

REGULAMIN RYNKU MOCY

Wersja przekazana do konsultacji publicznych

(2018-01-19)

SPIS TREŚCI

1. Wykaz skrótów i oznaczeń oraz definicje stosowanych pojęć	6
1.1. Wykaz skrótów i oznaczeń.....	6
1.2. Definicje stosowanych pojęć.....	6
2. Część ogólna	10
2.1. Podstawy prawne opracowania regulaminu	10
2.2. Zakres podmiotowy regulaminu	10
2.3. Wejście regulaminu w życie oraz tryb dokonywania i wprowadzania zmian	10
3. Harmonogram certyfikacji ogólnej, certyfikacji do aukcji głównej i aukcji dodatkowych ...	12
3.1. Certyfikacja ogólna.....	12
3.2. Certyfikacja do aukcji	12
4. Rejestr rynku mocy (rejestr)	14
4.1. Cel i zakres funkcjonowania oraz wymagania ogólne	14
4.2. Zasady uzyskiwania dostępu i korzystania z rejestru	16
4.3. Oświadczenia składane przez użytkowników rejestru	17
5. Udział mocy zagranicznych w rynku mocy	18
5.1. Zasady ogólne udziału mocy zagranicznych	18
5.2. Maksymalne wolumeny obowiązków mocowych.....	18
5.3. Udział jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego	19
5.4. Udział jednostek fizycznych zagranicznych	19
5.4.1. Zasady ogólne	19
5.4.2. Aukcje wstępne.....	20
5.4.3. Zastępowanie oferty z aukcji wstępnej jednostką rynku mocy	22
6. Certyfikacja ogólna	23
6.1. Uczestnicy i przedmiot certyfikacji	23
6.2. Zasady definiowania jednostek w certyfikacji ogólnej.....	23
6.2.1. Zasady ogólne	23
6.2.2. Jednostka fizyczna wytwórcza.....	23
6.2.3. Jednostka fizyczna redukcji zapotrzebowania.....	26
6.2.4. Jednostka redukcji zapotrzebowania planowana	27
6.3. Wniosek o wpis do rejestru	27
6.3.1. Zasady składania wniosków	27
6.3.2. Zawartość wniosku o wpis do rejestru	27
6.3.3. Proces oceny i kryteria oceny wniosków o wpis do rejestru.....	31
6.3.4. Proces uzupełnień wniosku o rejestrację	33
6.4. Wpis jednostki fizycznej lub jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej do rejestru....	34
7. Ograniczenia w zakresie możliwości udziału w rynku mocy	35
8. Certyfikacja do aukcji głównej i aukcji dodatkowych	36
8.1. Uczestnicy i przedmiot certyfikacji	36
8.2. Zasady ogólne tworzenia jednostek rynku mocy	36

8.3.	Kwalifikacja jednostek rynku mocy	37
8.4.	Statusy jednostek rynku mocy	38
8.4.1.	Informacje ogólne	38
8.5.	Wniosek o certyfikację	39
8.5.1.	Zasady ogólne	39
8.5.2.	Zawartość wniosku o certyfikację	40
8.5.3.	Proces oceny i kryteria oceny wniosków	49
8.5.4.	Proces uzupełnień wniosku o certyfikację	50
8.5.5.	Niezależna ekspertyza.....	50
8.5.6.	Uzyskanie potwierdzenia spełnienia wymogów dot. układów pomiarowych jednostek przyłączonych do sieci przesyłowej.....	51
8.6.	Certyfikat	52
8.6.1.	Zawartość certyfikatu	52
8.6.2.	Certyfikaty warunkowe.....	52
8.6.3.	Okres ważności certyfikatu	53
9.	Parametry aukcji mocy.....	55
9.1.	Zasady ogólne ustalania, zatwierdzania i publikacji parametrów aukcji mocy	55
9.2.	Zasady wyznaczania proponowanych wartości parametrów aukcji mocy.....	56
9.2.1.	Parametry wyznaczające krzywą popytu na moc.....	56
9.2.2.	Poziomy cen w aukcji mocy.....	57
9.2.3.	Parametry techniczne aukcji mocy	58
9.2.4.	Korekcyjne współczynniki dyspozycyjności.....	58
9.2.5.	Jednostkowy poziom nakładów finansowych	59
9.2.6.	Parametry dotyczące udziału mocy zagranicznych.....	59
10.	Aukcje mocy.....	61
10.1.	Uczestnicy i zasady organizacji aukcji mocy	61
10.2.	Przebieg aukcji mocy	62
10.2.1.	Zasady ogólne	62
10.2.2.	Oświadczenia składane w trakcie trwania aukcji mocy	63
10.2.3.	Zakończenie aukcji mocy.....	64
10.2.4.	Algorytm kosztów i korzyści.....	66
11.	Zastępowanie jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej	69
11.1.	Zasady ogólne.....	69
11.2.	Zasady składania wniosków o zastąpienie	69
11.3.	Zawartość wniosku o zastąpienie	70
11.4.	Proces i kryteria oceny wniosku o zastąpienie	70
11.5.	Proces uzupełnień wniosku o zastąpienie	71
12.	Umowa mocowa.....	73
12.1.	Treść i przedmiot umowy mocowej.....	73
12.2.	Wzór umowy mocowej	73

12.3.	Oświadczenia o woli zawarcia umowy mocowej.....	73
12.4.	Postanowienia szczególne dotyczące umowy mocowej zawartej z operatorem zagranicznym.....	74
12.5.	Potwierdzenie Zawarcia Umowy Mocowej.....	74
13.	Rynek wtórny	75
14.	Zabezpieczenia finansowe.....	76
14.1.	Podstawa prawna.....	76
14.2.	Formy zabezpieczenia finansowego.....	76
14.3.	Szczegółowe wymagania dla zabezpieczeń finansowych wnoszonych w formie pieniężnej.....	76
14.4.	Szczegółowe wymagania dla zabezpieczeń finansowych wnoszonych w formie gwarancji bankowej lub gwarancji ubezpieczeniowej.....	77
14.5.	Szczegółowe wymagania dla zabezpieczeń finansowych wnoszonych w formie umowy poręczenia	78
14.6.	Zwolnienia z obowiązku ustanowienia zabezpieczenia finansowego.....	78
14.7.	Obsługa zmian w zabezpieczeniu finansowym.....	79
15.	Monitorowanie realizacji umowy mocowej	80
15.1.	Monitorowanie umów mocowych obejmujących obowiązki mocowe na okres dłuższy niż jeden rok	80
15.1.1.	Finansowy Kamień Milowy	80
15.1.2.	Operacyjny kamień milowy	81
15.1.3.	Monitorowanie stanu zaawansowania inwestycji	82
15.1.4.	Plany naprawcze umów mocowych.....	83
15.2.	Monitoring pozostałych umów mocowych.....	83
16.	Test redukcji zapotrzebowania.....	87
17.	Zasady wykonywania obowiązku mocowego.....	90
17.1.	Skorygowany obowiązek mocowy	90
17.2.	Wykonywanie obowiązku mocowego	90
17.3.	Okres zagrożenia	95
17.3.1.	Identyfikacja okresów zagrożenia.....	95
17.3.2.	Ogłaszanie okresów zagrożenia	95
17.4.	Podstawa wyznaczania wielkości wykonania obowiązku mocowego.....	96
17.5.	Metody wyznaczania wielkości redukcji zapotrzebowania	98
17.6.	Przesłanki zwolnienia z wykonania obowiązku mocowego	99
17.7.	Demonstracja zdolności wykonania obowiązku mocowego	99
17.8.	Testowy okres zagrożenia	100
17.8.1.	Zasady ogłaszania testowego okresu zagrożenia.....	100
17.8.2.	Wyniki testowego okresu zagrożenia	100
17.8.3.	Kary za negatywny wynik testowego okresu zagrożenia	101
18.	Rozliczenia na rynku mocy.....	102
18.1.	Wynagrodzenie za wykonywanie obowiązku mocowego	102

18.1.1.	Zasady ogólne	102
18.1.2.	Obieg dokumentów księgowych	102
18.1.3.	Terminy rozliczeń.....	102
18.1.4.	Sposób wyznaczania wynagrodzenia.....	102
18.1.5.	Zwrot wynagrodzenia za wykonywanie obowiązku mocowego.....	103
18.1.6.	Waloryzacja cen obowiązków mocowych.....	104
18.1.7.	Zasady odliczania pomocy publicznej o charakterze inwestycyjnym.....	104
18.1.8.	Certyfikat rezydencji podatkowej (dostawcy mocy zagraniczni).....	105
18.2.	Kary za niewykonanie obowiązku mocowego.....	105
18.2.1.	Zasady ogólne naliczenia kar	105
18.2.2.	Sposób wyznaczania wielkości kary.....	106
18.2.3.	Obieg dokumentów księgowych	107
18.3.	Premia za dostarczenie mocy ponad skorygowany obowiązek mocy	107
18.3.1.	Zasady ogólne naliczania premii	107
18.3.2.	Sposób wyznaczania premii	108
18.3.3.	Obieg dokumentów księgowych	109
18.3.4.	Zasady wypłaty premii	109
19.	Zasady współpracy z OSD	110
19.1.	Ogólne zasady współpracy	110
19.2.	Współpraca w ramach certyfikacji ogólnej.....	110
19.3.	Współpraca w ramach zastępowania jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych	111
19.4.	Przekazywanie danych pomiarowych na potrzeby weryfikacji wykonania obowiązku mocowego oraz procesu rozliczeń	112
19.5.	Przekazywanie danych pomiarowych na potrzeby przeprowadzenia testu redukcji zapotrzebowania	113
20.	Postępowanie reklamacyjne.....	115
21.	Zmiany	116
21.1.	Zasady ogólne.....	116
21.2.	Zmiana właściciela jednostki fizycznej.....	116
21.3.	Zmiany parametrów jednostki fizycznej	117
21.4.	Zmiany w konfiguracji punktów pomiarowych.....	117
21.5.	Zmiana numeracji punktów pomiarowych.....	118
21.6.	Zmiana danych podmiotu.....	119
22.	Wymogi techniczne niezbędne do poprawnego prowadzenia rozliczeń	121
23.	Okres przejściowy – regulacje szczególne dotyczące wyłącznie roku 2018.....	124
23.1.	Informacje wprowadzające.....	124
23.2.	Zmiany w Rozdziale 6 Certyfikacja ogólna	124
23.3.	Zmiany w Rozdziale 8 Certyfikacja do aukcji głównej i aukcji dodatkowych	124
23.4.	Zmiany w Rozdziale 9 Parametry aukcji mocy	124
23.5.	Zmiany w Rozdziale 10 Aukcje mocy	124
24.	Załączniki.....	126

1. Wykaz skrótów i oznaczeń oraz definicje stosowanych pojęć

1.1. Wykaz skrótów i oznaczeń

IRiESD	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej;
IRiESP	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej;
KSE	krajowy system elektroenergetyczny – system elektroenergetyczny w rozumieniu art. 3 pkt 23 ustawy Prawo energetyczne na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej;
OSD	operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, o którym mowa w art. 3 pkt 25 ustawy Prawo energetyczne;
OSDn	operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową;
OSDp	operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, którego sieć dystrybucyjna posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową;
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 z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne, na podstawie decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DRE-4710-3(7)/2013/2014/4988/ZJ z dnia 16 czerwca 2014 r.;
Prezes URE	Prezes Urzędu Regulacji Energetyki.

1.2. Definicje stosowanych pojęć

aukcja dodatkowa	aukcja mocy, w której okresem dostaw jest kwartał roku kalendarzowego;
aukcja główna	aukcja mocy, w której okresem dostaw jest rok kalendarzowy;
aukcja mocy	aukcja, w której dostawca mocy oferuje operatorowi obowiązek mocowy na okres dostaw;
aukcja wstępna	aukcja praw do oferowania obowiązku mocowego w aukcjach mocy w odniesieniu do jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych zagranicznych;
autowytwórca	odbiorca końcowy wytwarzający energię elektryczną na własny użytek, który do przekazywania tej energii elektrycznej do własnych urządzeń odbiorczych nie wykorzystuje sieci elektroenergetycznej innych przedsiębiorstw energetycznych;
cenobiorca	jednostka rynku mocy, w odniesieniu do której dostawca mocy może w aukcji mocy składać oferty wyjścia z ceną mniejszą lub równą cenie maksymalnej określonej dla cenobiorców;
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;
dostarczanie energii elektrycznej do sieci	dostarczanie energii elektrycznej do sieci, urządzeń lub instalacji innych podmiotów, będące jednocześnie przepływem energii elektrycznej mierzonym w punkcie pomiarowym;
dostawca mocy	właściciel jednostki rynku mocy, będący właścicielem jednostek fizycznych tworzących jednostkę rynku mocy lub podmiotem upoważnionym przez właścicieli tych jednostek fizycznych do dysponowania nimi na rynku mocy;

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;
dzień roboczy	dzień od poniedziałku do piątku z wyłączeniem dni wolnych od pracy zgodnie z ustawą z dnia 18 stycznia 1951 r. o dniach wolnych od pracy (t.j. Dz. U. z 2015 r. poz. 90);
jednostka fizyczna	wyodrębniony zespół urządzeń technicznych wraz z przyporządkowanymi im punktami pomiarowymi w systemie;
jednostka fizyczna połączenia międzysystemowego	element techniczny łączący system z systemem przesyłowym elektroenergetycznym innego państwa członkowskiego Unii Europejskiej, dostarczający moc do systemu;
jednostka fizyczna redukcji zapotrzebowania	jednostka fizyczna dostarczająca moc do systemu poprzez czasowe ograniczenie poboru energii elektrycznej z sieci elektroenergetycznej w wyniku wykorzystania sterowanego odbioru lub niebędącej odrębną jednostką fizyczną wytwórczą jednostki wytwórczej, o której mowa w art. 3 pkt. 43 ustawy Prawo energetyczne lub magazynem energii elektrycznej, wraz z urządzeniami i instalacjami odbiorcy końcowego;
jednostka fizyczna redukcji zapotrzebowania bez generacji wewnętrznej	jednostka fizyczna redukcji zapotrzebowania złożona z urządzeń i instalacji odbiorcy końcowego, w których skład nie wchodzi źródło wytwarzania lub magazyn energii elektrycznej;
jednostka fizyczna redukcji zapotrzebowania z generacją wewnętrzną	jednostka fizyczna redukcji zapotrzebowania złożona z urządzeń i instalacji odbiorcy końcowego oraz źródła wytwarzania lub magazynu energii elektrycznej niebędących odrębną jednostką fizyczną;
jednostka fizyczna wytwórcza	jednostka fizyczna będąca jednostką wytwórczą, o której mowa w art. 3 pkt. 43 ustawy Prawo energetyczne lub jednostkę fizyczną będącą magazynem energii elektrycznej;
jednostka fizyczna wytwórcza istniejąca	jednostka fizyczna wytwórczą przyłączona do systemu i oddana do eksploatacji przed rozpoczęciem certyfikacji ogólnej, do udziału w której zostanie zgłoszona ta jednostka;
jednostka fizyczna wytwórcza planowana	jednostka fizyczna wytwórcza, inna niż jednostka fizyczna wytwórcza istniejąca, dla której przyłączenie i oddanie do eksploatacji jest planowane przed rozpoczęciem okresu dostaw, którego dotyczy będzie aukcja główna, do udziału w której zostanie zgłoszona ta jednostka;
jednostka redukcji zapotrzebowania planowana	jedna lub więcej jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, co do których nie są znane wszystkie dane wymagane dla rejestracji lub wydania certyfikatu w odniesieniu do jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania;
jednostka fizyczna zagraniczna	jednostka fizyczna zagraniczna wytwórcza i jednostka fizyczna zagraniczna redukcji zapotrzebowania;
jednostka fizyczna zagraniczna wytwórcza	jednostka fizyczna wytwórcza zlokalizowana w państwie członkowskim Unii Europejskiej, którego system jest bezpośrednio połączony z KSE;
jednostka fizyczna zagraniczna redukcji zapotrzebowania	jednostka fizyczna redukcji zapotrzebowania zlokalizowana w państwie członkowskim Unii Europejskiej, którego system jest bezpośrednio połączony z KSE;
jednostka rynku mocy	jednostka rynku mocy wytwórcza i jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania;
jednostka rynku mocy wytwórcza	jednostka fizyczna wytwórcza lub grupa takich jednostek albo jednostka fizyczna zagraniczna wytwórcza lub grupa takich jednostek, która uzyskała certyfikat do aukcji mocy;
jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania	jednostka fizyczna redukcji zapotrzebowania lub grupa takich jednostek albo jednostka fizyczna zagraniczna redukcji zapotrzebowania lub grupa takich jednostek, która uzyskała certyfikat do aukcji mocy;
kodeks cywilny	ustawa z dnia z dnia 23 kwietnia 1964 r. – Kodeks cywilny (t. j. Dz. U. z 2016 r. poz. 380 ze zm.);

magazyn energii elektrycznej	magazyn energii, o którym mowa w art. 2 pkt 17 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, posiadający zdolność do dostawy mocy elektrycznej do systemu;
moc osiągalna brutto jednostki fizycznej	moc osiągalna brutto jednostki fizycznej wytwórczej albo moc osiągalna jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania;
moc osiągalna netto jednostki fizycznej	moc osiągalna netto jednostki fizycznej wytwórczej albo moc osiągalna jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania;
moc osiągalna brutto jednostki fizycznej wytwórczej	potwierdzona testami maksymalna moc czynna, mierzona na zaciskach generatorów, przy której jednostka fizyczna wytwórcza może pracować przez czas nie krótszy niż 4 kolejne godziny, bez uszczerbku dla trwałości tej jednostki przy parametrach nominalnych;
moc osiągalna netto jednostki fizycznej wytwórczej	moc osiągalna brutto jednostki fizycznej wytwórczej pomniejszona o moc zużywaną przez urządzenia i układy technologiczne tej jednostki niezbędne do wytwarzania energii elektrycznej lub energii elektrycznej i ciepła;
moc osiągalna jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania	wielkość maksymalnego czasowego ograniczenia mocy pobieranej z sieci elektroenergetycznej przez jednostkę fizyczną redukcji zapotrzebowania, zmierzonego we wszystkich punktach pomiarowo-rozliczeniowych tej jednostki w miejscach połączenia z siecią;
moc osiągalna netto jednostki rynku mocy	suma mocy osiągalnych netto wszystkich jednostek fizycznych wytwórczych albo suma mocy osiągalnych wszystkich jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy;
niezależna ekspertyza	dokument sporządzony zgodnie z pkt. 8.5.5 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;
obowiązek mocowy	zobowiązanie dostawcy mocy do pozostawania w okresie dostaw w gotowości do dostarczania określonej mocy elektrycznej do systemu poprzez jednostkę rynku mocy oraz do dostawy określonej mocy elektrycznej do systemu w okresach zagrożenia;
ocena ratingowa	długoterminowa ocena podmiotu (<i>Long-term Issuer Rating / Long-term Issuer Default Rating</i>) nadana przez jedną z trzech agencji ratingowych: S&P, Moody's, Fitch; jako ocena ratingowa nie jest uznawana ocena typu <i>National Scale</i> lub ocena przygotowana jedynie na podstawie publicznie dostępnych informacji;
odbiorca końcowy	odbiorca końcowy energii elektrycznej, o którym mowa w art. 3 pkt 13a ustawy Prawo energetyczne;
oferent	użytkownik rejestru uprawniony do składania oświadczeń w toku aukcji mocy oraz do zgłaszania transakcji na rynku wtórnym;
okres dostaw	rok kalendarzowy albo kwartał, dla którego jest przeprowadzana aukcja mocy;
okres zagrożenia	pełna godzina, w której nadwyżka mocy dostępnej dla operatora w procesach planowania dobowego pracy systemu jest niższa od wartości wymaganej, określonej zgodnie z art. 9g ust. 4 pkt 9 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne;
procesy rynku mocy	opisane w ustawie: aukcja wstępna, certyfikacja ogólna, certyfikacja do aukcji głównej, certyfikacja do aukcji dodatkowych, aukcja mocy, rynek wtórny, realizacja umowy mocowej, wykonywanie obowiązku mocowego, rozliczanie wykonania obowiązku mocowego;
pobór energii elektrycznej z sieci	pobór energii elektrycznej z sieci, urządzeń lub instalacji innych podmiotów, będący jednocześnie przepływem energii elektrycznej mierzonym w punkcie pomiarowym;

punkt pomiarowy	miejsce w sieci, urządzeniu lub instalacji, w którym dokonuje się pomiaru przepływającej energii elektrycznej, określone w umowie o przyłączenie do sieci albo w umowie o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej; punktem pomiarowym jest miejsce dostarczania energii elektrycznej w przypadku sieci przesyłowej albo punkt poboru energii elektrycznej w przypadku sieci dystrybucyjnej; poprzez punkt pomiarowy nie jest rozumiane miejsce w sieci, urządzeniu lub instalacji, w którym dokonuje się pomiaru przepływającej energii elektrycznej, jeżeli pomiar dotyczy energii elektrycznej przesyłanej pomiędzy urządzeniami, instalacjami lub sieciami tego samego podmiotu;
regulamin	niniejszy regulamin rynku mocy;
rejestr	Rejestr rynku mocy, o którym mowa w art. 55 ustawy;
sieć dystrybucyjna	sieć dystrybucyjna elektroenergetyczna w rozumieniu art. 3 pkt 11b ustawy Prawo energetyczne;
sieć przesyłowa	sieć przesyłowa elektroenergetyczna w rozumieniu art. 3 pkt 11a ustawy Prawo energetyczne;
taryfa	taryfa w rozumieniu art. 3 pkt 17 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne;
tor wyprowadzenia mocy	zespół urządzeń służących do wyprowadzania mocy z jednostki wytwórczej, wraz z przypisanymi im punktami pomiarowymi;
uczestnik rynku mocy	operator, operator systemu dystrybucyjnego, zarządca rozliczeń, właściciel jednostki fizycznej lub podmiot przez niego upoważniony i dostawca mocy;
ustawa	ustawa z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2018 r. poz. 9);
ustawa o podatku od towarów i usług	ustawa z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług;
ustawa OZE	ustawa z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii
ustawa Prawo energetyczne	ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne;
użytkownik rejestru lub użytkownik	osoba fizyczna posiadająca konto użytkownika;
wnioskodawca	właściciel jednostki fizycznej lub jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej albo podmiot przez niego upoważniony;
współczynnik skojarzenia	iloraz rocznej produkcji energii elektrycznej brutto do rocznej produkcji ciepła brutto;
wysokosprawna kogeneracja	wysokosprawna kogeneracja w rozumieniu ustawy Prawo energetyczne;
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 drodze decyzji administracyjnej.
- 2.3.2. Regulamin oraz wszelkie jego zmiany wchodzi w życie z datą określoną przez Prezesa URE w decyzji zatwierdzającej regulamin lub jego zmianę.
- 2.3.3. Zmiany regulaminu są wiążące dla uczestników rynku mocy, w tym w zakresie, w jakim dotyczą sposobu i warunków wykonywania obowiązku mocowego. Zmiany regulaminu nie mogą powodować zmiany ceny netto obowiązku mocowego, okresu trwania obowiązku mocowego i wielkości obowiązku mocowego, określonych w umowie mocowej. Zmiana regulaminu nie stanowi podstawy do wypowiedzenia umowy mocowej.
- 2.3.4. OSP publikuje obowiązujący regulamin na swojej stronie internetowej.
- 2.3.5. Zmiana regulaminu dokonywana jest poprzez wydanie nowego regulaminu albo poprzez wydanie karty aktualizacji obowiązującego regulaminu („Karta aktualizacji”).
- 2.3.6. Każda zmiana regulaminu jest poprzedzona procesem konsultacji publicznych zgodnie z art. 84 ust. 1 ustawy.
- 2.3.7. Karta aktualizacji zawiera:
 - a) uzasadnienie aktualizacji regulaminu;
 - b) zakres aktualizacji regulaminu;
 - c) nowe brzmienie zmienianych postanowień regulaminu.
- 2.3.8. Proces wprowadzania zmian regulaminu jest przeprowadzany według następującego trybu:
 - a) OSP opracowuje projekt nowego regulaminu albo projektu Karty aktualizacji i publikuje go na swojej stronie internetowej;
 - b) wraz z projektem nowego regulaminu albo projektem Karty aktualizacji OSP publikuje na swojej stronie internetowej komunikat, informujący o rozpoczęciu procesu konsultacji zmian regulaminu, miejscu i sposobie zgłaszania uwag oraz okresie przewidzianym na konsultacje.
- 2.3.9. Okres przewidziany na konsultacje nie może być krótszy niż 14 dni od daty opublikowania projektu nowego regulaminu albo Karty aktualizacji, przy czym OSP opracowując zmiany regulaminu pozostawia bez rozpoznania uwagi, które zostały zgłoszone OSP po upływie okresu przewidzianego na konsultacje.
- 2.3.10. Po zakończeniu okresu przewidzianego na konsultacje OSP:
 - a) dokonuje analizy otrzymanych uwag;
 - b) wnosi uzupełnienia lub poprawki do projektu lub Karty aktualizacji, wyłącznie gdy potrzeba ich wprowadzenia wynika ze zgłoszonych uwag lub jeżeli mają one charakter redakcyjny lub pisarski lub polegają na usunięciu oczywistej omyłki;
 - c) opracowuje nową wersję regulaminu albo Karty aktualizacji, uwzględniającą w uzasadnionym zakresie zgłoszone uwagi i propozycje;
 - d) opracowuje informację o zgłoszonych uwagach i sposobie ich uwzględnienia;
 - e) przedkłada Prezesowi URE do zatwierdzenia regulamin albo Kartę aktualizacji, wraz z informacją, o której mowa w lit. d);

f) publikuje na swojej stronie internetowej przedłożoną Prezesowi URE nową wersję regulaminu lub Kartę aktualizacji wraz z informacją, o której mowa w lit. d).

2.3.11. Regulamin albo Kartę aktualizacji zatwierdzoną przez Prezesa URE, OSP publikuje na swojej stronie internetowej wraz z informacją o dacie wejścia w życie wprowadzonych zmian.

3. Harmonogram certyfikacji ogólnej, certyfikacji do aukcji głównej i aukcji dodatkowych

3.1. Certyfikacja ogólna

- 3.1.1. OSP publikuje na swojej stronie internetowej szczegółowy harmonogram certyfikacji ogólnej nie później niż 14 dni przed datą jej rozpoczęcia.
- 3.1.2. Certyfikacja ogólna rozpoczyna się w pierwszym tygodniu każdego roku i kończy nie później niż w 10 tygodniu tego roku. Jako datę rozpoczęcia certyfikacji ogólnej rozumie się datę opublikowaną przez OSP zgodnie z pkt. 3.1.1.
- 3.1.3. Wnioskodawca jest zobowiązany złożyć wniosek o wpis do rejestru nie wcześniej niż w dacie rozpoczęcia certyfikacji ogólnej i nie później niż w 7 dniu od tej daty. Wnioski o wpis do rejestru złożone po tym terminie pozostawia się bez rozpoznania.
- 3.1.4. Wnioski o wpis do rejestru są rozpatrywane przez OSP. Przy weryfikacji wniosków OSP współpracuje z właściwymi OSDp.
- 3.1.5. W przypadku stwierdzenia konieczności skorygowania lub uzupełnienia wniosku o wpis do rejestru, OSP za pomocą rejestru wzywa wnioskodawcę do wyjaśnień, uzupełnienia lub skorygowania wniosku, w szczególności do usunięcia wad lub braków formalnych wniosku, wyznaczając termin nie krótszy, niż 3 dni robocze.
- 3.1.6. OSP niezwłocznie informuje wnioskodawcę o odmowie wpisania jednostki do rejestru, zamieszczając stosowną informację w rejestrze w przypadku, gdy wnioskodawca, pomimo wezwania OSP, nie skorygował lub nie uzupełnił wniosku o rejestrację, w szczególności nie usunął wad lub braków formalnych wniosku o rejestrację, w terminie wyznaczonym zgodnie z pkt. 3.1.5.
- 3.1.7. Wnioskodawca może złożyć reklamację wobec dokonanego przez OSP wpisu w rejestrze dotyczącego odmowy wpisania jednostki fizycznej do rejestru zgodnie z pkt. 3.1.6 w terminie 4 dni od dokonania wpisu.
- 3.1.8. Wnioskodawca może złożyć reklamację wobec dokonanego przez OSP wpisu w rejestrze dotyczącego wpisania jednostki fizycznej do rejestru z danymi zmienionymi, zgodnie z pkt. 6.3.3.7, jeżeli wnioskodawca nie zgadza się z wprowadzonymi zmianami, w terminie 2 dni od dokonania wpisu.
- 3.1.9. OSP rozpatruje reklamacje, o których mowa w pkt. 3.1.7 i 3.1.8, w terminie 7 dni.
- 3.1.10. Proces reklamacyjny, o którym mowa w pkt. 3.1.7 oraz 3.1.8 kończy się nie później niż w dacie zakończenia certyfikacji podanej przez OSP, zgodnie z pkt. 3.1.1.
- 3.1.11. OSP, w terminie 14 dni od zakończenia certyfikacji ogólnej, przedkłada Prezesowi URE oraz ministrowi właściwemu do spraw energii informacje, o których mowa w art. 14 ust. 1 ustawy.

3.2. Certyfikacja do aukcji

- 3.2.1. Certyfikacja do aukcji głównej rozpoczyna się 14 tygodni przed aukcją główną, a kończy nie później niż w czwartym tygodniu przed aukcją główną.
- 3.2.2. Certyfikacja do aukcji dodatkowych rozpoczyna się nie później niż 16 tygodni przed aukcjami dodatkowymi, a kończy nie później niż w czwartym tygodniu przed aukcjami dodatkowymi.
- 3.2.3. OSP publikuje na swojej stronie internetowej szczegółowy harmonogram certyfikacji do aukcji głównej oraz szczegółowy harmonogram certyfikacji do aukcji dodatkowych, odpowiednio nie później niż 14 dni przed datą danej certyfikacji.
- 3.2.4. Dostawca mocy jest zobowiązany złożyć wniosek o certyfikację do aukcji mocy („wniosek o certyfikację”) nie wcześniej niż w dacie rozpoczęcia odpowiedniej certyfikacji i nie później niż w 7 dniu od tej daty. Wnioski o certyfikację złożone po tym terminie pozostawia się bez rozpoznania.
- 3.2.5. Wnioski o certyfikację rozpatrywane są przez OSP.
- 3.2.6. W przypadku stwierdzenia konieczności skorygowania lub uzupełnienia wniosku o certyfikację, OSP za pomocą rejestru wzywa dostawcę mocy do wyjaśnień, uzupełnienia lub

skorygowania wniosku o certyfikację, w szczególności do usunięcia wad lub braków formalnych wniosku, wyznaczając termin nie krótszy niż 3 dni robocze.

- 3.2.7. OSP niezwłocznie informuje dostawcę mocy o odmowie wydania certyfikatu, zamieszczając stosowną informację w rejestrze oraz za pomocą wiadomości e-mail, 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 zgodnie z pkt. 3.2.6.
- 3.2.8. Dostawca mocy może złożyć reklamację wobec dokonanego przez OSP wpisu w rejestrze dotyczącego odmowy wydania certyfikatu zgodnie z pkt. 3.2.7 w terminie 4 dni od dokonania wpisu.
- 3.2.9. Dostawca mocy może złożyć reklamację wobec dokonanego przez OSP wpisu w rejestrze dotyczącego wydania certyfikatu z parametrami zmienionymi zgodnie z pkt. 8.5.3.4, jeżeli dostawca mocy nie zgadza się z wprowadzonymi zmianami, w terminie 2 dni od dokonania wpisu.
- 3.2.10. OSP rozpatruje reklamacje, o których mowa w pkt. 3.2.8 i 3.2.9, w terminie 7 dni.
- 3.2.11. Proces reklamacyjny, o którym mowa w pkt. 3.2.8 oraz 3.2.9 kończy się nie później niż w dacie zakończenia odpowiedniej certyfikacji do aukcji mocy podanej przez OSP, zgodnie z pkt. 3.2.3.
- 3.2.12. OSP, w terminie 10 dni od zakończenia certyfikacji do aukcji, przedkłada prezesowi URE oraz ministrowi właściwemu do spraw energii informacje, o których mowa w art. 27 i 28 ustawy.

4. Rejestr rynku mocy (rejestr)

4.1. Cel i zakres funkcjonowania oraz wymagania ogólne

- 4.1.1. Rejestr jest elektroniczną platformą prowadzenia rynku mocy, gromadzenia, przetwarzania i wymiany danych handlowych, rozliczeniowych i technicznych na tym rynku oraz składania określonych w ustawie oświadczeń uczestników rynku mocy, w tym zawierania transakcji na rynku wtórnym.
- 4.1.2. OSP prowadzi rejestr w postaci elektronicznej.
- 4.1.3. W rejestrze są w szczególności zapisywane informacje, o których mowa w art. 55 ust. 3 ustawy.
- 4.1.4. OSP zapewnia wgląd do rejestru:
- 1) ministrowi właściwemu do spraw energii – w zakresie przeglądania:
 - a. ofert i oświadczeń składanych w toku aukcji mocy przez uczestników aukcji,
 - b. aktualnego stanu rejestru w zakresie obowiązków mocowych poszczególnych jednostek rynku mocy, z uwzględnieniem zgłoszonych do rejestru transakcji zawartych na rynku wtórnym,
 - 2) Prezesowi URE – w zakresie przeglądania:
 - a. wniosków i dokumentów przedkładanych w certyfikacji ogólnej, certyfikacji do aukcji głównej i certyfikacji do aukcji dodatkowych,
 - b. ofert i oświadczeń składanych w toku aukcji mocy przez uczestników aukcji,
 - c. dokumentów przedkładanych przez dostawców mocy w odniesieniu do nowych jednostek rynku mocy wytwórczych, modernizowanych jednostek rynku mocy wytwórczych oraz niepotwierdzonych jednostek rynku mocy redukcji zapotrzebowania, w związku z realizacją obowiązków, o których mowa w art. 52 – 53 ustawy,
 - d. informacji o zgłoszonych do rejestru transakcjach zawartych na rynku wtórnym,
 - e. informacji o wykonywaniu obowiązków mocowych przez poszczególne jednostki rynku mocy, w tym o nałożonych karach,
 - f. danych dotyczących rozliczeń z dostawcami mocy,
 - g. aktualnego stanu rejestru w zakresie obowiązków mocowych poszczególnych jednostek rynku mocy, z uwzględnieniem zgłoszonych do rejestru transakcji zawartych na rynku wtórnym,
- z zachowaniem przepisów o ochronie informacji niejawnych i innych informacji prawnie chronionych.
- 4.1.5. Rejestr jest głównym narzędziem komunikacji uczestników rynku mocy w zakresie procesów rynku mocy oraz związanej z nimi realizacją obowiązków opisanych w ustawie.
- 4.1.6. Rejestr jest jawny dla uczestników rynku mocy, z zachowaniem przepisów o ochronie informacji niejawnych lub innych informacji prawnie chronionych.
- 4.1.7. OSP może udostępnić osobom trzecim informacje o procesach rynku mocy, w tym dane wynikające z rejestru, w trybie przepisów o dostępie do informacji publicznej, z zachowaniem przepisów o ochronie informacji niejawnych lub innych informacji prawnie chronionych.
- 4.1.8. Wpisy jednostek fizycznych do rejestru są publicznie dostępne, w zakresie:
- 1) oznaczenia lub nazwy kodowej jednostki fizycznej;
 - 2) oznaczenia właściciela jednostki fizycznej;
 - 3) oznaczenia typu jednostki fizycznej;
 - 4) oznaczenia technologii wytwarzania energii elektrycznej.
- 4.1.9. Wpisy jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych są publicznie dostępne, w zakresie:

- 1) oznaczenia podmiotu, który będzie pełnił funkcję dostawcy mocy (właściciela jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej);
 - 2) łącznej mocy osiągalnej wszystkich jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, które zastąpią daną jednostkę redukcji zapotrzebowania planowaną.
- 4.1.10. Czynności wykonywane w rejestrze zapisywane są w sposób pozwalający na identyfikację autora każdej zmiany.
- 4.1.11. Użytkownikami rejestru są wyłącznie osoby fizyczne:
- 1) działające w imieniu i na rzecz uczestników rynku mocy,
 - 2) działające na rzecz organów lub podmiotów (osób) innych, niż wymienione w podpunkcie 1) – jeżeli reprezentowane podmioty (osoby), na mocy przepisów ustawy lub innych przepisów prawa, powinny mieć zapewniony wgląd do rejestru – stosownie umocowane przez reprezentowane podmioty (osoby) w przedmiotowym celu.
- 4.1.12. Użytkownika rejestru uznaje się za uprawnionego do reprezentowania podmiotu (osoby), w imieniu którego występuje, jeżeli wykazał swoje umocowanie, składając dokument pełnomocnictwa sporządzony zgodnie ze wzorem stanowiącym załącznik nr 4.3 do regulaminu.
- 4.1.13. 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, udzielone przez właściciela danej jednostki fizycznej, zgodne ze wzorem stanowiącym odpowiednio załącznik nr 4.1 albo załącznik nr 4.2 do regulaminu, do dysponowania jednostką fizyczną na potrzeby procesów rynku mocy.
- 4.1.14. W ramach korzystania z rejestru użytkownicy rejestru, o których mowa w pkt. 4.1.11 mogą posiadać dodatkową rolę dysponenta lub oferenta w odniesieniu do podmiotu (osoby), którego reprezentują, z zastrzeżeniem, że rolę dysponenta może pełnić tylko jeden użytkownik rejestru w odniesieniu do jednego podmiotu (osoby).
- 4.1.15. Role, o których mowa w pkt. 4.1.14 wykorzystywane są w rejestrze do określania uprawnień poszczególnych użytkowników do wykonywania określonych czynności.
- 4.1.16. 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.
- 4.1.17. Wnioski o nadanie roli dysponenta lub oferenta składane są wyłącznie za pośrednictwem rejestru.
- 4.1.18. Do wniosku o nadanie roli dysponenta lub oferenta załącza się pełnomocnictwo sporządzone zgodnie ze wzorem stanowiącym załącznik nr 4.2 do regulaminu.
- 4.1.19. Wniosek o nadanie roli dysponenta lub oferenta rozpatrywany jest przez OSP w terminie 14 dni od jego złożenia.
- 4.1.20. 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.
- 4.1.21. Użytkownicy rejestru posiadają następujące uprawnienia:
- 1) do składania i przeglądania złożonych przez siebie wniosków – każdy użytkownik,
 - 2) do składania wszelkich oświadczeń w toku aukcji mocy i zgłaszania transakcji na rynku wtórnym – użytkownicy posiadający rolę oferenta,
 - 3) do przeglądania danych dotyczących jednostek fizycznych i jednostek rynku mocy będących w dyspozycji danego podmiotu – użytkownicy posiadający rolę dysponenta lub użytkownicy, którym dysponent nadał stosowne uprawnienia,

- 4) do nadawania uprawnień do przeglądania danych, o których mowa w podpunkcie 3) – użytkownicy posiadający status dysponenta.
- 4.1.22. OSP nie ponosi jakiejkolwiek odpowiedzialności za problemy techniczne, w tym opóźnienia w transmisji danych, nieleżące po stronie OSP.
- 4.1.23. 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.
- 4.1.24. Rejestr prowadzony jest w języku polskim.
- 4.1.25. Dane osobowe zgromadzone w rejestrze przetwarzane są przez OSP zgodnie z ustawą z dnia 29 sierpnia 1997 r. o ochronie danych osobowych (t.j. Dz. U. z 2016, poz. 922, z późn. zm.). Dane osobowe przetwarzane są w celach wskazanych w ustawie. Administratorem danych osobowych zgromadzonych w rejestrze jest PSE S.A. z siedzibą w Konstancinie-Jeziornie, ul. Warszawska 165.
- 4.1.26. Podanie danych osobowych poprzez wpisanie ich do pól formularzy w rejestrze, oznaczonych jako wymagane, jest dobrowolne, ale konieczne do korzystania z rejestru.
- 4.1.27. Osobom fizycznym, których dane zostały zgromadzone w rejestrze przysługuje prawo do wglądu i korekty swoich danych osobowych.

4.2. Zasady uzyskiwania dostępu i korzystania z rejestru

- 4.2.1. Rejestr prowadzony jest w sposób pozwalający na zdalne używanie go przez użytkowników rejestru z wykorzystaniem popularnych przeglądarek internetowych.
- 4.2.2. W celu korzystania z rejestru konieczne jest posiadanie komputera z dostępem do sieci Internet.
- 4.2.3. Korzystanie z rejestru może wymagać po stronie użytkownika:
- 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).
- 4.2.4. W przypadku kiedy korzystanie z rejestru wymaga instalacji po stronie użytkownika dodatkowych komponentów lub oprogramowania, OSP umieszcza listę tych komponentów lub oprogramowania na swojej stronie internetowej, wraz ze wskazaniem adresów, z których mogą zostać pobrane.
- 4.2.5. 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. hasel) zabezpieczających przed nieuprawnionym dostępem osób trzecich do komputera.
- 4.2.6. 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 reprezentuje w zakresie opisanym w pkt. 4.1.11.
- 4.2.7. Rejestr dostępny jest pod adresem <https://purm.pse.pl> oraz poprzez zakładkę na stronie internetowej OSP.

- 4.2.8. Dostęp do rejestru w zakresie pozwalającym na aktywny udział w procesach rynku mocy wymaga założenia konta w rejestrze.
- 4.2.9. 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.
- 4.2.10. Do logowania w rejestrze niezbędne jest posiadanie:
- 1) aktywnego adresu e-mail,
 - 2) aktywnego numeru telefonu komórkowego,
- oraz znajomość hasła przypisanego do konta.
- 4.2.11. Do składania wniosków i oświadczeń niezbędne jest posiadanie urządzeń i danych umożliwiających składanie kwalifikowanego podpisu elektronicznego.

4.3. Oświadczenia składane przez użytkowników rejestru

- 4.3.1. Oświadczenia, dokumenty i wnioski składane OSP poprzez rejestr wymagają dla swojej ważności zachowania formy elektronicznej, o której mowa w art. 78¹ kodeksu cywilnego. Nie dopuszcza się zastąpienia formy elektronicznej inną formą dokonywania czynności, o ile regulamin lub umowa mocowa nie stanowią inaczej.
- 4.3.2. Wymóg zachowania formy elektronicznej, o której mowa w pkt. 4.3.1 nie dotyczy oświadczeń, dokumentów i wniosków przekazywanych za pośrednictwem rejestru przez OSD.
- 4.3.3. Oświadczenia OSP i wezwania OSP są kierowane do uczestników rynku mocy w postaci elektronicznej poprzez rejestr, o ile regulamin lub umowa mocowa 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 lub umowa mocowa wyraźnie nie stanowią inaczej.
- 4.3.4. 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.
- 4.3.5. 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.
- 4.3.6. 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.
- 4.3.7. 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.
- 4.3.8. Rejestr umożliwia pobranie dokumentu elektronicznego potwierdzającego wpisanie do rejestru wszelkich danych i informacji związanych z prowadzeniem rynku mocy, które wpisuje się na podstawie postanowień regulaminu, umowy mocowej lub przepisów ustawy. Pobrany dokument uznaje się za oryginał oświadczenia OSP o wpisie do rejestru.
- 4.3.9. 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.
- 4.3.10. Wszelkie oświadczenia, wnioski i dokumenty składane w rejestrze przez użytkownika rejestru uznaje się za doręczone OSP z chwilą ich wpisu do rejestru.
- 4.3.11. Podpisanie podpisem kwalifikowanym dokumentów składanych w rejestrze jest równoznaczne z oświadczeniem, że są one zgodne z oryginałami lub uwierzytelnionymi kopiami tych dokumentów.

5. Udział mocy zagranicznych w rynku mocy

5.1. Zasady ogólne udziału mocy zagranicznych

- 5.1.1. Do udziału w rynku mocy dopuszcza się moce zlokalizowane w systemach elektroenergetycznych państw członkowskich Unii Europejskiej, których systemy elektroenergetyczne są bezpośrednio połączone z KSE.
- 5.1.2. W odniesieniu do państw, o których mowa w pkt. 5.1.1, wyróżnia się trzy strefy, w których zlokalizowane są jednostki fizyczne uprawnione do udziału w rynku mocy, zgodnie z art. 6 ust. 6 ustawy tj.:
- 1) strefa profilu synchronicznego – obejmująca:
 - a) część systemu przesyłowego Republiki Federalnej Niemiec stanowiącą bezpośrednio połączony z systemem obszar grafikowy w rozumieniu art. 3 pkt 91 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 220 z 25.08.2017, str. 1),
 - b) system przesyłowy Republiki Czeskiej,
 - c) system przesyłowy Republiki Słowackiej;
 - 2) Litwa – obejmująca system przesyłowy Republiki Litewskiej;
 - 3) Szwecja – obejmująca system przesyłowy Królestwa Szwecji.
- 5.1.3. Udział mocy zagranicznych możliwy jest poprzez zastosowanie rozwiązania polegającego na:
- 1) dopuszczeniu jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego do udziału w aukcjach mocy, albo
 - 2) organizacji aukcji wstępnych odrębnie dla poszczególnych stref, o których mowa w pkt. 5.1.2 oraz dopuszczeniu jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych zagranicznych do udziału w aukcjach mocy.
- 5.1.4. W jednym okresie dostaw, w odniesieniu do jednej strefy, możliwe jest zastosowanie wyłącznie jednego z rozwiązań, o którym mowa w pkt. 5.1.3.
- 5.1.5. Warunkiem zastosowania jednego z rozwiązań, o którym mowa w pkt. 5.1.3 w odniesieniu do danej strefy jest zawarcie stosownej umowy pomiędzy OSP a operatorem zagranicznym, zgodnie z pkt. 5.1.6 oraz 5.1.7, z zastrzeżeniem pkt. 5.4.1.2 podpunkt 1).
- 5.1.6. Zakres umowy zawieranej pomiędzy OSP a operatorami zagranicznymi w przypadku rozwiązania, o którym mowa w pkt. 5.1.3 podpunkt 1) określa art. 6 ust. 3 ustawy.
- 5.1.7. Zakres umowy zawieranej pomiędzy OSP a operatorami zagranicznymi w przypadku rozwiązania, o którym mowa w pkt. 5.1.3 podpunkt 2) określa art. 6 ust. 4 ustawy.

5.2. Maksymalne wolumeny obowiązków mocowych

- 5.2.1. Dla każdej aukcji mocy i dla każdej strefy, o której mowa w pkt. 5.1.2, określany jest maksymalny wolumen obowiązków mocowych, odpowiadający maksymalnej wielkości obowiązków mocowych, którymi w wyniku aukcji mocy będą mogły zostać objęte jednostki rynku mocy zlokalizowane w poszczególnych strefach.
- 5.2.2. Maksymalny wolumen obowiązków mocowych, o którym mowa w pkt. 5.2.1 stanowi parametr aukcji mocy, o którym mowa w pkt. 9.1.2 podpunkt 1) lit. h) i jest określany w przepisach wydanych na podstawie art. 34 ust. 1 ustawy.
- 5.2.3. Proponowane wartości maksymalnych wolumenów obowiązków mocowych, przekazywanych do Prezesa URE oraz ministra właściwego do spraw energii zgodnie z zapisami art. 14 ust. 2 ustawy, OSP wyznacza zgodnie z zapisami pkt. 9.2.6.

5.3. Udział jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego

- 5.3.1. Niniejszy rozdział odnosi się do rozwiązania, o którym mowa w pkt. 5.1.3. podpunkt 1).
- 5.3.2. Warunkiem stosowania tego rozwiązania jest zawarcie przez OSP umowy, o której mowa w art. 6 ust. 3 ustawy.
- 5.3.3. W odniesieniu do jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego nie jest prowadzona certyfikacja ogólna.
- 5.3.4. W odniesieniu do jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego, udział w certyfikacji do aukcji mocy nie wymaga złożenia wniosku o certyfikację. Jednostki te są tworzone i wpisywane do rejestru przez OSP zgodnie z art. 16 ust. 4 ustawy.
- 5.3.5. W certyfikacji do aukcji głównej lub w certyfikacji do aukcji dodatkowych OSP kwalifikuje jednostkę rynku mocy składającą się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego jako istniejącą jednostkę rynku mocy wytwórczą ze statusem cenotwórcy i wydaje w odniesieniu do tej jednostki certyfikat.
- 5.3.6. 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.
- 5.3.7. Jedna jednostka rynku mocy może składać się z jednej bądź większej liczby jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego.
- 5.3.8. Dostawcą mocy w odniesieniu do jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego jest właściwy operator bezpośrednio połączonego z KSE systemu przesyłowego państwa członkowskiego Unii Europejskiej, będący stroną umowy, o której mowa w art. 6 ust. 3 ustawy.
- 5.3.9. Dostawca mocy w odniesieniu do jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego bierze udział w aukcjach mocy na zasadach określonych w umowie, o której mowa w art. 6 ust. 3 ustawy.
- 5.3.10. Ceną obowiązku mocowego w odniesieniu do jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego jest cena zakończenia aukcji wyznaczona zgodnie z algorytmem kosztów i korzyści, o którym mowa w pkt. 10.2.4.

5.4. Udział jednostek fizycznych zagranicznych

5.4.1. Zasady ogólne

- 5.4.1.1. Niniejszy rozdział odnosi się do rozwiązania, o którym mowa w pkt. 5.1.3 podpunkt 2).
- 5.4.1.2. Rozwiązanie może zostać wprowadzone w odniesieniu do:
 - 1) jednostek fizycznych zagranicznych zlokalizowanych w strefie profilu synchronicznego, o której mowa pkt. 5.1.2 podpunkt 1) – po podpisaniu przez OSP łącznej umowy lub trzech rozłącznych umów, o których mowa w art. 6 ust. 4 ustawy, z operatorami zagranicznymi systemów przesyłowych bezpośrednio połączonych z KSE z Republiki Federalnej Niemiec, Republiki Czeskiej i Republiki Słowackiej;
 - 2) jednostek fizycznych zagranicznych zlokalizowanych w strefie, o której mowa pkt. 5.1.2 podpunkt 2) – po podpisaniu umowy, o której mowa w art. 6 ust. 4 ustawy, pomiędzy OSP a operatorem systemu przesyłowego Republiki Litewskiej;
 - 3) jednostek fizycznych zagranicznych zlokalizowanych w strefie, o której mowa pkt. 5.1.2 podpunkt 3) – po podpisaniu umowy, o której mowa w art. 6 ust. 4 ustawy, pomiędzy OSP a operatorem systemu przesyłowego Królestwa Szwecji.
- 5.4.1.3. W odniesieniu do jednostek fizycznych zagranicznych nie jest prowadzona certyfikacja ogólna.
- 5.4.1.4. W celu dopuszczenia mocy zagranicznych do udziału w procesach rynku mocy, OSP organizuje aukcje wstępne, na zasadach określonych w pkt. 5.4.2.

- 5.4.1.5. W wyniku aukcji wstępnej, OSP wybiera oferty, które uzyskują wpis do rejestru. Wpis ten uprawnia uczestnika aukcji wstępnej do udziału, w odpowiedniej dla danej aukcji wstępnej, certyfikacji do aukcji mocy.
- 5.4.1.6. Certyfikacja do aukcji mocy prowadzona jest w odniesieniu do dostawców mocy, których rolę pełnią uczestnicy aukcji wstępnej, których oferty zostały wybrane w toku aukcji wstępnej.
- 5.4.1.7. Udział w certyfikacji do aukcji mocy wymaga złożenia przez dostawcę mocy wniosku o certyfikację.
- 5.4.1.8. Wniosek o certyfikację jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych zagranicznych składany jest na zasadach określonych w pkt. 8.5 i zawiera informacje, o których mowa w pkt. 8.5.2.5.
- 5.4.1.9. 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. 5.4.3. Zastąpienie wybranej oferty jednostką rynku mocy potwierdzane jest wpisem w rejestrze i wydaniem certyfikatu uprawniającego do udziału w aukcji mocy.
- 5.4.1.10. Dostawca mocy nie bierze czynnego udziału w aukcji mocy w odniesieniu do jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych zagranicznych. W toku aukcji mocy przyjmuje się, że oferta wyjścia takiej jednostki rynku mocy została złożona z ceną wyjścia równą cenie oferty złożonej w toku aukcji wstępnej.

5.4.2. Aukcje wstępne

- 5.4.2.1. Aukcja wstępna prowadzona jest przez OSP w formie elektronicznej z wykorzystaniem funkcjonalności rejestru.
- 5.4.2.2. OSP organizuje aukcje wstępne po wejściu w życie przepisów wydanych na podstawie art. 34 ust. 1 ustawy, nie później jednak niż 2 tygodnie przed rozpoczęciem certyfikacji do aukcji głównej.
- 5.4.2.3. Aukcja wstępna organizowana jest oddzielnie dla każdej ze stref, o których mowa w pkt. 5.1.2 oraz oddzielnie w odniesieniu do najbliższej certyfikacji do aukcji głównej i najbliższej certyfikacji do aukcji dodatkowych.
- 5.4.2.4. Uczestnicy aukcji wstępnej biorą w niej udział poprzez złożenie oferty obowiązku mocowego na rynku mocy.
- 5.4.2.5. Uczestnik, który zamierza wziąć udział w aukcji wstępnej jest zobowiązany ustanowić na rzecz operatora zabezpieczenie finansowe.
- 5.4.2.6. Szczegółowe zasady wnoszenia zabezpieczenia finansowego, o którym mowa w pkt. 5.4.2.5, określa minister właściwy do spraw energii w przepisach wydanych na podstawie art. 51 ust. 1 ustawy.
- 5.4.2.7. Datę i godzinę rozpoczęcia i zakończenia każdej aukcji wstępnej OSP podaje na swojej stronie internetowej, nie później niż 7 dni przed daną aukcją wstępną.
- 5.4.2.8. Jeden uczestnik w toku aukcji wstępnej może złożyć wiele ofert pod warunkiem, że suma mocy wynikająca ze złożonych ofert jest nie większa niż możliwa do zaoferowania moc wynikająca z wielkości wniesionego zabezpieczenia.
- 5.4.2.9. Jeżeli suma mocy wynikających ze złożonych ofert jest większa niż możliwa do zaoferowania przez danego uczestnika moc wynikająca z wniesionego zabezpieczenia, ważne oferty danego uczestnika wybierane są od najtańszej, a w przypadku ofert z jednakową ceną – od oferty z najniższym jednostkowym wskaźnikiem emisji dwutlenku węgla. Jeżeli ostatnia oferta, której wybranie spowodowałoby przekroczenie możliwej do zaoferowania mocy, jest podzielna, ofertę przyjmuje się w części odpowiadającej wielkości ustanowionego zabezpieczenia finansowego. Jeżeli jest niepodzielna, ofertę odrzuca się.
- 5.4.2.10. 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) siedziba albo miejsce zamieszkania i adres uczestnika;
 - d) dane kontaktowe: adres do korespondencji, adres e-mail, numer telefonu;
- 2) oferowaną cenę w zł za MW;
 - 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. 8.5.2.1 podpunkt 9) lit. d);
 - 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.
- 5.4.2.11. Oferty składane w aukcji wstępnej sporządza się w języku polskim.
- 5.4.2.12. Oferty w aukcji wstępnej uczestnik aukcji składa w postaci elektronicznej, opatrzonej kwalifikowanym podpisem elektronicznym.
- 5.4.2.13. OSP nie uwzględnia ofert złożonych przed i po terminie przeznaczonym na składanie ofert.
- 5.4.2.14. Czasem obowiązującym dla składania ofert w aukcji wstępnej jest czas aktualnie obowiązujący na obszarze Rzeczypospolitej Polskiej.
- 5.4.2.15. Po upływie czasu na składanie ofert, złożone oferty szereguje się od najtańszej do najdroższej, a w przypadku ofert z jednakową ceną – od oferty z najniższym jednostkowym wskaźnikiem emisji dwutlenku węgla. Następnie, począwszy od oferty najtańszej, wybiera się kolejne oferty, aż do osiągnięcia albo przekroczenia wielkości maksymalnego wolumenu obowiązków mocowych, określonego dla danej aukcji wstępnej, w przepisach wydanych na podstawie art. 34 ust. 1 ustawy.
- 5.4.2.16. Oferty, których łączna wielkość jest nie wyższa od wartości maksymalnego wolumenu obowiązków mocowych dla danej aukcji wstępnej, są przyjmowane.
- 5.4.2.17. W przypadku oferty, której wybór powoduje przekroczenie maksymalnego wolumenu obowiązków mocowych dla danej aukcji wstępnej to oferta ta:
- 1) jest przyjmowana w części odpowiadającej różnicy pomiędzy maksymalnym wolumenem obowiązków mocowych dla danej aukcji wstępnej a sumą wielkości mocy w pozostałych wybranych ofert – w przypadku oferty podzielnej;
 - 2) jest odrzucana – w przypadku oferty niepodzielnej.
- 5.4.2.18. W przypadku opisanym w pkt. 5.4.2.17 podpunkt 2), rozpatruje się kolejną ofertę, zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 5.4.2.15 – 5.4.2.17, z zastrzeżeniem, że jeżeli kolejna analizowana oferta również jest niepodzielna, nie rozpatruje się kolejnych ofert.
- 5.4.2.19. Po dokonaniu wyboru ofert OSP informuje uczestników aukcji wstępnej o przyjęciu lub odrzuceniu złożonych przez nich ofert, w terminie 7 dni od dnia ich zakończenia.
- 5.4.2.20. OSP wpisuje do rejestru oferty przyjęte w aukcji wstępnej.
- 5.4.2.21. Prawa i obowiązki wynikające z przyjętej oferty w aukcji wstępnej nie mogą zostać przeniesione na inny podmiot.
- 5.4.2.22. Wyniki aukcji wstępnej publikowane są łącznie z wynikami aukcji mocy, właściwej dla danej aukcji wstępnej.
- 5.4.2.23. 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.

5.4.3. Zastępowanie oferty z aukcji wstępnej jednostką rynku mocy

- 5.4.3.1. 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.
- 5.4.3.2. Zastępowanie ofert z aukcji wstępnej jednostkami rynku mocy odbywa się w toku certyfikacji do aukcji mocy.
- 5.4.3.3. Certyfikacja do aukcji mocy, w ramach której możliwe jest zastąpienie zaakceptowanej oferty z aukcji wstępnej prowadzona jest zgodnie z zapisami rozdziału 0.
- 5.4.3.4. Wniosek o certyfikację do aukcji mocy, dotyczący jednostki rynku mocy zastępującej zaakceptowaną ofertę z aukcji wstępnej może zostać złożony w języku polskim.
- 5.4.3.5. 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 strefie, której dotyczyła dana aukcja wstępna.
- 5.4.3.6. Dane niezbędne do zastąpienia oferty z aukcji wstępnej jednostką rynku mocy podawane są przez dostawcę mocy we wniosku o certyfikację, zgodnie z pkt. 8.5.2.5 i 8.5.2.9.
- 5.4.3.7. 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. 5.4.2.10 podpunkt 4).
- 5.4.3.8. 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.
- 5.4.3.9. 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, w celu pozyskania informacji o jednostkach fizycznych i jednostkach redukcji zapotrzebowania planowanych oraz wpisania tych jednostek do rejestru.
- 6.1.2. W toku certyfikacji ogólnej OSDn współpracują z OSDp, w zakresie jednostek fizycznych posiadających punkty pomiarowe w sieciach tych OSDn, na zasadach określonych w pkt. 0.
- 6.1.3. W certyfikacji ogólnej wnioskodawca składa wnioski o wpis jednostki fizycznej lub jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej do rejestru (wnioski o wpis do rejestru).
- 6.1.4. W odniesieniu do jednej jednostki fizycznej lub jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej wniosek o wpis do rejestru może złożyć wyłącznie jeden wnioskodawca.
- 6.1.5. Jeden wnioskodawca może złożyć wnioski o wpis do rejestru dla więcej niż jednej jednostki fizycznej lub jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej.
- 6.1.6. Właściciel jednostki fizycznej wytwórczej istniejącej, o której mowa w art. 11 ustawy, zobowiązany jest zgłosić tę jednostkę do każdej certyfikacji ogólnej. Przez zgłoszenie, o którym mowa powyżej, należy rozumieć złożenie wniosku o wpis jednostki fizycznej wytwórczej istniejącej do rejestru w każdej certyfikacji ogólnej, spełniającego wszystkie wymagania określone w lub wynikające z art. 12 ustawy oraz z regulaminu.
- 6.1.7. Wnioskodawca może złożyć wniosek o wpis do rejestru dla dowolnej jednostki fizycznej lub jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej, przy czym złożenie wniosku dla jednostek fizycznych innych niż wymienione w pkt. 6.1.6, jest dobrowolne.
- 6.1.8. Wnioskodawca, którego wniosek o wpis został pozytywnie rozpatrzony, uzyskuje wpis do rejestru w odniesieniu do jednostki fizycznej albo jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej, uprawniający tę jednostkę do udziału w najbliższej certyfikacji do aukcji głównej oraz najbliższej certyfikacji do aukcji dodatkowych, z zastrzeżeniem przypadku składania wniosku o wpis do rejestru dla jednostki fizycznej wytwórczej planowanej, zgodnie z art. 12 ust. 2 pkt 7 ustawy.

6.2. Zasady definiowania jednostek w certyfikacji ogólnej

6.2.1. Zasady ogólne

6.2.1.1. Wnioskodawca w certyfikacji ogólnej może złożyć 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.

6.2.2. 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) wytwórco-odbiorca (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) kinetyczny zasobnik energii (koło zamachowe);
- 5) moduł fotowoltaiczny;
- 6) ogniwo paliwowe;
- 7) organiczny cykl Rankine'a;
- 8) silnik Stirlinga;
- 9) silnik tłokowy;
- 10) superkondensator;
- 11) turbina gazowa w układzie prostym;
- 12) turbina parowa kondensacyjna;
- 13) turbina parowa kondensacyjno-ciepłownicza;
- 14) turbina parowa przeciwprężna;
- 15) turbina parowa przeciwprężna z możliwością pracy kondensacyjnej;
- 16) turbina powietrzna;
- 17) turbina wiatrowa;
- 18) turbina wodna;
- 19) układ gazowo-parowy;
- 20) układ hybrydowy (OZE + magazyn energii elektrycznej);
- 21) układ turbin parowych;
- 22) 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 wielkopieczowy;
- 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 z członem pompowym;
- 36) woda – przepływowe;
- 37) woda – szczytowo-pompowe;
- 38) wodór;
- 39) inne nieodnawialne;
- 40) inne odnawialne.

- 6.2.2.5. Jednostkę fizyczną wytwórczą może stanowić jednostka fizyczna wytwórcza istniejąca albo jednostka fizyczna wytwórcza planowana.
- 6.2.2.6. Jednostka fizyczna stanowi jednostkę fizyczną wytwórczą, jeżeli określają to wydane warunki przyłączenia lub umowa o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej.
- 6.2.2.7. Jednostka, w której skład wchodzi lub będzie wchodzić źródło wytwórcze wytwarzające energię elektryczną na własny użytek tj. na potrzeby inne niż związane z wytwarzaniem, przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej, stanowi jednostkę fizyczną wytwórczą, jeżeli określają to wydane warunki przyłączenia lub umowa o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej.
- 6.2.2.8. Każda jednostka fizyczna wytwórcza posiada przyporządkowane wszystkie punkty pomiarowe na styku tej jednostki z siecią przesyłową lub siecią dystrybucyjną nienależącą do właściciela tej jednostki lub z przyłączonymi odbiorcami, w tym:
 - 1) punkty pomiarowe w torach wyprowadzenia mocy danej jednostki;

- 2) punkty pomiarowe w układach zasilania potrzeb własnych i ogólnych danej jednostki wytwórczej;
 - 3) punkty pomiarowe w układach zasilania urządzeń zużywających energię elektryczną na własny użytek tj. na potrzeby inne niż związane z wytwarzaniem, przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej;
 - 4) punkty pomiarowe w układach zasilania bezpośrednio przyłączonych odbiorców.
- 6.2.2.9. W sytuacji kiedy wiele jednostek wytwórczych posiada wspólne lub elektrycznie połączone układy, o których mowa w pkt. 6.2.2.8 podpunkty 2), 3), 4), punkty pomiarowe związane z tymi układami wykazuje się dla wszystkich jednostek fizycznych, których te punkty dotyczą.
- 6.2.2.10. Każde źródło wytwórcze inne niż układ gazowo-parowy, stanowi oddzielną jednostkę fizyczną wytwórczą w zakresie, w jakim posiada odrębny tor 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.
- 6.2.2.11. Układ gazowo-parowy stanowi jedną jednostkę fizyczną wytwórczą.
- 6.2.2.12. 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. 6.2.2.6 lub 6.2.2.7.
- 6.2.2.13. W przypadku, o którym mowa w pkt. 6.2.2.12, OSP w toku certyfikacji ogólnej uprawniony jest do:
- 1) wezwania wnioskodawcy do przedstawienia dodatkowych informacji potwierdzających prawidłowość złożenia oświadczenia, o którym mowa w pkt. 6.2.2.12, 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. 6.2.2.12.

6.2.3. Jednostka fizyczna redukcji zapotrzebowania

- 6.2.3.1. Jednostkę fizyczną redukcji zapotrzebowania może stanowić jednostka fizyczna inna niż jednostka fizyczna wytwórcza.
- 6.2.3.2. Jednostkę fizyczną redukcji zapotrzebowania może stanowić jednostka fizyczna redukcji zapotrzebowania bez generacji wewnętrznej albo jednostka fizyczna redukcji zapotrzebowania z generacją wewnętrzną.
- 6.2.3.3. Każda jednostka fizyczna redukcji zapotrzebowania posiada przyporządkowane wszystkie punkty pomiarowe na styku tej jednostki z siecią przesyłową lub siecią dystrybucyjną lub z przyłączonymi odbiorcami.
- 6.2.3.4. Źródło wytwórcze autowytwórcy jest częścią jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania wraz z pozostałymi układami technologicznymi i urządzeniami autowytwórcy.
- 6.2.3.5. Mikroinstalacja, w rozumieniu ustawy o odnawialnych źródłach energii z dnia 20 lutego 2015 r., stanowi jednostkę fizyczną redukcji zapotrzebowania.
- 6.2.3.6. Zgłoszenie we wniosku o wpis do rejestru, o którym mowa w pkt. 6.3, jednostki fizycznej jako jednostka fizyczna redukcji zapotrzebowania – jest równoznaczne z oświadczeniem wnioskodawcy, że zachodzą okoliczności, o których mowa w pkt. 6.2.3.1.
- 6.2.3.7. W przypadku, o którym mowa w pkt. 6.2.3.6, OSP w toku certyfikacji ogólnej uprawniony jest do:
- 1) wezwania wnioskodawcy do przedstawienia dodatkowych informacji potwierdzających prawidłowość złożenia oświadczenia, o którym mowa w pkt. 6.2.3.6, 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. 6.2.3.6.

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. 11 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. OSP publikuje na swojej stronie internetowej szczegółowy harmonogram certyfikacji ogólnej nie później niż 14 dni przed datą jej rozpoczęcia.
- 6.3.1.4. Certyfikacja ogólna rozpoczyna się w pierwszym tygodniu każdego roku i kończy nie później niż w 10 tygodniu tego roku. Jako datę rozpoczęcia certyfikacji ogólnej rozumie się datę opublikowaną przez OSP zgodnie z pkt. 6.3.1.3.
- 6.3.1.5. Wnioskodawca jest zobowiązany złożyć wniosek o wpis do rejestru nie wcześniej niż w dacie rozpoczęcia certyfikacji ogólnej i nie później niż w 7 dniu kalendarzowym od tej daty. Wnioski o wpis do rejestru złożone po tym terminie pozostawia się bez rozpoznania.
- 6.3.1.6. 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.
- 6.3.1.7. W przypadku wielokrotnego złożenia wniosku o wpis do rejestru w jednej certyfikacji ogólnej dla tej samej jednostki fizycznej lub jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej, przez różnych wnioskodawców, rozpatruje się wyłącznie wniosek złożony przez podmiot, który złożył wniosek najwcześniej. OSP odmawia wpisu względem wniosków złożonych przez pozostałych wnioskodawców.
- 6.3.1.8. W przypadku, gdy wnioskodawca składa wniosek o wpis do rejestru dla jednostki fizycznej lub jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej, może poprzestać na złożeniu wniosku stanowiącego uzupełnienie lub zmianę informacji złożonych w poprzedniej certyfikacji ogólnej.
- 6.3.1.9. 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 lub pełny z KRS – w przypadku podmiotów wpisanych do KRS;

- e) REGON i NIP wszystkich wspólników oraz spółki cywilnej – w przypadku spółki cywilnej;
 - f) REGON i NIP – w przypadku osoby fizycznej prowadzącej działalność gospodarczą;
 - g) siedziba 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 lub pełny z KRS – w przypadku podmiotów wpisanych do KRS;
 - d) REGON i NIP wszystkich wspólników oraz spółki cywilnej – 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. 4.1.13 podpunkt 2);
- 3) pełnomocnictwo użytkownika rejestru do reprezentowania wnioskodawcy, złożone zgodnie z pkt. 4.1.12;
- 4) oświadczenie właściciela jednostki fizycznej o posiadaniu praw własności do danej jednostki – złożone na wzorze stanowiącym załącznik nr 6.1 do regulaminu;
- 5) adres jednostki fizycznej;
- 6) 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 wchodzi źródła wytwórcze – moc osiągalną brutto wszystkich źródeł oraz aktualną moc osiągalną brutto największego źródła,
 - d) w przypadku jednostek kogeneracji – współczynnik skojarzenia;
 - e) rodzaj jednostki fizycznej, zgodnie z klasyfikacją określoną w pkt. 6.2.2.2;
 - f) w przypadku jednostek fizycznych wytwórczych oraz źródeł wytwórczych wchodzących w skład jednostki redukcji zapotrzebowania – technologie wytwarzania energii, zgodnie z klasyfikacją określoną w pkt. 6.2.2.3;
 - g) w przypadku jednostek fizycznych wytwórczych oraz źródeł 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% całkowitej generacji,

- 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.
- 7) w przypadku jednostek fizycznych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej – wykaz punktów pomiarowych tworzących kompletny układ zasilania danej jednostki, zgodnie z pkt. 6.2.2.8 i pkt. 6.2.3.3, obejmujący:
- a) informacje o ilości punktów poboru energii;
 - b) wykaz unikalnych w skali kraju kodów punktów poboru energii z przypisaniem do OSD, zgodnie z kodyfikacją danego OSDp, 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;
- oraz opcjonalnie:
- e) informacje o lokalizacji poszczególnych punktów poboru energii, obejmujące: nazwę stacji elektroenergetycznej, nazwę kodową stacji elektroenergetycznej, numer pola oraz poziom napięcia rozdzielni.
- 8) w przypadku jednostek fizycznych przyłączonych do sieci przesyłowej – wykaz punktów pomiarowych tworzących kompletny układ zasilania danej jednostki, zgodnie z pkt. 6.2.2.8 i pkt. 6.2.3.3, obejmujący:
- a) informacje o ilości miejsc dostarczania energii elektrycznej;
 - b) wykaz kodów miejsc dostarczania energii elektrycznej nadawanych przez OSP, zgodnie z umową o świadczenie usług przesyłania;
- oraz opcjonalnie:
- c) informacje o lokalizacji poszczególnych miejsc dostarczania, obejmujące: nazwę stacji elektroenergetycznej, nazwę kodową stacji elektroenergetycznej, numer pola oraz poziom napięcia rozdzielni.
- 9) w przypadku jednostki fizycznej wytwórczej – plan pracy na okres kolejnych 5 lat kalendarzowych, licząc od roku następującego po roku certyfikacji ogólnej, obejmujący:
- a) moc osiągalną netto w poszczególnych miesiącach, wyrażoną w MW, uwzględniającą stan na początek każdego miesiąca, przy czym jeżeli wniosek dotyczy jednostek wytwarzających energię elektryczną i ciepło, przy rocznym współczynniku skojarzenia mniejszym niż 2, to za moc osiągalną w danym miesiącu uznaje się moc osiągalną netto przy maksymalnej przewidywanej produkcji ciepła, możliwą do osiągnięcia przy wykorzystaniu wszystkich możliwych układów technologicznych, w tym układów powiązanych, takich jak akumulator ciepła lub kotły wodne;
 - b) w przypadku jednostek kogeneracji o rocznym współczynniku skojarzenia mniejszym od 2, elektrowni wodnych przepływowych oraz elektrowni zasilanych energią: wiatru, promieniowania słonecznego, geotermalną lub pływów morskich – zakładany wolumen produkcji energii elektrycznej netto w poszczególnych miesiącach, wyrażony w MWh rozumiany jako przewidywana ilość wytworzonej energii elektrycznej brutto (mierzonej na zaciskach generatora) w danym miesiącu

roku pomniejszona o zużycie energii elektrycznej na potrzeby związane z wytwarzaniem, przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej;

- c) przewidywany łączny czas niedyspozycyjności planowanej w poszczególnych miesiącach, wyrażony w godzinach, przy czym w przypadku jednostek fizycznych wytwórczych składających się z więcej niż jednej jednostki wytwórczej, niedyspozycyjność definiuje się jako średni ważony czas pozostawania w niedyspozycyjności planowej w danym miesiącu całej jednostki fizycznej, obliczaną według wzoru:

$$N = \frac{\sum_{i=1}^m (N_i \cdot P_i)}{\sum_{i=1}^m P_i}$$

gdzie:

N – oznacza przewidywany łączny czas niedyspozycyjności jednostki fizycznej, w godzinach,

N_i – oznacza przewidywany łączny czas niedyspozycyjności i -tej jednostki wytwórczej wchodzącej w skład jednostki fizycznej, w godzinach,

P_i – oznacza moc osiągalną netto i -tej jednostki wytwórczej wchodzącej w skład jednostki fizycznej, w MW,

m – oznacza liczbę jednostek wytwórczych wchodzących w skład jednostki fizycznej.

10) informacje o zamiarze zgłoszenia danej jednostki fizycznej do udziału w:

- a) najbliższej aukcji głównej lub jednej lub większej liczbie aukcji dodatkowych wraz ze wskazaniem kwartałów – z zastrzeżeniem skutków, o których mowa pkt. 8.1.4, albo
- b) oświadczenie o nieuczestniczeniu w najbliższej aukcji głównej lub aukcjach dodatkowych.

11) w przypadku jednostki fizycznej wytwórczej planowanej – wskazanie roku dostaw, którego będzie dotyczyć aukcja główna, do udziału w której zostanie zgłoszona ta jednostka.

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 7) oraz 8).

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 7) oraz 8) niezbędne jest wskazanie właściwego ze względu na lokalizację tej jednostki operatora systemu elektroenergetycznego oraz nazwy/nazw stacji elektroenergetycznej/elektroenergetycznych.

6.3.2.4. Przez moc osiągalną netto oraz moc osiągalną brutto, o których mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkt 6) lit. a), b) oraz c) rozumie się odpowiednio:

- 1) maksymalną moc osiągalną brutto albo 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 albo 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. Przez współczynnik skojarzenia, o którym mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkt 6) 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.

6.3.2.6. 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 lub pełny z KRS – w przypadku podmiotów wpisanych do KRS;
 - d) REGON i NIP wszystkich współników oraz spółki cywilnej – 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. 4.1.12;
- 3) informacje, o których mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkt 10);
- 4) planowaną łączną moc osiągalną wszystkich jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, które wejdą w skład danej jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej, oraz
- 5) 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 6.2 do regulaminu.

6.3.2.7. W przypadku, gdy dane zawarte we wniosku o wpis do rejestru uległy zmianie, wnioskodawca jest zobowiązany zgłosić w najbliższej certyfikacji ogólnej uzupełnienie lub zmianę przekazanych uprzednio informacji.

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 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 7);
 - 7) poprawności oznaczenia właściwego OSDn – w przypadku o którym mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkt 7) 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 albo planowanej do przyłączenia 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 5) – jeżeli dana jednostka fizyczna jest przyłączona lub planowana do przyłączenia wyłącznie do sieci dystrybucyjnej;
 - 2) weryfikację informacji, o których mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkt 7), 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;
 - 4) opcjonalne przekazanie dodatkowych informacji, które mogą wesprzeć OSP w procesie podejmowania decyzji dotyczącej wpisania jednostki fizycznej do rejestru, na zasadach określonych w pkt. 0.
- 6.3.3.4. Rozpatrując wniosek o wpis do rejestru, w przypadku jednostek, które dokonają zgłoszenia, o którym mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkt 10) lit. a), OSP lub właściwi OSDp mogą dodatkowo weryfikować spełnianie w roku dostaw przez układy pomiarowo-rozliczeniowe wymogów technicznych, o których mowa w pkt. 0, 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. 8.5.2.1 podpunkt 4) lub 5) albo pkt. 8.5.2.6 podpunkt 5) lub 6). W przeciwnym stosuje się postanowienia pkt. 8.5.2.10.
- 6.3.3.6. OSP i właściwi OSDp weryfikując wnioski o wpis opierają się na danych i informacjach: dostarczonych wraz z wnioskiem, posiadanych we własnych systemach, dostarczonych do

OSDp przez właściwych OSDn, danych statystycznych lub typowych dla określonych typów jednostek albo informacjach pozyskanych z ogólnodostępnych źródeł.

- 6.3.3.7. Rozpatrując złożony wniosek o wpis do rejestru, OSP uprawniony jest do:
- 1) skorygowania oczywistych omyłek pisarskich;
 - 2) uzupełnienia lub dostosowania informacji i danych wskazanych we wniosku o wpis do rejestru do wymaganego formatu lub odpowiednich wymogów w zakresie nazw, oznaczeń, kodów i parametrów dotyczących elementów sieci OSP lub odpowiedniego OSD;
 - 3) skorygowania błędnego wskazania oddziału lub nazwy OSD – jeżeli uwaga taka zostanie zgłoszona przez właściwego OSDp.
- 6.3.3.8. OSP dokonuje wpisu do rejestru z uwzględnieniem zmian, o których mowa w pkt. 6.3.3.7. Użytkownik rejestru otrzymuje automatycznie powiadomienie na podany adres e-mail.
- 6.3.3.9. 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 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. 4.1.12 i 4.1.13;
 - 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) dana jednostka została zgłoszona w więcej niż jednym wniosku o wpis do rejestru – zgodnie z pkt. 6.3.1.7.
- 6.3.3.10. 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.
- 6.3.3.11. Rozpatrzenie wniosku o wpis do rejestru potwierdzone 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 rejestrację

- 6.3.4.1. W przypadku stwierdzenia konieczności skorygowania lub uzupełnienia wniosku o wpis do rejestru, w szczególności w przypadku gdy 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 wyjaśnień, uzupełnienia lub skorygowania wniosku, w szczególności do usunięcia wad lub braków formalnych wniosku, wyznaczając termin nie krótszy, niż 3 dni robocze.
- 6.3.4.2. W przypadku, gdy wnioskodawca, pomimo wezwania OSP, nie skorygował lub nie uzupełnił wniosku o rejestrację, w szczególności nie usunął wad lub braków formalnych wniosku o rejestrację w wyznaczonym przez OSP terminie, OSP odmawia wpisania jednostki do rejestru, o czym niezwłocznie informuje wnioskodawcę zamieszczając stosowną informację w rejestrze.
- 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. 0 – „Postępowanie reklamacyjne”.

6.4. Wpis jednostki fizycznej lub jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej do rejestru

- 6.4.1. Wpis jednostki fizycznej wytwórczej planowanej do rejestru zachowuje ważność do momentu zakończenia certyfikacji do aukcji głównej dla roku dostaw, o którym mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkt 11).
- 6.4.2. Wpis do rejestru dla jednostki innej niż wymieniona w pkt. 6.4.1 zachowuje ważność do momentu rozpoczęcia certyfikacji ogólnej w kolejnym roku.

7. Ograniczenia w zakresie możliwości udziału w rynku mocy

7.1. W skład jednostki rynku mocy na dany rok dostaw nie może wchodzić jednostka fizyczna:

- 1) w odniesieniu do której wytwórcy energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii będzie w danym roku dostaw przysługiwało prawo do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 93 ust. 2 pkt 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, inna niż:
 - a) instalacja spalania wielopaliwowego w rozumieniu art. 2 pkt 15 ustawy OZE lub
 - b) układ hybrydowy w rozumieniu art. 2 pkt 34 ustawy OZE;
- 2) w odniesieniu do której wytwórcą energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, dla danego okresu dostaw, będzie składał wniosek o wydanie świadectw pochodzenia w rozumieniu ustawy wymienionej w pkt. 1, inna niż:
 - a) instalacja spalania wielopaliwowego w rozumieniu art. 2 pkt 15 ustawy OZE lub
 - b) układ hybrydowy w rozumieniu art. 2 pkt 34 ustawy OZE;
- 3) w odniesieniu do której wytwórcą lub odbiorcą energii elektrycznej będzie w danym roku świadczył na rzecz operatora usługę określoną w instrukcji, o której mowa w art. 9g ustawy Prawo energetyczne, o charakterze świadczenia i wynagradzania zbliżonym do obowiązku mocowego na rynku mocy;
- 4) zagraniczna, w odniesieniu do której dostawca mocy będzie w roku dostaw świadczył na rzecz operatora systemu elektroenergetycznego w państwie członkowskim Unii Europejskiej usługę o charakterze zbliżonym do obowiązku mocowego na rynku mocy;
- 5) zagraniczna, w odniesieniu do której dostawca mocy będzie w roku dostaw korzystał z odpowiedniego systemu wsparcia wytwarzania energii ze źródeł odnawialnych lub wysokosprawnej kogeneracji.

7.2. Wykaz usług, o których mowa w pkt. 7.1 podpunkt 3) publikowany jest w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej Prezesa URE i aktualizowany w przypadku, gdy zmiana instrukcji, o której mowa w art. 9g ustawy Prawo energetyczne lub przepisów wykonawczych do ww. ustawy, dotyczy tych usług.

7.3. Utworzenie jednostki rynku mocy na dany rok dostaw wymaga złożenia w odpowiedniej certyfikacji do aukcji mocy oświadczenia, 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 pkt. 7.1.

8. Certyfikacja do aukcji głównej i aukcji dodatkowych

8.1. Uczestnicy i przedmiot certyfikacji

- 8.1.1. Certyfikacja do aukcji głównej i aukcji dodatkowych prowadzona jest przez OSP z wykorzystaniem rejestru.
- 8.1.2. Certyfikacja do aukcji głównej i aukcji dodatkowych 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) dopuszczenia do jednej lub większej liczby aukcji dodatkowych jednostki rynku mocy utworzonej w certyfikacji do aukcji głównej na ten sam rok dostaw, albo
 - 4) utworzenia jednostki rynku mocy i dopuszczenia jej wyłącznie do udziału w rynku wtórnym w odniesieniu do roku dostaw, którego dotyczy dana certyfikacja.
- 8.1.3. W certyfikacji do aukcji głównej i aukcji dodatkowych dostawca mocy składa wniosek o certyfikację (wniosek o certyfikację).
- 8.1.4. 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 głównej lub certyfikacji do aukcji dodatkowych, albo
 - 2) jednostek fizycznych zagranicznych, zgłaszanych przez dostawcę mocy, który był uczestnikiem odpowiedniej aukcji wstępnej i jego oferta została przyjęta.
- 8.1.5. Warunkiem udziału, w odniesieniu do danej jednostki fizycznej, w certyfikacji do aukcji głównej lub certyfikacji do aukcji dodatkowych, w celu dopuszczenia do aukcji mocy, jest zgłoszenie we wniosku o wpis do rejestru (certyfikacja ogólna) tej jednostki fizycznej do udziału odpowiednio w najbliższej aukcji głównej lub w jednej lub w większej liczbie aukcji dodatkowych wraz ze wskazaniem kwartałów w roku dostaw.
- 8.1.6. Udział w certyfikacji do aukcji głównej lub certyfikacji do aukcji dodatkowych, w odniesieniu do jednostek fizycznych, dla których na etapie certyfikacji ogólnej nie zgłoszono udziału w aukcjach mocy, jest dobrowolny, z zastrzeżeniem, że wniosek o certyfikację w takim przypadku może dotyczyć wyłącznie utworzenia jednostki rynku mocy i dopuszczenia jej do udziału w rynku wtórnym na rok dostaw, którego dotyczy dana certyfikacja.
- 8.1.7. Udział w certyfikacji do aukcji głównej lub aukcji dodatkowej jest równoznaczny z wyrażeniem zgody na pozyskiwanie przez OSP danych pomiarowo-rozliczeniowych dotyczących zgłoszonych w tej certyfikacji jednostek fizycznych, w okresie od dnia wydania certyfikatu do końca okresu jego ważności.

8.2. Zasady ogólne tworzenia jednostek rynku mocy

- 8.2.1. Jednostka rynku mocy składa się z jednej lub większej liczby jednostek fizycznych lub jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych, o których mowa w art. 16 ust. 1 ustawy.
- 8.2.2. W danym roku dostaw, jednostka rynku mocy nie może się składać z jednostek fizycznych, o których mowa w pkt. 7.1.
- 8.2.3. Jedna jednostka fizyczna może wchodzić w skład tylko jednej jednostki rynku mocy na dany rok kalendarzowy.
- 8.2.4. Daną jednostką rynku mocy na dany rok kalendarzowy może dysponować wyłącznie jeden dostawca mocy.
- 8.2.5. Jednostka rynku mocy inna niż składająca się wyłącznie z jednostek fizycznych wytwórczych wytwarzających rocznie więcej niż 30% energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji,

która została objęta obowiązkiem mocowym na dany rok dostaw nie może zostać zgłoszona do certyfikacji do aukcji dodatkowych dotyczących tego samego roku dostaw.

- 8.2.6. W certyfikacji do aukcji mocy, OSP samodzielnie tworzy jednostki rynku mocy składające się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego i wpisuje je do rejestru na zasadach opisanych w pkt. 5.3.

8.3. Kwalifikacja jednostek rynku mocy

- 8.3.1. 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.

- 8.3.2. W certyfikacji do aukcji dodatkowych, 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.

- 8.3.3. 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.

- 8.3.4. 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. 9.1.2 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. 9.1.2 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.

- 8.3.5. W przypadku nowej jednostki rynku mocy wytwórczej, o której mowa w pkt. 8.3.4 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. 8.3.4 podpunkt 1) albo 2) – jeżeli we wniosku o certyfikację wykazano spełnienie warunku, o którym mowa w art. 25 ust. 5 ustawy.

- 8.3.6. 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. 9.1.2 podpunkt 1) lit. l) (parametr aukcji mocy, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 4 lit. b ustawy).

- 8.3.7. 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. 8.3.6 – jeżeli we wniosku o certyfikację wykazano spełnienie warunku, o którym mowa w art. 25 ust. 5 ustawy.

- 8.3.8. W certyfikacji do aukcji głównej i w certyfikacji do aukcji dodatkowych, OSP kwalifikuje każdą jednostkę rynku mocy składającą się z jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania lub jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych jako jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania.
- 8.3.9. W certyfikacji do aukcji głównej i w certyfikacji do aukcji dodatkowych, OSP kwalifikuje każdą jednostkę rynku mocy składającą się z co najmniej jednej jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej jako niepotwierdzoną jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania.
- 8.3.10. 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. 9.1.2 podpunkt 1) lit. I) (parametr aukcji mocy, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 4 lit. b ustawy).
- 8.3.11. W certyfikacji do aukcji głównej, OSP kwalifikuje jednostkę rynku mocy wytwórczą, inną niż wskazana w pkt. 8.3.3 lub 8.3.6, jako istniejącą jednostkę rynku mocy wytwórczą,
- 8.3.12. W certyfikacji do aukcji dodatkowych, OSP kwalifikuje każdą jednostkę rynku mocy wytwórczą jako istniejącą jednostkę rynku mocy wytwórczą.
- 8.3.13. W certyfikacji do aukcji głównej i w certyfikacji do aukcji dodatkowych, 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. 16, jako potwierdzoną jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania.
- 8.3.14. W certyfikacji do aukcji głównej i w certyfikacji do aukcji dodatkowych, 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. 16, jako niepotwierdzoną jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania.
- 8.3.15. W certyfikacji do aukcji głównej i w certyfikacji do aukcji dodatkowych, OSP kwalifikuje jednostkę rynku mocy składającą się z jednostek fizycznych zagranicznych wytwórczych, jako istniejącą jednostkę rynku mocy wytwórczą.
- 8.3.16. W certyfikacji do aukcji głównej i w certyfikacji do aukcji dodatkowych, OSP kwalifikuje jednostkę rynku mocy składającą się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego, jako istniejącą jednostkę rynku mocy wytwórczą.
- 8.3.17. W certyfikacji do aukcji głównej i w certyfikacji do aukcji dodatkowych, OSP kwalifikuje jednostkę rynku mocy składającą się z jednostek fizycznych zagranicznych redukcji zapotrzebowania, jako jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania.
- 8.3.18. Jednostki rynku mocy inne niż wskazane w pkt. 8.3.4 podpunkty 1) i 2) oraz pkt. 8.3.6 i 8.3.10, w certyfikacji do aukcji głównej oraz wszystkie jednostki rynku mocy w certyfikacji do aukcji dodatkowych, OSP kwalifikuje jako uprawnione do zawarcia umowy mocowej na okres dostaw nie dłuższy niż jeden rok dostaw.

8.4. Statusy jednostek rynku mocy

8.4.1. Informacje ogólne

- 8.4.1.1. Jednostka rynku mocy w aukcji mocy może posiadać status cenotwórcy lub cenobiorcy.
- 8.4.1.2. Status danej jednostki rynku mocy określony jest w certyfikacie, o którym mowa w pkt. 8.6.
- 8.4.1.3. 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.
- 8.4.1.4. Jednostka rynku mocy w aukcji dodatkowej 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.

8.5. Wniosek o certyfikację

8.5.1. Zasady ogólne

- 8.5.1.1. Wniosek o certyfikację może zostać złożony przez dostawcę mocy wyłącznie poprzez rejestr.
- 8.5.1.2. 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.
- 8.5.1.3. Wniosek o certyfikację podpisywany jest kwalifikowanym podpisem elektronicznym przez użytkownika rejestru, posiadającego stosowne upoważnienie do reprezentowania podmiotu (osoby), w imieniu którego występuje.
- 8.5.1.4. Certyfikacja do aukcji głównej rozpoczyna się 14 tygodni przez aukcją główną, a kończy nie później niż w czwartym tygodniu przed aukcją główną.
- 8.5.1.5. Certyfikacja do aukcji dodatkowych rozpoczyna się nie później niż 16 tygodni przez aukcjami dodatkowymi, a kończy nie później niż w czwartym tygodniu przed aukcjami dodatkowymi.
- 8.5.1.6. OSP publikuje na swojej stronie internetowej szczegółowy harmonogram certyfikacji do aukcji głównej oraz certyfikacji do aukcji dodatkowych, odpowiednio nie później niż 14 dni przed datą rozpoczęcia danej certyfikacji.
- 8.5.1.7. Dostawca mocy jest zobowiązany złożyć wniosek o certyfikację do aukcji mocy nie wcześniej niż w dacie rozpoczęcia odpowiedniej certyfikacji i nie później niż w 7 dniu kalendarzowym od tej daty. Wnioski o certyfikację złożone po tym terminie pozostawia się bez rozpoznania.
- 8.5.1.8. Wniosek o certyfikację może dotyczyć wyłącznie jednostek fizycznych lub jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych, z wpisem do rejestru ważnym w chwili rozpoczęcia certyfikacji do aukcji głównej lub aukcji dodatkowych, lub jednostek fizycznych zagranicznych zgłaszanych przez dostawcę mocy, który był uczestnikiem odpowiedniej aukcji wstępnej i jego oferta została przyjęta.
- 8.5.1.9. Jeden wniosek o certyfikację dotyczy wyłącznie jednej jednostki rynku mocy.
- 8.5.1.10. 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.
- 8.5.1.11. W przypadku wielokrotnego zgłoszenia w jednej certyfikacji do aukcji mocy tej samej jednostki rynku mocy przez różnych dostawców mocy, 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.

- 8.5.1.12. 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.
- 8.5.1.13. 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.
- 8.5.1.14. Dostawca mocy nie może złożyć wniosku o certyfikację jednostki rynku mocy do aukcji głównej, w odniesieniu do której zawarł już wieloletnią umowę mocową obejmującą okres dostaw, którego dotyczy ta certyfikacja do aukcji.
- 8.5.1.15. W przypadku, gdy w certyfikacji do aukcji głównej lub w certyfikacji do aukcji dodatkowych dostawca mocy składa wniosek o certyfikację jednostki rynku mocy uprzednio certyfikowanej, dostawca mocy może poprzestać na przedłożeniu wniosku o certyfikację stanowiącego uzupełnienie lub zmianę informacji przekazanych w poprzedniej certyfikacji do aukcji głównej lub certyfikacji do aukcji dodatkowych.
- 8.5.1.16. 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.
- 8.5.1.17. Złożenie wniosku o certyfikację potwierdzone jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze. Powiadomienie o dokonaniu wpisu informacji także wysyłane automatycznie na adres e-mail dostawcy mocy.
- 8.5.1.18. Wniosek o certyfikację może zostać wycofany przez dostawcę mocy w terminie, o którym mowa w pkt. 8.5.1.7.

8.5.2. Zawartość wniosku o certyfikację

- 8.5.2.1. Wniosek o certyfikację istniejącej jednostki rynku mocy wytwórczej zawiera:
 - 1) dane identyfikacyjne jednostek fizycznych wytwórczych wchodzących w skład jednostki rynku mocy, obejmujące:
 - a) nazwę jednostki fizycznej;
 - b) kod jednostki fizycznej nadany 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 lub pełny z KRS – w przypadku podmiotów wpisanych do KRS;
 - d) REGON i NIP wszystkich współników oraz spółki cywilnej – 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. 4.1.13 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. 4.1.12 – jeżeli użytkownik rejestru nie jest dostawcą mocy lub nie jest upoważniony do jednoosobowej reprezentacji dostawcy mocy;
 - j) kod SWIFT banku oraz numer rachunku bankowego w formacie IBAN, na który zostanie zwrócone zabezpieczenie finansowe – w przypadku, gdy dostawca mocy ubiega się o utworzenie nowej jednostki rynku mocy wytwórczej lub niepotwierdzonej jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania.
- 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. 9.1.2 podpunkt 1) lit. j);
- 4) dla jednostek fizycznych przyłączonych lub planowanych do przyłączenia do sieci dystrybucyjnej – wystawione za pośrednictwem rejestru albo w formie odrębnego dokumentu, przez właściwych ze względu na lokalizację OSDp potwierdzenie spełniania w roku dostaw przez układy pomiarowo-rozliczeniowe wymogów technicznych, o których mowa w pkt. 0, 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 za pośrednictwem rejestru albo w formie odrębnego dokumentu, przez OSP potwierdzenie spełniania w roku dostaw przez układy pomiarowo-rozliczeniowe wymogów technicznych, o których mowa w pkt. 0, 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 8.1 do regulaminu;
- 9) parametry techniczno-ekonomiczne obejmujące:
- a) szybkość zmian wielkości produkcji energii elektrycznej przez jednostki fizyczne wchodzące w skład jednostki rynku mocy, wyrażona w MW netto/minutę,
 - b) sprawność (wyrażoną w procentach) wytwarzania energii elektrycznej netto:
 - średnioroczną,
 - w warunkach normalnych przy mocy osiągalnej netto;
 - w warunkach normalnych przy minimum technicznym, o którym mowa w pkt. c),
- a w przypadku jednostek kogeneracji, o których mowa w art. 3 pkt 35 ustawy Prawo energetyczne także sprawność ogólną netto rozumianą jako średnioroczny stosunek produkcji netto energii elektrycznej i ciepła do zużycia energii chemicznej

paliwa w jednostce kogeneracyjnej; poprzez warunki normalne rozumie się średnioroczne warunki eksploatacyjne z uwzględnieniem: temperatury otoczenia, temperatury wody chłodzącej, ciśnienia atmosferycznego i parametrów paliwa;

- c) minimum techniczne wytwarzania energii elektrycznej przy którym jednostka fizyczna wytwórcza może pracować przez nieprzerwany okres nie krótszy niż 4 godzin, bez uszczerbku dla trwałości tej jednostki, wyrażone w stosunku do mocy osiągalnej netto,
- d) jednostkowe wskaźniki emisji substancji: dwutlenku węgla, tlenków siarki, tlenków azotu oraz pyłów, rozumiane jako wartość średnia za rok kalendarzowy poprzedzający rok, w którym odbywa się certyfikacja do aukcji mocy, wyznaczone zgodnie z wzorem:

$$JW_i = \frac{EM_i}{E + Q}$$

gdzie:

JW_i – oznacza jednostkowy wskaźnik emisji substancji i , wyrażony w g/kWh netto;

EM_i – oznacza całkowitą roczną ilość wprowadzonej do atmosfery substancji i , wyrażoną w kg/rok;

E – oznacza całkowitą roczną produkcję energii do sieci, wyrażona w MWh;

Q – oznacza całkowitą roczną ilość ciepła oddanego do sieci rozumianą jako suma produkcji ciepła i ciepła z odzysku pomniejszoną o zużycie ciepła na potrzeby własne, wyrażona w MWh,

przy czym emisja dwutlenku węgla wyznaczana jest tak jak na potrzeby raportowania emisji określonych w Rozporządzeniu Komisji (UE) nr 601/2012 z dnia 21 czerwca 2012 r. w sprawie monitorowania i raportowania w zakresie emisji gazów cieplarnianych, zgodnie z dyrektywą 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady, a emisja pozostałych substancji wyznaczana jest tak jak na potrzeby ponoszenia opłat za korzystanie ze środowiska, o których mowa w ustawie Prawo ochrony środowiska. W przypadku jednostek fizycznych zagranicznych należy podać dane o równorzędnej jakości.

- e) informacje o kosztach operacyjnych oraz kapitałowych jednostek fizycznych wchodzących w skład jednostki rynku mocy, w tym:
 - jednostkowe koszty zmienne, wyrażone w zł/MWh netto energii wprowadzonej do sieci, obejmujące: koszty zmienne transportu oraz pozostałe koszty zakupu paliwa podstawowego, koszty zmienne materiałów eksploatacyjnych wraz z kosztami ich transportu (np. chemikalia, oleje, smary), koszty zmienne korzystania ze środowiska wraz z kosztami transportu odpadów tj. opłaty za korzystanie z powietrza, wody i ziemi, łącznie z opłatami za składowanie odpadów paleniskowych;
 - koszty stałe operacyjne, wyrażone w zł, obejmujące: koszty stałe zużycia materiałów i energii, koszty usług obcych, podatki i opłaty, koszty osobowe, koszty ubezpieczeń majątkowych reprezentacji, reklamy i sponsoringu;
 - oczekiwana wartość zwrotu z zainwestowanego kapitału wyrażona w zł,za rok kalendarzowy poprzedzający rok, w którym odbywa się certyfikacja do aukcji mocy.
- 10) informację o istniejących i planowanych ograniczeniach czasu eksploatacji jednostki fizycznej wynikających z odrębnych przepisów np. z regulacji środowiskowych;
 - 11) oświadczenie, o którym mowa w pkt. 7.3;
 - 12) oświadczenie dostawcy mocy o woli zawarcia umowy mocowej, o którym mowa w pkt. 12.3.1 podpunkt 1);

- 13) oświadczenie dostawcy mocy o wyrażeniu zgody na pozyskiwanie przez OSP danych pomiarowo-rozliczeniowych dotyczących zgłoszonych w danej certyfikacji do aukcji jednostek fizycznych, w okresie od dnia wydania certyfikatu do końca okresu jego ważności.

8.5.2.2. Informacje, o których mowa w pkt. 8.5.2.1 podpunkt 9) lit. e) powinny zostać przedstawione zgodnie z aktualnymi zasadami rachunkowości zarządczej stosowanymi przez właścicieli poszczególnych jednostek fizycznych. W zakresie kosztów zmiennych i stałych powinny one bazować na przepływach pieniężnych ujętych memoriałowo w odniesieniu do roku kalendarzowego.

8.5.2.3. Wniosek o certyfikację nowej jednostki rynku mocy wytwórczej, oprócz danych i informacji zawartych w pkt. 8.5.2.1 zawiera:

- 1) planowane lub poniesione nakłady finansowe 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 Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych (zintegrowane zapobieganie zanieczyszczeniom i ich kontrola) lub odpowiednio Dyrektywie 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;
 - c) w przypadku ubiegania się o zawarcie umowy mocowej, zgodnie z pkt. 8.3.5 – planowane spełnienie przez jednostkę fizyczną wchodzącą w skład nowej jednostki rynku mocy wytwórczej, parametru o którym mowa odpowiednio w art. 25 ust. 5 pkt 1 lub 2 ustawy.
- 3) poświadczony 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 (Dz. U. z 2016 r. poz. 353 z późn. zm.), jeżeli jest wymagana i została wydana;
- 4) informacje potwierdzające możliwość pozyskania finansowania, obejmujące:
 - a) oświadczenie, że inwestycja będzie finansowana ze środków własnych, albo
 - b) promesę umowy bankowej na finansowanie inwestycji, albo
 - 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;
- 5) harmonogram rzeczowo-finansowy inwestycji:
 - a) obejmujący w części rzeczowej co najmniej planowany termin:
 - uzyskania prawomocnej i niepodlegającej zaskarżeniu decyzji, o której mowa w pkt. 8.5.2.2 podpunkt 3) lit. c),

- uzyskania prawnomocnego pozwolenia, o którym mowa w pkt. 8.5.2.2 podpunkt 3) lit. b),
- pozyskania finansowania na realizację inwestycji,
- zawarcia kontraktu na realizację inwestycji,
- rozpoczęcia prac budowlanych,
- przyjęcia napięcia od strony KSE na infrastrukturę techniczną inwestycji,
- przeprowadzenia rozruchu technologicznego,
- pierwszej synchronizacji,
- przeprowadzenia odbioru technicznego,
- uzyskania pozwolenia na użytkowanie,
- oddania inwestycji do eksploatacji,
- osiągnięcia Finansowego Kamienia Milowego, o którym mowa w pkt. 15.1.1 (przedstawienie informacji, o których mowa w art. 52 ust. 1 ustawy),
- osiągnięcia Operacyjnego Kamienia Milowego, o którym mowa w pkt. 15.1.2 (przedstawienie informacji, o których mowa w art. 52 ust. 2 ustawy);

b) obejmujący w części finansowej istotne etapy inwestycji wraz z terminami ich realizacji oraz określeniem ponoszonych nakładów, w podziale na etapy związane z fazą przygotowawczą, fazą realizacji, fazą przyłączenia instalacji do sieci oraz fazą ukończenia projektu;

sporządzony zgodnie z załącznikiem nr 8.2 do regulaminu.

6) informacje o okresie trwania obowiązku mocowego, z uwzględnieniem pkt. 8.3.4 i 8.3.5, wynikającego z umowy mocowej, którą dostawca mocy planuje zawrzeć w wyniku aukcji mocy w odniesieniu do tej jednostki.

8.5.2.4. Wniosek o certyfikację modernizowanej jednostki rynku mocy wytwórczej, oprócz danych i informacji zawartych w pkt. 8.5.2.1 zawiera:

- 1) planowane lub poniesione nakłady finansowe 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 mocy w przypadku modernizacji, oraz
 - b) iloczyn korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności i mocy, o której mowa w podpunkcie 2);
- 4) przypadku ubiegania się o zawarcie umowy mocowej obejmującej obowiązek mocy 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 Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych (zintegrowane zapobieganie zanieczyszczeniom i ich kontrola) lub odpowiednio Dyrektywie 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;
 - c) w przypadku ubiegania się o zawarcie umowy mocowej, zgodnie z pkt. 8.3.7 – planowane spełnienie przez jednostkę fizyczną wchodzącą w skład modernizowanej jednostki rynku mocy wytwórczej, parametru o którym mowa odpowiednio w art. 25 ust. 5 pkt 1 lub 2 ustawy.

- 5) informacje potwierdzające możliwość pozyskania finansowania, obejmujące:
 - a) oświadczenie, że modernizacja jednostki wytwórczej będzie finansowana ze środków własnych albo
 - b) promesę umowy bankowej na finansowanie inwestycji, albo
 - 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;
- 6) harmonogram rzeczowo-finansowy inwestycji
 - a) obejmujący w części rzeczowej co najmniej planowany termin:
 - uzyskania 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 (Dz. U. z 2016 r. poz. 353 z późn. zm.), jeżeli jest wymagana dla realizacji modernizacji jednostki fizycznej wytwórczej,
 - uzyskania prawomocnego pozwolenia na budowę, jeżeli jest ono wymagane dla realizacji modernizacji jednostki fizycznej wytwórczej na podstawie przepisów prawa budowlanego,
 - pozyskania finansowania na modernizację jednostki wytwórczej,
 - zawarcia kontraktu na realizację modernizacji,
 - rozpoczęcia prac modernizacyjnych,
 - zawarcia umowy o przyłączenie, jeżeli jest wymagane w związku z modernizacją jednostki fizycznej wytwórczej,
 - przeprowadzenia rozruchu technologicznego zmodernizowanych instalacji,
 - przeprowadzenia odbioru technicznego zmodernizowanych instalacji,
 - uzyskania pozwolenia na użytkowanie, jeżeli jest wymagane w związku z modernizacją jednostki fizycznej wytwórczej,
 - zakończenia modernizacji jednostki fizycznej wytwórczej,
 - osiągnięcia Finansowego Kamienia Milowego, o którym mowa w pkt. 15.1.1 (przedstawienie informacji, o których mowa w art. 52 ust. 1 ustawy),
 - osiągnięcia Operacyjnego Kamienia Milowego, o którym mowa w pkt. 15.1.2 (przedstawienie informacji, o których mowa w art. 52 ust. 2 ustawy);
 - b) obejmujący w części finansowej istotne etapy modernizacji wraz z terminami ich realizacji oraz określeniem ich kosztów, w podziale na etapy związane z fazą przygotowawczą, fazą realizacji oraz fazą ukończenia modernizacji, sporządzony zgodnie z załącznikiem nr 8.3 do regulaminu;
- 7) informacje o zmianie w następstwie modernizacji parametrów techniczno-ekonomicznych, o których mowa w pkt. 8.5.2.1 podpunkt 9);
- 8) informacje o okresie obowiązkowego mocowego, z uwzględnieniem zapisów pkt. 8.3.6 i 8.3.7, wynikającego z umowy mocowej, którą dostawca mocy planuje zawrzeć w wyniku aukcji mocy w odniesieniu do tej jednostki.

8.5.2.5. 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) – 6) oraz 9) w odniesieniu do każdej jednostki fizycznej zagranicznej wytwórczej wchodzącej w skład danej jednostki rynku mocy;
- 2) informacje, o których mowa w pkt. 8.5.2.1 podpunkty 7) – 12);

- 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 jednostek fizycznych wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności, o którym mowa w pkt. 9.1.2 podpunkt 1) lit. j);
- 4) wystawione, zgodnie ze wzorem określonym w załączniku nr 8.4, przez właściwego ze względu na lokalizację jednostki fizycznej zagranicznej operatora systemu przesyłowego, potwierdzenie zgodności ze stanem faktycznym parametrów technicznych oraz lokalizacji wszystkich jednostek fizycznych zagranicznych wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy;
- 5) zobowiązanie właściwego ze względu na lokalizację jednostki fizycznej zagranicznej operatora systemu przesyłowego, do przekazywania OSP danych pomiarowo-rozliczeniowych oraz danych o składanych przez jednostkę fizyczną zagraniczną ofertach wytwarzania, 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.

8.5.2.6. 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:
 - a) nazwę jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania lub nazwę jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej;
 - b) nadany przez rejestr kod jednostki fizycznej lub kod jednostki redukcji zapotrzebowania;
- 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 lub pełny z KRS – w przypadku podmiotów wpisanych do KRS;
 - d) REGON i NIP wszystkich wspólników oraz spółki cywilnej – 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. 4.1.13 podpunkt 2) podpunkt – 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. 4.1.12 – jeżeli użytkownik rejestru nie jest dostawcą mocy lub nie jest upoważniony do jednoosobowej reprezentacji dostawcy mocy;
- 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. 9.1.2 podpunkt 1) lit. j),

- 4) przypadku ubiegania się o zawarcie umowy mocowej obejmującej obowiązek mocy dłuższy niż 1 rok dostaw:
- a) planowane lub poniesione nakłady finansowe oraz zakres rzeczowy prac związanych z tymi nakładami oraz
 - b) sporządzony zgodnie z załącznikiem nr 8.5 do regulaminu harmonogram rzeczowo-finansowy inwestycji obejmujący w części rzeczowej co najmniej planowany termin:
 - pozyskania jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, które zastąpią planowaną jednostkę redukcji zapotrzebowania, jeżeli w skład jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania wchodzi przynajmniej jedna jednostka redukcji zapotrzebowania planowana,
 - rozpoczęcia prac związanych z dostosowaniem urządzeń odbiorcy do możliwości świadczenia usług redukcji zapotrzebowania, budową magazynu energii lub budową wewnętrznego źródła wytwarzania energii elektrycznej,
 - ukończenia prac związanych z dostosowaniem urządzeń odbiorcy do możliwości świadczenia usług redukcji zapotrzebowania, budową magazynu energii lub budową wewnętrznego źródła wytwarzania energii elektrycznej,
 - przeprowadzenia testu redukcji zapotrzebowania,
 - osiągnięcia Operacyjnego Kamienia Milowego, o którym mowa w pkt. 15.1.2 (przedstawienie informacji, o których mowa w art. 52 ust. 2 ustawy);oraz obejmujący w części finansowej istotne etapy inwestycji wraz z terminami ich realizacji oraz określeniem ich kosztów, w podziale na etapy związane z fazą przygotowawczą, fazą realizacji oraz fazą ukończenia inwestycji;
 - 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 jedno źródło wytwórcze – parametry techniczne wszystkich źródeł 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 Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych (zintegrowane zapobieganie zanieczyszczeniom i ich kontrola) lub odpowiednio Dyrektywie 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, albo
 - w przypadku innym niż wskazany powyżej – brak źródeł wytwórczych wchodzących w skład jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania tworzących daną jednostkę rynku mocy;
- 5) dla jednostek fizycznych przyłączonych lub planowanych do przyłączenia do sieci dystrybucyjnej – wystawione za pośrednictwem rejestru albo w formie odrębnego dokumentu, przez właściwych ze względu na lokalizację OSDp potwierdzenie spełniania w roku dostaw przez układy pomiarowo-rozliczeniowe wymogów technicznych, o których mowa w pkt. 0, 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 za pośrednictwem rejestru albo w formie odrębnego dokumentu, przez OSP potwierdzenie spełniania w roku dostaw przez układy pomiarowo-rozliczeniowe wymogów technicznych, o których mowa w pkt. 0, 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 zdolności redukcji zapotrzebowania, o którym mowa w pkt. 16 – w przypadku wnioskowania o utworzenie potwierdzonej jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania albo zobowiązanie do wykonania testu zdolności redukcji zapotrzebowania, nie później niż na miesiąc przed rozpoczęciem okresu dostaw, którego dotyczy aukcja mocy;
 - 9) informacje na temat układów technologicznych, w oparciu o które będzie dokonywana redukcja poboru mocy z jednostki rynku mocy;
 - 10) oświadczenie, o którym mowa w pkt. 7.3;
 - 11) dokumenty i informacje, o których mowa w pkt. 8.5.2.1 podpunkt 9) lit. d) – e) w przypadku, gdy zmniejszenie ilości mocy pobieranej z sieci przez jednostkę rynku mocy realizowane jest z wykorzystaniem źródła wytwarzania lub magazynu energii elektrycznej;
 - 12) oświadczenie dostawcy mocy o woli zawarcia umowy mocowej, o którym mowa w pkt. 12.3.1 podpunkt 1);
 - 13) oświadczenie dostawcy mocy o wyrażeniu zgody na pozyskiwanie przez OSP danych pomiarowo-rozliczeniowych dotyczących zgłoszonych w danej certyfikacji do aukcji jednostek fizycznych, w okresie od dnia wydania certyfikatu do końca okresu jego ważności.
- 8.5.2.7. W przypadku, gdy w skład jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania wchodzi jednostka redukcji zapotrzebowania planowana, informacje, o których mowa w pkt. 8.5.2.6 podpunkt 2) lit. h) oraz podpunkty 5), 6), 9) i 13) nie są wymagane w odniesieniu do tej jednostki.
- 8.5.2.8. Okres ponoszenia nakładów, o których mowa w pkt. 8.5.2.3 podpunkt 1), 8.5.2.4 podpunkt 1) oraz 8.5.2.6 podpunkt 4) lit. a) obejmuje okres od początku roku, w którym odbywa się aukcja główna na dany rok dostaw do roku dostaw. Te same nakłady inwestycyjne mogą być wykorzystane przez jednostkę rynku mocy tylko na potrzeby jednej umowy mocowej.
- 8.5.2.9. 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) – 6);
 - 2) dane i informacje, o których mowa w pkt. 8.5.2.6 podpunkt 1), 2), 8) – 12);
 - 3) wielkość obowiązku mocowego, którą dostawca mocy będzie oferował dla jednostki w aukcji głównej, nie większą niż iloczyn mocy osiągalnej netto jednostki rynku mocy i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności, o którym mowa w pkt. 9.1.2 podpunkt 1) lit. j) oraz nie większą niż moc wynikającą z oferty zaakceptowanej w aukcji wstępnej,
 - 4) wystawione, zgodnie ze wzorem określonym w załączniku nr 8.4, przez właściwego ze względu na lokalizację jednostki fizycznej zagranicznej operatora systemu przesyłowego, potwierdzenie zgodności ze stanem faktycznym parametrów technicznych oraz lokalizacji wszystkich jednostek fizycznych zagranicznych wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy;
 - 5) zobowiązanie właściwego ze względu na lokalizację jednostki fizycznej zagranicznej operatora systemu przesyłowego, do przekazywania OSP danych pomiarowo-rozliczeniowych oraz danych o składanych przez jednostkę fizyczną zagraniczną ofertach redukcji poboru energii elektrycznej, 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.
- 8.5.2.10. W przypadku potwierżeń, o których mowa w pkt. 8.5.2.1 podpunkt 4) lub 5) oraz pkt. 8.5.2.6 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 potwierżenia nie zostały uzyskane w ramach certyfikacji ogólnej, zasady ich uzyskiwania opisane są w:
- 1) pkt. 0 – w odniesieniu do punktów pomiarowych w sieci dystrybucyjnej,
 - 2) pkt. 8.5.6 – w odniesieniu do punktów pomiarowych w sieci przesyłowej.
- 8.5.2.11. 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 potwierżeń, o których mowa odpowiednio w pkt. 8.5.2.1 podpunkt 4) oraz 5) albo pkt. 8.5.2.6 podpunkt 5) oraz 6).

8.5.3. Proces oceny i kryteria oceny wniosków

- 8.5.3.1. Wnioski o certyfikację są rozpatrywane przez OSP.
- 8.5.3.2. 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. 4.1.12 i 4.1.13;
 - 4) zgodności przekazanych danych z danymi rejestrowymi poszczególnych podmiotów;
 - 5) konfiguracji punktów pomiarowych każdej jednostki fizycznej wchodzącej w skład jednostki rynku mocy;
 - 6) wystąpienia przypadków złożenia wielu wniosków dla tej samej jednostki rynku mocy;
 - 7) poprawności sporządzenia niezależnej ekspertyzy, zgodnie z pkt. 8.5.5, o ile została załączona do wniosku.
- 8.5.3.3. OSP rozpatrując wnioski o certyfikację, zgodnie z pkt. 8.5.3.2 opiera się na danych i informacjach: dostarczonych wraz z wnioskiem, posiadanych we własnych systemach, danych statystycznych lub typowych dla określonych typów jednostek albo informacjach pozyskanych z ogólnodostępnych źródeł.
- 8.5.3.4. Rozpatrując złożony wniosek o certyfikację, OSP uprawniony jest do:
- 1) skorygowania oczywistych omyłek pisarskich;
 - 2) uzupełnienia lub dostosowania informacji i danych wskazanych we wniosku o certyfikację do wymaganego formatu lub odpowiednich wymogów w zakresie nazw, oznaczeń, kodów i parametrów dotyczących elementów sieci operatora.
- 8.5.3.5. OSP wydaje certyfikat z uwzględnieniem zmian, o których mowa w pkt. 8.5.3.4. Użytkownik rejestru otrzymuje automatycznie powiadomienie na podany adres e-mail.
- 8.5.3.6. Pozytywna weryfikacja wniosku o certyfikację skutkuje wydaniem przez OSP certyfikatu dla jednostki rynku mocy, o którym mowa w pkt. 8.6.
- 8.5.3.7. Z zastrzeżeniem pkt. 8.5.4, OSP odmawia wydania certyfikatu jednostce 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 dostawcy mocy, zgodnie z zapisami pkt. 4.1.12 i 4.1.13;
 - 4) przekazane dane są niezgodne z danymi rejestrowymi poszczególnych podmiotów;
 - 5) wystąpiła podstawa do odmowy wydania certyfikatu zgodnie z postanowieniami z pkt. 8.5.1.11;
 - 6) niezależna ekspertyza została sporządzona w sposób niezgodny z pkt. 8.5.5.
- 8.5.3.8. Proces oceny wniosków o certyfikację kończy się nie później niż w 4. tygodniu przed odpowiednią aukcją mocy, a jego wyniki publikowane są w rejestrze.
- 8.5.3.9. Rozpatrzenie wniosku o certyfikację potwierdzone 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.

8.5.4. Proces uzupełnień wniosku o certyfikację

- 8.5.4.1. W przypadku stwierdzenia konieczności skorygowania lub uzupełnienia wniosku o certyfikację, w szczególności w przypadku gdy 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 wyjaśnień, uzupełnienia lub skorygowania wniosku o certyfikację, w szczególności do usunięcia wad lub braków formalnych wniosku, wyznaczając termin nie krótszy niż 3 dni robocze.
- 8.5.4.2. 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 (tj. za pomocą rejestru) oraz za pomocą wiadomości e-mail.
- 8.5.4.3. Informacja o odmowie wydania certyfikatu zawiera wskazanie przyczyn.
- 8.5.4.4. W stosunku do decyzji OSP o odmowie wydania certyfikatu, dostawcy mocy przysługują uprawnienia określone w pkt. 0 – „Postępowanie reklamacyjne”.

8.5.5. Niezależna ekspertyza

- 8.5.5.1. Niezależna ekspertyza sporządzana jest na potrzeby:
- 1) uzyskania certyfikatu dla nowej lub modernizowanej jednostki rynku mocy wytwórczej;
 - 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. 15.1.2.
- 8.5.5.2. W przypadku, o którym mowa w pkt. 8.5.5.1 podpunkt 1) lub 2) niezależna ekspertyza zawiera:
- 1) informacje, o których mowa odpowiednio w pkt. 8.5.2.2 podpunkt 2), w pkt. 8.5.2.4 podpunkt 4) albo w pkt. 8.5.2.6 podpunkt c);
 - 2) potwierdzenie nakładów przedstawionych w harmonogramie rzeczowo-finansowym stanowiącym załącznik do wniosku o certyfikację, w odniesieniu do zadeklarowanych przez dostawcę mocy we wniosku o certyfikację, planowanych lub poniesionych nakładów finansowych.
- 8.5.5.3. W przypadku, o którym mowa w pkt. 8.5.5.1 podpunkt 3) niezależna ekspertyza zawiera:

- 1) informacje, o których mowa odpowiednio w pkt. 15.1.2.3 podpunkt 2) lub pkt. 15.1.2.4 podpunkt 1);
 - 2) potwierdzenie nakładów przedstawionych w harmonogramie rzeczowo-finansowym stanowiącym załącznik do wniosku o certyfikację oraz na potrzeby spełnienia Finansowego Kamienia Milowego, w odniesieniu do zadeklarowanych przez dostawcę mocy całkowitych nakładów finansowych.
- 8.5.5.4. 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 (tj. Dz. U. z 2017 r. poz. 1158 ze zm.);
 - 2) uczelnia techniczna lub uniwersytet techniczny w rozumieniu ustawy z dnia 27 lipca 2005 r. Prawo o szkolnictwie wyższym (tj. Dz. U. z 2017 r. poz. 2183).
- 8.5.5.5. 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 co najmniej w okresie objętym ekspertyzą oraz okresie jej przeprowadzania;
 - 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, relacje gospodarcze 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 (t.j. Dz.U.2017 poz. 229 ze zm.);
 - 3) podmiot i członkowie zespołu sporządzającego niezależną ekspertyzę nie są zaangażowani w jakiegokolwiek 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, wyrzucić niepożądany wpływ na zawartość niezależnej ekspertyzy lub w inny sposób zagrozić obiektywności tej ekspertyzy.
- 8.5.5.6. Dostawca mocy załącza do każdej niezależnej ekspertyzy oświadczenia podmiotu sporządzającego ekspertyzę o spełnieniu wymagań określonych w pkt. 8.5.5.5, zgodnie z wzorem stanowiącym załącznik nr 8.6 do regulaminu.
- 8.5.6. Uzyskanie potwierdzenia spełnienia wymogów dot. układów pomiarowych jednostek przyłączonych do sieci przesyłowej**
- 8.5.6.1. 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. 0, stanowiącej jednocześnie potwierdzenie, o którym mowa w pkt. 8.5.2.1 podpunkt 5) albo pkt. 8.5.2.6 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 przed rozpoczęciem certyfikacji do aukcji głównej lub certyfikacji do aukcji dodatkowych, może wystąpić do OSP:
- 1) elektronicznie za pośrednictwem rejestru, albo
 - 2) pisemnie – jeżeli rejestr nie udostępnia stosownych funkcjonalności w tym zakresie.
- 8.5.6.2. Na wniosek, o którym mowa w pkt. 8.5.6.1, OSP, nie później niż w dniu rozpoczęcia certyfikacji do aukcji głównej lub certyfikacji do aukcji dodatkowej, przeprowadza weryfikację spełniania przez układy pomiarowe wymogów, o których mowa pkt. 0 i

zamieszcza wynik weryfikacji w rejestrze. Jeżeli wynik weryfikacji jest pozytywny, zamieszczone w rejestrze potwierdzenie, zastępuje konieczność dołączenia do wniosku o certyfikację do aukcji głównej lub certyfikację do aukcji dodatkowych potwierdzenia, o którym mowa odpowiednio w pkt. 8.5.2.1 podpunkt 5) oraz pkt. 8.5.2.6 podpunkt 6), w odniesieniu do danej jednostki fizycznej, w zakresie punktów pomiarowych w sieci przesyłowej.

8.6. Certyfikat

8.6.1. Zawartość certyfikatu

8.6.1.1. 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. 8.3.1 oraz 8.3.2;
- 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. 18.3;
- 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, o którym mowa w pkt. 9.1.2 podpunkt 1) lit. j);
- 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,

8.6.1.2. Wzór certyfikatu stanowi załącznik nr 8.7 do niniejszego regulaminu.

8.6.2. Certyfikaty warunkowe

8.6.2.1. W odniesieniu do nowej jednostki rynku mocy wytwórczej oraz niepotwierdzonej jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania, OSP wydaje dostawcy mocy certyfikat warunkowy. Certyfikat warunkowy uprawnia dostawcę mocy do udziału w aukcji mocy po ustanowieniu na rzecz operatora zabezpieczenia określonego w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 51 ust. 1 ustawy.

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

- 1) numer certyfikatu warunkowego;
- 1) datę wydania certyfikatu;
- 2) oznaczenie podmiotu wydającego certyfikat;
- 3) dane identyfikacyjne jednostki rynku mocy;

- 4) dane identyfikacyjne dostawcy mocy;
 - 5) okres dostaw, którego dotyczy certyfikat;
 - 6) kwalifikację jednostki rynku mocy, zgodnie z pkt. 8.3.1 oraz 8.3.2;
 - 7) wielkość obowiązku mocowego, która będzie oferowana w aukcji mocy, której dotyczyła certyfikacja;
 - 8) iloczyn mocy osiągalnej netto i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności, o którym mowa w pkt. 9.1.2 podpunkt 1) lit. j);
 - 9) w przypadku niepotwierdzonej jednostki rynku mocy zapotrzebowania - łączną moc jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych wchodzących w skład jednostki rynku mocy;
 - 10) informacje o obowiązku dostawcy mocy do ustanowienia zabezpieczenia finansowego o którym mowa w art. 50 ust. 1 ustawy;
 - 11) numer rachunku bankowego w formacie IBAN, na który zostanie wniesione zabezpieczenie finansowe.
- 8.6.2.3. Szczegółowe warunki i sposób wnoszenia zabezpieczenia finansowego, o którym mowa w pkt. 8.6.2.1, określa ustawa, w tym – na podstawie delegacji zawartej w art. 51 ustawy – w drodze stosownego rozporządzenia minister właściwy do spraw energii, a następnie regulamin.
- 8.6.2.4. Dostawca mocy otrzymuje właściwy certyfikat uprawniający do udziału w aukcji mocy po wniesieniu zabezpieczenia finansowego.
- 8.6.2.5. W przypadku gdy dostawca mocy nie ustanowi w wymaganym terminie zabezpieczenia finansowego, traci uprawnienie do przystąpienia do aukcji mocy, w odniesieniu do jednostki rynku mocy, której dotyczył certyfikat warunkowy.
- 8.6.2.6. Zabezpieczenie finansowe, o którym mowa w pkt. 8.6.2.1, nie jest wymagane od dostawcy mocy w odniesieniu do jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania, gdy zostało już ustanowione na potrzeby poprzednich aukcji mocy, a certyfikat dopuszczający do aukcji głównej lub aukcji dodatkowych wydany dla tej jednostki rynku mocy pozostaje w mocy.
- 8.6.2.7. Wzór certyfikatu warunkowego stanowi załącznik nr 8.8 do niniejszego regulaminu.

8.6.3. Okres ważności certyfikatu

- 8.6.3.1. Certyfikat wydany dla jednostki rynku mocy jest ważny do momentu zakończenia okresu dostaw, którego dotyczył albo do chwili jego wygaszenia.
- 8.6.3.2. W przypadku gdy dostawca mocy nie zawarł w wyniku aukcji głównej umowy mocowej w odniesieniu do:
- 1) nowej jednostki rynku mocy wytwórczej – certyfikat wydany dla tej jednostki wygasa z dniem ogłoszenia ostatecznych wyników aukcji,
 - 2) modernizowanej jednostki rynku mocy wytwórczej – jednostka staje się istniejącą jednostką rynku mocy, a jej moc osiągalna określona w certyfikacji korygowana jest do wielkości, o której mowa w pkt. 8.5.2.4 podpunkt 3).
- 8.6.3.3. 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.
- 8.6.3.4. Warunkiem wygaszenia certyfikatu na wniosek dostawcy mocy jest nieposiadanie przyszłych obowiązków mocowych przez jednostkę rynku mocy, której dotyczy certyfikat.
- 8.6.3.5. W celu wygaszenia certyfikatu, dostawca mocy występuje do OSP z wnioskiem o wygaszenie certyfikatu, z wykorzystaniem funkcjonalności rejestru.
- 8.6.3.6. OSP, na podstawie analizy ostatecznych wyników aukcji mocy oraz transakcji zawartych na rynku wtórnym, w terminie 7 dni roboczych potwierdza wygaszenie certyfikatu.

- 8.6.3.7. Dostawca mocy informowany jest o wygaszeniu certyfikatu za pośrednictwem rejestru oraz wiadomości wysyłanej na adres e-mail dostawcy mocy.
- 8.6.3.8. Wygaszenie certyfikatu, o którym mowa w pkt. 8.6.3.2 podpunkt 1) następuje automatycznie z dniem ogłoszenia ostatecznych wyników aukcji i nie wymaga złożenia przez dostawcę mocy wniosku o wygaszenie certyfikatu.

9. Parametry aukcji mocy

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

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

9.1.2. Parametry aukcji mocy obejmują wielkości:

1) w przypadku aukcji głównej:

- a) PZM – prognozowane zapotrzebowanie sieci;
- 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;
- 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);
- 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;
- f) CeCe – cena maksymalna określona dla cenobiorcy, wyznaczona w oparciu o typowe kapitałowe i operacyjne koszty stałe;
- g) maksymalna liczba rund aukcji;
- h) maksymalne wolumeny obowiązków mocowych dla stref, o których mowa w pkt. 5.1.2.;
- i) minimalne wielkości obowiązków mocowych planowanych do pozyskania w wyniku aukcji dodatkowych na poszczególne kwartały roku dostaw, którego dotyczy aukcja główna;
- 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;
- l) jednostkowy poziom nakładów inwestycyjnych 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.

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.

9.1.3. Realizując zapisy art. 14 ust. 2 ustawy OSP w terminie 28 dni od zakończenia certyfikacji ogólnej przekazuje Prezesowi URE oraz ministrowi właściwemu do spraw energii proponowane wartości parametrów aukcji, o których mowa w pkt. 9.1.2 podpunkt 1) z wyłączeniem lit c) oraz w podpunkcie 2), a następnie publikuje wartości tych parametrów na swojej stronie internetowej.

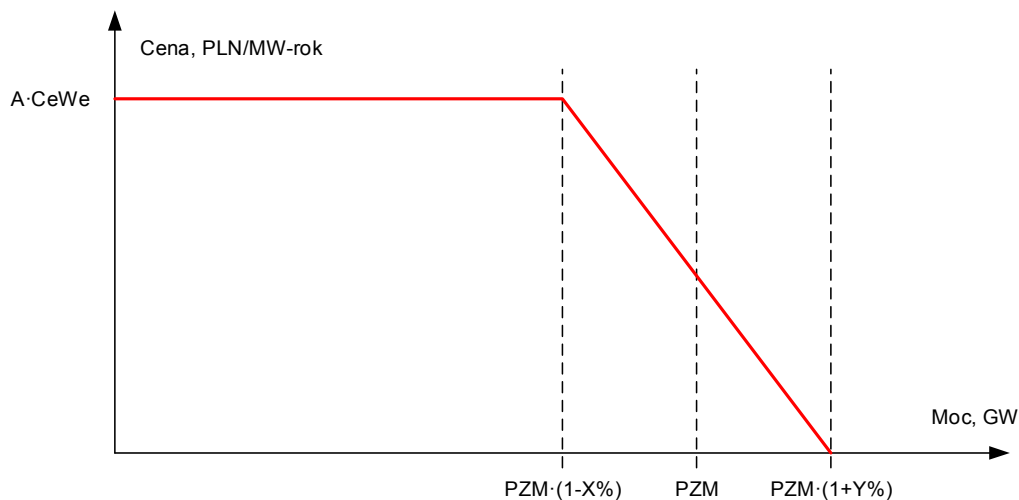
9.1.4. Parametry aukcji mocy, po zasięgnięciu opinii Prezesa URE, określa minister właściwy do spraw energii, w przepisach wydanych na podstawie art. 34 ust. 1 ustawy.

9.1.5. Po określeniu parametrów aukcji mocy, zgodnie z pkt. 9.1.4, parametry te OSP publikuje na swojej stronie internetowej.

9.2. Zasady wyznaczania proponowanych wartości parametrów aukcji mocy

9.2.1. Parametry wyznaczające krzywą popytu na moc

9.2.1.1. Parametry PZM, CeWe, A, X i Y wyznaczają krzywą popytu na moc, zgodnie z rys. 9.2.1.1.



Rys. 9.2.1.1 – Krzywa zapotrzebowania na moc (rysunek poglądowy)

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

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

1) dla każdego scenariusza w każdej godzinie okresu, określone jest czy występuje niezbilansowanie mocy zgodnie ze wzorem:

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

gdzie:

- i – oznacza kolejną godzinę analizy dla wybranego kwartału roku;
- j^q – oznacza liczbę godzin w danym kwartale;
- q – oznacza kwartał roku;
- S – oznacza scenariusz;
- PZM^q – oznacza prognozowane zapotrzebowanie sieci w danym kwartale;
- $P_i^{S,q}$ – oznacza prognozowane zapotrzebowania sieci w danej godzinie, w danym scenariuszu i danym kwartale;
- NAD – oznacza nadwyżkę mocy ponad prognozowane zapotrzebowanie sieci;
- $\Delta_i^{S,q}$ – oznacza moc dyspozycyjną nie biorącą udziału w rynku mocy w danej godzinie, w danym scenariuszu i danym kwartale;

$USEh_i^{S,q}$ – oznacza i-tą godzinę analizy, w danym scenariuszu i danym kwartale, dla której określany jest bilans mocy w systemie.

- 2) dla danego kwartału ze wszystkich scenariuszy wyznaczana jest wartość oczekiwana liczby godzin, w których występuje niezbilansowanie zgodnie ze wzorem:

$$E\left(\sum_{i=1}^{j^q} USEh(PZM^q)_i^{S,q}\right) = USEh^q(PZM^q) [h]$$

- 3) dla każdego kwartału roku dostaw szukane jest takie PZM, dla którego wartość oczekiwana liczby godzin, w których występuje niezbilansowanie spełnia założony standard bezpieczeństwa systemu zgodnie ze wzorem

$$\bigwedge_{q \in \{1,2,3,4\}} USEh^q(PZM^q) \leq LOLE_q$$

gdzie:

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

9.2.1.4. Scenariusze do wyznaczenia PZM na dany okres dostaw uwzględniają między innymi:

- 1) prognozy zapotrzebowania sieci;
- 2) moc dyspozycyjną źródeł wytwórczych niebiorących udziału w rynku mocy, w tym:
 - a) elektrowni wiatrowych lądowych,
 - b) elektrowni wiatrowych morskich,
 - c) elektrowni fotowoltaicznych,
 - d) kogeneracji.

9.2.1.5. Wartość nadwyżki mocy ponad prognozowane zapotrzebowanie sieci uwzględnia:

- 1) rezerwę mocy do zapewnienia regulacji częstotliwości;
- 2) niezawodność źródeł wytwórczych autowytwórców.

9.2.1.6. 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 przeznaczony do zakupu na aukcji dodatkowej na ten sam rok dostaw.

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

9.2.1.8. Moc przeznaczona do zakupu na aukcji dodatkowej na ten sam rok dostaw ustalana jest z uwzględnieniem przewidywanej podaży mocy w aukcji dodatkowej oraz może wynikać z decyzji Komisji Europejskiej dotyczącej pomocy publicznej związanej z rynkiem mocy w Polsce.

9.2.2. Poziomy cen w aukcji mocy

- 9.2.2.1. Proponowana wartość ceny wejścia na rynek nowej jednostki wytwórczej (CeWe), o której mowa w pkt. 9.1.2 podpunkt 1) lit. b), wyznaczana jest na podstawie:
- 1) szacowanych nakładów inwestycyjnych i finansowych budowy jednostki wytwórczej, charakteryzującej się najniższymi kosztami operacyjnymi i finansowymi,
 - 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.
- 9.2.2.2. Proponowana wartość ceny maksymalnej określonej dla cenobiorcy (CeCe), o której mowa w pkt. 9.1.2 podpunkt 1) lit. f), wyznaczana jest w oparciu o typowe kapitałowe i operacyjne koszty stałe obliczane z użyciem danych statystycznych oraz danych pozyskiwanych przez OSP w procesach certyfikacji.

9.2.3. Parametry techniczne aukcji mocy

- 9.2.3.1. Parametry X i Y mogą być wyznaczone w oparciu o wartości równoważnych parametrów stosowanych w innych krajach, w których funkcjonują rynki mocy.
- 9.2.3.2. Proponowana wartość maksymalnej liczby rund aukcji mocy, o której w pkt. 9.1.2 podpunkt 1) lit. g), jest nie mniejsza niż 10 i dobierana jest z uwzględnieniem zakładanego czasu na przeprowadzenie aukcji mocy oraz przewidywanego czasu trwania jednej rundy aukcyjnej.

9.2.4. Korekcyjne współczynniki dyspozycyjności

- 9.2.4.1. Korekcyjne współczynniki dyspozycyjności, o których mowa w pkt. 9.1.2 podpunkt 1) lit. j) odzwierciedlają dyspozycyjność jednostki rynku mocy i służą określeniu maksymalnej wielkości obowiązku mocowego, jaki jednostka rynku mocy może zaoferować na rynku mocy.
- 9.2.4.2. OSP proponuje wartości korekcyjnych współczynników dyspozycyjności dla grup technologii utworzonych na podstawie technologii wytwarzania określonych w pkt. 6.2.2.3 w powiązaniu ze źródłem energii pierwotnej 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 9.1. do regulaminu.
- 9.2.4.3. Proponowane wartości korekcyjnych współczynników dyspozycyjności dla poszczególnych grup technologii jednostek zlokalizowanych w KSE, OSP wyznacza na podstawie danych historycznych dotyczących charakterystyk dyspozycyjności. W przypadku kiedy OSP nie posiada reprezentatywnych danych historycznych pozwalających na wyliczenie korekcyjnych współczynników dyspozycyjności dla określonej technologii wytwarzania energii elektrycznej, przy wyznaczaniu proponowanej wartości korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności może wykorzystać:
- 1) dane historyczne pozyskane z innych źródeł (np. od innego operatora systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego);
 - 2) wartości równoważne współczynników stosowanych w innych krajach, w których funkcjonują rynki mocy;
 - 3) inne metody, w tym: eksperckie, symulacyjne i predykcyjne.
- 9.2.4.4. 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.

9.2.4.5. Proponowane wartości korekcyjnych współczynników dyspozycyjności zawierają się w przedziale od 0 do 1 i wyznaczone są z dokładnością do dwóch miejsc po przecinku.

9.2.5. Jednostkowy poziom nakładów finansowych

9.2.5.1. Proponowane jednostkowe poziomy nakładów finansowych, o których mowa w pkt. 9.1.2 podpunkt 1) lit. k) oraz l) wyznaczone 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.

9.2.5.2. 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 wewnętrznego źródła wytwarzania energii elektrycznej, które będą stanowiły część urządzeń odbiorcy końcowego energii elektrycznej, który uzasadnia stosowanie umów mocowych na nie więcej niż 5 okresów dostaw w aukcji głównej.

9.2.5.3. Proponowane jednostkowe poziomy nakładów finansowych wyznaczone są z uwzględnieniem:

- 1) decyzji Komisji Europejskiej dotyczącej pomocy publicznej związanej z rynkiem mocy w Polsce;
- 2) szacunkowych danych dotyczących nakładów na budowę lub modernizację jednostek wytwórczych.

9.2.6. Parametry dotyczące udziału mocy zagranicznych

9.2.6.1. Maksymalne wolumeny obowiązków mocowych, o których mowa w pkt. 9.1.2 podpunkt 1) lit. h), wyznaczone są dla każdej ze stref, o których mowa w art. 6 ust. 6 ustawy.

9.2.6.2. Maksymalne wolumeny obowiązków mocowych dla każdej ze stref prognozuje się na podstawie średnioterminowej oceny wystarczalności wytwarzania energii elektrycznej opracowywanej cyklicznie przez ENTSO-E (European Network of Transmission System Operators for Electricity), zwanej dalej raportem lub procesem MAF (Mid-term Adequacy Forecast).

9.2.6.3. Na potrzeby opracowania parametrów, o których mowa w pkt. 9.1.2 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.

9.2.6.4. 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.

9.2.6.5. Maksymalne obowiązki mocowe wyznacza się jako moce dostępne podczas okresów zagrożenia prognozowanych w MAF, bądź podczas okresów niskich poziomów rezerw mocy dyspozycyjnej, jeżeli nie będzie wystarczającej liczby okresów zagrożenia 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.

- 9.2.6.6. Minimalne wolumeny obowiązków mocowych, o których mowa w pkt. 9.1.2 podpunkt 1) lit. h), mogą wynikać z decyzji Komisji Europejskiej dotyczącej pomocy publicznej związanej z rynkiem mocy w Polsce.

10. Aukcje mocy

10.1. Uczestnicy i zasady organizacji aukcji mocy

- 10.1.1. Aukcje mocy prowadzone są w odniesieniu do jednostek rynku mocy.
- 10.1.2. W aukcjach mocy jednostki rynku mocy dysponowane są przez dostawców mocy.
- 10.1.3. W toku aukcji oświadczenia, o których mowa w 10.2.2 mogą być składane wyłącznie przez użytkowników rejestru posiadających uprawnienia Oferenta w odniesieniu do danego dostawcy mocy.
- 10.1.4. Warunkiem udziału w aukcji mocy jest posiadanie przez jednostkę rynku mocy certyfikatu dopuszczającego do udziału w danej aukcji mocy, uzyskanego w odpowiedniej certyfikacji do aukcji głównej lub certyfikacji do aukcji dodatkowych.
- 10.1.5. Aukcje mocy dotyczą obowiązków mocowych poszczególnych jednostek rynku mocy w wielkościach wynikających z certyfikatów wydanych dla tych jednostek.
- 10.1.6. Aukcje mocy prowadzi OSP w postaci elektronicznej z wykorzystaniem funkcjonalności rejestru.
- 10.1.7. Oświadczenia składane w toku aukcji podpisywane są kwalifikowanym podpisem elektronicznym przez osobę lub osoby upoważnione do reprezentowania dostawcy mocy.
- 10.1.8. Aukcję główną dla roku n organizuje się w okresie pomiędzy 1 a 22 grudnia w roku n-5.
- 10.1.9. Aukcje dodatkowe dla roku n organizuje się w pierwszym kwartale roku n-1.
- 10.1.10. Do dnia 1 marca każdego roku OSP na swojej stronie internetowej ogłasza datę aukcji głównej odbywającej się w roku ogłoszenia i datę aukcji dodatkowych odbywających się w roku następującym po roku ogłoszenia.
- 10.1.11. Nie później niż 14 dni 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.
- 10.1.12. Aukcje dodatkowe dla wszystkich kwartałów roku dostaw przeprowadzane są równolegle.
- 10.1.13. Aukcje mocy organizuje się w dni robocze.
- 10.1.14. Aukcje mocy rozpoczynają się nie wcześniej niż o godz. 8.00.
- 10.1.15. Aukcja mocy składa się co najmniej z 10 rund.
- 10.1.16. Przez rundę aukcji mocy rozumie się określony przez godzinę rozpoczęcia i zakończenia czas, w którym dostawca mocy, z wykorzystaniem funkcjonalności 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 mocy 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.
- 10.1.17. Czas trwania jednej rundy w aukcji mocy jest nie krótszy niż 25 minut.

- 10.1.18. Przed rozpoczęciem każdej rundy OSP publikuje na swojej stronie internetowej informacje, o których mowa w art. 30 ust. 8 ustawy, obejmujące:
- 1) cenę wywoławczą tej i kolejnej rundy,
 - 2) w przypadku aukcji głównej: zaokrągloną do 1000 MW łączną wielkość obowiązków mocowych oferowanych przez dostawców mocy po cenie nie wyższej niż cena wywoławcza tej rundy;
 - 3) w przypadku aukcji dodatkowych: zaokrąglone do 500 MW łączne wielkości obowiązków mocowych oferowanych przez dostawców mocy po cenie nie wyższej niż cena wywoławcza tej rundy, na poszczególne kwartały roku dostaw;
- 10.1.19. Informacje, o których mowa w pkt. 10.1.18 publikowane są odpowiednio przed rozpoczęciem pierwszej rundy aukcji oraz podczas przerw technicznych pomiędzy poszczególnymi rundami.
- 10.1.20. Ostatnia runda aukcji mocy odbywa się nie później niż w trzecim dniu roboczym od rozpoczęcia danej aukcji.
- 10.1.21. W danym dniu roboczym łączny czas trwania rund aukcji mocy oraz przerw technicznych nie może przekroczyć 8 następujących po sobie godzin.

10.2. Przebieg aukcji mocy

10.2.1. Zasady ogólne

- 10.2.1.1. Aukcja mocy jest aukcją składającą się z wielu rund z malejącą ceną. Aukcję rozpoczyna się od ceny maksymalnej, którą obniża się w każdej kolejnej rundzie.
- 10.2.1.2. Ceny obowiązków mocowych podczas aukcji mocy wyrażone są w zł za kilowat za rok z dokładnością do 0,01 zł.
- 10.2.1.3. Aukcję mocy organizuje się w terminie ogłoszonym zgodnie z pkt. 10.1.10 oraz zgodnie z harmonogramem wynikającym z publikacji, o której mowa w pkt. 10.1.11.
- 10.2.1.4. 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.
- 10.2.1.5. W trakcie aukcji mocy rejestr wyświetla użytkownikom czas, o którym mowa w pkt. 10.2.1.4 z dokładnością do 1 sekundy.
- 10.2.1.6. 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. 10.1.16.
- 10.2.1.7. Zakończenie danej rundy w aukcji mocy odbywa się poprzez dezaktywację funkcjonalności rejestru, o których mowa w pkt. 10.2.1.6.
- 10.2.1.8. 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).
- 10.2.1.9. 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.
- 10.2.1.10. Aukcja kończy się zgodnie z zasadami rozstrzygnięcia aukcji mocy opisanymi w pkt. 10.2.3, przy czym zakończenie aukcji mocy może nastąpić w każdej rundzie aukcji mocy.
- 10.2.1.11. Weryfikacja warunków zakończenia aukcji mocy odbywa się po zakończeniu każdej rundy aukcji mocy, w trakcie przerw technicznych.
- 10.2.1.12. W przypadku stwierdzenia, że w danej rundzie aukcji mocy nie nastąpiło zakończenie aukcji mocy, OSP publikuje informacje zgodnie z pkt. 10.1.18.

- 10.2.1.13. 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 funkcjonalności rejestru oraz wiadomości e-mail przekazywana jest dostawcom mocy informacja o zakończeniu aukcji mocy,
 - 3) nie jest uruchamiana kolejna runda aukcji mocy.
- 10.2.1.14. W terminie 3 dni roboczych od zakończenia aukcji mocy OSP zamieszcza w rejestrze oraz publikuje na swojej stronie internetowej wstępne wyniki aukcji, zgodnie z zapisami art. 38 ust. 1 ustawy. Stosownie do art. 38 ust. 2 ustawy, OSP przekazuje informację o przebiegu aukcji mocy ministrowi właściwemu do spraw energii oraz Prezesowi URE, w terminie 7 dni kalendarzowych od dnia zakończenia aukcji mocy.
- 10.2.1.15. W przypadku jeżeli bezpośrednio przed certyfikacją do zakończonej aukcji mocy została przeprowadzona również aukcja wstępna, wraz z publikacją wstępnych wyników aukcji mocy OSP publikuje również wyniki aukcji wstępnej, obejmujące wykaz ofert złożonych w ramach aukcji wstępnej, wraz z oznaczeniem oferenta, wielkości oferowanej mocy oraz ceną ofertową.
- 10.2.1.16. 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.
- 10.2.1.17. 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. 10.2.1.16.

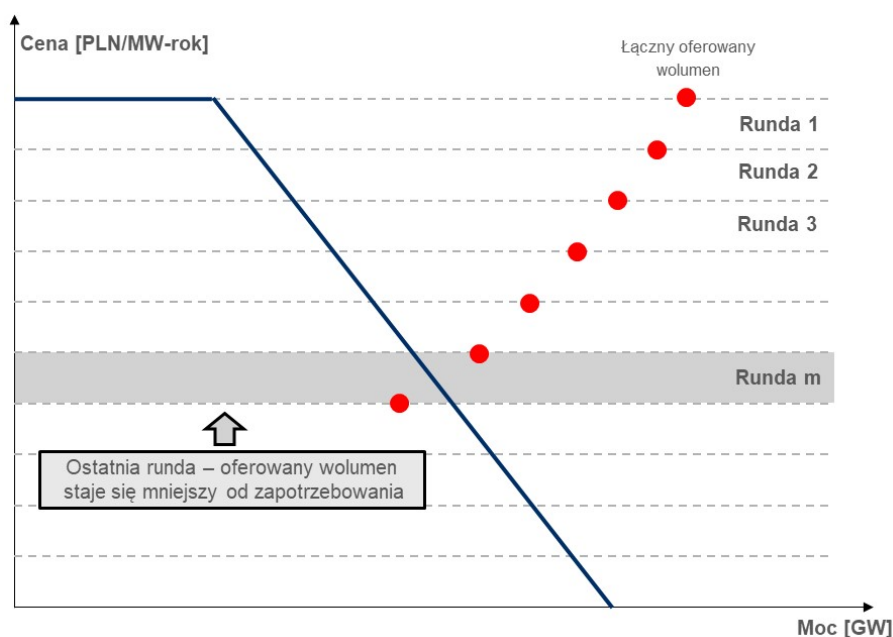
10.2.2. Oświadczenia składane w trakcie trwania aukcji mocy

- 10.2.2.1. W toku jednej aukcji mocy, oświadczenia dostawcy mocy, o których mowa w pkt. 10.1.16 w odniesieniu do jednej jednostki rynku mocy mogą być złożone wyłącznie raz, z zastrzeżeniem, że mogą one zostać złożone w dowolnej rundzie aukcji mocy.
- 10.2.2.2. Oświadczenia złożone w toku aukcji mocy są ostateczne i nie ma możliwości ich cofnięcia lub skorygowania.
- 10.2.2.3. 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. 10.1.16 podpunkty 2) i 3).
- 10.2.2.4. 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. 10.2.1.8.
- 10.2.2.5. W przypadku gdy w odniesieniu do jednostki rynku mocy złożono oświadczenie, o którym mowa w pkt. 10.1.16 podpunkt 2) istnieje możliwość złożenia oferty wyjścia wyłącznie z ceną niższą niż cena ujęta w tym oświadczeniu.
- 10.2.2.6. W przypadku gdy w odniesieniu do jednostki rynku mocy złożono oświadczenie, o którym mowa w pkt. 10.1.16 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.

- 10.2.2.7. W danej rundzie aukcji mocy, rejestr nie pozwala na złożenie oświadczeń, o których mowa w pkt. 10.1.16, z ceną wyższą niż cena maksymalna danej rundy lub z ceną niższą niż cena minimalna danej rundy.
- 10.2.2.8. Składając oświadczenie, o którym mowa w pkt. 10.1.16 podpunkt 2) dostawca mocy wskazuje cenę minimalną wieloletniego obowiązku mocowego.
- 10.2.2.9. Złożenie oświadczenia, o którym mowa w pkt. 10.1.16 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.
- 10.2.2.10. Składając oświadczenie, o którym mowa w pkt. 10.1.16 podpunkt 3) dostawca mocy wskazuje cenę minimalną modernizacji.
- 10.2.2.11. Złożenie oświadczenia, o którym mowa w pkt. 10.1.16 podpunkt 3) pozostaje bez wpływu na przebieg aukcji mocy, z zastrzeżeniem pkt. 10.2.2.12 – 10.2.2.13.
- 10.2.2.12. Jeżeli w rundzie aukcji mocy, w której złożono oświadczenie, o którym mowa w pkt. 10.1.16 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. 8.6.1.1 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. 10.2.4 – 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);
- 10.2.2.13. Jeżeli w rundzie aukcji mocy, w której złożono oświadczenie, o którym mowa w pkt. 10.1.16 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. 8.6.1.1 podpunkt 14).

10.2.3. Zakończenie aukcji mocy

- 10.2.3.1. Zakończenie aukcji mocy następuje po zakończeniu rundy, w której po uwzględnieniu ofert wyjścia oraz złożonych oświadczeń o rezygnacji z modernizacji, wolumen mocy jest nie większy od zapotrzebowania wynikającego z kształtu krzywej zapotrzebowania na moc albo po zakończeniu ostatniej rundy aukcji mocy. Poglądowy schemat przebiegu aukcji mocy stanowi poniższy rysunek:



Rys. 10.2.3.1 – Poglądowy schemat przebiegu aukcji mocy.

- 10.2.3.2. Po zakończeniu aukcji mocy oferty na krzywej podaży sortowane są po cenie, w kolejności niemalejącej.
- 10.2.3.3. W przypadku gdy kilka ofert ma tę 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.
- 10.2.3.4. Na potrzeby ustalenia kolejności, zgodnie z pkt. 10.2.3.3, w przypadku jednostek rynku mocy redukcji zapotrzebowania przyjmuje się następujące wskaźniki emisji dwutlenku węgla w wielkości:
- 1) zero – dla jednostek rynku mocy redukcji zapotrzebowania składających się wyłącznie z jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania bez generacji wewnętrznej,
 - 2) najwyższego wskaźnika emisji dwutlenku węgla dla jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy – w przypadku jednostek rynku mocy w których skład wchodzi jednostka fizyczna redukcji zapotrzebowania z generacją wewnętrzną.
- 10.2.3.5. W celu wyznaczenia wielkości i ceny obowiązków mocowych, stosuje się algorytm kosztów i korzyści opisany w pkt. 10.2.4, z zastrzeżeniem zapisów pkt. 10.2.3.7.
- 10.2.3.6. Wynikiem aukcji mocy są obowiązki mocowe poszczególnych jednostek rynku mocy z przypisanymi im cenami oraz okresem, którego dotyczą.
- 10.2.3.7. 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. 10.2.4 – 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.

10.2.3.8. W terminie 3 dni roboczych od zakończenia aukcji mocy OSP zamieszcza w rejestrze rynku mocy oraz publikuje na swojej stronie internetowej wstępne wyniki aukcji, zgodnie z zapisami art. 38 ust. 1 ustawy. Stosownie do art. 38 ust. 2 ustawy, OSP przekazuje informację o przebiegu aukcji mocy ministrowi właściwemu do spraw energii oraz Prezesowi URE, w terminie 7 dni kalendarzowych od dnia zakończenia aukcji mocy.

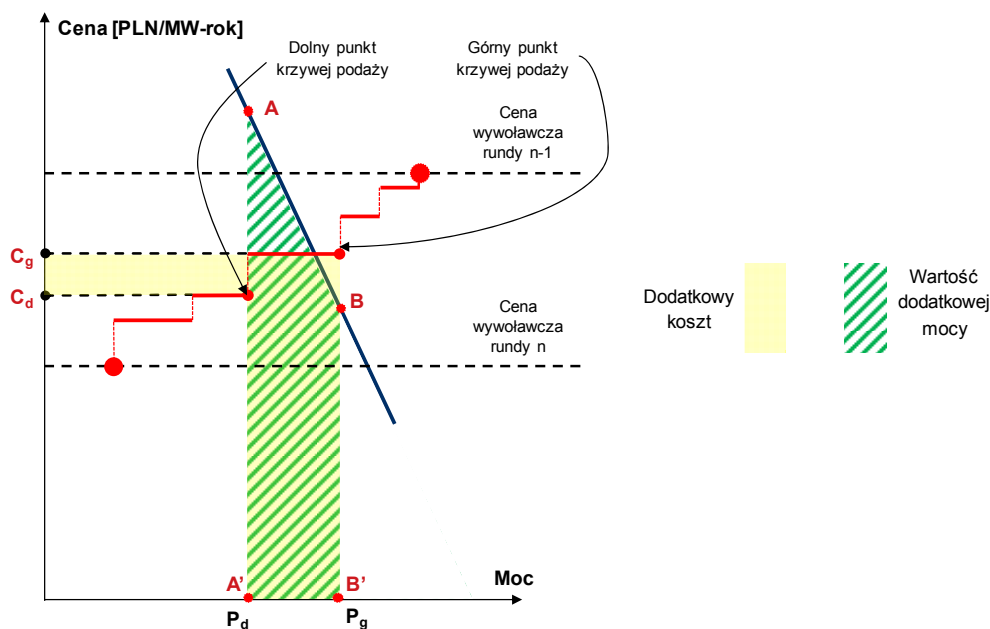
10.2.4. Algorytm kosztów i korzyści

10.2.4.1. Po zakończeniu aukcji mocy oraz po uszeregowaniu ofert zgodnie z zasadami opisanymi w pkt. 10.2.3.2 i 10.2.3.3, przy zachowaniu warunku niepodzielności obowiązków mocowych oferowanych przez poszczególne jednostki rynku mocy, na krzywej podaży wyznacza się:

- 1) punkt o najwyższej cenie wyjścia znajdujący się pod lub na krzywej zapotrzebowania na moc (dolny punkt krzywej podaży);
- 2) punkt o najniższej cenie wyjścia znajdujący się nad krzywą zapotrzebowania na moc (górnym punktem krzywej podaży).

10.2.4.2. Celem algorytmu kosztów i korzyści jest stwierdzenie, czy wynik aukcji mocy jest korzystniejszy w dolnym czy w górnym punkcie krzywej podaży. Konieczność stosowania algorytmu kosztów i korzyści związana jest z niepodzielnością wolumenów mocy oferowanych przez poszczególne jednostki rynku mocy, w związku z czym podczas aukcji wysoce prawdopodobne jest, że dolny punkt krzywej podaży nie będzie należał do krzywej zapotrzebowania.

10.2.4.3. Algorytm kosztów i korzyści sprawdza czy zakup dodatkowej mocy (mocy wynikającej z oferty związanej z górnym punktem podaży) jest korzystny. W tym celu porównuje się dodatkowy koszt, wynikający z kosztów zakupu dodatkowej mocy oraz ewentualnego wzrostu ceny rozliczeniowej (żółte pole na rysunku 10.2.4.3), z wartością dodatkowej mocy wynikającej z krzywej zapotrzebowania na moc (zakreskowane na zielono pole na rysunku 10.2.4.3).



Rys. 10.2.4.3 Rozstrzygnięcie aukcji z wykorzystaniem algorytmu kosztów i korzyści.

10.2.4.4. Jeżeli dodatkowy koszt jest mniejszy od wartości dodatkowej mocy, tzn. pole powierzchni oznaczone na żółto jest mniejsze od pola powierzchni oznaczonego na zielono to zakup dodatkowej mocy uznaje się za korzystny. W przeciwnym przypadku uznaje się, że zakup dodatkowej mocy nie jest korzystny.

10.2.4.5. Pola powierzchni niezbędne do porównania wartości i dodatkowej mocy z jej kosztem oblicza się na podstawie wzorów:

1) pole odpowiadające dodatkowym kosztom P_K :

$$P_K = P_g \cdot C_g - P_d \cdot C_d$$

gdzie:

P_g – oznacza moc w górnym punkcie podaży,

P_d – oznacza moc w dolnym punkcie podaży,

C_g – oznacza cenę w górnym punkcie podaży,

C_d – oznacza cenę w dolnym punkcie podaży,

2) pole odpowiadające wartości dodatkowej mocy P_W :

$$P_W = |A'B'| \cdot |BB'| + \frac{1}{2} |A'B'| \cdot (|AA'| - |BB'|),$$

gdzie:

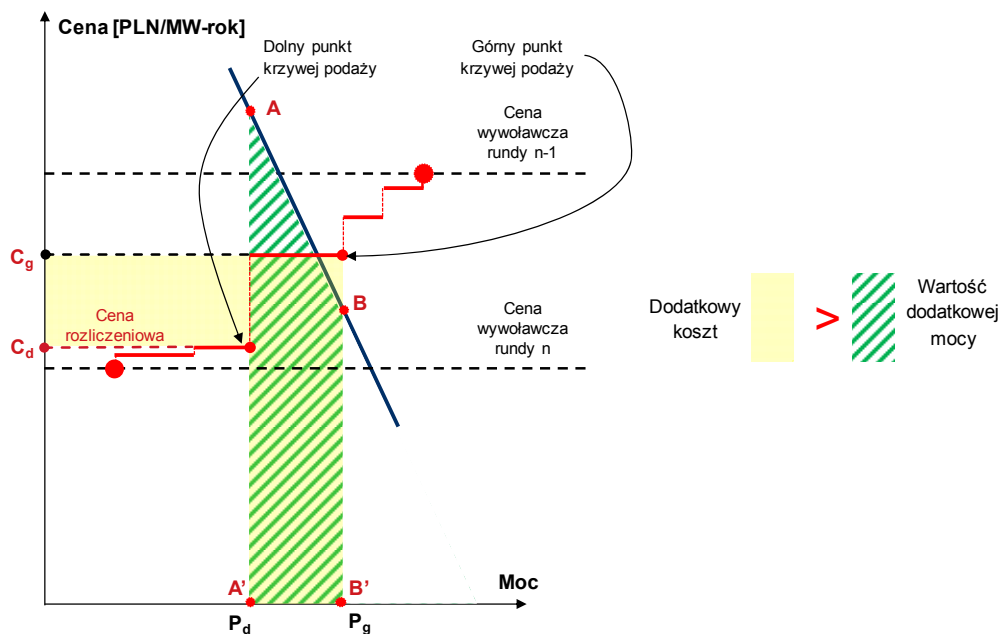
$|A'B'|$ – oznacza długość odcinka A'B',

$|BB'|$ – oznacza długość odcinka BB',

$|AA'|$ – oznacza długość odcinka A'A.

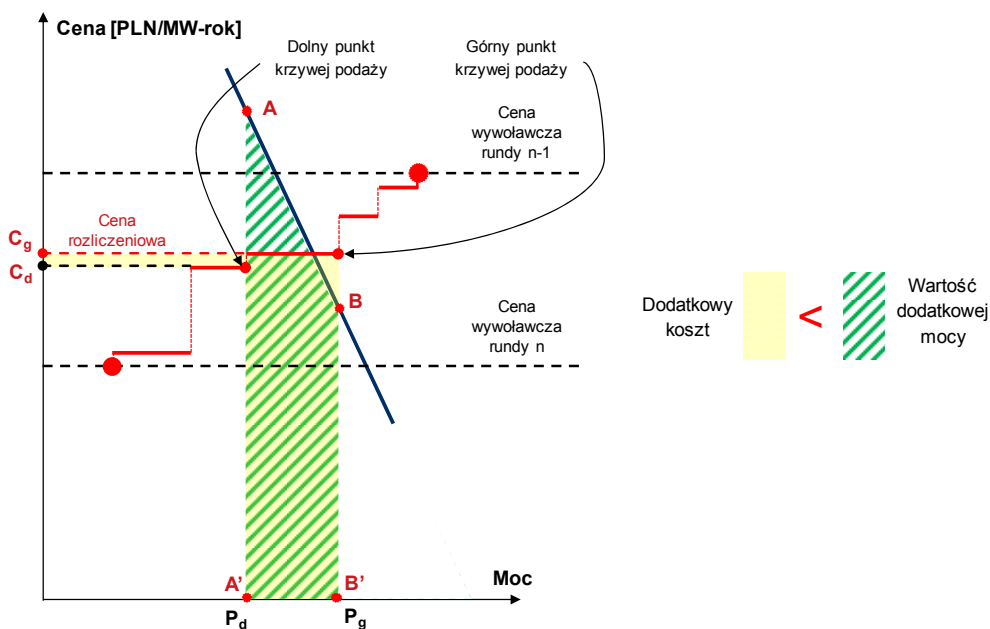
10.2.4.6. W przypadku kiedy dolny punkt krzywej podaży należy do krzywej zapotrzebowania na moc, cena rozliczeniowa aukcji jest równa cenie dolnego punktu krzywej podaży a wyznaczony do zakontraktowania wolumen mocy odpowiada wolumenowi w dolnym punkcie krzywej podaży.

10.2.4.7. W przypadku kiedy dolny punkt krzywej podaży nie należy do krzywej zapotrzebowania na moc, a zgodnie z algorytmem kosztów i korzyści zakup dodatkowej mocy nie jest korzystny (zakreskowane pole „dodatkowej mocy” jest mniejsze niż żółte pole „dodatkowych kosztów”), cena rozliczeniowa aukcji jest równa cenie dolnego punktu krzywej podaży a wyznaczony do zakontraktowania wolumen mocy odpowiada wolumenowi w dolnym punkcie krzywej podaży, zgodnie z poniższym rysunkiem:



Rys. 10.2.4.7 – Rozstrzygnięcie aukcji w przypadku gdy zakup dodatkowej mocy, zgodnie z wynikiem algorytmu kosztów i korzyści, nie jest korzystny.

10.2.4.8. W przypadku kiedy dolny punkt krzywej podaży nie należy do krzywej zapotrzebowania na moc, a zgodnie z algorytmem kosztów i korzyści zakup dodatkowej mocy jest korzystny (zakreskowane pole „dodatkowej mocy” jest większe niż żółte pole „dodatkových kosztów”), cena rozliczeniowa aukcji jest równa cenie górnego punktu krzywej podaży a wyznaczony do zakontraktowania wolumen odpowiada wolumenowi w górnym punkcie krzywej podaży, zgodnie z poniższym rysunkiem:



Rys. 10.2.4.8 – Rozstrzygnięcie aukcji w przypadku gdy zakup dodatkowej mocy, zgodnie z wynikiem algorytmu kosztów i korzyści, jest korzystny.

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

11. Zastępowanie jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej

11.1. Zasady ogólne

- 11.1.1. Zastępowanie 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.
- 11.1.2. Zastępowanie 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 i następnie ta jednostka rynku mocy została objęta obowiązkiem mocowym w wyniku aukcji mocy.
- 11.1.3. W zastępowaniu jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej biorą udział dostawcy mocy poprzez złożenie wniosku o zastąpienie jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej, zwanego dalej „wnioskiem o zastąpienie”.
- 11.1.4. Zastąpienie jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej musi nastąpić nie później niż w chwili złożenia wniosku o wykonanie testu redukcji zapotrzebowania, o którym mowa w pkt. 16.1.5.
- 11.1.5. W skład jednostek fizycznych zastępujących jednostkę redukcji zapotrzebowania planowaną nie mogą wchodzić jednostki, o których mowa w pkt. 7.1.
- 11.1.6. Jednostka redukcji zapotrzebowania planowana, dla której podana we wniosku o wpis do rejestru wartość mocy, o której mowa w pkt. 6.3.2.6 podpunkt 4) jest nie większa niż 50 MW może zostać zastąpiona:
 - 1) jedną jednostką fizyczną redukcji zapotrzebowania o mocy osiągalnej redukcji zapotrzebowania równej wartości mocy, o której mowa w pkt. 6.3.2.6 podpunkt 4) podanej dla zastępowanej jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej we wniosku o wpis do rejestru, albo
 - 2) grupą jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, których łączna moc osiągalna redukcji zapotrzebowania jest równa wartości mocy, o której mowa w pkt. 6.3.2.6 podpunkt 4), podanej dla zastępowanej jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej we wniosku o wpis do rejestru.
- 11.1.7. Jednostka redukcji zapotrzebowania planowana, dla której podana we wniosku o wpis do rejestru wartość mocy, o której mowa w pkt. 6.3.2.6 podpunkt 4) jest większa niż 50 MW może zostać zastąpiona wyłącznie jedną jednostką fizyczną redukcji zapotrzebowania o mocy osiągalnej redukcji zapotrzebowania równej wartości mocy, o której mowa w pkt. 6.3.2.6 podpunkt 4), podanej dla zastępowanej jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej we wniosku o certyfikację.
- 11.1.8. 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. 16.
- 11.1.9. 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. 16.

11.2. Zasady składania wniosków o zastąpienie

- 11.2.1. Wniosek o zastąpienie może zostać złożony przez dostawcę mocy wyłącznie poprzez rejestr.
- 11.2.2. Wniosek o zastąpienie podpisywany jest kwalifikowanym podpisem elektronicznym.
- 11.2.3. Jeden wniosek o zastąpienie dotyczy jednej jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej.

- 11.2.4. 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.
- 11.2.5. Dostawca mocy może złożyć wniosek o zastąpienie nie wcześniej niż w dacie ogłoszenia wyników aukcji, lecz nie później niż na 3 miesiące przed rozpoczęciem okresu dostaw, na który została zawarta umowa mocowa dotycząca jednostki rynku mocy, w skład której wchodzi zastępowana jednostka redukcji zapotrzebowania planowana. Wnioski o zastąpienie złożone po tym terminie nie będą rozpatrywane przez OSP.
- 11.2.6. W przypadku zgłoszenia wniosku o zastąpienie, w odniesieniu do jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania wchodzącej w skład jednostki rynku mocy w stosunku do której została już zawarta umowa mocowa na ten sam okres dostaw, wniosek pozostaje bez rozpoznania.
- 11.2.7. Złożenie wniosku o zastąpienie potwierdzone jest dokonaniem wpisu przez OSP stosownej informacji w rejestrze. Powiadomienie o wpisaniu ww. informacji jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail dostawcy mocy.

11.3. Zawartość wniosku o zastąpienie

- 11.3.1. Wniosek o zastąpienie zawiera:
- 1) informacje, o których mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkty 1), 2) lit. h) oraz 3) – 8),
 - 2) informacje, o których mowa w pkt. 8.5.2.6 podpunkty 5) – 6) oraz 9) – 11), 13).

11.4. Proces i kryteria oceny wniosku o zastąpienie

- 11.4.1. Wnioski o zastąpienie rozpatrywane są przez OSP. Przy weryfikacji wniosków OSP współpracuje z właściwym OSDp.
- 11.4.2. 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. 4.1.12 i 4.1.13;
 - 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 oddziały dla każdego punktu pomiarowego – w przypadku, o którym mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkt 7);
 - 7) poprawności oznaczenia właściwego OSDn – w przypadku o którym mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkt 7) 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 aukcja mocy w wyniku której obowiązkiem mocowym została objęta jednostka rynku mocy, w której skład wchodzi zastępowana jednostka redukcji zapotrzebowania planowana;
 - 11) możliwości zdalnego pozyskiwania godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych i ich przekazywania do OSP w trybie dobowym,
- w zakresie wszystkich punktów pomiarowych wskazanych dla danej jednostki.
- 11.4.3. Właściwy OSDp uczestniczy w weryfikacji, o której mowa w pkt. 11.4.2, poprzez ocenę informacji, o których mowa w:

- 1) pkt. 6.3.2.1 podpunkt 5) oraz 7), pkt. 8.5.2.1 podpunkt 4) albo pkt. 8.5.2.6 podpunkt 5) – w przypadku wniosku o zastąpienie, dotyczącego przyłączonej albo planowanej do przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania mającej zastąpić jednostkę redukcji zapotrzebowania;
- 2) pkt. 6.3.2.1 podpunkt 7) – w przypadku wniosku o zastąpienie dotyczącego, przyłączonej albo planowanej do przyłączenia zarówno do sieci dystrybucyjnej oraz przesyłowej, jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania mającej zastąpić jednostkę redukcji zapotrzebowania;

na zasadach określonych w pkt. 0.

- 11.4.4. OSP i właściwi OSDp weryfikując wnioski o wpis zgodnie z pkt. 11.4.2 – 11.4.3 opierają się na danych i informacjach: dostarczonych wraz z wnioskiem, posiadanych we własnych systemach, danych statystycznych lub typowych dla określonych typów jednostek albo informacjach pozyskanych z ogólnodostępnych źródeł
- 11.4.5. Rozpatrując złożony wniosek o zastąpienie, OSP uprawniony jest do:
 - 1) skorygowania oczywistych omyłek pisarskich;
 - 2) uzupełnienia lub dostosowania informacji i danych wskazanych we wniosku o zastąpienie do wymaganego formatu lub odpowiednich wymogów w zakresie nazw, oznaczeń, kodów i parametrów dotyczących elementów sieci OSP lub odpowiedniego OSD;
- 11.4.6. OSP dokonuje wpisu do rejestru z uwzględnieniem zmian, o których mowa w pkt. 11.4.5. Użytkownik rejestru otrzymuje automatycznie powiadomienie na podany adres e-mail.
- 11.4.7. OSP odmawia zastąpienia jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej, 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) przekazane dane techniczne lub lokalizacyjne są niezgodne z informacjami będącymi w posiadaniu OSP i właściwych OSDp;
 - 6) wniosek pozostawia się bez rozpoznania zgodnie z postanowieniami pkt. 11.2.6.
- 11.4.8. Proces oceny wniosku o zastąpienie kończy się nie później niż 30 dni od daty złożenia wniosku.
- 11.4.9. Rozpatrzenie wniosku o zastąpienie potwierdzone jest informacją w rejestrze oraz powiadomieniem wysyłanym automatycznie na adres e-mail wnioskodawcy.

11.5. Proces uzupełnień wniosku o zastąpienie

- 11.5.1. W przypadku stwierdzenia nieścisłości, konieczności skorygowania lub uzupełnienia wniosku o zastąpienie, w szczególności w przypadku gdy wniosek nie spełnia wymogów określonych w regulaminie, OSP za pomocą rejestru wzywa dostawcę mocy do wyjaśnień, uzupełnienia lub skorygowania wniosku o zastąpienie, w szczególności do usunięcia wad lub braków formalnych wniosku, wyznaczając termin nie krótszy niż 3 dni robocze.
- 11.5.2. 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 oraz za pomocą wiadomości e-mail.
- 11.5.3. Informacja OSP o odmowie zastąpienia jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej jednostkami fizycznymi redukcji zapotrzebowania zawiera wskazanie przyczyn.

11.5.4. W stosunku do decyzji OSP o odmowie zastąpienia jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej jednostkami fizycznymi redukcji zapotrzebowania, dostawcy mocy przysługują uprawnienia określone w pkt. 0 – „Postępowanie reklamacyjne”.

12. Umowa mocowa

12.1. Treść i przedmiot umowy mocowej

12.1.1. Na treść zobowiązań stron wynikających z umowy mocowej składają się:

- 1) odpowiednie postanowienia regulaminu, a w szczególności dotyczące zasad wykonywania obowiązku mocowego, monitorowania realizacji umowy mocowej, ogłaszania okresu zagrożenia, wykonywania testowego okresu zagrożenia, rozliczeń na rynku mocy, w tym uiszczania kar;
- 2) postanowienia Wzoru Umowy Mocowej;
- 3) właściwe dla lub odnoszące się do jednostki rynku mocy objętej umową mocową wpisy w rejestrze, w tym w zakresie odnoszącym się do treści wydanego certyfikatu, wyników aukcji mocy oraz transakcji dokonanych na rynku wtórnym.

12.1.2. Umowa mocowa stanowi zobowiązanie dostawcy mocy do wykonywania obowiązku mocowego przez jednostkę rynku mocy objętą takim obowiązkiem mocowym.

12.1.3. Umowa mocowa stanowi zobowiązanie OSP do:

- 1) weryfikacji wykonywania obowiązku mocowego,
- 2) przekazywania informacji niezbędnych do wystawienia przez dostawcę mocy dokumentów księgowych stanowiących podstawę do wypłacenia wynagrodzenia za wykonanie obowiązku mocowego oraz
- 3) ustalania wysokości kar należnych od dostawcy mocy za niewykonanie obowiązku mocowego.

12.1.4. Podmiotem zobowiązanym do zapłaty dostawcy mocy wynagrodzenia z tytułu wykonania obowiązku mocowego jest zarządca rozliczeń, o którym mowa w art. 61 ust. 2 ustawy.

12.1.5. Zawarcie umowy mocowej następuje w formie elektronicznej pod rygorem nieważności.

12.1.6. Umowa mocowa może zostać zawarta wyłącznie w wyniku:

- 1) przeprowadzonej aukcji mocy, albo
- 2) transakcji na rynku wtórnym dokonanej w ramach obrotu wtórnego obowiązkiem mocowym.

12.1.7. Zawarcie umowy mocowej potwierdzone jest stosownym wpisem w rejestrze, dokonywanym przez OSP.

12.1.8. Wszelkie zmiany danych dotyczących umów mocowych są wpisywane do rejestru.

12.1.9. Zmiany dotyczące obowiązków mocowych są skuteczne wyłącznie, jeżeli zostały wpisane do rejestru.

12.1.10. Zmiana treści zawartej umowy mocowej może zostać dokonana wyłącznie poprzez zmianę regulaminu, w tym poprzez zmianę Wzoru Umowy Mocowej, z zastrzeżeniem pkt. 12.1.11.

12.1.11. Zmiana wielkości obowiązku mocowego objętego umową mocową może wynikać z transakcji dokonanych w ramach obrotu wtórnego obowiązkiem mocowym na rynku wtórnym.

12.2. Wzór umowy mocowej

12.2.1. Wzór Umowy Mocowej stanowi załącznik nr 12.1 do regulaminu.

12.2.2. Zmiana Wzoru Umowy Mocowej jest dokonywana w trybie zmiany regulaminu.

12.3. Oświadczenia o woli zawarcia umowy mocowej

12.3.1. Oświadczenie dostawcy mocy o woli zawarcia umowy mocowej w odniesieniu do danej jednostki rynku mocy, składane jest:

- 1) w treści wniosku o certyfikację, składanego przez dostawcę mocy w postaci elektronicznej, opatrzonej kwalifikowanym podpisem elektronicznym, albo

- 2) poprzez zgłoszenie transakcji dokonanej w ramach obrotu wtórnego obowiązkiem mocowym na rynku wtórnym, składane przez dostawcę mocy w postaci elektronicznej, opatrzone kwalifikowanym podpisem elektronicznym.

12.3.2. Na treść zobowiązań stron wynikających z umowy mocowej, o której mowa w pkt. 12.4.1 składają się:

- 1) ogłoszenie przez OSP wstępnych wyników danej aukcji mocy, albo
- 2) dokonanie wpisu w rejestrze transakcji dokonanej w ramach obrotu wtórnego obowiązkiem mocowym na rynku wtórnym.

12.4. Postanowienia szczególne dotyczące umowy mocowej zawartej z operatorem zagranicznym

12.4.1. W przypadku jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego, umowa, o której mowa w art. 6 ust. 3 ustawy, z chwilą powstania obowiązku mocowego tej jednostki w wyniku aukcji mocy, staje się umową mocową.

12.4.2. Na treść zobowiązań stron wynikających z umowy mocowej, o której mowa w pkt. 12.4.1 składają się:

- 1) odpowiednie postanowienia regulaminu, a w szczególności dotyczące zasad wykonywania obowiązku mocowego, ogłaszania okresu zagrożenia, wykonywania testowego okresu zagrożenia, rozliczeń na rynku mocy, w tym uiszczania kar;
- 2) postanowienia zawartej umowy, o której mowa w art. 6 ust. 3 ustawy;
- 3) właściwe dla lub odnoszące się do jednostki rynku mocy objętej umową mocową wpisy w rejestrze, w tym w zakresie odnoszącym się do treści wydanego certyfikatu, wyników aukcji mocy oraz transakcji dokonanych na rynku wtórnym;

12.4.3. Do umowy mocowej, o której mowa w pkt. 12.4.1, nie stosuje się Wzoru Umowy Mocowej, o którym mowa w pkt. 12.2.

12.5. Potwierdzenie Zawarcia Umowy Mocowej

12.5.1. 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, w wyniku której nastąpiło zawarcie umowy mocowej;
- 5) okres trwania obowiązku mocowego;
- 6) cenę obowiązku mocowego.

12.5.2. PZUM nie jest samoistnym źródłem jakichkolwiek praw i obowiązków pomiędzy stronami umowy mocowej, ani nie tworzy jakichkolwiek stosunków prawnych względem osób trzecich.

13. Rynek wtórny

13.1. Transakcje na rynku wtórnym obejmują:

- 1) przenoszenie obowiązku mocowego jednostki rynku mocy w całości lub w części na jednostkę rynku mocy innego dostawcę mocy – w zakresie przyszłej części okresu dostaw;
- 2) realokację wielkości wykonanego obowiązku mocowego pomiędzy jednostkami rynku mocy – w zakresie niewykonania obowiązku mocowego przez jedną jednostkę rynku mocy oraz dostarczenia przez inną jednostkę mocy ponad wielkość wymaganą w okresie zagrożenia.

13.2. Na potrzeby transakcji na rynku wtórnym obowiązki mocowe mogą podlegać podziałowi zarówno w dziedzinie czasu jak i w dziedzinie mocy.

13.3. Minimalna wielkość obowiązku mocowego, którego może dotyczyć transakcja na rynku wtórnym, określona jest w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 68 ustawy. Poprzez minimalną wielkość obowiązku mocowego rozumieć należy minimalną wielkość mocy oraz minimalny okres obowiązywania obowiązku mocowego, który może podlegać obrotowi na rynku wtórnym.

13.4. W wyniku transakcji na rynku wtórnym 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.

13.5. Przeniesienie obowiązku mocowego jednej jednostki rynku mocy na jednostkę rynku mocy innego dostawcy mocy w wyniku zawarcia transakcji na rynku wtórnym (obróć wtórny obowiązkiem mocowym) 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 dotychczas obowiązkiem mocowym, albo
- 4) zmiana umowy mocowej – w odniesieniu do jednostki rynku mocy objętej umową mocową.

13.6. Transakcje na rynku wtórnym zawierane są przez dostawców mocy w dowolnej formie, bez udziału OSP.

13.7. Transakcje zawarte na rynku wtórnym są skuteczne pod warunkiem, że spełniają warunki, o których mowa w art. 48 ust. 2 ustawy, w tym spełniają wymagania określone w przepisach wydanych na podstawie art. 68 ust. 1 ustawy.

13.8. Za moment zgłoszenia transakcji do rejestru przyjmuje się chwilę potwierdzenia zawarcia danej transakcji przez obie jej strony.

13.9. Potwierdzenia zawarcia transakcji dokonuje się elektronicznie z wykorzystaniem funkcjonalności rejestru.

13.10. OSP weryfikuje zgłoszoną transakcję pod kątem spełnienia warunków, o których mowa w pkt. 13.7 oraz sprawdza czy osoby potwierdzające transakcję były właściwie umocowane do reprezentowania dostawców mocy.

13.11. W przypadku kiedy zgłoszona do rejestru transakcja nie spełnia warunków, o których mowa w pkt. 13.7, OSP, w terminie 3 dni roboczych od chwili zgłoszenia, wyraża sprzeciw wobec transakcji, z wykorzystaniem funkcjonalności rejestru oraz poprzez automatyczne przesłanie wiadomości e-mail.

13.12. W przypadku kiedy zgłoszona do rejestru transakcja została zgłoszona przez osobę która nie posiadała właściwego umocowania do reprezentowania dostawców mocy, transakcję uznaje się za nieskuteczną wobec OSP.

13.13. W przypadku wyrażenia przez OSP sprzeciwu wobec transakcji, stronom danej transakcji działającym łącznie przysługują uprawnienia określone w pkt. 0 – „Postępowanie reklamacyjne”.

14. Zabezpieczenia finansowe

14.1. Podstawa prawna

- 14.1.1. Zapisy niniejszego rozdziału stosuje się w zakresie w jakim nie są sprzeczne z przepisami wydanymi na podstawie art. 51 ustawy.
- 14.1.2. 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. 8.6.2 – zgodnie z art. 50 ust. 1 ustawy,
 - 2) uczestnik aukcji wstępnej – zgodnie z art. 9 ust. 1 ustawy.
- 14.1.3. W przypadku, o którym mowa w pkt. 14.1.2 podpunkt 1), zabezpieczenie finansowe jest:
- 1) realizowane lub zatrzymywane zgodnie z art. 46 ust. 3 ustawy, art. 47 ust. 1 ustawy oraz art. 54 pkt 3 ustawy,
 - 2) zwalniane zgodnie z art. 54 ustawy.
- 14.1.4. W przypadku, o którym mowa w pkt. 14.1.2 podpunkt 2), zabezpieczenie finansowe jest:
- 1) zwracane zgodnie z art. 50 ust. 3 ustawy,
 - 2) zwalniane lub zatrzymywane zgodnie z art. 50 ust. 4 ustawy.
- 14.1.5. Zabezpieczenie finansowe jest ustanawiane na okres:
- 1) w przypadku nowej jednostki rynku mocy wytwórczej – do czasu zakończenia trzeciego roku dostaw albo do czasu zakończenia trwania umowy mocowej jeżeli została zawarta na mniej niż trzy okresy dostaw,
 - 2) w przypadku niepotwierdzonej jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania – do czasu rozpoczęcia pierwszego okresu dostaw,
 - 3) w przypadku jednostki fizycznej zagranicznej – do czasu opublikowania wyników aukcji wstępnej,
- z zastrzeżeniem, że w przypadku zabezpieczenia ustanawianego w formie gwarancji bankowej lub gwarancji ubezpieczeniowej dopuszcza się ustanawianie zabezpieczenia na okresy nie krótszy niż 12 miesięcy, z uwzględnieniem pkt. 14.4.8.
- 14.1.6. Szczegółowe warunki i sposób wnoszenia zabezpieczenia finansowego określone są w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 51 ust. 1 ustawy.

14.2. Formy zabezpieczenia finansowego

- 14.2.1. Formy zabezpieczenia finansowego określone są w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 51 ust. 1 ustawy.
- 14.2.2. 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.

14.3. Szczegółowe wymagania dla zabezpieczeń finansowych wnoszonych w formie pieniężnej

- 14.3.1. 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.
- 14.3.2. Termin ustanowienia zabezpieczenia finansowego określony jest w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 51 ust. 1 ustawy.
- 14.3.3. Za termin ustanowienia zabezpieczenia finansowego w formie pieniężnej przyjmuje się datę uznania stosowną kwotą rachunku bankowego OSP.
- 14.3.4. Zabezpieczenie finansowe ustanawiane jest w walucie polskiej.

- 14.3.5. W przypadku nowej jednostki rynku mocy wytwórczej oraz niepotwierdzonej jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania, zabezpieczenie finansowe ustanawiane jest na rachunek bankowy wskazany w certyfikacie warunkowym, zgodnie z pkt. 8.6.2.2 podpunkt 11). W tytule przelewu należy podać:
- 1) kod jednostki rynku mocy,
 - 2) numer certyfikatu warunkowego.
- 14.3.6. W przypadku jednostki fizycznej zagranicznej, zabezpieczenie finansowe 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.
- 14.3.7. Termin zwrotu zabezpieczenia finansowego określony jest w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 51 ust. 1 ustawy oraz w przepisach art. 54 ustawy.
- 14.3.8. Za termin zwrotu zabezpieczenia finansowego w formie pieniężnej przyjmuje się datę obciążenia rachunku bankowego OSP.
- 14.3.9. Zabezpieczenie finansowe w formie pieniężnej zwracane jest:
- 1) przelewem pieniężnym,
 - 2) na rachunek wskazany zgodnie z pkt. 5.4.2.10 podpunkt 6) albo 8.5.2.1 podpunkt 2) lit. j).
- 14.3.10. 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.
- 14.3.11. Od kwoty zabezpieczenia finansowego w formie pieniężnej nie są naliczane odsetki.
- 14.3.12. Zabezpieczenie podlega zwrotowi bez odsetek.

14.4. Szczegółowe wymagania dla zabezpieczeń finansowych wnoszonych w formie gwarancji bankowej lub gwarancji ubezpieczeniowej

- 14.4.1. Zabezpieczenia finansowe w formie gwarancji bankowej lub gwarancji ubezpieczeniowej uznaje się za prawidłowo ustanowione, jeśli zostały dostarczone do OSP w oryginale, w wymaganym terminie, w prawidłowej kwocie i walucie oraz w odpowiedniej treści.
- 14.4.2. Gwarancje bankowe i gwarancje ubezpieczeniowe przedkładane OSP jako zabezpieczenie finansowe muszą być nieodwołalne, bezwarunkowe i płatne na pierwsze żądanie.
- 14.4.3. OSP przyjmuje gwarancje bankowe i gwarancje ubezpieczeniowe sporządzone w języku polskim.
- 14.4.4. Dostawca mocy przedkłada gwarancję bankową, zgodnie z wzorem stanowiącym załącznik nr 14.1 do regulaminu.
- 14.4.5. Dostawca mocy przedkłada gwarancję ubezpieczeniową, zgodnie z wzorem stanowiącym załącznik nr 14.2 do regulaminu.
- 14.4.6. 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.
- 14.4.7. 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.
- 14.4.8. 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 przez zakończeniem terminu obowiązywania dotychczasowego zabezpieczenia.

- 14.4.9. Nowe zabezpieczenie, o którym mowa w pkt. 14.4.8 musi zostać przedłożone OSP nie później niż na 30 dni przed wygaśnięciem okresu obowiązywania dotychczasowego zabezpieczenia.
- 14.4.10. W przypadku, gdy dostawca mocy nie przedłoży nowego zabezpieczenia w terminie określonym w pkt. 14.4.9, OSP zmienia formę zabezpieczenia na zabezpieczenie w formie pieniężnej, poprzez wypłatę z dotyczącego zabezpieczenia.
- 14.4.11. Za termin ustanowienia zabezpieczenia finansowego w formie gwarancji bankowej lub gwarancji ubezpieczeniowej uznaje się 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.
- 14.4.12. 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, przy czym każdorazowo wymagane jest pozostawienie kopii dokumentu gwarancji w wersji papierowej lub elektronicznej, oraz oryginału potwierdzenia nadania i potwierdzenia odbioru dokumentu gwarancji w aktach sprawy prowadzonych przez OSP.
- 14.4.13. Za termin zwrotu zabezpieczenia finansowego w formie gwarancji bankowej lub gwarancji ubezpieczeniowej uznaje się:
 - 1) nadanie 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.

14.5. Szczegółowe wymagania dla zabezpieczeń finansowych wnoszonych w formie umowy poręczenia

- 14.5.1. 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.
- 14.5.2. Zawarcie umowy poręczenia pomiędzy OSP a podmiotem, o którym mowa w pkt. 14.5.1, powinno nastąpić w terminie określonym w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 51 ust. 1 ustawy.
- 14.5.3. Wzór umowy poręczenia stanowi załącznik nr 14.3 do regulaminu.
- 14.5.4. Dostawca mocy zobowiązany jest do złożenia oświadczenia o akceptacji warunków umowy poręczenia.
- 14.5.5. Jako zabezpieczenie umowy poręczenia, podmiot, o którym mowa w pkt. 14.5.1, składa OSP oświadczenie w formie aktu notarialnego o poddaniu się rygorowi egzekucji w trybie art. 777 § 1 pkt 5 Kodeksu postępowania cywilnego.

14.6. Zwolnienia z obowiązku ustanowienia zabezpieczenia finansowego

- 14.6.1. Dostawca mocy jest zwolniony z obowiązku ustanowienia zabezpieczenia finansowego, w przypadku, o którym mowa w art. 50 ust. 2 ustawy.

- 14.6.2. W przypadku, o którym mowa w pkt. 14.6.1, jeżeli ocena ratingowa spadnie poniżej poziomu określonego w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 51 ust. 1 ustawy, dostawca mocy jest zobowiązany niezwłocznie ustanowić zabezpieczenie, zgodnie z wymaganiami określonymi w rozporządzeniu.
- 14.6.3. Brak wniesienia zabezpieczenia stanowi dla OSP podstawę rozwiązania umowy mocowej.

14.7. Obsługa zmian w zabezpieczeniu finansowym

- 14.7.1. 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.
- 14.7.2. Przedłużenie okresu obowiązywania zabezpieczenia finansowego może zostać zrealizowane poprzez ustanowienie nowego lub przedłużenie dotychczasowego zabezpieczenia.
- 14.7.3. 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 od powzięcia informacji jest zobowiązany poinformować o tym OSP za pośrednictwem rejestru i ustanowienia nowego zabezpieczenia, zgodnie z wymaganiami określonymi w rozporządzeniu.
- 14.7.4. W przypadku, gdy OSP powziął informacje, o której mowa w pkt. 14.7.3 jako pierwszy, wzywa poprzez rejestr dostawcę mocy do ustanowienia nowego zabezpieczenia, zgodnie z wymaganiami określonymi w rozporządzeniu.
- 14.7.5. Nieprzedłożenie nowego zabezpieczenia w terminie zgodnym z zapisami pkt. 14.4.9 stanowi poważne naruszenie postanowień umowy mocowej i uprawnia OSP do wypowiedzenia umowy mocowej.

15. Monitorowanie realizacji umowy mocowej

15.1. Monitorowanie umów mocowych obejmujących obowiązki mocowe na okres dłuższy niż jeden rok

15.1.1. Finansowy Kamień Milowy

- 15.1.1.1. 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 12 miesięcy od daty zawarcia umowy mocowej wykazać, że jednostka rynku mocy, którą dysponuje, osiągnęła finansowy kamień milowy (FKM).
- 15.1.1.2. Osiągnięcie FKM następuje poprzez wykazanie przez dostawcę mocy, że spełniono wymagania określone w art. 52 ust. 1 pkt. 1) oraz 2) ustawy.
- 15.1.1.3. W celu spełnienia wymagań, o których mowa w pkt. 15.1.1.2, dostawca mocy zobowiązany jest do dostarczenia do OSP za pośrednictwem rejestru oświadczenia potwierdzającego spełnienie FKM, które zawiera informacje o:
- 1) dotychczas poniesionych nakładach inwestycyjnych, obejmujące co najmniej następujące pozycje: rodzaj dokumentu księgowego, numer dokumentu, datę jego wystawienia, opis nazwy towaru/usługi objętej dokumentem księgowym oraz sposób jego powiązania z realizacją jednostki rynku mocy, wartość księgową nakładów [netto] oraz sumaryczny udział wartości wszystkich pozycji wskazanych w zestawieniu w odniesieniu do całkowitych planowanych nakładów inwestycyjnych, wyrażony w [%];
 - 2) zawartych umowach z dostawcami urządzeń lub na realizację jednostki rynku mocy (kontrakt na budowę/modernizację jednostki), obejmujące co najmniej następujące pozycje: numer umowy, rodzaj umowy, datę zawarcia umowy, strony umowy, termin realizacji umowy, zakres prac objętych umową oraz sposób jego powiązania z realizacją jednostki rynku mocy, wartość księgową umowy [netto] oraz sumaryczny udział wartości wszystkich zawartych umów w odniesieniu do całkowitych nakładów inwestycyjnych wyrażony w [%];
- sporządzone zgodnie z załącznikiem nr 15.1 do regulaminu.
- 15.1.1.4. Dostawca mocy jest zobowiązany złożyć oświadczenie, o którym mowa w pkt. 15.1.1.3 nie później niż w terminie wskazanym w pkt. 15.1.1.1. Oświadczenia przesłane przez dostawcę mocy po tym terminie, pozostaje się bez rozpoznania.
- 15.1.1.5. Złożenie oświadczenia potwierdzone jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze. Powiadomienie o wpisaniu ww. informacji do rejestru jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail dostawcy mocy.
- 15.1.1.6. OSP w terminie 14 dni od otrzymania od dostawcy mocy oświadczenia, o którym mowa w pkt. 15.1.1.3 weryfikuje jego zawartość pod kątem kompletności oraz spełnienia wymagań, o których mowa w art. 52 ust. 1 pkt. 1 oraz 2 ustawy.
- 15.1.1.7. W przypadku stwierdzenia braku kompletności oświadczenia 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, wyznaczając termin nie krótszy niż 3 dni robocze.
- 15.1.1.8. W ramach weryfikacji, o której mowa w pkt. 15.1.1.7, OSP może wystąpić do dostawcy mocy o przekazanie za pośrednictwem rejestru wybranych dokumentów wskazanych w oświadczeniu.
- 15.1.1.9. Jeśli w wyniku powtórnej weryfikacji oświadczenia OSP stwierdzi:
- 1) poprawność przesłanego oświadczenia – OSP potwierdza spełnienie FKM w odniesieniu do jednostki rynku mocy, której dotyczyło oświadczenie, albo
 - 2) niepoprawność przesłanego oświadczenia – OSP nie potwierdza spełnienia FKM, oraz stosuje się przepisy art. 46 ust. 1 pkt. 1 ustawy lub art. 46 ust. 2 ustawy oraz art. 47 ust. 1 ustawy.

- 15.1.1.10. Spełnienie FKM potwierdzone jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze. Powiadomienie o wpisaniu ww. informacji do rejestru jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail dostawcy mocy.

15.1.2. Operacyjny kamień milowy

- 15.1.2.1. Dostawca mocy, który w wyniku aukcji głównej zawarł umowę mocową na więcej niż 1 rok dostaw, jest zobowiązany nie później niż przed rozpoczęciem pierwszego okresu dostaw wykazać, że jednostka rynku mocy którą dysponuje osiągnęła operacyjny kamień milowy (OKM).
- 15.1.2.2. Osiągnięcie OKM następuje poprzez wykazanie przez dostawcę mocy, że spełniono wymagania określone w art. 52 ust. 2 ustawy.
- 15.1.2.3. W celu spełnienia wymagań, o których mowa w pkt. 15.1.2.2, dostawca mocy, w odniesieniu do nowej lub modernizowanej jednostki rynku mocy wytwórczej, którą dysponuje, dostarcza do OSP za pośrednictwem rejestru:
- 1) wyciąg z danych pomiarowych potwierdzający dostarczanie mocy do systemu przez jednostkę rynku mocy przez ciągły okres co najmniej jednej godziny, w wielkości nie mniejszej niż 95% iloczynu mocy osiągalnej netto jednostki i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności, określonych w certyfikacie;
 - 2) niezależną ekspertyzę potwierdzającą spełnienie wymagań w odniesieniu do nowej lub modernizowanej jednostki rynku mocy, o których mowa odpowiednio w art. 52 ust. 2 pkt. 3 lit. a-c ustawy;
 - 3) oświadczenie o poniesieniu całkowitych nakładów inwestycyjnych, obejmujące co najmniej następujące pozycje: rodzaj dokumentu księgowego, numer dokumentu, datę jego wystawienia, opis nazwy towaru/usługi objętej dokumentem księgowym oraz sposób jego powiązania z realizacją jednostki rynku mocy, wartość księgową nakładów [netto], sporządzone zgodnie z załącznikiem nr 15.2 do regulaminu;
 - 4) oświadczenie o zrealizowaniu harmonogramu rzeczowo-finansowego inwestycji, o którym mowa pkt. 8.5.2.2 podpunkt 5) lub pkt. 8.5.2.4 podpunkt 6), sporządzone zgodnie z załącznikiem nr 15.3 (nowa jednostka rynku mocy wytwórcza) albo 15.4 (modernizowana jednostka rynku mocy wytwórcza) do regulaminu;
 - 5) oświadczenie o wartości udzielonej pomocy publicznej, sporządzone zgodnie z załącznikiem nr 15.5 do regulaminu.
- 15.1.2.4. W celu spełnienia wymagań, o których mowa w pkt. 15.1.2.2, dostawca mocy, w odniesieniu do jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania, którą dysponuje, dostarcza OSP za pośrednictwem rejestru:
- 1) niezależną ekspertyzę potwierdzającą spełnienie wymagań w odniesieniu do jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania, o których mowa odpowiednio w art. 52 ust. 2 pkt 3 lit. a-b ustawy;
 - 2) oświadczenie o poniesieniu całkowitych nakładów inwestycyjnych, obejmujące co najmniej następujące pozycje: rodzaj dokumentu księgowego, numer dokumentu, datę jego wystawienia, opis nazwy towaru/usługi objętej dokumentem księgowym oraz sposób jego powiązania z realizacją jednostki rynku mocy, wartość księgową nakładów [netto], sporządzone zgodnie z załącznikiem nr 15.2 do regulaminu;
 - 3) oświadczenie o zrealizowaniu zakresu rzeczowego prac inwestycji, o którym mowa w pkt. 8.5.2.6 podpunkt 4) lit. b), sporządzone zgodnie z załącznikiem nr 15.6 do regulaminu;
 - 4) oświadczenie o wartości udzielonej pomocy publicznej, sporządzone zgodnie z załącznikiem nr 15.5 do regulaminu.
- 15.1.2.5. Dostawca mocy jest zobowiązany złożyć dokumenty, o których mowa w pkt. 15.1.2.3 lub 15.1.2.4, nie później niż w terminie wskazanym w pkt. 15.1.2.1. Dokumenty przesłane przez dostawcę mocy po tym terminie, pozostaje się bez rozpoznania.

- 15.1.2.6. Złożenie przez dostawcę mocy dokumentów, o których mowa w pkt. 15.1.2.3 lub 15.1.2.4, potwierdzone jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze. Powiadomienie o wpisaniu ww. informacji do rejestru jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail dostawcy mocy.
- 15.1.2.7. OSP w terminie 14 dni od otrzymania od dostawcy mocy dokumentów, o których mowa w pkt. 15.1.2.3 lub 15.1.2.4, weryfikuje ich zawartość pod kątem kompletności oraz spełnienia wymagań, o których mowa w ust. 52 ust. 2 ustawy.
- 15.1.2.8. W przypadku stwierdzenia braku kompletności dokumentów lub wątpliwości w zakresie ich treści, w szczególności w przypadku gdy dokumenty nie spełniają 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 dokumentów, wyznaczając termin nie krótszy niż 3 dni robocze
- 15.1.2.9. W ramach weryfikacji, o której mowa w pkt. 15.1.2.8, OSP może wystąpić do dostawcy mocy o przekazanie za pośrednictwem rejestru wybranych dokumentów wskazanych w załącznikach, o których mowa w pkt. 15.1.2.3 lub 15.1.2.4.
- 15.1.2.10. Jeśli w wyniku powtórnej weryfikacji dokumentów OSP stwierdzi:
- 1) poprawność przesłanych dokumentów – OSP potwierdza spełnienie OKM w odniesieniu do jednostki rynku mocy, której dotyczyło oświadczenie, albo
 - 2) niepoprawność przesłanych dokumentów – OSP nie potwierdza spełnienia OKM, a przepisy art. 46 ust. 1 pkt. 2, ust. 2-3, art. 47 ustawy stosuje się.
- 15.1.2.11. Spełnienie OKM potwierdzone jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze. Powiadomienie o wpisaniu ww. informacji do rejestru jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail dostawcy mocy.

15.1.3. Monitorowanie stanu zaawansowania inwestycji

- 15.1.3.1. 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. 15.1.1;
 - 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.
- 15.1.3.2. Raport, o którym mowa w pkt. 15.1.3.1 jest dostarczany przez dostawcę mocy w terminie 7 dni kalendarzowych po zakończeniu każdego okresu obejmującego 6 pełnych miesięcy kalendarzowych, począwszy od drugiego roku następującego po roku, w którym odbyła się aukcja główna, w wyniku której dostawca mocy zawarł umowę mocową na więcej niż 1 rok dostaw.
- 15.1.3.3. Raport, o którym mowa w pkt. 15.1.3.1 zawiera:
- 1) aktualny harmonogram rzeczowo-finansowy inwestycji, o którym mowa odpowiednio w pkt. 8.5.2.2 podpunkt 5) lub pkt. 8.5.2.4 podpunkt 6) lub 8.5.2.6 podpunkt 4) lit. b) sporządzony zgodnie z załącznikami nr 8.2 (nowa jednostka rynku mocy wytwórcza) albo 8.3 (modernizowana jednostka rynku mocy wytwórcza) albo 8.5 (jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania) do regulaminu, w zależności od typu jednostki rynku mocy;
 - 2) aktualny stan w zakresie poniesionych nakładów inwestycyjnych oraz zawartych umów z dostawcami urządzeń lub na realizację jednostki rynku mocy, sporządzony zgodnie z załącznikiem nr 15.7 do regulaminu.
- 15.1.3.4. W przypadku niedostarczenia raportu przez dostawcę mocy w terminie 21 dni, OSP przysługuje prawo rozwiązania umowy mocowej za wypowiedzeniem ze skutkiem natychmiastowym.

15.1.4. Plany naprawcze umów mocowych

- 15.1.4.1. Jeśli OSP na podstawie raportu, o którym mowa w pkt. 15.1.3.3, uzna, że osiągnięcie OKM przez jednostkę rynku mocy jest zagrożone, może, w terminie 30 dni od jego otrzymania, zażądać poprzez rejestr od dostawcy mocy dostarczenia planu naprawczego inwestycji, wskazując 21-dniowy termin na jego dostarczenie.
- 15.1.4.2. Plan naprawczy, o którym mowa w pkt. 15.1.4.1, musi zawierać:
- 1) planowane do zrealizowania działania mające na celu realizację inwestycji pozwalającą na osiągnięcie OKM nie później niż przed rozpoczęciem pierwszego okresu dostaw;
 - 2) propozycję zmiany albo doszczegółowienia harmonogramu rzeczowo-finansowego – w przypadku, jeśli w toku realizacji inwestycji nastąpiła potrzeba jego zmiany
- i wypełniony jest na wzorze stanowiącym załącznik nr 15.8 (nowa jednostka rynku mocy wytwórcza) albo 15.9 (modernizowana jednostka rynku mocy wytwórcza) albo 15.10 (jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania) do regulaminu.
- 15.1.4.3. W przypadku niedostarczenia planu naprawczego przez dostawcę mocy w terminie 21 dni, OSP przysługuje prawo rozwiązania umowy mocowej za wypowiedzeniem ze skutkiem natychmiastowym.
- 15.1.4.4. W przypadku, gdy umowa mocowa zostaje rozwiązana na podstawie pkt. 15.1.4.3, zabezpieczenie finansowe wniesione przez nową jednostkę rynku mocy wytwórczą zostaje zatrzymane przez OSP.

15.2. Monitoring pozostałych umów mocowych

- 15.2.1. Dostawca mocy, który zawarł umowę mocową:
- 1) na jeden rok dostaw w toku aukcji głównej, dotyczącej 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, dotyczącej nowej jednostki rynku mocy wytwórczej,
- jest zobowiązany dostarczać OSP dokumenty potwierdzające postęp realizacji inwestycji na zasadach określonych w:
- 3) pkt. 15.2.2-15.2.20 – w przypadku, o którym mowa w podpunkcie 1), albo
 - 4) pkt. 15.2.21-15.2.35 – w przypadku, o którym mowa w podpunkcie 2).
- 15.2.2. Dostawca mocy, o którym mowa w pkt. 15.2.1 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,
 - 2) raport przedstawiający aktualny stan zaawansowania inwestycji, dotyczący jednostek fizycznych wytwórczych planowanych wchodzących w skład istniejącej jednostki rynku mocy wytwórczej,
 - 3) wyciąg z danych pomiarowych potwierdzający dostarczanie mocy do systemu przez istniejącą jednostkę rynku mocy wytwórczą przez ciągły okres co najmniej jednej godziny, w wielkości nie mniejszej niż 95% iloczynu mocy osiągalnej netto jednostki i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności, określonych w certyfikacie, oraz
 - 4) oświadczenie o zrealizowaniu zakresu rzeczowego inwestycji w odniesieniu do jednostek fizycznych planowanych wchodzących w skład istniejącej jednostki rynku mocy wytwórczej, sporządzone zgodnie z załącznikiem nr 15.11 do regulaminu,
- w trybie i terminach określonych w pkt. 15.2.3 – 15.2.20.

- 15.2.3. Dostawca mocy jest zobowiązany przedstawić OSP, w terminie nie później niż 12 miesięcy od dnia ogłoszenia ostatecznych wyników aukcji mocy, aktualny harmonogram rzeczowy inwestycji, o którym mowa w pkt. 15.2.2 podpunkt 1), zawierający co najmniej terminy:
- 1) uzyskania 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 (Dz. U. z 2016 r. poz. 353 z późn. zm.), jeżeli jest wymagana i została wydana,
 - 2) uzyskania prawomocnego pozwolenia na budowę wydanego dla jednostki fizycznej planowanej, jeżeli jest ono wymagane na podstawie przepisów prawa budowlanego i zostało wydane,
 - 3) złożenia oświadczenia o posiadaniu środków na realizację inwestycji,
 - 4) zawarcia kontraktu na realizację inwestycji,
 - 5) rozpoczęcia prac budowlanych,
 - 6) przyjęcia napięcia od strony systemu na infrastrukturę techniczną inwestycji,
 - 7) przeprowadzenia rozruchu technologicznego,
 - 8) przeprowadzenia odbioru technicznego,
 - 9) uzyskania pozwolenia na użytkowanie,
 - 10) oddania do eksploatacji inwestycji,
- zgodnie z załącznikiem nr 15.12 do regulaminu.
- 15.2.4. 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 wpisaniu ww. informacji do rejestru jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail dostawcy mocy.
- 15.2.5. OSP w terminie 14 dni od otrzymania od dostawcy mocy harmonogramu rzeczowego inwestycji weryfikuje jego zawartość pod kątem kompletności i poprawności.
- 15.2.6. W przypadku stwierdzenia braku kompletności harmonogramu rzeczowego inwestycji lub wątpliwości w zakresie jego treści, OSP za pomocą rejestru wzywa dostawcę mocy do usunięcia wad lub braków formalnych harmonogramu, wskazując 21-dniowy termin na jego poprawę.
- 15.2.7. Jeśli w wyniku powtórnej weryfikacji harmonogramu OSP stwierdzi niepoprawność przesłanych dokumentów, OSP przysługuje prawo rozwiązania umowy mocowej za wypowiedzeniem ze skutkiem natychmiastowym.
- 15.2.8. Pozytywna weryfikacja harmonogramu 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 dostawcy mocy.
- 15.2.9. W przypadku pozytywnej weryfikacji, o której mowa w pkt. 15.2.8, dostawca mocy jest zobowiązany dostarczać OSP za pośrednictwem rejestru raport, o którym mowa w pkt. 15.2.2 podpunkt 2), w terminie 7 dni kalendarzowych po zakończeniu każdego okresu obejmującego 6 pełnych miesięcy kalendarzowych, począwszy od drugiego 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. 15.2.2 podpunkt 3) oraz 4).
- 15.2.10. Raport, o którym mowa w pkt. 15.2.2 podpunkt 2), zawiera aktualny harmonogram rzeczowy inwestycji sporządzony zgodnie z załącznikiem do regulaminu nr 15.12.
- 15.2.11. Jeśli OSP na podstawie raportu, o którym mowa w pkt. 15.2.2 podpunkt 2), uzna, że realizacja zakresu rzeczowego inwestycji przez jednostkę rynku mocy jest zagrożona, może, w terminie 30 dni od jego otrzymania, zażądać od dostawcy mocy dostarczenia planu naprawczego inwestycji, wskazując 21-dniowy termin na jego dostarczenie.

- 15.2.12. W przypadku niedostarczenia raportu przez dostawcę mocy w terminie 21 dni, OSP przysługuje prawo rozwiązania umowy mocowej za wypowiedzeniem ze skutkiem natychmiastowym.
- 15.2.13. Plan naprawczy, o którym mowa w pkt. 15.2.9, musi zawierać:
- 1) planowane do zrealizowania działania mające na celu realizację inwestycji w terminach pozwalających na spełnienie warunków określonych w pkt. 15.2.2 podpunkt 3) oraz 4);
 - 2) propozycję zmiany albo doszczegółowienia harmonogramu – w przypadku, jeśli w toku realizacji inwestycji nastąpiła potrzeba jego zmiany
- zgodnie z załącznikiem nr 15.13 do regulaminu.
- 15.2.14. W przypadku niedostarczenia planu naprawczego przez dostawcę mocy w terminie 21 dni, OSP przysługuje prawo rozwiązania umowy mocowej za wypowiedzeniem ze skutkiem natychmiastowym.
- 15.2.15. Dostawca mocy jest zobowiązany złożyć dokumenty, o których mowa w pkt. 15.2.2 podpunkt 3)-4), przed rozpoczęciem okresu dostaw, na który została zawarta umowa mocowa.
- 15.2.16. Złożenie przez dostawcę mocy dokumentów, o których mowa w pkt. 15.2.15, potwierdzone jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze. Powiadomienie o wpisaniu ww. informacji do rejestru jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail dostawcy mocy.
- 15.2.17. OSP w terminie 14 dni od otrzymania od dostawcy mocy dokumentów, o których mowa w pkt. 15.2.15, weryfikuje ich zawartość pod kątem kompletności i poprawności.
- 15.2.18. W przypadku stwierdzenia braku kompletności dokumentów lub wątpliwości w zakresie ich treści, OSP za pomocą rejestru wzywa dostawcę mocy do usunięcia wad lub braków formalnych dokumentów, wskazując 21-dniowy termin na ich poprawę.
- 15.2.19. Jeśli w wyniku powtórnej weryfikacji dokumentów OSP stwierdzi niepoprawność przesłanych dokumentów, OSP przysługuje prawo rozwiązania umowy mocowej za wypowiedzeniem ze skutkiem natychmiastowym.
- 15.2.20. Stwierdzenie poprawności dokumentów przesłanych zgodnie z wymaganiami określonymi w pkt. 15.2.15 potwierdzone jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze. Powiadomienie o wpisaniu ww. informacji do rejestru jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail dostawcy mocy.
- 15.2.21. Dostawca mocy, o którym mowa w pkt. 15.2.1 podpunkt 2), jest zobowiązany przedstawić OSP:
- 1) dokumenty potwierdzające spełnienie wymagań określonych w art. 52 ust. 1 pkt. 1) oraz 2) ustawy, dotyczące osiągnięcia finansowego kamienia milowego (FKM),
 - 2) raport przedstawiający aktualny stan zaawansowania inwestycji,
 - 3) wyciąg z danych pomiarowych potwierdzający dostarczanie mocy do systemu przez nową jednostkę rynku mocy wytwórczą przez ciągły okres co najmniej jednej godziny, w wielkości nie mniejszej niż 95% iloczynu mocy osiągalnej netto jednostki i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności, określonych w certyfikacie, oraz
 - 4) oświadczenie o poniesieniu całkowitych nakładów inwestycyjnych, obejmujące co najmniej następujące pozycje: rodzaj dokumentu księgowego, numer dokumentu, datę jego wystawienia, opis nazwy towaru/usługi objętej dokumentem księgowym oraz sposób jego powiązania z realizacją jednostki rynku mocy, wartość księgową nakładów [netto], sporządzone zgodnie z załącznikiem nr 15.2 do regulaminu;
 - 5) oświadczenie o zrealizowaniu harmonogramu rzeczowo-finansowego inwestycji, o którym mowa pkt. 8.5.2.2 podpunkt 5) lub pkt. 8.5.2.4 podpunkt 6), sporządzone zgodnie z załącznikiem nr 15.3 do regulaminu;
- w trybie i terminach określonych w pkt. 15.2.22-15.2.35.
- 15.2.22. Spełnienie wymagań, o których mowa w pkt. 15.2.21 podpunkt 1), odbywa się na zasadach określonych w pkt. 15.1.1.

- 15.2.23. Dostawca mocy jest zobowiązany dostarczać OSP za pośrednictwem rejestru raport przedstawiający aktualny stan zaawansowania inwestycji, o którym mowa w pkt. 15.2.21 podpunkt 2), w terminie 7 dni kalendarzowych po zakończeniu każdego okresu obejmującego 6 pełnych miesięcy kalendarzowych, począwszy od drugiego 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. 15.2.21 podpunkt 3) – 5).
- 15.2.24. Raport, o którym mowa w pkt.15.2.23, zawiera:
- 1) aktualny harmonogram rzeczowo-finansowy inwestycji, o którym mowa w pkt. 8.5.2.2 podpunkt 5), sporządzony zgodnie z załącznikiem nr 15.9 do regulaminu;
 - 2) aktualny stan w zakresie poniesionych nakładów inwestycyjnych oraz zawartych umów z dostawcami urządzeń lub na realizację jednostki rynku mocy, sporządzony zgodnie z załącznikiem nr 15.10 do regulaminu.
- 15.2.25. Jeśli OSP na podstawie raportu, o którym mowa w pkt. 15.2.24, uzna, że realizacja zakresu rzeczowego inwestycji przez jednostkę rynku mocy jest zagrożona, może, w terminie 30 dni od jego otrzymania, zażądać od dostawcy mocy dostarczenia planu naprawczego inwestycji, wskazując 21-dniowy termin na jego dostarczenie.
- 15.2.26. W przypadku niedostarczenia raportu przez dostawcę mocy w terminie 21 dni, OSP przysługuje prawo rozwiązania umowy mocowej za wypowiedzeniem ze skutkiem natychmiastowym.
- 15.2.27. Plan naprawczy, o którym mowa w pkt. 15.2.25, musi zawierać:
- 1) planowane do zrealizowania działania mające na celu realizację inwestycji w terminach pozwalających na spełnienie warunków określonych w pkt. 15.2.21 podpunkt 3)-5);
 - 2) propozycję zmiany albo doszczegółowienia harmonogramu – w przypadku, jeśli w toku realizacji inwestycji nastąpiła potrzeba jego zmiany
- zgodnie z załącznikiem nr 15.11 do regulaminu.
- 15.2.28. W przypadku niedostarczenia planu naprawczego przez dostawcę mocy w terminie 21 dni, OSP przysługuje prawo rozwiązania umowy mocowej za wypowiedzeniem ze skutkiem natychmiastowym.
- 15.2.29. W przypadku, gdy umowa mocowa zostaje rozwiązana na podstawie pkt. 15.2.28, zabezpieczenie finansowe wniesione przez nową jednostkę rynku mocy wytwórczą zostaje zatrzymane przez OSP.
- 15.2.30. Dostawca mocy jest zobowiązany złożyć dokumenty, o których mowa w pkt. 15.2.21 podpunkt 3)-5), przed rozpoczęciem okresu dostaw, na który została zawarta umowa mocowa.
- 15.2.31. Złożenie przez dostawcę mocy dokumentów, o których mowa w pkt. 15.2.30, potwierdzone jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze. Powiadomienie o wpisaniu ww. informacji do rejestru jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail dostawcy mocy.
- 15.2.32. OSP w terminie 14 dni od otrzymania od dostawcy mocy dokumentów, o których mowa w pkt. 15.2.30, weryfikuje ich zawartość pod kątem kompletności i poprawności.
- 15.2.33. W przypadku stwierdzenia braku kompletności dokumentów lub wątpliwości w zakresie ich treści, OSP za pomocą rejestru wzywa dostawcę mocy do usunięcia wad lub braków formalnych dokumentów, wskazując 21-dniowy termin na ich poprawę.
- 15.2.34. Jeśli w wyniku powtórnej weryfikacji dokumentów OSP stwierdzi niepoprawność przesłanych dokumentów, OSP przysługuje prawo rozwiązania umowy mocowej za wypowiedzeniem ze skutkiem natychmiastowym.
- 15.2.35. Stwierdzenie poprawności dokumentów przesłanych zgodnie z wymaganiami określonymi w pkt. 15.2.30 potwierdzone jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze. Powiadomienie o wpisaniu ww. informacji do rejestru jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail dostawcy mocy.

16. Test redukcji zapotrzebowania

16.1.1. Niepotwierdzone jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania zobowiązane są do przeprowadzenia testu redukcji zapotrzebowania:

- 1) nie później niż miesiąc przed rozpoczęciem okresu dostaw określonego w umowie mocowej danej jednostki rynku mocy,
- 2) nie później niż miesiąc przed rozpoczęciem okresu dostaw na który została certyfikowana dana jednostka – w przypadku jednostek nieobjętych umową mocową.

16.1.2. 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. Zastępowanie jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych jednostkami fizycznymi redukcji zapotrzebowania odbywa się w trybie i na zasadach określonych w pkt. 11.

16.1.3. 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 głównej albo certyfikacji do aukcji dodatkowych,
- 4) grupy jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, które łącznie będą tworzyły jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania po uzyskaniu certyfikatu w certyfikacji do aukcji głównej albo certyfikacji do aukcji dodatkowych.

16.1.4. Test redukcji zapotrzebowania przeprowadza się na wniosek:

- 1) dostawcy mocy – w przypadku jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania,
- 2) podmiotu upoważnionego do dysponowania jednostkami fizycznymi redukcji zapotrzebowania na potrzeby procesów rynku mocy – w przypadku jednej lub większej liczby jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania.

16.1.5. Wniosek o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania składa się do OSP za pośrednictwem rejestru albo pisemnie – jeżeli rejestr nie udostępnia stosownych funkcjonalności.

16.1.6. Wniosek o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania może dotyczyć wyłącznie jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania posiadających ważny wpis do rejestru.

16.1.7. Wniosek o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania zawiera:

- 1) dane identyfikacyjne podmiotu składającego wniosek, o którym mowa odpowiednio w pkt. 16.1.4 podpunkt 1) albo 2),
- 2) dane kontaktowe: adres e-mail oraz numer telefonu, które posłużą do przekazania wezwania do realizacji testu,
- 3) wykaz nadanych przez rejestr kodów jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, których dotyczy wniosek,
- 4) oznaczenie metody wyznaczania wielkości mocy dostarczonej w wyniku czasowego ograniczenia mocy pobieranej z sieci elektroenergetycznej przez jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania – jeżeli w przepisach wydanych na podstawie art. 68 ustawy określono więcej niż jedną metodę i jeżeli przepisy te dopuszczają jej samodzielny wybór,
- 5) oświadczenie o gotowości do przeprowadzania testu redukcji zapotrzebowania,
- 6) upoważnienie podmiotu składającego wniosek spełniające wymagania, o których mowa w pkt. 4.1.13 do dysponowania jednostkami fizycznymi redukcji zapotrzebowania na

- potrzeby procesów rynku mocy – w przypadku, o którym mowa w pkt. 16.1.3 podpunkt 3) albo 4),
- 7) potwierdzenie, o którym mowa odpowiednio 8.5.2.6 podpunkt 5) lub 6) – w przypadku, o którym mowa w pkt. 16.1.3 podpunkt 3) albo 4).
- 16.1.8. Wniosek o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania OSP rozpatruje w terminie 7 dni.
- 16.1.9. Nie później niż 14 dni od pozytywnego rozpatrzenia wniosku o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania, OSP przekazuje wezwanie do realizacji testu redukcji zapotrzebowania, z zastrzeżeniem pkt. 16.1.10.
- 16.1.10. Jeżeli określona w przepisach wydanych na podstawie art. 68 ustawy albo wybrana zgodnie z pkt. 16.1.7 podpunkt 4) 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 – termin, o którym mowa w pkt. 16.1.9 ulega wydłużeniu o czas niezbędny do pozyskania wymaganej ilości zgłoszeń planów dostaw oraz potwierdzenia spełnienia wymagań dotyczących poprawności planowania. W celu skrócenia przedmiotowego czasu OSP umożliwia rozpoczęcie przekazywania planów dostaw energii elektrycznej przed złożeniem wniosku o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania.
- 16.1.11. Plany, o których mowa w pkt. 16.1.10 przekazywane są za pośrednictwem rejestru albo w innej formie uzgodnionej z OSP – jeżeli rejestr nie udostępnia stosownych funkcjonalności.
- 16.1.12. Wezwanie do wykonania testu redukcji zapotrzebowania przekazywane jest na wskazany we wniosku o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania numer telefonu oraz adres e-mail, wraz z informacją o dacie i godzinie rozpoczęcia testu, nie później niż 8 godzin przed jego rozpoczęciem.
- 16.1.13. Test redukcji zapotrzebowania trwa przez nieprzerwany okres 1 godziny.
- 16.1.14. Test redukcji zapotrzebowania może być przeprowadzony wyłącznie w dni i godziny określone w przepisach wydanych na podstawie art. 68 ustawy.
- 16.1.15. OSP nie pobiera opłaty za przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania. Koszty przeprowadzenia testu redukcji zapotrzebowania po stronie podmiotu składającego wniosek oraz po stronie jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania biorących udział w teście ponosi podmiot składający wniosek, o którym mowa odpowiednio w pkt. 16.1.4 podpunkt 1) albo 2).
- 16.1.16. 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. 17.5.
- 16.1.17. 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. 19.4.
- 16.1.18. W przypadku kiedy w wyniku testu redukcji zapotrzebowania, moc dostarczona do systemu w każdej 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.
- 16.1.19. OSP informuje o wyniku testu redukcji zapotrzebowania nie później niż 14 dni od dnia przeprowadzenia testu wraz ze wskazaniem wielkości mocy dostarczonej do systemu w poszczególnych godzinach testu.

- 16.1.20. W przypadku kiedy w wyniku testu redukcji zapotrzebowania, moc dostarczona do systemu w każdej 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.
- 16.1.21. Wniosek, o którym mowa w pkt. 16.1.20 składa się do OSP za pośrednictwem rejestru albo pisemnie – jeżeli rejestr nie udostępnia stosownych funkcjonalności.
- 16.1.22. W przypadku wydania potwierdzenia wykonania testu redukcji zapotrzebowania ze zmniejszoną mocą, w potwierdzeniu ujmuje się moc osiągalną redukcji zapotrzebowania w wielkości równej średniej wartości mocy dostarczonej w poszczególnych godzinach testu.
- 16.1.23. Potwierdzenie wykonania testu redukcji zapotrzebowania wydaje się w odniesieniu do określonej jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania albo określonej grupy jednostek fizycznych. Potwierdzenie jest wiążące dla jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania wyłącznie jeżeli składa się ona z tych samych jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania.
- 16.1.24. W przypadku wydania potwierdzenia wykonania testu redukcji zapotrzebowania, o którym mowa w pkt. 16.1.18 podpunkt 1), jeżeli test redukcji zapotrzebowania dotyczył niepotwierdzonej jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania – OSP zwraca wniesione zabezpieczenie finansowe w całości.
- 16.1.25. W przypadku wydania potwierdzenia wykonania testu redukcji zapotrzebowania, o którym mowa w pkt. 16.1.22, jeżeli test redukcji zapotrzebowania dotyczył niepotwierdzonej jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania – OSP zwraca wniesione zabezpieczenie finansowe pomniejszone proporcjonalnie o wartość wynikającą z różnicy pomiędzy mocą osiągalną określoną w certyfikacie a mocą określoną w potwierdzeniu wykonania testu oraz dokonuje korekty mocy określonej w certyfikacie do wartości mocy wynikającej określonej w potwierdzeniu wykonania testu.
- 16.1.26. Potwierdzenie wykonania testu redukcji zapotrzebowania wydawane jest w formie elektronicznej z wykorzystaniem funkcjonalności rejestru albo przesyłane jest na adres e-mail wskazany we wniosku o przeprowadzenie testu redukcji – jeżeli rejestr nie udostępnia stosownych funkcjonalności.
- 16.1.27. Potwierdzenie wykonania testu redukcji zapotrzebowania ważne jest 5 lat od jego wystawienia, z zastrzeżeniem pkt. 16.1.28
- 16.1.28. W przypadku jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania objętej obowiązkiem mocowym, 5-cio letni okres ważności potwierdzenia wykonania testu redukcji zapotrzebowania rozpoczyna bieg na nowo każdorazowo od:
- 1) wykonania obowiązku mocowego w wielkości co najmniej skorygowanego obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy w okresie zagrożenia,
 - 2) uzyskania pozytywnego wyniku testowego okresu zagrożenia ogłoszonego dla danej jednostki rynku mocy,
 - 3) dnia, dla którego realizując obowiązek, o którym mowa w art. 67 ustawy, wskazano okres kiedy dana jednostka rynku mocy dostarczała moc do systemu.

17. Zasady wykonywania obowiązku mocowego

17.1. Skorygowany obowiązek mocowy

17.1.1. Skorygowany obowiązek mocowy w danym okresie zagrożenia wynika ze stosunku zapotrzebowania sieci do sumy obowiązków mocowych wszystkich jednostek rynku mocy, z uwzględnieniem pkt. 17.6. Skorygowany obowiązek mocowy i-tej jednostki rynku mocy oblicza się zgodnie z wzorem:

$$SOM_i = \min\left(1, \frac{P_{OZ} - W_{NJRM}}{\sum_{n=1}^m OM_n - UR_{JRM}}\right) \cdot OM_i$$

gdzie:

SOM_i – oznacza skorygowany obowiązek mocowy i-tej jednostki,

OM_i – oznacza obowiązek mocowy i-tej jednostki rynku mocy w danym okresie zagrożenia,

P_{OZ} – oznacza średnie prognozowane zapotrzebowanie sieci w danym okresie zagrożenia,

W_{NJRM} – oznacza średnią prognozowaną moc dostarczaną do sieci przez zasoby wytwórcze nieobjęte obowiązkami mocowymi,

OM_n – oznacza obowiązek mocowych n-tej jednostki rynku mocy w danym okresie zagrożenia, gdzie m jest liczbą wszystkich jednostek rynku mocy objętych obowiązkami mocowymi,

UR_{JRM} – oznacza sumę niedyspozycyjności jednostek rynku mocy, w danym okresie, zagrożenia wynikających ze zdarzeń, o których mowa w pkt. 17.6.

17.1.2. Skorygowany obowiązek mocowy danej jednostki rynku mocy w danym okresie zagrożenia wyznacza się na podstawie prognozowanych w momencie ogłoszenia tego okresu zagrożenia wartości wyrażeń $(P_{OZ} - W_{NJRM})$ oraz $(\sum_{n=1}^m OM_n - UR_{JRM})$.

17.1.3. Wraz z ogłoszeniem okresu zagrożenia OSP publikuje wielkości, o których mowa w pkt. 17.1.2, na swojej stronie internetowej.

17.2. Wykonywanie obowiązku mocowego

17.2.1. Wykonywanie obowiązku mocowego realizowane jest zgodnie z przepisami art. 57 ustawy i polega na:

1) pozostawaniu w gotowości do dostarczania mocy dyspozycyjnej netto przez jednostkę rynku mocy

oraz

2) dostarczeniu mocy do sieci w okresach zagrożenia 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 systemu przesyłowego bezpośrednio połączonego z KSE, lub pozostawaniu w gotowości do dostarczenia mocy dyspozycyjnej netto, w okresach zagrożenia w wielkości równej skorygowanemu obowiązkowi mocowemu – w przypadku jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych zagranicznych zlokalizowanych w tym systemie.

17.2.2. Wykonywanie obowiązku mocowego w zakresie, o którym mowa w pkt. 17.2.1 podpunkt 1), odbywa się poprzez demonstrację zdolności wykonania obowiązku mocowego, zgodnie z pkt. 17.7.

17.2.3. Wykonywanie obowiązku mocowego w zakresie, o którym mowa w pkt. 17.2.1 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 wchodzi 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).
- 17.2.4. Wykonywanie obowiązku mocowego w zakresie, o którym mowa w pkt. 17.2.1 podpunkt 2), przez jednostki rynku mocy składające się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego odbywa się poprzez dostarczenie w danym okresie zagrożenia mocy elektrycznej do KSE poprzez jednostki fizyczne połączenia międzysystemowego wchodzące w skład danej jednostki rynku mocy.
- 17.2.5. Podstawę do rozliczenia wykonania obowiązku mocowego przez daną jednostkę rynku mocy w danym okresie zagrożenia stanowi wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego w danym okresie zagrożenia ($WSOM_h$, gdzie h jest godziną, w której wystąpił dany okres zagrożenia), które oblicza się w przypadku jednostek rynku mocy:
- 1) wytwórczych, o których mowa w pkt. 17.2.3 podpunkt 1) – jako sumę mocy dyspozycyjnych netto, wyznaczonych zgodnie z pkt. 17.2.8, dla danego okresu zagrożenia, dla wszystkich jednostek fizycznych wytwórczych wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy,
 - 2) redukcji zapotrzebowania, o których mowa w pkt. 17.2.3 podpunkt 1) – jako sumę mocy dyspozycyjnych netto, wyznaczonych zgodnie z pkt. 17.2.11, dla danego okresu zagrożenia, dla wszystkich jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy,
 - 3) wytwórczych, o których mowa w pkt. 17.2.3 podpunkt 2) – jako sumę wartości godzinowych dostarczania lub poboru energii elektrycznej do lub z sieci, wyznaczonych zgodnie z pkt. 17.4.7 powiększoną o ubytki wynikające z poleceń OSP lub OSD, o których mowa w pkt. 17.6.1 podpunkty 1) lub 2), dla danego okresu zagrożenia, dla wszystkich jednostek fizycznych wytwórczych wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy,
 - 4) redukcji zapotrzebowania, o których mowa w pkt. 17.2.3 podpunkt 3) – jako sumę wartości godzinowych dostarczania lub poboru energii elektrycznej do lub z sieci, wyznaczonych zgodnie z pkt. 17.4.9, powiększoną o ubytki wynikające z poleceń OSP lub OSD, o których mowa w pkt. 17.6.1 podpunkty 1) lub 2), dla danego okresu zagrożenia, dla wszystkich jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy,
 - 5) składających się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego – zgodnie z pkt. 17.2.13,
 - 6) w przypadku jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych zagranicznych – skorygowany obowiązek mocy danej jednostki rynku mocy, dla tej godziny, pomniejszony o niewykonanie obowiązku mocowego, obliczone zgodnie z pkt. 17.2.16.
- 17.2.6. Jeżeli wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego dla danej jednostki rynku mocy w danym okresie zagrożenia, obliczone zgodnie z pkt. 17.2.5, jest mniejsze od zera, przyjmuje się, że wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego dla tej jednostki rynku mocy w tym okresie zagrożenia wynosi zero.
- 17.2.7. Moc dyspozycyjna netto jednostki fizycznej, o której mowa w pkt. 17.2.3 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 ograniczenia, o których mowa w pkt. 17.6.1,

- 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.17.4.7 podpunkt 2).

17.2.8. Moc dyspozycyjna netto jednostki fizycznej wytwórczej, o której mowa w pkt. 17.2.3 podpunkt 1), w danej godzinie wyznaczana jest jako:

$$P_{DNWh} = W_{NBh} \cdot [P_{OSWh} - U_h - \max(0, P_{ZADh} - P_{WYKh})] - PP_h$$

gdzie:

- P_{DNWh} – oznacza moc dyspozycyjną netto jednostki fizycznej wytwórczej w godzinie h,
 W_{NBh} – oznacza współczynnik przeliczeniowy brutto/netto, w godzinie h,
 P_{OSWh} – oznacza średnią wartość mocy osiągalnej jednostki fizycznej wytwórczej w godzinie h,
 U_h – oznacza średnią wartość planowanych i nieplanowanych, w tym awaryjnych: ubytków mocy, postojów, zdarzeń ruchowych, konieczności pracy w wymuszeniu jednostki fizycznej wytwórczej w godzinie h,
 P_{ZADh} – oznacza średnią godzinową moc jednostki fizycznej wytwórczej w godzinie h, zadaną przez OSP lub OSD z uwzględnieniem poleceń, o których mowa w pkt. 17.6.1 podpunkty 1) lub 2), będącą średnią z Bieżących Punktów Pracy (BPP) przekazanych w Bieżącym Planie Koordynacyjnym Dobowym (BPKD),
 P_{WYKh} – średnia godzinowa moc jednostki fizycznej wytwórczej dostarczona do sieci w godzinie h,
 PP_h – przeliczeniowa średnia godzinowa 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.17.4.7 podpunkt 2), z uwzględnieniem pkt. 17.4.9, w godzinie h.

17.2.9. Jeżeli planowanie operatywne oraz prowadzenie ruchu w KSE odbywa się w oparciu o wielkości brutto to wielkości P_{OSWh} , U_h , P_{ZADh} , P_{WYKh} , o których mowa w pkt. 17.2.8 są wielkościami brutto, a współczynnik W_{NBh} wyznaczany jest dla danej godziny zgodnie z wzorem:

$$W_{NBh} = \frac{\sum_{k=1}^{k=l} E_{ODkh}}{\sum_{i=1}^{i=j} E_{Bih}}$$

gdzie:

- W_{NBh} – oznacza współczynnik przeliczeniowy brutto/netto, w godzinie h,
 E_{Bih} – ilość energii elektrycznej zmierzona na zaciskach i-tego generatora, w godzinie h, gdzie j jest liczbą generatorów wchodzących w skład danej jednostki fizycznej,
 E_{ODkh} – ilość energii elektrycznej 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.

17.2.10. Jeżeli planowanie operatywne oraz prowadzenie ruchu w KSE odbywa się w oparciu o wielkości netto to wielkości P_{OSWh} , U_h , P_{ZADh} , P_{WYKh} , o których mowa w pkt. 17.2.8 są wielkościami netto, a współczynnik W_{NBh} jest równy 1.

17.2.11. Jeżeli w danej godzinie jednostka fizyczna pracowała z załączonymi układami regulacji pierwotnej lub wtórnej, wartość P_{WYKh} jest obliczana jako średnia godzinowa wartość sumy mocy wykonanej oraz zakresów regulacji w dół załączonych układów regulacji. Wartość P_{WYKh} jest obliczana tylko dla czasu, w którym zgodnie z poleceniem OSP były załączone układy regulacji.

17.2.12. Moc dyspozycyjna netto jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania, o której mowa w pkt. 17.2.3 podpunkt 1), w danej godzinie wyznaczana jest na podstawie:

$$P_{DNRh} = P_{OSRh} - \max(0, P_{ZADh} - P_{WYKh})$$

gdzie:

- P_{DNRh} – oznacza moc dyspozycyjną netto jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania w godzinie h,
- P_{OSRh} – oznacza moc wynikającą z oferty redukcji zapotrzebowania, zgłoszoną na godzinę h w ramach mechanizmu centralnego bilansowania,
- P_{ZADh} – oznacza średnią godzinową moc jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania w godzinie h, zadaną przez OSP lub OSD z uwzględnieniem poleceń, o których mowa w pkt. 17.6.1 podpunkty 1) lub 2),
- P_{WYKh} – oznacza średnią godzinową moc wykonaną jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania w godzinie h.

17.2.13. 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 udostępniili 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 z wzorem:

$$WSOM_i = SOM_i - \max \left[0, \left(\left(\sum_{n=1}^{n=m} SOM_n - \sum_{n=1}^{n=m} P_n \right) \cdot \frac{OM_i}{\sum_{n=1}^{n=m} OM_n} \right) \right]$$

gdzie:

- $WSOM_i$ – oznacza wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego i-tej jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego,
 - SOM_i – oznacza skorygowany obowiązek mocowy i-tej jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego,
 - 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,
 - 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,
 - OM_i – oznacza obowiązek mocowy i-tej jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego,
 - 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.
- 2) jeżeli dla jednego bądź większej ilości połączeń międzysystemowych OSP lub dostawcy mocy posiadający jednostki rynku mocy składające się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego nie udostępniili 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:

$$WSOM_i = SOM_i - \max \left[0, \left(\sum_{n=1}^{n=m} SOM_n - \sum_{n=1}^{n=m} P_n \right) \frac{\max(0, SOM_i - \min(ZPOSP_i, ZPTSO_i))}{\sum_{n=1}^{n=m} SOM_n - \sum_{n=1}^{n=m} \max(0, \min(ZPOSP_n, ZPTSO_n))} \right]$$

gdzie:

- $WSOM_i$ – oznacza wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego i-tej jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego,
- SOM_i – oznacza skorygowany obowiązek mocowy i-tej jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego,
- 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,
- 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,
- $ZPOSP_i$ – oznacza zdolności przesyłowe udostępnione przez OSP w kierunku importu do KSE dla połączenia z systemem właściwym dla danej jednostki rynku mocy,
- $ZPTSO_i$ – oznacza zdolności przesyłowe udostępnione przez dostawcę mocy w kierunku importu do KSE dla połączenia z systemem właściwym dla danej jednostki rynku mocy.

17.2.14. Skorygowany obowiązek mocowy jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych zagranicznych uznaje się za wykonany ($WSOM = SOM$) w okresie zagrożenia, jeżeli spełniony jest co najmniej jeden z czterech warunków:

- 1) zmierzony przepływ mocy ze strefy, o której mowa w art. 6 ust. 6 ustawy, w której zlokalizowana jest dana jednostka, był w okresie zagrożenia większy lub równy sumie skorygowanych obowiązków mocowych wszystkich jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych zagranicznych zlokalizowanych w danej strefie, albo
- 2) moc dostarczana do sieci przez daną jednostkę rynku mocy w ramach systemu, w którym zlokalizowana jest ta jednostka, w wyniku wytwarzania energii elektrycznej lub redukcji poboru energii elektrycznej z sieci, była nie niższa od skorygowanego obowiązku mocowego tej jednostki rynku mocy, albo
- 3) moc dostarczana zgodnie z podpunktem 2) powiększona o niewykorzystane ważne oferty wytwarzania energii lub redukcji poboru energii elektrycznej złożone przez tę jednostkę na giełdzie energii, była nie niższa od skorygowanego obowiązku mocowego tej jednostki rynku mocy, albo
- 4) moc dostarczana zgodnie z podpunktem 2) powiększona o niewykorzystane ważne oferty wytwarzania energii lub redukcji poboru energii elektrycznej złożone przez tę jednostkę na giełdzie energii i rynku bilansującym, była nie niższa od skorygowanego obowiązku mocowego tej jednostki rynku mocy.

17.2.15. 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 zagrożenia, wyznacza się zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 68 ustawy oraz przepisami rozdziału 17.5.

17.2.16. W przypadku jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych zagranicznych, jeżeli skorygowany obowiązek mocowy danej jednostki rynku mocy nie został wykonany w danym okresie zagrożenia, zgodnie z pkt. 17.2.15, wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego ($WSOM$) wyznacza się jako sumę:

- 1) mocy dostarczanej do sieci przez daną jednostkę rynku mocy, w ramach systemu, w którym zlokalizowana jest ta jednostka, w wyniku wytwarzania energii elektrycznej lub redukcji poboru energii elektrycznej z sieci oraz
 - 2) niewykorzystanych ważnych ofert wytwarzania energii lub redukcji poboru energii elektrycznej złożonych przez tę jednostkę na giełdzie energii lub rynku bilansującym, z zastrzeżeniem pkt. 17.2.17.
- 17.2.17. W przypadku jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych zagranicznych, oferty, o których mowa w pkt. 17.2.16 podpunkt 2), uznaje się za ważne, jeżeli zostały złożone z ceną nie wyższą od dwukrotności średniej ceny na giełdzie energii elektrycznej w danym roku dostaw.
- 17.2.18. OSP zamieszcza informacje o wykonaniu skorygowanego obowiązku mocowego przez poszczególne jednostki rynku mocy w okresie zagrożenia w rejestrze.

17.3. Okres zagrożenia

17.3.1. Identyfikacja okresów zagrożenia

- 17.3.1.1. W zakresie nie uregulowanym odmiennie w przepisach wydanych na podstawie art. 68 ustawy, stosuje się postanowienia pkt. 17.3.
- 17.3.1.2. Począwszy od pierwszego roku 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. 17.6,
 - 4) prognozowanej produkcji energii elektrycznej z zasobów wytwórczych nieobjętych obowiązkami mocowymi,
 - 5) sumę obowiązków mocowych wszystkich jednostek rynku mocy.
- 17.3.1.3. W przypadku stwierdzenia, że wielkość dostępnej rezerwy mocy będzie mniejsza od wartości wymaganej, OSP stwierdza wystąpienie jednego lub większej ilości okresów zagrożenia i ogłasza je w sposób określony w pkt. 17.3.2.
- 17.3.1.4. Informacje o których mowa w pkt. 17.3.1.2 są publikowane w cyklu rocznym, miesięcznym, tygodniowym i dobowym.
- 17.3.1.5. OSP może nie ogłaszać okresu zagrożenia pomimo wystąpienia przesłanek do jego ogłoszenia, w przypadkach określonych w przepisach wydanych na podstawie art. 68 ustawy.

17.3.2. Ogłaszanie okresów zagrożenia

- 17.3.2.1. Okres zagrożenia może zostać ogłoszony w odniesieniu do wybranych pełnych godzin zegarowych w wybranych dniach, zgodnie z zakresami określonymi w przepisach wydanych na podstawie art. 68 ustawy.
- 17.3.2.2. Po stwierdzeniu występowania okresu zagrożenia, OSP ogłasza okres zagrożenia 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.
- 17.3.2.3. Jako dodatkowy kanał komunikacji dla ogłaszania okresów zagrożenia OSP może wykorzystać także inne systemy, np. systemy wykorzystywane do komunikacji z podmiotami uczestniczącymi w rynku bilansującym.

- 17.3.2.4. Ogłoszenie okresu zagrożenia następuje nie później niż 8 godzin przed rozpoczęciem okresu zagrożenia, z zastrzeżeniem, że w przypadku powiadomienia w sposób, o którym mowa w pkt. 17.3.2.2 podpunkt 3), za czas powiadomienia uznaje się czas nadania stosownych komunikatów, a nie czas ich dostarczenia.
- 17.3.2.5. Ogłoszenie okresu zagrożenia może nastąpić:
- 1) osobno dla jednego okresu zagrożenia, lub
 - 2) łącznie dla kilku okresów zagrożenia, jeżeli stwierdzono wystąpienie więcej niż jednego okresu zagrożenia.
- 17.3.2.6. W przypadku ogłoszenia przez OSP okresu zagrożenia później niż 8 godzin przed rozpoczęciem tego okresu – ogłoszenie uznaje się za niebyłe, z zastrzeżeniem, że w przypadku ogłoszenia łącznie więcej niż jednego okresu zagrożenia, ogłoszenie uznaje się za niebyłe wyłącznie dla tych okresów zagrożenia, dla których nie zachowano 8-godzinnego wyprzedzenia.

17.4. Podstawa wyznaczania wielkości wykonania obowiązku mocowego

- 17.4.1. 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 systemów przesyłowych bezpośrednio połączonych z KSE,
 - 6) informacje o dyspozycyjności poszczególnych jednostek fizycznych zagranicznych wchodzących w skład jednostek rynku mocy pozyskiwane od właściwych operatorów systemów przesyłowych bezpośrednio połączonych z KSE.
- 17.4.2. 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. 17.5.
- 17.4.3. Dane pomiarowo-rozliczeniowe oraz inne dane, o których mowa w pkt. 17.4.1 podpunkt 5), przekazywane są do OSP przez właściwych operatorów systemów przesyłowych bezpośrednio połączonych z KSE 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.
- 17.4.4. Na potrzeby wyznaczenia wielkości wykonania obowiązku mocowego z wykorzystaniem danych pomiarowo-rozliczeniowych, o których mowa w pkt. 17.4.1 podpunkty 1), 4) i 5), dla każdej jednostki rynku mocy wyznacza się jeden profil dostarczania lub poboru energii elektrycznej z sieci.
- 17.4.5. 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.
- 17.4.6. 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.

17.4.7. Wartość godzinowa dostarczania lub poboru energii elektrycznej z sieci, o której mowa w pkt. 17.4.5, w odniesieniu do jednej jednostki fizycznej wytwórczej, wyznaczana jest jako suma algebraiczna:

- 1) średniej godzinowej wielkości mocy, wyznaczonej jako iloraz 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 przypisanych do danej jednostki fizycznej.

17.4.8. Przeliczeniowa średnia godzinowa wielkość poboru lub dostarczania mocy, o której mowa w pkt. 17.4.7 podpunkt 2), dla danej godziny, wyznaczana jest zgodnie ze wzorem:

$$PP_h = \frac{\sum_{k=1}^{k=l} \max(0, E_{kh})}{\sum_{n=1}^{n=m} \sum_{k=1}^{k=l} \max(0, E_{nkh})} \cdot \frac{\sum_{i=1}^{i=j} E_{ih}}{C}$$

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 ,

E_{kh} – oznacza ilość energii elektrycznej w godzinie h , zmierzoną w k -tym punkcie pomiarowym zlokalizowanym w torze wyprowadzenia mocy danej jednostki fizycznej, gdzie l jest liczbą punktów pomiarowych w torach wyprowadzenia mocy tej jednostki,

E_{nkh} – oznacza ilość energii elektrycznej w godzinie h , zmierzoną w k -tym punkcie pomiarowym zlokalizowanym w torze wyprowadzenia mocy n -tej jednostki fizycznej, gdzie l jest liczbą punktów pomiarowych w torach wyprowadzenia mocy tej jednostki, a m jest liczbą jednostek fizycznych posiadających wspólne lub elektrycznie połączone z daną jednostką fizyczną układy zasilania potrzeb własnych lub ogólnych,

E_{ih} – oznacza ilość energii elektrycznej pobraną z sieci w godzinie h zmierzoną w i -tym punkcie pomiarowym dotyczącym 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, gdzie j jest liczbą wszystkich tych punktów pomiarowych,

C – oznacza stałą przeliczeniową równą 1 godzinie.

17.4.9. Wartość godzinowa dostarczania lub poboru energii elektrycznej netto z sieci, o której mowa w pkt. 17.4.5, w odniesieniu do jednej jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania wyznaczana jest jako suma algebraiczna średniej godzinowej wielkości mocy, wyznaczonej 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.

17.4.10. Jeżeli do instalacji lub urządzeń danej jednostki fizycznej przyłączony jest odbiorca końcowy, jego zużycie energii elektrycznej odlicza się, w ramach wyliczenia, o którym mowa w pkt. 17.4.9 oraz wyliczenia wielkości $\sum_{i=1}^{i=j} E_{ih}$, o której mowa w pkt. 17.4.8, 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. 19.4, z zastrzeżeniem, że w takim przypadku, właściciel jednostki fizycznej niebędący równocześnie OSDn, w zakresie tych punktów pomiarowych może realizować funkcje w zakresie weryfikacji i potwierdzania spełnienia przez układy pomiarowe wymogów niezbędnych do prowadzenia rozliczeń, na zasadach określonych w niniejszym regulaminie, pod warunkiem zapewnienia zdalnej transmisji danych pomiarowo-rozliczeniowych z tych punktów pomiarowych, do systemów właściwego OSDp oraz uzgodnienia z nim zasad współpracy.

17.5. Metody wyznaczania wielkości redukcji zapotrzebowania

- 17.5.1. Zapisy niniejszego rozdziału stosuje się w zakresie w jakim nie są sprzeczne z przepisami wydanymi na podstawie art. 68 ustawy.
- 17.5.2. Wielkość mocy dostarczonej w wyniku czasowego ograniczenia mocy pobieranej z sieci elektroenergetycznej przez jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania wyznacza się odrębnie dla każdej pełnej godziny czasowego ograniczenia jako różnicę pomiędzy profilem bazowym oraz rzeczywistą wielkością dostaw energii elektrycznej zmierzoną we wszystkich punktach pomiarowo-rozliczeniowych tej jednostki w miejscach połączenia z siecią.
- 17.5.3. Jeżeli na podstawie zawartych umów o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej oraz przepisów odrębnych, odbiorca energii elektrycznej ma prawo czasowego wprowadzania energii do sieci elektroenergetycznej, rzeczywista wielkość dostaw może być mniejsza od zera, a przypadek taki uwzględnia się jako dodatkowe ograniczenie wielkości mocy pobieranej z sieci.
- 17.5.4. Jeżeli jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania składa się z więcej niż jednej jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania, wyznacza się jeden łączny profil bazowy dla jednostki rynku mocy oraz jedną sumaryczną rzeczywistą wielkość dostawy energii elektrycznej.
- 17.5.5. Profil bazowy wyznacza się zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 68 ustawy.
- 17.5.6. 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 funkcjonalności rejestru albo w formie odrębnego dokumentu – jeżeli rejestr nie udostępnia stosownych funkcjonalności.
- 17.5.7. Wniosek, o którym mowa w pkt. 17.5.6 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.
- 17.5.8. Wniosek, o którym mowa w pkt. 17.5.6:
 - 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 – w pozostałych przypadkach.
- 17.5.9. 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 funkcjonalności rejestru albo na adres e-mail wskazany przez OSP – jeżeli rejestr nie udostępnia stosownych funkcjonalności.
- 17.5.10. Plany dostaw energii elektrycznej, o których mowa w pkt. 17.5.9, przekazuje się w trybie dobowym z wyprzedzeniem umożliwiającym wykorzystanie w planowaniu koordynacyjnym dobowym, tj. nie później niż o godzinie 18.00 w dniu poprzedzającym dzień, którego dotyczą.
- 17.5.11. Plany dostaw energii elektrycznej, o których mowa w pkt. 17.5.9, 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 zagrożenia.
- 17.5.12. Po zakończeniu każdego miesiąca, w którym dostawca mocy przekazał OSP plany dostaw energii elektrycznej, OSP weryfikuje poprawność planowania poprzez wyznaczenie średniego odchylenia względnego zgłaszanych planów dostaw energii elektrycznej i rzeczywistych wielkości dostaw energii elektrycznej.

- 17.5.13. Jeżeli w badanym okresie, obejmującym 30 kolejnych dni kalendarzowych, średnie względne odchylenie planów dostaw energii elektrycznej i rzeczywistej wielkości dostaw energii elektrycznej nie przekracza 15%, uznaje się, że dostawca mocy osiąga w odniesieniu do jednostki rynku mocy odpowiednią poprawność planowania.
- 17.5.14. Dostawca mocy, który osiągnął uprzednio odpowiednią poprawność planowania w odniesieniu do danej jednostki rynku mocy, traci ją, jeżeli po zakończeniu miesiąca, w którym przekazywał operatorowi plany dostaw energii elektrycznej, średnie odchylenie względne planów i rzeczywistej wielkości dostaw energii elektrycznej przekracza 15%.
- 17.5.15. W przypadku, o którym mowa w pkt. 17.5.14, OSP niezwłocznie informuje dostawcę mocy o utracie odpowiedniej poprawności planowania OSP.
- 17.5.16. 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.

17.6. Przesłanki zwolnienia z wykonania obowiązku mocowego

- 17.6.1. Przy rozliczaniu wykonania skorygowanego obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy w okresie zagrożenia uwzględnia się:
- 1) wywołane ograniczeniami sieciowymi polecenia OSP,
 - 2) wywołane ograniczeniami sieciowymi polecenia OSD,
 - 3) zdarzenie nagłe, nieprzewidywalne i niezależnego od woli dostawcy mocy lub właściciela jednostki fizycznej wchodzącej w skład jednostki rynku mocy, którego skutkiem nie można było zapobiec ani przeciwdziałać przy zachowaniu należytej staranności, uniemożliwiające dostawcy mocy wykonanie obowiązku mocowego w wielkości wyższej niż 40%.
- 17.6.2. 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, właściciwi OSD przekazują do OSP za pośrednictwem odpowiednich OSDp, w trybie operacyjnym ustalonym pomiędzy OSP i OSDp.
- 17.6.3. Informacje o wystąpieniu sytuacji, o której mowa w pkt. 17.6.1 podpunkt 3), dostawcy mocy przekazują do OSP niezwłocznie, lecz nie później niż 48 godzin od jej wystąpienia.
- 17.6.4. W przypadku wystąpienia sytuacji, o której mowa w pkt. 17.6.1 podpunkt 3), dostawca mocy zobowiązany jest do bezzwłocznego podjęcia działań zmierzających do przeniesienia obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy na inną jednostkę rynku mocy w odpowiedniej części albo w całości poprzez zawarcie transakcji na rynku wtórnym.

17.7. Demonstracja zdolności wykonania obowiązku mocowego

- 17.7.1. Po zakończeniu każdego kwartału w roku dostaw, dostawca mocy, który był stroną umowy mocowej w tym kwartale, wykazuje OSP zdolność do wykonania obowiązku mocowego w stosunku do każdej jednostki rynku mocy, której dotyczy umowa mocowa (demonstracja).
- 17.7.2. Demonstracja realizowana jest na zasadach określonych w art. 67 ust. 1 – 3 ustawy oraz w przepisach wydanych na podstawie art. 68 ustawy.
- 17.7.3. Wskazanie OSP określonej liczby godzin w każdym kwartale, w których jednostka rynku mocy dostarczała moc do systemu odbywa się poprzez rejestr.
- 17.7.4. Poprzez dostarczenie mocy do sieci w godzinach wskazanych zgodnie z pkt. 17.7.3, rozumie się:
- 1) wytwarzanie i dostarczanie energii elektrycznej do sieci w wielkości nie niższej od wielkości największego obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy w danym

kwartale – w przypadku jednostek rynku mocy wytwórczych, o których mowa w pkt. 17.2.3 podpunkt 1) i 2);

- 2) czasowe ograniczenie poboru energii elektrycznej z sieci o wielkość mocy odpowiadającą co najmniej wielkości największego obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy w danym kwartale – w przypadku jednostek rynku mocy redukcji zapotrzebowania, o których mowa w pkt. 17.2.3 podpunkt 1) i 3).
- 17.7.5. Jeżeli jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania, o której mowa w pkt. 17.7.4 podpunkt 2), jest wykorzystywana do świadczenia na rzecz OSP usługi systemowej obejmującej redukcję poboru energii elektrycznej na polecenie OSP, świadczenie takiej usługi uznaje się za demonstrację wykonania obowiązku mocowego, jeżeli w danym kwartale objętym umową mocową nastąpiło czasowe ograniczenie poboru energii elektrycznej w celu realizacji tej usługi, w wielkości nie niższej od największego obowiązku mocowego tej jednostki rynku mocy w danym kwartale.
 - 17.7.6. Jeżeli w pierwszych dwóch miesiącach danego kwartału realizacja usługi, o której mowa w pkt. 17.7.5, nie miała miejsca ze względu na brak wezwania przez OSP, dostawca mocy może się zwrócić do OSP przed zakończeniem kwartału z wnioskiem o to wezwanie.
 - 17.7.7. Wniosek, o którym mowa w pkt. 17.7.6, składany jest przez dostawcę mocy w wersji elektronicznej z wykorzystaniem funkcjonalności rejestru, najpóźniej w terminie 7 dni roboczych przed zakończeniem kwartału, którego dotyczy demonstracja.
 - 17.7.8. Jeżeli OSP w terminie 7 dni roboczych od złożenia wniosku, o którym mowa w pkt. 17.7.7, nie wezwał jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania do wykonania usługi, o której mowa w pkt. 17.7.5, pomimo wniosku podmiotu świadczącego tę usługę, uznaje się, że zdolność do dostarczenia mocy została wykazana.
 - 17.7.9. OSP informuje dostawcę mocy o wyniku demonstracji poprzez rejestr.
 - 17.7.10. Dostawca mocy zwraca wynagrodzenie za wykonywanie obowiązku mocowego należne na podstawie umowy dotyczącej jednostki rynku mocy, w odniesieniu do której nie dokonał demonstracji, na zasadach określonych w pkt. 18.1.5, za cały kwartał, za który dostawca mocy nie dokonał demonstracji.

17.8. Testowy okres zagrożenia

17.8.1. Zasady ogłaszania testowego okresu zagrożenia

- 17.8.1.1. OSP może ogłosić testowy okres zagrożenia dla wybranych jednostek rynku mocy objętych obowiązkiem mocowym.
- 17.8.1.2. Dla każdej jednostki rynku mocy testowy okres zagrożenia może zostać ogłoszony nie częściej niż raz na kwartał.
- 17.8.1.3. W przypadku negatywnego wyniku testowego okresu zagrożenia, OSP może ogłaszać kolejne testowe okresy zagrożenia w tym samym kwartale, po zgłoszeniu gotowości przez dostawcę mocy, aż do uzyskania jej pozytywnego wyniku.
- 17.8.1.4. Jeżeli testowy okres zagrożenia 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.
- 17.8.1.5. Wniosek o zwrot uzasadnionych kosztów o którym mowa w pkt.17.8.1.4 może zostać złożony do OSP poprzez rejestr nie wcześniej niż w dniu następującym po opublikowaniu wyników testu oraz nie później niż 30 dni kalendarzowych od dnia opublikowania wyników testu.

17.8.2. Wyniki testowego okresu zagrożenia

- 17.8.2.1. Wynik testowego okresu zagrożenia uważa się za:
 - 1) pozytywny – jeżeli dostarczona moc przez jednostkę rynku mocy jest nie mniejsza od wielkości obowiązku mocowego,

2) negatywny – w pozostałych przypadkach.

17.8.2.2. Wynik testowego okresu zagrożenia są udostępniane dostawcy mocy przez OSP poprzez rejestr nie później niż do 10 dnia miesiąca następującego po miesiącu, w którym został przeprowadzony testowy okres zagrożenia.

17.8.3. Kary za negatywny wynik testowego okresu zagrożenia

17.8.3.1. W przypadku negatywnego wyniku testowego okresu zagrożenia dostawca mocy płaci każdorazowo karę zgodnie z art. 67 ust. 8 ustawy.

17.8.3.2. Za okres od testowego okresu zagrożenia zakończonego wynikiem negatywnym do zgłoszenia gotowości do wykonania obowiązku mocowego przez jednostkę rynku mocy dostawcy mocy nie przysługuje wynagrodzenie za wykonywanie obowiązku mocowego.

17.8.3.3. Brak wynagrodzenia, o którym mowa w punkcie 17.8.3.2, nie zwalnia dostawcy mocy z obowiązku dostarczenia mocy w okresie zagrożenia.

17.8.3.4. Kary za negatywny wynik testowego okresu zagrożenia naliczanie są w sposób, o którym mowa w pkt. 18.2

18. Rozliczenia na rynku mocy

18.1. Wynagrodzenie za wykonywanie obowiązku mocowego

18.1.1. Zasady ogólne

- 18.1.1.1. 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.
- 18.1.1.2. Informację, o której mowa w pkt. 18.1.1.1, OSP przekazuje do dostawcy mocy oraz zarządcy rozliczeń w terminie 7 dni po zakończeniu miesiąca rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt. 18.1.4.2.
- 18.1.1.3. Podmiotem zobowiązanym do zapłaty wynagrodzenia za wykonanie obowiązku mocowego jest zarządca rozliczeń, o którym mowa w art. 61 ust. 2 ustawy. Wyplata przez zarządcę rozliczeń określonej kwoty wynagrodzenia następuje zgodnie z pisemną dyspozycją OSP przekazaną zarządcy rozliczeń, o której mowa w pkt. 18.1.3.2.
- 18.1.1.4. Rozliczeń za wykonywanie obowiązku mocowego dokonuje się w okresach rozliczeniowych równych miesiącowi kalendarzowemu.

18.1.2. Obieg dokumentów księgowych

- 18.1.2.1. Dokumentem księgowym, który stanowi podstawę do wypłaty wynagrodzenia za wykonanie obowiązku mocowego jest faktura.
- 18.1.2.2. Fakturę, o której mowa w pkt. 18.1.2.1, wystawia dostawca mocy, w terminie 3 dni kalendarzowych po otrzymaniu od OSP informacji, o której mowa w pkt. 18.1.1.1.
- 18.1.2.3. Faktura, o której mowa w pkt. 18.1.2.1, wystawiana jest zgodnie z ustawą o podatku od towaru i usług.
- 18.1.2.4. Faktura, o której mowa w pkt. 18.1.2.1, przesyłana jest do OSP za pośrednictwem rejestru oraz pocztą elektroniczną na adres rynek.mocy@pse.pl.
- 18.1.2.5. W przypadku, gdy faktura, o której mowa w pkt. 18.1.2.1, zostanie błędnie wystawiona, OSP za pośrednictwem rejestru występuje do dostawcy mocy z żądaniem wystawienia faktury korygującej.
- 18.1.2.6. Faktura korygująca, o której mowa w pkt. 18.1.2.5, wystawiana jest zgodnie z ustawą o podatku od towaru i usług.

18.1.3. Terminy rozliczeń

- 18.1.3.1. Dostawca mocy wystawia operatorowi fakturę, o której mowa w pkt. 18.1.2.1, z terminem płatności 21 dni od daty jej otrzymania przez OSP.
- 18.1.3.2. Operator, po otrzymaniu od dostawcy mocy faktury, sporządza dla zarządcy rozliczeń pisemną dyspozycję zawierającą zestawienie kwot brutto należnych za dany miesiąc kalendarzowy poszczególnym dostawcom mocy.
- 18.1.3.3. Zarządca rozliczeń jest odpowiedzialny za wypłatę wynagrodzenia w terminie określonym w pkt. 18.1.3.1.

18.1.4. Sposób wyznaczania wynagrodzenia

- 18.1.4.1. Wartość miesięcznego wynagrodzenia netto za wykonywanie obowiązku mocowego wyznaczana jest odrębnie dla każdej jednostki rynku mocy zgodnie z poniższym wzorem:

$$W_m = \sum_{h=1}^{h=24 \cdot D_M} \left[\sum_{k=1}^{k=m} \left(\frac{1000}{D_R \cdot 24} \cdot C_{om_{hk}} \cdot OM_{hk} \right) - W_{NB} \cdot \frac{E_{sp}}{24 \cdot D_M} \cdot \frac{\sum_{k=1}^{k=m} \frac{1000}{D_R \cdot 24} \cdot C_{om_{hk}} \cdot OM_{hk}}{\sum_{k=1}^{k=m} OM_{hk}} \right]$$

gdzie:

- W_m – oznacza wartość miesięcznego wynagrodzenia netto należnego jednostce rynku mocy, wyrażona w zł;
- h – oznacza kolejne godziny w miesiącu;
- k – oznacza kolejne obowiązki mocowe dotyczące danej jednostki rynku mocy w godzinie h , z uwzględnieniem transakcji na rynku wtórnym;
- m – oznacza liczbę obowiązków mocowych dotyczących danej jednostki rynku mocy w godzinie h ;
- $C_{om_{hk}}$ – oznacza cenę k -tego obowiązku mocowego w godzinie h , o wolumenie OM_{hk} , wyrażona w zł/kW/rok;
- OM_{hk} – oznacza k -ty obowiązek mocowy w godzinie h , dotyczący danej jednostki rynku mocy w cenie $C_{om_{hk}}$, wyrażony w MW;
- D_M – oznacza liczbę dni w danym miesiącu kalendarzowym;
- D_R – oznacza liczbę dni w danym roku;
- E_{sp} – oznacza wolumen energii wynikający z przyznanych za dany miesiąc jednostkom fizycznym wchodzącym w skład jednostki rynku mocy świadectw pochodzenia, w MWh;
- W_{NB} – oznacza stosunek ilości energii elektrycznej brutto do netto w miesiącu obliczany zgodnie z pkt. 17.2.9.

- 18.1.4.2. W odniesieniu do jednostki rynku mocy, w skład której wchodzi jednostka fizyczna, o której mowa w pkt. 7.1 2) podpunkt a) lub b), dostawca mocy, po zakończeniu danego okresu rozliczeniowego, dostarcza do OSP za pośrednictwem rejestru informację o wolumenie energii wynikającym z przyznanych tej jednostce za ten okres świadectw pochodzenia (E_{sp}).
- 18.1.4.3. OSP przekazuje do dostawcy mocy informację, o której mowa w pkt. 18.1.1.1, w terminie 7 dni od przekazania przez dostawcę mocy informacji, o której mowa w pkt. 18.1.4.2.
- 18.1.4.4. Niezależnie od przekazanej przez dostawcę mocy do OSP informacji, o której mowa w pkt. 18.1.4.2, OSP lub zarządca rozliczeń może w trybie operacyjnym wystąpić do Prezesa URE o przekazanie informacji umożliwiających weryfikację wielkości E_{sp} , zgodnie z art. 63 ust. 4 ustawy.

18.1.5. Zwrot wynagrodzenia za wykonywanie obowiązku mocowego

- 18.1.5.1. Rozliczeń z tytułu zwrotu wynagrodzenia dokonuje się w okresach rozliczeniowych równych kwartałowi kalendarzowemu, w którym dostawca mocy nie zrealizował obowiązku, o którym mowa w pkt. 17.7.1.
- 18.1.5.2. Dokumentem księgowym, który stanowi podstawę do zwrotu wynagrodzenia za wykonywanie obowiązku mocowego, jest faktura korygująca.
- 18.1.5.3. Faktury korygujące, o których mowa w pkt. 18.1.5.2, wystawia dostawca mocy w odniesieniu do wszystkich faktur, o których mowa w pkt. 18.1.2.1, wystawionych za kwartał, w którym należny jest zwrot wynagrodzenia.
- 18.1.5.4. Dostawca mocy jest zobowiązany do wysatwienia faktur korygujących, o których mowa w pkt. 18.1.5.2, w terminie 3 dni kalendarzowych po otrzymaniu od OSP informacji, o której mowa w pkt. 17.7.9.
- 18.1.5.5. Faktura korygująca, o której mowa w pkt. 18.1.5.2, wystawiana jest zgodnie z ustawą o podatku od towaru i usług.
- 18.1.5.6. Faktura korygująca, o której mowa w pkt. 18.1.5.2 przesyłana jest do OSP za pośrednictwem rejestru oraz pocztą elektroniczną na adres rynek.mocy@pse.pl.

- 18.1.5.7. Dostawca mocy zwraca na rachunek OSP wynagrodzenie za cały kwartał w terminie 14 dni od otrzymania informacji, o której mowa w pkt. 17.7.9.

18.1.6. Waloryzacja cen obowiązków mocowych

- 18.1.6.1. Waloryzacja cen obowiązków mocowych dotyczy wyłącznie umów mocowych zawartych na więcej niż 1 okres dostaw w wyniku aukcji głównej.
- 18.1.6.2. Cena obowiązku mocowego wynikająca z umowy mocowej zawartej na więcej niż 1 okres dostaw podlega corocznej waloryzacji, z zastrzeżeniem pkt. 18.1.6.3 - 18.1.6.4.
- 18.1.6.3. Waloryzacja ceny obowiązku mocowego następuje w miesiącu grudniu roku kalendarzowego poprzedzającego rok, od którego będzie obowiązywać zwaloryzowana cena obowiązku mocowego.
- 18.1.6.4. Pierwsza waloryzacja ceny obowiązku mocowego następuje w miesiącu grudniu pierwszego roku dostaw, a zwaloryzowana cena obowiązuje począwszy od drugiego roku dostaw.
- 18.1.6.5. Waloryzacja ceny obowiązku mocowego polega na pomnożeniu bazowej wartości ceny obowiązku mocowego, o której mowa w pkt. 18.1.6.6 oraz wskaźnika waloryzacji, o którym mowa w pkt. 18.1.6.7, zgodnie z poniższym wzorem:

$$C_{omW} = C_{om} \cdot \frac{W_I}{100}$$

gdzie:

C_{omW} – oznacza cenę obowiązku mocowego uwzględniającą waloryzację (zwaloryzowana cena obowiązku mocowego), wyrażoną w zł/kW/rok;

C_{om} – oznacza wartość bazową ceny obowiązku mocowego, wyrażoną w zł/kW/rok;

W_I – oznacza średnioroczny wskaźnik cen i towarów usług konsumpcyjnych.

- 18.1.6.6. 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, wyrażona w zł/kW/rok – w przypadku pierwszej waloryzacji ceny obowiązku mocowego, o której mowa w pkt. 18.1.6.4;
 - 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.
- 18.1.6.7. W danym roku dostaw n , wskaźnik waloryzacji W_I jest równy średniorocznemu wskaźnikowi cen i towarów usług konsumpcyjnych ogółem za rok $n-2$, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego, ogłoszonym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”.
- 18.1.6.8. Zwaloryzowana wartość ceny obowiązku mocowego jest stała w danym okresie dostaw i nie podlega uzgodnieniom przez strony umowy mocowej.

18.1.7. Zasady odliczania pomocy publicznej o charakterze inwestycyjnym

- 18.1.7.1. 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 przeznaczoną na budowę lub modernizację tej jednostki, udzielonej do czasu rozpoczęcia pierwszego okresu dostaw dla tej jednostki.
- 18.1.7.2. Pomniejszenia wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 18.1.7.1, dokonuje się:
- 1) proporcjonalnie przez cały okres obowiązywania obowiązku mocowego, zmniejszając cenę obowiązku mocowego,

- 2) w treści umowy mocowej, przed rozpoczęciem pierwszego okresu dostaw,
- 3) na podstawie informacji o wielkości udzielonej pomocy publicznej przekazanych OSP zgodnie z art. 52 ust. 2 pkt 4 ustawy.

18.1.7.3. Cena obowiązku mocowego jednostki rynku mocy pomniejszona o wartość udzielonej pomocy publicznej wyznaczana jest zgodnie ze wzorem:

$$C_{om}' = C_{om} - \frac{WPP}{1000 \cdot OM \cdot t}$$

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, wyrażona w zł,
- OM – oznacza wielkość obowiązków mocowych danej jednostki rynku mocy przyznanych w wyniku aukcji mocy, wyrażona w MW,
- t – oznacza czas trwania obowiązku mocowego wynikający z umowy mocowej zawartej w wyniku aukcji mocy, wyrażony w latach.

18.1.7.4. Pomniejszenie ceny obowiązków mocowych jest trwałe, tj. niezależnie od transakcji na rynku wtórnym zawieranych w odniesieniu do tych obowiązków mocowych, ich cena pozostaje pomniejszona.

18.1.8. Certyfikat rezydencji podatkowej (dostawcy mocy zagraniczni)

- 18.1.8.1. Dostawca mocy, każdorazowo na żądanie OSP, zobowiązany jest przedłożyć OSP certyfikat rezydencji podatkowej wystawiony przez odpowiednie władze podatkowe kraju siedziby dostawcy mocy, aktualny na dzień wystawienia faktury.
- 18.1.8.2. Wynagrodzenie netto, określone w fakturze dostawcy mocy, obliczone 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. O wysokości stawki podatku oraz o zasadach poboru podatku dostawca mocy zostanie poinformowany przed upływem terminu płatności wynagrodzenia.
- 18.1.8.3. Dostawca mocy zobowiązany jest do przedstawienia OSP poświadczonej za zgodność z oryginałem kopii dokumentów potwierdzających fakt zarejestrowania dostawcy mocy jako podatnika VAT na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, niezwłocznie po zawarciu umowy mocowej lub w dacie wystawienia faktury, oraz do niezwłocznego informowania OSP o każdej zmianie dotyczącej rejestracji dostawcy mocy jako podatnika VAT na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej.
- 18.1.8.4. Kopie dokumentów, o których mowa w pkt. 18.1.8.1 oraz 18.1.8.3, mogą być dodatkowo przekazywane za pośrednictwem rejestru.

18.2. Kary za niewykonanie obowiązku mocowego

18.2.1. Zasady ogólne naliczenia kar

- 18.2.1.1. OSP uprawniony jest do naliczania kary dla dostawcy mocy za niewykonanie obowiązku mocowego na podstawie art. 59 ustawy.

- 18.2.1.2. W terminie 7 dni po zakończeniu miesiąca rozliczeniowego m OSP przekazuje do dostawcy mocy informację o wielkości niewykonanego obowiązku mocowego, łącznie z informacją, o której mowa w pkt. 18.1.1.1.
- 18.2.1.3. W terminie 7 dni po zakończeniu miesiąca $m+2$ OSP publikuje w rejestrze dane pomiarowo-rozliczeniowe za miesiąc rozliczeniowy m , zgodnie z pkt. 19.4.17.
- 18.2.1.4. W terminie 7 dni od opublikowania danych zgodnie z pkt. 18.2.1.3, dostawca mocy może, z wykorzystaniem funkcjonalności rejestru, zgłosić zastrzeżenia do danych pomiarowo-rozliczeniowych:
- 1) do OSP – w przypadku danych dotyczących punktów pomiarowych w sieci przesyłowej,
 - 2) za pośrednictwem OSP do właściwego operatora systemu przesyłowego połączonego z KSE – w przypadku danych dotyczących jednostek fizycznych zagranicznych,
 - 3) 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.
- 18.2.1.5. W przypadku otrzymania zastrzeżenia dotyczącego poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych zgodnie z pkt. 18.2.1.4, właściwy operator do 5. dnia miesiąca $m+3$ dokonuje ponownej weryfikacji danych pomiarowo-rozliczeniowych za miesiąc rozliczeniowy m i w przypadku stwierdzenia ich niepoprawności przekazuje skorygowane dane.
- 18.2.1.6. W przypadku braku zastrzeżeń dostawcy mocy, OSP jako podstawę do naliczenia kary za niewykonanie obowiązku mocowego przyjmuje dane, o których mowa w pkt. 18.2.1.3. W przeciwnym wypadku, OSP przyjmuje jako podstawę do naliczenia kary dane pomiarowo-rozliczeniowe skorygowane zgodnie z pkt. 18.2.1.5.
- 18.2.1.7. Kara uiszczana jest przez dostawcę mocy na podstawie wystawionej przez OSP noty księgowej, o której mowa w pkt. 18.2.3.1.
- 18.2.1.8. Rozliczenia z tytułu kar za niewykonanie obowiązku mocowego przeprowadza się w okresach rozliczeniowych równych miesiącowi kalendarzowemu.
- 18.2.1.9. Naliczenie kary za niewykonanie obowiązku mocowego w miesiącu m następuje w miesiącu $m+3$, z chwilą wystawienia przed OSP noty księgowej, zgodnie z pkt. 18.2.3.2.

18.2.2. Sposób wyznaczania wielkości kary

- 18.2.2.1. Kara za niewykonanie obowiązku mocowego wyznaczana jest odrębnie dla każdej jednostki rynku mocy, zgodnie z poniższym wzorem:

$$K_N = \sum_{z=1}^{z=j} \max[0, (SOM_z - WSOM_z) \cdot SK_n \cdot H]$$

gdzie:

- K_N – oznacza wysokość miesięcznej kary za niewykonanie obowiązku mocowego, wyrażona w zł;
- z – oznacza kolejne okresy zagrożenia;
- j – oznacza liczbę okresów zagrożenia w danym miesiącu;
- SOM_z – oznacza skorygowany obowiązek mocy danej jednostki rynku mocy w okresie zagrożenia z , wyrażony w MW; w przypadku gdy kara za niewykonanie obowiązku mocowego jest naliczana z tytułu negatywnego wyniku testowego okresu zagrożenia, wielkość SOM_z jest równa obowiązkowi mocowemu w testowym okresie zagrożenia;

- $WSOM_z$ – oznacza wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy w okresie zagrożenia z , wyrażone w MW;
- SK_n – oznacza jednostkową stawkę kary w roku dostaw n , opublikowaną w rozporządzeniu, o którym mowa w art. 51 ust. 1 ustawy, wyrażona w zł/MW/h
- H – oznacza stałą przeliczeniową wynoszącą 1 godzinę.

- 18.2.2.2. 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, 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.

- 18.2.2.3. Suma kar nałożonych na dostawcę 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, wyrażona w zł,
- L_R – oznacza najwyższą dopuszczalną sumę kar w danym roku dostaw, obliczoną zgodnie z pkt. 18.2.2.2, wyrażoną w zł.

- 18.2.2.4. W przypadku, gdy dostawca mocy przekaże do OSP informacje, o których mowa w pkt.17.6.3, potwierdzające, że w danej godzinie wystąpiły okoliczności uniemożliwiające wykonanie obowiązku mocowego w wielkości wyższej niż 40 %, OSP nie nalicza kar z tytułu niewykonania obowiązku mocowego w tej godzinie.

18.2.3. Obieg dokumentów księgowych

- 18.2.3.1. Dokumentem księgowym, który stanowi podstawę do naliczenia kar za niewykonanie obowiązku mocowego jest nota księgowa.
- 18.2.3.2. W terminie 14 dni od terminu wskazanego w pkt. 18.2.1.5, OSP wystawia notę księgową, o której mowa w pkt. 18.2.3.1, z terminem płatności 14 dni.
- 18.2.3.3. Nota księgowa, o której mowa w pkt. 18.2.3.1 i przesyłana do dostawcy mocy za pośrednictwem rejestru oraz pocztą elektroniczną na adres e-mail dostawcy mocy.

18.3. Premia za dostarczenie mocy ponad skorygowany obowiązek mocowy

18.3.1. Zasady ogólne naliczania premii

- 18.3.1.1. Podstawą do wystawienia przez dostawcę mocy faktury z tytułu premii w danym roku jest sporządzona przez OSP informacja, o której mowa w art. 66 ust. 6 ustawy.
- 18.3.1.2. OSP nalicza premię, o której mowa w art. 66 ustawy, dostawcom mocy, których jednostki dostarczyły moc ponad skorygowany obowiązek mocowy w danym okresie zagrożenia:

- 1) w przypadku jednostek rynku mocy zlokalizowanych w systemie, które posiadają zawartą umowę mocową,
 - 2) w przypadku certyfikowanych jednostek rynku mocy, które nie były objęte umową mocową na dany okres dostaw.
- 18.3.1.3. Rozliczenia z tytułu premii, o której mowa w pkt. 18.3.1.1, przeprowadza się w okresach rozliczeniowych stanowiących jeden rok dostaw.
- 18.3.1.4. Informację, o której mowa w pkt. 18.3.1.1, OSP przekazuje do dostawcy mocy oraz zarządcy rozliczeń w terminie do końca miesiąca następującego po zakończeniu roku dostaw.
- 18.3.1.5. Premia wypłacana jest ze środków pieniężnych naliczonych w poprzednim roku dostaw, z tytułu uiszczania przez dostawców mocy kar za niewykonanie obowiązku mocowego, zgodnie z zasadami opisanymi w pkt. 18.2.
- 18.3.1.6. W przypadku braku środków, o których mowa w pkt. 18.3.1.5, premii za dany rok dostaw nie wypłaca się.

18.3.2. Sposób wyznaczania premii

- 18.3.2.1. Premia naliczana jest odrębnie dla każdej jednostki rynku mocy zgodnie z poniższym wzorem:

$$P_r = \frac{1}{1 + S_{VAT}} \cdot S_{kz} \cdot \frac{\sum_{z=1}^{z=j} \max[0, (WSOM_z - SOM_z)]}{\sum_{z=1}^{z=j} \sum_{n=1}^{n=m} \max[0, (WSOM_{nz} - SOM_{nz})]}$$

gdzie:

- P_r – oznacza wielkość premii netto należnej jednostce, wyrażona w zł,
- S_{VAT} – oznacza stawkę należnego podatku od towarów i usług w rozumieniu ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2017 r. poz. 1221);
- S_{kz} – oznacza sumę środków pieniężnych zgromadzonych z tytułu kar za niewykonanie obowiązku mocowego w poprzednim roku dostaw, wyrażoną w zł;
- z – oznacza kolejne okresy zagrożenia w poprzednim roku dostaw;
- j – oznacza liczbę okresów zagrożenia w poprzednim roku dostaw;
- n – oznacza kolejne jednostki rynku mocy objęte obowiązkiem mocowym w poprzednim roku dostaw;
- m – oznacza liczbę wszystkich jednostek rynku mocy objętych obowiązkiem mocowym w poprzednim roku dostaw;
- SOM_z – oznacza skorygowany obowiązek mocowy danej jednostki rynku mocy w okresie zagrożenia z , wyrażony w MW;
- $WSOM_z$ – oznacza wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy w okresie zagrożenia z , wyrażone w MW;
- SOM_{nz} – oznacza skorygowany obowiązek mocowy n -tej jednostki rynku mocy w okresie zagrożenia z , wyrażony w MW;
- $WSOM_{nz}$ – oznacza wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego n -tej jednostki rynku mocy w okresie zagrożenia z , wyrażone w MW.

- 18.3.2.2. W danym okresie rozliczeniowym, premia naliczona dostawcy mocy w odniesieniu do jednej jednostki rynku mocy nie może przekroczyć limitu wyznaczonego zgodnie ze wzorem:

$$L_p = \frac{1}{1 + S_{VAT}} \cdot \sum_{z=1}^{z=j} (\max[0, (WSOM_z - SOM_z)] \cdot 2 \cdot SK_n)$$

gdzie:

- L_p – oznacza najwyższą dopuszczalną kwotę premii w danym roku dostaw, wyrażona w zł;
- S_{VAT} – oznacza stawkę należnego podatku od towarów i usług w rozumieniu ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2017 r. poz. 1221);
- SOM_z – oznacza skorygowany obowiązek mocowy danej jednostki rynku mocy w okresie zagrożenia z , wyrażony w MW;
- $WSOM_z$ – oznacza wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy w okresie zagrożenia z , wyrażone w MW;
- SK_n – oznacza jednostkową stawkę kary w roku dostaw n , opublikowaną w rozporządzeniu, o którym mowa w art. 51 ust. 1 ustawy, wyrażona w zł/MW/h.

18.3.3. Obieg dokumentów księgowych

- 18.3.3.1. Dokumentem księgowym, który stanowi podstawę do wypłaty premii jest faktura wystawiona w formie elektronicznej.
- 18.3.3.2. Fakturę, o której mowa w pkt. 18.3.3.1, wystawia dostawca mocy, w terminie 7 dni kalendarzowych po otrzymaniu od OSP informacji, o której mowa w pkt. 18.3.1.1.
- 18.3.3.3. Faktura wystawiana jest zgodnie z ustawą o podatku od towaru i usług.
- 18.3.3.4. Faktura, o której mowa w pkt. 18.3.3.1 przesyłana do OSP za pośrednictwem rejestru oraz pocztą elektroniczną na adres rynek.mocy@pse.pl.
- 18.3.3.5. W przypadku, gdy faktura, o której mowa w pkt. 18.3.3.1, zostanie błędnie wystawiona, OSP za pośrednictwem rejestru występuje do dostawcy mocy z żądaniem wystawienia faktury korygującej.
- 18.3.3.6. Faktura korygująca, o której mowa w pkt. 18.3.3.5, wystawiana jest zgodnie z ustawą o podatku od towaru i usług.

18.3.4. Zasady wypłaty premii

- 18.3.4.1. Podmiotem odpowiedzialnym za wypłatę premii jest zarządca rozliczeń, o którym mowa w art. 61 ust. 2 ustawy.
- 18.3.4.2. Dostawca mocy wystawia operatorowi fakturę, o której mowa w pkt. 18.3.3.1, z terminem płatności 21 dni od daty jej otrzymania przez OSP.
- 18.3.4.3. Operator, po otrzymaniu od dostawcy mocy faktury, sporządza dla zarządcy rozliczeń pisemną dyspozycję zawierającą zestawienie kwot brutto należnych za dany rok kalendarzowy poszczególnym dostawcom mocy.

19. Zasady współpracy z OSD

19.1. Ogólne zasady współpracy

- 19.1.1. 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 zastępowania jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych – poprzez udział w weryfikacji danych i informacji dotyczących jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, które zastępują jednostkę redukcji zapotrzebowania planowaną.
- 19.1.2. OSDn, współpracuje z OSP za pośrednictwem OSDp, z którego siecią jest połączony.
- 19.1.3. Komunikacja pomiędzy OSP a OSDp odbywa się za pośrednictwem rejestru.
- 19.1.4. Szczegółowe zasady dotyczące dostępu OSDp do rejestru i sposobu obsługi rejestru OSP przekazuje bezpośrednio do OSDp.
- 19.1.5. Szczegółowe zasady wymiany informacji pomiędzy OSDn i OSDp, na potrzeby współpracy z OSP w procesach, o których mowa w pkt. 19.1.1, 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 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 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.

19.2. Współpraca w ramach certyfikacji ogólnej

- 19.2.1. 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.
- 19.2.2. OSDp z wykorzystaniem funkcjonalności rejestru dokonują weryfikacji, o której mowa w pkt. 6.3.3.3 w terminie 28 dni od daty rozpoczęcia danej certyfikacji ogólnej, po uprzednim pozyskaniu informacji od właściwych OSDn.
- 19.2.3. 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.

- 19.2.4. W wyniku przeprowadzonej weryfikacji, o której mowa w pkt. 19.2.2, 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 moc przyłączeniową dla wszystkich punktów pomiarowych 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.
- 19.2.5. 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.
- 19.2.6. W przypadku wskazanie przez OSDp błędnych lub niekompletnych danych, zgodnie z pkt. 19.2.4 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.
- 19.2.7. Po otrzymaniu za pośrednictwem rejestru uzupełnionego lub skorygowanego wniosku, OSDp w terminie 5 dni roboczych za pośrednictwem rejestru przekazuje OSP wynik powtórnej weryfikacji.
- 19.2.8. Jeżeli w wyniku powtórnej weryfikacji, o której mowa w pkt. 19.2.7, 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.
- 19.2.9. Rozpatrując wniosek o wpis do rejestru, w przypadku jednostek, które dokonają zgłoszenia, o którym mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkt 10) lit. a), właściwy OSDp może dodatkowo weryfikować spełnianie w roku dostaw przez układy pomiarowo-rozliczeniowe wymogów technicznych, o których mowa w pkt. 0, niezbędnych do poprawnego prowadzenia rozliczeń w zakresie punktów pomiarowych wskazanych dla danej jednostki fizycznej.
- 19.2.10. Weryfikacja, o której mowa w pkt. 19.2.9, 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. 8.5.2.1 podpunkt 4) lub 5) albo pkt. 8.5.2.6 podpunkt 5) lub 6) w odniesieniu do punktów pomiarowych danej jednostki fizycznej w zakresie odpowiedzialności danego OSDp.

19.3. Współpraca w ramach zastępowania jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych

- 19.3.1. Złożony za pośrednictwem rejestru wniosek o zastąpienie jednostki redukcji zapotrzebowania 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.
- 19.3.2. OSDp z wykorzystaniem funkcjonalności rejestru dokonują weryfikacji wniosku o zastąpienie jednostki redukcji zapotrzebowania jednostkami fizycznymi redukcji zapotrzebowania, w swoim zakresie, w terminie 14 dni od daty jego przekazania.
- 19.3.3. W ramach weryfikacji, o której mowa w pkt. 19.3.2, OSDp dokonuje weryfikacji:
- 1) danych i parametrów dotyczących jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, analogicznie jak dla pkt. 6.3.3.3, oraz

- 2) spełniania w 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. 0, niezbędnych do poprawnego prowadzenia rozliczeń.
- 19.3.4. W wyniku przeprowadzonej weryfikacji, o której mowa w pkt. 19.3.2, 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 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. 0, niezbędnych do poprawnego prowadzenia rozliczeń lub informuje o niespełnianiu tych wymogów,
 - 3) wskazuje 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.
- 19.3.5. 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.
- 19.3.6. W przypadku wskazanie przez OSDp błędnych lub niekompletnych danych, zgodnie z pkt. 19.3.4 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.
- 19.3.7. Po otrzymaniu uzupełnionego lub skorygowanego wniosku, OSDp w terminie 5 dni roboczych za pośrednictwem rejestru przekazuje OSP wynik powtórnej weryfikacji.
- 19.3.8. Jeżeli w wyniku powtórnej weryfikacji, o której mowa w pkt. 19.3.7, 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.

19.4. Przekazywanie danych pomiarowych na potrzeby weryfikacji wykonania obowiązku mocowego oraz procesu rozliczeń

- 19.4.1. 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 dane pomiarowo-rozliczeniowe pochodzące ze wszystkich punktów pomiarowych w sieci dystrybucyjnej wskazanych dla danej jednostki fizycznej w ramach procesu certyfikacji ogólnej.
- 19.4.2. Dane pomiarowo-rozliczeniowe dotyczące ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych punktów pomiarowych pozyskiwane są i przekazywane do OSP z rozdzielczością godzinową 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 stosownej informacji w tej sprawie.
- 19.4.3. Dane pomiarowo-rozliczeniowe przekazywane są do OSP przez OSDp w trybie dobowym.
- 19.4.4. Dane pomiarowo-rozliczeniowe przekazywane są przez OSDn do OSDp w trybie dobowym, z zastrzeżeniem pkt. 19.1.5 podpunkt 3).

- 19.4.5. OSD udostępniają OSP nieodpłatnie dane pomiarowo-rozliczeniowe na potrzeby weryfikacji wykonania obowiązku mocowego oraz procesu rozliczeń.
- 19.4.6. OSDn nieodpłatnie przekazują do OSDp dane pomiarowo-rozliczeniowe na potrzeby weryfikacji wykonania obowiązku mocowego oraz procesu rozliczeń.
- 19.4.7. OSDp identyfikuje jednostki rynku mocy objęte obowiązkiem mocowym z wykorzystaniem rejestru.
- 19.4.8. 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 w sieci dystrybucyjnej oraz w zakresie punktów pomiarowych w sieciach dystrybucyjnych OSDn współpracujących z OSP za pośrednictwem tego OSDp.
- 19.4.9. OSDp przekazuje do OSP godzinowe dane pomiarowo-rozliczeniowe 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.
- 19.4.10. Przekazywanie danych pomiarowo-rozliczeniowych odbywa się w trybie wstępnym oraz trybie podstawowym.
- 19.4.11. W trybie wstępnym, OSDp przekazuje OSP dane godzinowe dla doby d od doby $d+1$ do doby $d+4$.
- 19.4.12. 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.
- 19.4.13. W trybie podstawowym, OSDp przekazuje OSP dane pomiarowo-rozliczeniowe za miesiąc m od 1. do 5. dnia miesiąca $m+1$.
- 19.4.14. 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).
- 19.4.15. W trybie dodatkowym, OSDp przekazuje OSP dane pomiarowo-rozliczeniowe za miesiąc m od 1. do 5. dnia miesiąca $m+2$.
- 19.4.16. W przypadku braku przekazania przez OSDp danych pomiarowo-rozliczeniowych w trybie podstawowym, o którym mowa w pkt. 19.4.13 lub dodatkowym, o którym mowa w pkt. 19.4.15, do rozliczeń przyjmuje się odpowiednio najnowsze dane, o których mowa w pkt. 19.4.11 albo w pkt. 19.4.13.
- 19.4.17. Dane pomiarowo-rozliczeniowe dotyczące miesiąca m OSP za pośrednictwem rejestru udostępnia dostawcom mocy, w zakresie dotyczącym ich jednostek, do 7. dnia miesiąca $m+2$.
- 19.4.18. W przypadku kiedy, zgodnie z pkt. 18.2.1.4 podpunkt 3), dostawca mocy zgłosi zastrzeżenia do danych pomiarowo-rozliczeniowych udostępnionych zgodnie z pkt. 19.4.17, OSP niezwłocznie przekazuje zgłoszone zastrzeżenia do właściwego OSDp.
- 19.4.19. Zgłoszone zastrzeżenie rozpatrywane jest przez OSDp we współpracy z właściwym OSDn poprzez ponowną weryfikację danych pomiarowo-rozliczeniowych przekazanych w trybie podstawowym i ewentualne przekazanie do OSP skorygowanych danych pomiarowo-rozliczeniowych do 5. dnia miesiąca $m+3$.

19.5. Przekazywanie danych pomiarowych na potrzeby przeprowadzenia testu redukcji zapotrzebowania

- 19.5.1. 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. 19.4.
- 19.5.2. 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. 19.4, OSDp udostępniają właściwe dane na wniosek OSP, w formie uzgodnionej w trybie roboczym pomiędzy OSP a danym OSDp, nie później jednak niż w terminie 14 dni od chwili wystąpienia o udostępnienie danych pomiarowo-rozliczeniowych.

- 19.5.3. OSD udostępniają OSP nieodpłatnie dane pomiarowo-rozliczeniowe na potrzeby przeprowadzenia testu redukcji zapotrzebowania.
- 19.5.4. OSDn nieodpłatnie przekazują do OSDp dane pomiarowo-rozliczeniowe na potrzeby przeprowadzenia testu redukcji zapotrzebowania.

20. Postępowanie reklamacyjne

- 20.1. Wnioskodawca lub, odpowiednio, dostawca mocy może złożyć reklamację wobec dokonanego przez OSP wpisu w rejestrze dotyczącego:
- 1) odmowy wpisania jednostki fizycznej do rejestru zgodnie z pkt. 6.3.4 – w terminie 4 dni od dokonania wpisu;
 - 2) wpisania jednostki fizycznej do rejestru z danymi zmienionymi, zgodnie z pkt. 6.3.3.7, jeżeli wnioskodawca nie zgadza się z wprowadzonymi zmianami – w terminie 2 dni od dokonania wpisu;
 - 3) odmowy wydania certyfikatu zgodnie z pkt. 8.5.4 – w terminie 4 dni od dokonania wpisu;
 - 4) wydania certyfikatu z parametrami zmienionymi zgodnie z pkt. 8.5.3.4, jeżeli dostawca mocy nie zgadza się z wprowadzonymi zmianami – w terminie 2 dni od dokonania wpisu;
 - 5) odmowy zastąpienia jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej jednostką lub jednostkami fizycznymi redukcji zapotrzebowania zgodnie z pkt. 11.5 – w terminie 4 dni od dokonania wpisu;
 - 6) zastąpienia jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej jednostką lub jednostkami fizycznymi redukcji zapotrzebowania, jeżeli dostawca mocy nie zgadza się z wprowadzonymi zmianami zgodnie z pkt. 11.4.5 – w terminie 2 dni od dokonania wpisu;
 - 7) sprzeciwu wobec transakcji na rynku wtórnym zgodnie z pkt. 13.11 – w terminie 2 dni od dokonania wpisu.
- 20.2. Wnioskodawca lub dostawca mocy składając reklamację przekazuje swoje stanowisko oraz ewentualnie dodatkowe informacje, wyjaśnienia lub dokumenty, z wykorzystaniem stosownej funkcjonalności rejestru.
- 20.3. OSP rozpatruje złożoną reklamację w terminie:
- 1) w przypadkach określonych w pkt. 20.1 podpunkty 1) – 6) – 7 dni;
 - 2) w przypadku określonym w pkt. 20.1 podpunkt 7) – 5 dni.
- 20.4. 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.
- 20.5. 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
- 20.6. Jeżeli negatywne rozpatrzenie reklamacji dotyczy spraw określonych w pkt. 20.1 podpunktu 1)-7), wnioskodawca lub dostawca mocy może złożyć wniosek do Prezesa URE o rozstrzygnięcie sporu na podstawie art. 80 w zw. z art. 79 ustawy. Wnioskodawca lub dostawca mocy informuje OSP o złożeniu wniosku o rozstrzygnięcie sporu z wykorzystaniem stosownej funkcjonalności rejestru.

21. Zmiany

21.1. Zasady ogólne

21.1.1. 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.

21.1.2. 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.

21.1.3. Zmiana dostawcy mocy jednostki rynku mocy dla danego okresu dostaw nie jest możliwa.

21.1.4. Informację o zaistnieniu zmian, o których mowa w pkt. 21.1.1 podpunkty 1) – 4) i 6), przekazywane są odpowiednio przez właściciela jednostki fizycznej, podmiot upoważniony przez właściciela lub dostawcę mocy:

- 1) z wykorzystaniem funkcjonalności 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 od powzięcia informacji o zmianie – w przypadku zmian powstałych po uzyskaniu wpisu do rejestru.

21.1.5. Informację o zmianie numeracji punktów pomiarowych, o której mowa w pkt. 21.1.1 podpunkt 5), zgłaszane są zgodnie z pkt. 21.5.

21.2. Zmiana właściciela jednostki fizycznej

21.2.1. Informację o zmianie właściciela jednostki fizycznej przekazuje:

- 1) nowy właściciel jednostki fizycznej – w przypadku zmian powstałych przed rozpoczęciem certyfikacji od aukcji,
- 2) dostawca mocy – w przypadku zmian powstałych po rozpoczęciu danej certyfikacji do aukcji mocy.

21.2.2. Informacja o zmianie właściciela, o której mowa w pkt. 21.2.1 podpunkt 1) zawiera informacje, o których mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkty 1), 2), 4) oraz datę zmiany własności jednostki fizycznej.

21.2.3. Informacja o zmianie właściciela, o której mowa w pkt. 21.2.1 podpunkt 2) zawiera:

- 1) informacje o których mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkty 1), 2), 4) oraz datę zmiany własności jednostki fizycznej;
- 2) dokumenty potwierdzające upoważnienie do dysponowania jednostkami fizycznymi złożone zgodnie z pkt. 4.1.13 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. 4.1.12 – jeżeli użytkownik rejestru nie jest dostawcą mocy lub nie jest osobą upoważnioną do jednoosobowej reprezentacji dostawcy mocy zgodnie z ogólnymi zasadami.

- 21.2.4. Złożenie dokumentów, o których mowa w pkt. 21.2.2 oraz 21.2.3, potwierdzone jest informacją w rejestrze.
- 21.2.5. OSP w terminie 14 dni od otrzymania informacji, o których mowa w pkt. 21.2.2 lub 21.2.3, weryfikuje ich zawartość pod kątem kompletności oraz zgodności przekazanych danych z danymi rejestrowymi poszczególnych podmiotów.
- 21.2.6. 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.
- 21.2.7. Jeśli w wyniku powtórnej weryfikacji dokumentów OSP stwierdzi:
 - 1) poprawność przesłanych dokumentów – OSP potwierdza zmianę właścicielską, albo
 - 2) niepoprawność przesłanych dokumentów – OSP nie potwierdza zmiany właścicielskiej.
- 21.2.8. Zmiana danych właściciela jednostki fizycznej potwierdzana jest informacją w rejestrze.

21.3. Zmiany parametrów jednostki fizycznej

- 21.3.1. Informację o zmianie parametrów jednostki fizycznej zawiera co najmniej:
 - 1) nazwę jednostki;
 - 2) kod jednostki, nadany przez rejestr;
 - 3) nazwy parametrów technicznych jednostki fizycznej, których wartości uległy zmianie;
 - 4) nowe wartości parametrów technicznych jednostki fizycznej.
- 21.3.2. 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.
- 21.3.3. Złożenie przez właściciela jednostki fizycznej lub przez dostawcę mocy dokumentów, o których mowa w pkt. 21.3.1, potwierdzone jest informacją w rejestrze.
- 21.3.4. OSP w terminie 14 dni od otrzymania dokumentów, o których mowa w pkt. 21.3.1, weryfikuje ich zawartość pod kątem kompletności.
- 21.3.5. 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.
- 21.3.6. 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.
- 21.3.7. 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 maksymalną wielkość obowiązków mocowych, które mogą być przez tą jednostkę oferowane na rynku mocy.

21.4. Zmiany w konfiguracji punktów pomiarowych

- 21.4.1. 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. 0.

- 21.4.2. 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.
- 21.4.3. 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 7);
 - 4) w przypadku jednostek fizycznych przyłączonych do sieci przesyłowej – informacje, o których mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkt 8).
- 21.4.4. W przypadku otrzymania informacji o zmianie konfiguracji punktów pomiarowych od właściwego OSDp – OSP może samodzielnie uwzględnić przedmiotowe zmiany.
- 21.4.5. Złożenie dokumentów, o których mowa w pkt. 21.4.3 podpunkt 2) lub 3), potwierdzone jest informacją w rejestrze.
- 21.4.6. W przypadku otrzymania informacji, o której mowa w pkt. 21.4.3 podpunkt 2) lub 3), OSP we współpracy z właściwym OSDp w terminie 14 dni, weryfikuje ją pod kątem kompletności oraz spełniania przez układy pomiarowe w punktach pomiarowych wymogów technicznych, o których mowa w pkt. 0.
- 21.4.7. W przypadku stwierdzenia braku kompletności dokumentów, braku spełnienia przez układy pomiarowe w punktach pomiarowych wymogów technicznych, o których mowa w pkt. 0, 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.
- 21.4.8. 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. 0 – 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. 0 – OSP nie potwierdza zmiany konfiguracji punktów pomiarowych jednostki fizycznej.
- 21.4.9. W przypadku jednostek fizycznych przyłączonych do sieci przesyłowej, OSP może samodzielnie dokonać zmiany w rejestrze informacji dotyczącej miejsc dostarczania energii jednostki fizycznej.
- 21.4.10. Zmiana w konfiguracji punktów pomiaru energii bądź miejsca dostarczania energii jednostki fizycznej potwierdzana jest informacją w rejestrze.

21.5. Zmiana numeracji punktów pomiarowych

- 21.5.1. Informację o zmianie numeracji punktów pomiarowych, o której mowa w pkt. 21.1.1 podpunkt 5):
- 1) OSDn przekazuje do właściwego OSDp, w trybie uzgodnionym pomiędzy stronami, nie później niż w terminie 7 dni 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 od zaistnienia danej zmiany, w tym w zakresie zmian, o których mowa w podpunkcie 1).

21.5.2. Zmiany, o których mowa w pkt. 21.5.1 OSP i właściwi OSD uwzględniają w konfiguracji systemów wykorzystywanych do przekazywania danych pomiarowo-rozliczeniowych oraz w rejestrze.

21.6. Zmiana danych podmiotu

21.6.1. Informację 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.

21.6.2. Informację o zmianach, o których mowa w pkt. 21.6.1 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.

21.6.3. Złożenie przez właściciela jednostki fizycznej lub przez dostawcę mocy informacji, o których mowa w pkt. 21.6.1, potwierdzone jest informacją w rejestrze.

21.6.4. OSP w terminie 14 dni od otrzymania informacji, o których mowa w pkt. 21.6.1, weryfikuje ich zawartość pod kątem kompletności i poprawności.

21.6.5. 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.

21.6.6. Jeśli w wyniku powtórnej weryfikacji dokumentów OSP stwierdzi:

- 1) poprawność przesłanych dokumentów – OSP potwierdza zmianę informacji, o której mowa w pkt. 21.6.1, albo
- 2) niepoprawność przesłanych dokumentów – OSP nie potwierdza zmiany informacji, o której mowa w pkt. 21.6.1.

21.6.7. Zmiana danych dotyczących właściciela jednostki fizycznej potwierdzana jest informacją w rejestrze.

21.6.8. Informację 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. 8.5.2.1 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.

- 21.6.9. Informację o zmianach, o których mowa w pkt. 21.6.8, przekazuje dostawca mocy.
- 21.6.10. Złożenie przez dostawcę mocy informacji, o których mowa w pkt. 21.6.8, potwierdzone jest informacją w rejestrze.
- 21.6.11. OSP w terminie 14 dni od otrzymania informacji, o których mowa w pkt. 21.6.8, weryfikuje ich zawartość pod kątem kompletności i poprawności.
- 21.6.12. 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.
- 21.6.13. Jeśli w wyniku powtórnej weryfikacji dokumentów OSP stwierdzi:
- 1) poprawność przesłanych dokumentów – OSP potwierdza zmianę informacji, o której mowa w pkt. 21.6.8, albo
 - 2) niepoprawność przesłanych dokumentów – OSP nie potwierdza zmiany informacji, o której mowa w pkt. 21.6.8.
- 21.6.14. Zmiana danych, o których mowa w pkt. 21.6.8 potwierdzana jest informacją w rejestrze.

22. Wymogi techniczne niezbędne do poprawnego prowadzenia rozliczeń

- 22.1. W celu umożliwienia realizacji obowiązków, o których mowa w art. 19 ust. 1 ust. 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.
- 22.2. Potwierdzenia, o których mowa w pkt. 22.1 wystawiane są w odniesieniu do danej jednostki fizycznej i jej punktów pomiarowych.
- 22.3. Potwierdzenia, o których mowa w pkt. 22.1 w odniesieniu do punktów pomiarowych w sieci przesyłowej wystawia OSP.
- 22.4. Potwierdzenia, o których mowa w pkt. 22.1 w odniesieniu do punktów pomiarowych w sieci OSDp wystawia dany OSDp.
- 22.5. Potwierdzenia, o których mowa w pkt. 22.1 w odniesieniu do punktów pomiarowych w sieci OSDn wystawia OSDp, za pośrednictwem którego dany OSDn współpracuje z OSP.
- 22.6. Spełnienie wymogów, o których mowa odpowiednio w pkt. 8.5.2.1 podpunkty 4) i 5) albo w pkt. 8.5.2.6 podpunkty 5) i 6), wymaga uzyskania potwierdzeń, o których mowa w pkt. 22.1, 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.
- 22.7. Potwierdzenia, o których mowa w pkt. 22.1 mogą zostać wystawione w toku certyfikacji ogólnej zgodnie z pkt. 6.3.3.4.
- 22.8. Potwierdzenia, o których mowa w pkt. 22.1 wystawiane są przez OSP i OSDp poprzez rejestr lub w formie odrębnego dokumentu.
- 22.9. W przypadku kiedy w odniesieniu do punktów pomiarowych jednostki fizycznej w sieci przesyłowej nie wystawiono potwierdzenia, o którym mowa w pkt. 22.1 zgodnie z pkt. 22.7, OSP wystawia takie potwierdzenia zgodnie z zapisami pkt. 8.5.6.
- 22.10. W przypadku kiedy w odniesieniu do punktów pomiarowych jednostki fizycznej w sieci dystrybucyjnej nie wystawiono potwierdzenia, o którym mowa w pkt. 22.1 zgodnie z pkt. 22.7, 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 przed datą rozpoczęcia certyfikacji do aukcji mocy.
- 22.11. W przypadku wystąpienia, o którym mowa w pkt. 22.10, OSDp wystawia potwierdzenie nie później niż dzień przed rozpoczęciem danej certyfikacji do aukcji mocy.
- 22.12. W przypadku wystawienia przez OSDp potwierdzenia, o którym mowa w pkt. 22.1 w formie innej niż poprzez rejestr, OSDp przesyła do OSP kopię wystawionego potwierdzenia.
- 22.13. Wystawienie potwierdzenia, o którym mowa w pkt. 22.1 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) 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 godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych,
 - 3) ewentualne przyszłe zmiany w sieci nie wpłyną na spełnianie wymagań, o których mowa w podpunkcie 2), do końca okresu dostaw i nie krócej niż do końca okresu objęcia obowiązkiem mocowym jednostki rynku mocy, w której skład wejdzie dana jednostka fizyczna,

- 4) 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 podpunkcie 2).

22.14. Wystawienie potwierdzenia, o którym mowa w pkt. 22.1 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 lub OSDn układy pomiarowo-rozliczeniowe we wszystkich punktach pomiarowych w sieci dystrybucyjnej umożliwiają bądź będą umożliwiały od roku dostaw pozyskiwanie godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych i przekazywanie ich do OSP w trybie i terminach określonych w pkt. 0,
- 3) zgodnie z najlepszą wiedzą OSDp, bazującą na stosownym oświadczeniu właściciela jednostki fizycznej – należące do właściciela danej jednostki fizycznej układy pomiarowo-rozliczeniowe we wszystkich punktach pomiarowych w sieci dystrybucyjnej spełniają lub od roku dostaw będą spełniały wymagania techniczne określone we właściwej IRIESD i umożliwiają bądź będą umożliwiały od roku dostaw pozyskiwanie godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych i przekazywanie ich do OSP w trybie i terminach określonych w pkt. 0,
- 4) ewentualne przyszłe zmiany w sieci nie wpłyną na spełnianie wymagań, o których mowa w podpunkcie 2), do końca okresu dostaw i nie krócej niż do końca okresu objęcia obowiązkiem mocowym jednostki rynku mocy, w której skład wejdzie dana jednostka fizyczna,
- 5) 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) i 3),
- 6) OSDp zobowiązuje się do przekazywania do OSP danych pomiarowo-rozliczeniowych dotyczących danej jednostki fizycznej, w trybie i terminach określonych w pkt. 0.

22.15. Warunkiem wystawienia przez OSDp potwierdzenia obejmującego punkty pomiarowe w sieci OSDn jest złożenie przez tego OSDn oświadczenia o:

- 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 umożliwiają bądź będą umożliwiały od roku dostaw pozyskiwanie 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. 0,
- 3) należące do właściciela danej jednostki fizycznej 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 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. 0,
- 4) ewentualne przyszłe zmiany w sieci nie wpłyną na spełnianie wymagań, o których mowa w podpunkcie 2), do końca okresu dostaw i nie krócej niż do końca okresu objęcia obowiązkiem mocowym jednostki rynku mocy, w której skład wejdzie dana jednostka fizyczna,
- 5) 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) i 3),

- 6) 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. 0.
- 22.16. Na potrzeby wystawienia potwierdzenia, o którym mowa w pkt. 22.1, w odniesieniu do punktów pomiarowych w sieci OSDn, OSDn składa oświadczenie, o którym mowa w pkt. 22.15 w trybie i na zasadach uzgodnionych pomiędzy stronami nie później jednak niż w terminie do 14 dni od daty wezwania przez właściwego OSDp.
- 22.17. 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. 22.1.
- 22.18. 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. 22.1, 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.
- 22.19. W przypadku kiedy układy pomiarowo-rozliczeniowe należące do właściciela jednostki fizycznej nie spełniają wymagań niezbędnych do wystawienia potwierdzenia, o którym mowa w pkt. 22.1, 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.

23. Okres przejściowy – regulacje szczególne dotyczące wyłącznie roku 2018

23.1. Informacje wprowadzające

23.1.1. Informacje zawarte w tym rozdziale opisują zmiany w zakresie przeprowadzenia wybranych procesów rynku mocy w 2018 r.

23.1.2. Zmiany, o których mowa w pkt. 23.1.1, dotyczą wyłącznie procesów certyfikacji ogólnej, parametrów aukcji mocy, certyfikacji do aukcji głównej oraz aukcji mocy.

23.2. Zmiany w Rozdziale 6 Certyfikacja ogólna

23.2.1. W odniesieniu do:

- 1) pkt. 6.1.8 – wpis do rejestru uzyskany w toku pierwszej certyfikacji ogólnej dopuszcza jednostkę fizyczną do udziału we wszystkich trzech certyfikacjach do aukcji głównych odbywających się w 2018 r., z zastrzeżeniem przypadku, o którym mowa w pkt. 6.4.1;
- 2) pkt. 6.3.1.4 – OSP przeprowadza certyfikację ogólną od dnia 3 kwietnia 2018 r. do 29 maja 2018 r.

23.3. Zmiany w Rozdziale 8 Certyfikacja do aukcji głównej i aukcji dodatkowych

23.3.1. W 2018 r. OSP przeprowadza łącznie certyfikacje do aukcji głównych na okresy dostaw przypadającej w latach: 2021, 2022 oraz 2023, z zastrzeżeniem, że w przypadku, gdy dostawca mocy ubiega się o uzyskanie certyfikatu na więcej niż jeden z ww. okresów dostaw, zobowiązany jest do złożenia oddzielnych wniosków o certyfikację.

23.3.2. W odniesieniu do:

- 1) pkt. 8.4.1.3 podpunkt 1) – OSP, w certyfikacji do aukcji głównej na rok dostaw 2021, może zakwalifikować jednostkę rynku mocy wytwórczą składającą się z jednej jednostki fizycznej wytwórczej istniejącej jako jednostkę uprawnioną do zawarcia umowy mocowej obejmującej obowiązek mocowy na okres nie dłuższy niż 5 lub 15 okresów dostaw oraz nadać jej status cenotwórcy, w przypadku, kiedy jednostka ta spełnia parametry, o których mowa w art. 32 ust. 1 pkt 4 ustawy, oraz rozpoczęła wytwarzanie energii elektrycznej po dniu 1 lipca 2017 r.;
- 2) pkt. 8.5.1.4 – OSP przeprowadza certyfikacje do aukcji głównych na okresy dostaw przypadające w latach: 2021, 2022 oraz 2023 – od dnia 5 września 2018 r. do dnia 31 października 2018 r.;
- 3) pkt. 8.5.2.8 - na potrzeby certyfikacji do aukcji głównej na rok dostaw 2021, okres ponoszenia nakładów obejmuje okres od dnia 1 stycznia 2014 r. do rozpoczęcia okresu dostaw, którego dotyczyła dana certyfikacja. Na potrzeby certyfikacji do aukcji głównej na rok dostaw 2022, okres ponoszenia nakładów inwestycyjnych obejmuje okres od dnia 1 stycznia 2017 r. do rozpoczęcia okresu dostaw, którego dotyczyła dana certyfikacja.

23.4. Zmiany w Rozdziale 9 Parametry aukcji mocy

23.4.1. W odniesieniu do:

- 1) pkt. 9.1.3 – OSP przekazuje proponowane parametry dotyczące aukcji głównych na lata 2021-2023 do dnia 20 czerwca 2018 r.;
- 2) pkt. 9.1.2 podpunkt 1) lit. a) – PZM dla okresów dostaw przypadających na lata 2022 i 2023 jest określany z uwzględnieniem wyników przeprowadzonych aukcji głównych odpowiednio na lata 2022 i 2023;
- 3) pkt. 9.1.2 podpunkt 1) lit. j) – w odniesieniu do jednostek rynku mocy redukcji zapotrzebowania, korekcyjny współczynnik dyspozycyjności na lata dostaw 2021-2023 wynosi 1;

23.5. Zmiany w Rozdziale 10 Aukcje mocy

23.5.1. W odniesieniu do:

1) pkt. 10.1.8, OSP przeprowadza:

- a) aukcję główną na rok dostaw 2021 – dnia 15 listopada 2018 r.;
- b) aukcję główną na rok dostaw 2022 – dnia 5 grudnia 2018 r.;
- c) aukcję główną na rok dostaw 2023 – dnia 21 grudnia 2018 r.;

24. 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. 6.1. Wzór oświadczenia właściciela jednostki fizycznej o posiadaniu praw własności do danej jednostki
- Zał. 6.2. Wzór planu działalności jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej
- Zał. 8.1. Wzór potwierdzenia zdolności dostawy mocy osiągalnej netto
- Zał. 8.2. Wzór harmonogramu rzeczowo-finansowego inwestycji – nowa jednostka rynku mocy wytwórcza
- Zał. 8.3. Wzór harmonogramu rzeczowo-finansowego inwestycji – modernizowana jednostka rynku mocy wytwórcza
- Zał. 8.4. Wzór potwierdzenia parametrów technicznych i lokalizacji jednostki fizycznej zagranicznej
- Zał. 8.5. Wzór harmonogramu rzeczowo-finansowego inwestycji – jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania
- Zał. 8.6. Wzór oświadczenia o braku przeciwwskazań do przeprowadzenia ekspertyzy przez dany podmiot
- Zał. 8.7. Wzór certyfikatu
- Zał. 8.8. Wzór certyfikatu warunkowego
- Zał. 9.1. Lista grup technologii, dla których określa się korekcyjny współczynnik dyspozycyjności
- Zał. 12.1. Wzór umowy mocowej
- Zał. 14.1. Wzór gwarancji bankowej
- Zał. 14.2. Wzór gwarancji ubezpieczeniowej
- Zał. 14.3. Wzór umowy poręczenia
- Zał. 15.1. Wzór oświadczenia o spełnieniu Finansowego Kamienia Milowego
- Zał. 15.2. Wzór oświadczenia o poniesieniu całkowitych nakładów inwestycyjnych
- Zał. 15.3. Wzór oświadczenia o zrealizowaniu harmonogramu rzeczowo-finansowego – nowa jednostka rynku mocy wytwórcza
- Zał. 15.4. Wzór oświadczenia o spełnieniu Operacyjnego Kamienia Milowego – modernizowana jednostka rynku mocy wytwórcza. Potwierdzenie realizacji harmonogramu rzeczowo-finansowego
- Zał. 15.5. Wzór oświadczenia o spełnieniu Operacyjnego Kamienia Milowego. Wartość udzielonej pomocy publicznej
- Zał. 15.6. Wzór oświadczenia o spełnieniu Operacyjnego Kamienia Milowego – jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania. Potwierdzenie realizacji harmonogramu rzeczowo-finansowego
- Zał. 15.7. Wzór raportu o stanie zaawansowania inwestycji. Poniesione nakłady inwestycyjne i zawarte umowy
- Zał. 15.8. Wzór planu naprawczego – nowa jednostka rynku mocy wytwórcza
- Zał. 15.9. Wzór planu naprawczego – modernizowana jednostka rynku mocy wytwórcza
- Zał. 15.10. Wzór planu naprawczego – jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania
- Zał. 15.11. Wzór oświadczenia o zrealizowaniu zakresu rzeczowego inwestycji – jednostka fizyczna wytwórcza planowana
- Zał. 15.12. Wzór harmonogramu rzeczowego inwestycji – jednostka fizyczna wytwórcza planowana
- Zał. 15.13. Wzór planu naprawczego – jednostka fizyczna wytwórcza planowana