

KARTA AKTUALIZACJI nr 15/2020**Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej**

1. Planowana data wejścia w życie aktualizacji: 14 dni od opublikowania w Biuletynie URE decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdzającej Kartę Aktualizacji nr 15/2020.

2. Przedmiot zmian:

Zmiana rozdziałów IRiESD:

I.1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

*I.4. OGÓLNE STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU
DYSTRYBUCYJNEGO*

II.1. ZASADY PRZYŁĄCZANIA

*II.3 ZASADY ODŁĄCZANIA, WSTRZYMYWANIA ORAZ WZNOWIENIA DOSTARCZANIA
ENERGII ELEKTRYCZNEJ.*

*II.4. WYMAGANIA TECHNICZNE DLA URZĄDZEŃ WYTWÓRCZYCH, SIECI, URZĄDZEŃ
ODBIORCÓW, POŁĄCZEŃ MIĘDZYSYSTEMOWYCH, LINII BEZPOŚREDNICH ORAZ
UKŁADÓW I SYSTEMÓW POMIAROWO-ROZLICZENIOWYCH*

*IV.1. BEZPIECZEŃSTWO DOSTAW ENERGII ELEKTRYCZNEJ, AWARIA SIECIOWA I
AWARIA W SYSTEMIE*
*VIII.4. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI
UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU*

A.1. UWARUNKOWANIA FORMALNO-PRAWNE

A.3. OGÓLNE ZASADY FUNKCJONOWANIA RYNKU BILANSUJĄCEGO

*A.4. WARUNKI REALIZACJI UMÓW SPRZEDAŻY ORAZ UMÓW KOMPLEKSOWYCH
I UCZESTNICTWA W PROCESIE BILANSOWANIA*

*A.5. ZASADY KONFIGURACJI PODMIOTOWEJ I OBIEKTOWEJ RYNKU
DETALICZNEGO ORAZ NADAWANIA KODÓW IDENTYFIKACYJNYCH*

*A.6. ZASADY WSPÓŁPRACY OSDN Z OSDP W ZAKRESIE PRZEKAZYWANIA DANYCH
POMIAROWYCH DLA POTRZEB ROZLICZEŃ NA RYNKU BILANSUJĄCYM*

*A.10. ZASADY WSPÓŁPRACY DOTYCZĄCE REGULACYJNYCH USŁUG SYSTEMOWYCH
W ZAKRESIE REZERWY INTERWENCYJNEJ*

*C.1. WYZNACZANIE ORAZ PRZEKAZYWANIE DANYCH POMIAROWYCH
I POMIAROWO-ROZLICZENIOWYCH*

*C.2. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH DLA
MDD URBSD (METODA ROCZNA)*

*E. ZASADY BILANSOWANIA HANDLOWEGO W OBSZARZE RYNKU DETALICZNEGO**H. POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE I OBOWIĄZKI INFORMACYJNE**SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI***3. Przyczyna zmian:**

Przedstawione w niniejszej Karcie Aktualizacji zmiany zapisów IRiESD wynikają z:

- 1) decyzji Prezesa URE z dnia 18 lutego 2020 r. zatwierdzającej zmiany IRiESP, wprowadzone Kartami Aktualizacji nr CO/3/2019, CK/8/2019, CB/25/2019, które dotyczą w szczególności uzupełnienia listy aktów prawnych, których wymagania spełnia IRiESP, o odwołanie do Kodeksów sieci, tj. rozporządzeń, wydanych na podstawie art. 6 lub 18 rozporządzenia (WE) nr 714/2009 Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1228/2003 (Dz. Urz. UE L 211/15 z 14.08.2009 r., z późn. zmianami) oraz wprowadzenia zapisów w zakresie pierwszeństwa w świadczeniu przez OSP usług przesyłania dla energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii oraz w wysokosprawnej kogeneracji;
- 2) decyzji Prezesa URE z dnia 30 marca 2020 r. zatwierdzającej zmiany IRiESP, wprowadzone Kartą Aktualizacji nr CK/10/2020;
- 3) decyzji Prezesa URE z dnia 3 kwietnia 2020 r. zatwierdzającej zmiany IRiESP, wprowadzone Kartami Aktualizacji nr CO/4/2020, CK/11/2020, CB/27/2020;
- 4) zatwierdzenia przez Prezesa URE w dniu 05 marca 2020 r. „Warunków dotyczących bilansowania” opracowanych przez PSE S.A. na podstawie Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania;
- 5) zmiany ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii wprowadzonej ustawą z dnia 19 lipca 2019 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw w zakresie zapisów odnoszących się do prosumenta energii odnawialnej oraz
- 6) zmiany rozporządzenia Ministra Energii z dnia 6 marca 2019 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz.U. z 2019 r. poz. 503) w zakresie udzielania bonifikat oraz aktualizacji publikatorów aktów prawnych wyszczególnionych w IRiESD.

Usunięto zapis związany z możliwością instalowania układów pomiarowych po stronie niskiego napięcia transformatora, dla nowo przyłączanych odbiorców III grupy przyłączeniowej o mocy znamionowej transformatora do 400 kVA włącznie.

W załączniku nr 1 dokonano zmiany oczywistej omyłki pisarskiej.

4. Zakres zmian IRiESD

Lp.	Punkt IRiESD	Zestawienie zmian
1.	I.1.3.	Zmieniono treść punktu
2.	I.1.4.	Zmieniono treść punktu
3.	I.1.25.	Dodano nowy punkt
4.	I.4.1.	Zmieniono treść punktu
5.	I.4.4.	Zmieniono treść punktu

6.	II.1.23.	Zmieniono treść punktu
7.	II.3.2.9.	Dodano zdanie na końcu punktu
8.	II.4.3.1.	Zmieniono treść punktu
9.	II.4.3.3.	Zmieniono treść punktu
10.	II.4.7.1.4.	Zmieniono treść punktu
11.	IV.1.1.	Zmieniono treść punktu
12.	IV.1.3.	Zmieniono treść punktu
13.	IV.1.4.	Zmieniono treść punktu
14.	IV.1.6.	Zmieniono treść punktu
15.	IV.1.7.	Zmieniono treść punktu
16.	VIII.4.1.	Zmieniono treść punktu
17.	A.1.1.	Zmieniono treść punktu
18.	A.1.3.	Zmieniono treść punktu
19.	A.3.1.	Zmieniono treść punktu
20.	A.4.3.1.	Zmieniono treść punktu
21.	A.4.3.5.	Zmieniono treść punktu
22.	A.4.3.6.	Zmieniono treść punktu
23.	A.4.3.7.	Zmieniono treść punktu
24.	A.5.1.	Zmieniono treść punktu
25.	A.6.4.	Zmieniono treść punktu
26.	A.10.1.1.	Zmieniono treść punktu
27.	A.10.2.9.	Zmieniono treść punktu
28.	B.10.	Zmieniono treść punktu
29.	C.1.1.	Zmieniono treść punktu
30.	C.1.10.	Zmieniono treść punktu
31.	C.1.11.	Zmieniono treść punktu
32.	C.1.15.	Zmieniono treść punktu
33.	C.2.6.	Zmieniono treść punktu
34.	E.1.	Zmieniono treść punktu
35.	E.5.	Zmieniono treść punktu
36.	H.5.	Zmieniono treść punktu
37.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI pkt 1. Oznaczenia skrótów	Dodano nowe skróty: „Prosument” i „WDB”, Usunięto skrót: „IRiESP-Bilansowanie” Zmieniono skróty: „OSD”, „OSDp”, „OSDn”, „OSP”, „JWCD” i „nJWCD”
38.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI pkt 2. Pojęcia i definicje	Zmieniono definicje: „Prosument”, „Uczestnik Rynku

		<p>Bilansującego”, „Jednostka wytwórcza” i „Rynek bilansujący”</p> <p>Dodano nowe definicje: „Warunki dotyczące bilansowania”, „Elektrownia”, „TCM” i „Układ ARNE”</p> <p>Usunięto definicję: „Automatyczny układ regulacji napięcia elektrowni (ARNE)”</p>
39.	Załącznik nr 1 pkt 9.1.2.2.	Zmieniono treść punktu

5. Nowe brzmienie punktów IRiESD:

1) Zmieniono treść punktu I.1.3. i nadano mu następujące brzmienie:

I.1.3. Niniejsza IRiESD spełnia w szczególności wymagania:

- 1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne – zwanej dalej „Ustawą” lub „ustawą Prawo energetyczne” (Dz. U. z 2020 r., poz. 833 z późn. zmianami) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,
- 2) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii – zwanej dalej „Ustawą OZE” (Dz. U. z 2020 r., poz. 261 z późn. zmianami),
- 3) ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2019 r., poz. 1186 z późn. zmianami),
- 4) ustawy z dnia 26 czerwca 1974 r. Kodeks Pracy (Dz. U. z 2019 r., poz. 1040 z późn. zmianami),
- 5) koncesji TAURON Dystrybucja na dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/19/2698/U/1/98/JK z dnia 16 listopada 1998 r. wraz z późn. zmianami,
- 6) decyzji Prezesa URE nr DPE-4711-10(4)/2698/2011/KL z dnia 2 września 2011 r. o wyznaczeniu TAURON Dystrybucja Operatorem Systemu Dystrybucyjnego,
- 7) określone w opracowanej przez operatora systemu przesyłowego (zwanego dalej: „OSP”) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (zwaną dalej „IRiESP”), zatwierdzonej decyzją Prezesa URE,
- 8) Taryfy TAURON Dystrybucja,
- 9) zawarte w:
 - a) rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312/6 z 28.11.2017 r.) - EB GL,

- b) rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (Dz. Urz. UE L 112/1 z 27.4.2016 r.) - NC RfG,
- c) rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/1388 z dnia 17 sierpnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący przyłączenia odbioru (Dz. Urz. UE L 223/10 z 18.8.2016 r.) - NC DC,
- d) rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/1447 z dnia 26 sierpnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci określający wymogi dotyczące przyłączenia do sieci systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego (Dz. Urz. UE L 241/1 z 8.9.2016 r.) - NC HVDC,
- e) rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 220/1 z 25.8.2017 r.) - SO GL,
- f) rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych (Dz. Urz. UE L 312/54 z 28.11.2017 r.) - NC ER;

zwanymi dalej łącznie „Kodeksami sieci”.

2) Zmieniono treść punktu I.1.4. i nadano mu następujące brzmienie:

I.1.4. Uwzględniając warunki określone w niniejszej IRiESD - TAURON Dystrybucja w celu realizacji ustawowych zadań przyjmuje do stosowania instrukcje eksploatacji obiektów i urządzeń, instrukcje ruchowe oraz instrukcje organizacji bezpiecznej pracy, a także dokumenty przyjęte na podstawie Kodeksów sieci.

3) Dodano nowy punkt I.1.25. o następującym brzmieniu:

I.1.25. Zakres przedmiotowy IRiESD pokrywa się częściowo z zakresem przedmiotowym TCM, stąd:

- 1) w przypadku, gdy wystąpi rozbieżność pomiędzy postanowieniami IRiESD, a postanowieniami TCM, TAURON Dystrybucja niezwłocznie podejmie działania mające na celu wyeliminowanie tych rozbieżności, a do tego czasu postanowienia TCM mają pierwszeństwo nad rozbieżnymi z nimi postanowieniami IRiESD,
- 2) w przypadku wydania przez Prezesa URE decyzji w sprawie przyznania, podmiotowi zobowiązanemu do stosowania IRiESD, odstępstwa od stosowania przepisów Kodeksów sieci, nie stosuje się wobec tego podmiotu wymagań IRiESD sprzecznych z tą decyzją.

4) Zmieniono treść punktu I.4.1. i nadano mu następujące brzmienie:

- I.4.1. TAURON Dystrybucja świadczy usługi dystrybucji na zasadzie równoprawnego traktowania wszystkich użytkowników systemu, z uwzględnieniem wynikającego z norm prawnych obowiązku zapewnienia pierwszeństwa w świadczeniu usług dystrybucji energii elektrycznej wytworzonej w instalacji OZE oraz w wysokosprawnej kogeneracji, z zachowaniem niezawodności i bezpieczeństwa KSE.
- 5) W punkcie I.4.4. zmieniono treść ppkt. i) i nadano mu następujące brzmienie:
- i) udziela bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców lub parametrów jakościowych energii elektrycznej, w wysokości określonej w taryfie lub umowie.
- 6) W punkcie II.1.23 zmieniono treść ppkt. 2) i nadano mu następujące brzmienie:
- 2) przedsiębiorcą w rozumieniu ustawy z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców - zwanej dalej „ustawą Prawo przedsiębiorców” (Dz. U. z 2019 r., poz. 1292 z późn. zmianami) niebędącego prosumentem,
- 7) W punkcie II.3.2.9. dodano na końcu jedno zdanie:
- Jeżeli przedsiębiorstwo energetyczne nie uwzględniło reklamacji prosumenta będącego konsumentem, prosument ten może wystąpić, w terminie 14 dni od dnia otrzymania powiadomienia o nieuwzględnieniu reklamacji, do Koordynatora, z wnioskiem o pozasądowe rozwiązanie sporu w tym zakresie.
- 8) Zmieniono treść punktu II.4.3.1. i nadano mu następujące brzmienie:
- II.4.3.1. Wymagania techniczne oraz zalecenia dla jednostek wytwórczych o mocy osiągalnej równej 50 MW lub wyższej przyłączonych do koordynowanej sieci 110 kV są określone przez operatora systemu przesyłowego w IRiESP oraz w TCM.
- 9) W treści punktu II.4.3.3. wyrażenie „ARNE” zastępuje się wyrażeniem „Układ ARNE”.
- 10) W punkcie II.4.7.1.4.:
- a) zmieniono ppkt c) i nadano mu następujące brzmienie:
- c) w przypadku wytwórców posiadających odnawialne źródła energii (z wyjątkiem nowo przyłączanych), dodatkowo na zaciskach generatorów źródeł wytwórczych, dla których wymagane jest potwierdzenie przez TAURON Dystrybucja ilości energii elektrycznej, niezbędne do uzyskania świadectw pochodzenia w rozumieniu ustawy OZE.
- b) usunięto ostatni akapit o treści:

Za zgodą TAURON Dystrybucja, w szczególnie uzasadnionych przypadkach, dopuszcza się instalację układów pomiarowych po stronie niskiego napięcia transformatora, dla nowo przyłączanych odbiorców III grupy przyłączeniowej o mocy znamionowej transformatora do 400 kVA włącznie. Zgoda TAURON Dystrybucja uwarunkowana jest m.in. akceptacją przez odbiorcę doliczenia ilości strat mocy i energii elektrycznej zapisanych w umowie.

11) Zmieniono treść punktu IV.1.1. i nadano mu następujące brzmienie:

IV.1.1. OSP, zgodnie z IRiESP, na bieżąco kontroluje warunki pracy KSE. OSP może stwierdzić zagrożenie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i podać do publicznej wiadomości komunikat o wystąpieniu zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i podejmowanych działaniach.

OSP, zgodnie z IRiESP, opracowuje i aktualizuje plan obrony systemu i plan odbudowy zgodnie z NC ER.

12) Zmieniono treść punktu IV.1.3. i nadano mu następujące brzmienie:

IV.1.3. W przypadku ogłoszenia zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, OSP może stosować procedury awaryjne bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi, nazywane również „procedurami awaryjnymi”. Procedury awaryjne stosowane na rynku bilansującym określa TCM.

13) Zmieniono treść punktu IV.1.4. i nadano mu następujące brzmienie:

IV.1.4. OSP ma prawo stosować zgodnie z TCM procedury awaryjne w przypadku wystąpienia każdej z poniższych sytuacji:

- a) zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, w tym awarii sieciowej lub awarii w systemie,
- b) awarii systemów teleinformatycznych o podstawowym znaczeniu dla realizacji bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi, między innymi takich jak WIRE, SOWE, system planowania pracy jednostek wytwórczych lub systemu wspomagania dyspozytorskiego.

14) Zmieniono treść punktu IV.1.6. i nadano mu następujące brzmienie:

IV.1.6. TAURON Dystrybucja wraz z OSP podejmują, zgodnie z IRiESP, niezwłoczne działania zmierzające do likwidacji zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, awarii sieciowej lub awarii w systemie i odbudowy KSE na podstawie planu odbudowy.

15) Zmieniono treść punktu IV.1.7. i nadano mu następujące brzmienie:

IV.1.7. TAURON Dystrybucja bierze udział w organizowanych przez OSP szkoleniach w zakresie planu obrony i planu odbudowy oraz opracowuje i na bieżąco aktualizuje procedury dyspozytorskie na okres odbudowy zasilania systemu dystrybucyjnego, którego pracą kieruje.

16) W punkcie VIII.4.1. zmieniono treść ppkt 10), któremu nadano następujące brzmienie:

10) udzielanie bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców lub parametrów jakościowych energii elektrycznej, w wysokości określonej w taryfie lub umowie.

17) Zmieniono treść punktu A.1.1. i nadano mu następujące brzmienie:

A.1.1. Uwarunkowania formalno-prawne części Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (IRiESD-Bilansowanie) wynikają z następujących przepisów i dokumentów:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne – zwanej dalej „Ustawą” lub „ustawą Prawo energetyczne” (Dz. U. z 2020 r., poz. 833 z późn. zmianami) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,
- b) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii – zwanej dalej „Ustawą OZE” (Dz. U. z 2020 r., poz. 261 z późn. zmianami),
- c) koncesji TAURON Dystrybucja na dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/19/2698/U/1/98/JK z dnia 16 listopada 1998 r. wraz z późn. zmianami,
- d) decyzji Prezesa URE nr DPE-4711-10(4)/2698/2011/KL z dnia 2 września 2011 r. o wyznaczeniu TAURON Dystrybucja Operatorem Systemu Dystrybucyjnego,
- e) określone w opracowanej przez operatora systemu przesyłowego (zwanego dalej: „OSP”) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (zwaną dalej „IRiESP”), zatwierdzonej decyzją Prezesa URE,
- f) określone w opracowanych przez OSP Warunkach dotyczących bilansowania (zwanymi dalej „WDB”), zatwierdzonych decyzją Prezesa URE,
- g) Taryfy TAURON Dystrybucja,
- h) rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312/6 z 28.11.2017 r.) - EB GL.

18) W punktach:

A.1.3., A.4.3.5., A.5.1., A.6.4., A.10.1.1., A.10.2.9., C.1.1., C.1.10., C.1.15., E.5., skrót „IRiESP” zastąpiono skrótem „WDB”

19) W punktach:

A.3.1., A.4.3.6. , A.4.3.7., C.2.6., E.1.

skrót „IRiESP- Bilansowanie” zastąpiono skrótem „WDB”

20) W punkcie A.4.3.1. zmieniono ppkt e) i nadano mu następujące brzmienie:

e) zawarciu przez URD typu odbiorca (URD_o), będącego wytwórcą w mikroinstalacji (innym niż prosument rozliczany na podstawie umowy kompleksowej), umowy dystrybucji z TAURON Dystrybucja.

21) W punkcie A.4.3.7.:

a) zmieniono pierwsze zdanie, które przyjmuje następujące brzmienie:

Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD będących odbiorcami końcowymi, w tym prosumentami, na podstawie umów kompleksowych, zawiera z TAURON Dystrybucja, jedną GUD-K na podstawie której może pełnić funkcję sprzedawcy usługi kompleksowej.

b) usunięto ostatni akapit o treści:

Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną na podstawie umowy kompleksowej URD innym, niż URD w gospodarstwach domowych, na obszarze działania TAURON Dystrybucja może pełnić funkcję sprzedawcy usługi kompleksowej dla tych URD. Zasady realizacji umów kompleksowych z tymi URD, określa umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawarta pomiędzy sprzedawcą a TAURON Dystrybucja.

22) Zmieniono treść punktu B.10. i nadano mu następujące brzmienie:

B.10. Umowa o świadczenie usług dystrybucji, w zakresie energii pobranej z sieci oraz wprowadzonej do sieci TAURON Dystrybucja, z URD_o wytwarzającymi energię w mikroinstalacji, z wyłączeniem prosumentów rozliczanych na podstawie umowy kompleksowej, jest zawierana po uprzednim zgłoszeniu mikroinstalacji lub realizacji umowy przyłączeniowej.

23) W punkcie C.1.11 ppkt a) trzeci tiret otrzymuje brzmienie:

- oddzielnie w formie okresowych stanów (wskazań) liczydeł liczników energii elektrycznej dane o ilości energii wprowadzonej i pobranej z sieci przez URD posiadającego mikroinstalację;

24) W punkcie H.5. zmieniono ppkt 6) oraz dodano ppkt 6a), 6b) i 6c), którym nadano następujące brzmienie:

6) w przypadku otrzymania przez sprzedawcę od:

- a) URD przyłączonego do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, wniosku o udzielenie bonifikaty z tytułu przekroczenia dopuszczalnych czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej,
- b) URD wniosku o udzielenie bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej, z wyłączeniem niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej określających dopuszczalne czasy przerw w dostarczaniu energii elektrycznej,

sprzedawca przekazuje TAURON Dystrybucja w formie elektronicznej ten wniosek w ciągu 2 dni roboczych od dnia otrzymania wniosku URD.

TAURON Dystrybucja po rozpatrzeniu wniosku, przekazuje sprzedawcy informację o uznaniu bądź odrzuceniu wniosku URD wraz z podaniem przyczyn odrzucenia, w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia otrzymania wniosku od sprzedawcy,

- 6a) w przypadku zaistnienia przesłanek do udzielenia URD przez TAURON Dystrybucja bonifikaty bez wcześniejszego wniosku URD, TAURON Dystrybucja przekazuje sprzedawcy informacje niezbędne do udzielenia URD przez sprzedawcę bonifikaty w terminie 21 dni kalendarzowych od:

- ostatniego dnia, w którym nastąpiło niedotrzymanie przez TAURON Dystrybucja standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- ostatniego dnia, w którym nastąpiło przekroczenie dopuszczalnych czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej dla URD przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV,
- dnia otrzymania wniosku, o którym mowa w pkt. H.5. ppkt. 6) lit. a), dla innych URD niż URD, który złożył wniosek o którym mowa w pkt. H.5. ppkt. 6) lit. a), zasilanych z tego samego miejsca dostarczania co URD, który złożył ten wniosek, dla których również potwierdzono przekroczenie czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej,

- 6b) bonifikata, o której mowa w ppkt 6a) jest uwzględniana w rozliczeniach z URD za najbliższy okres rozliczeniowy i uwzględniana w rozliczeniach pomiędzy TAURON Dystrybucja a sprzedawcą,

- 6c) w przypadku otrzymania przez sprzedawcę reklamacji URD w sprawie bonifikaty, sprzedawca przekazuje TAURON Dystrybucja reklamację w formie elektronicznej w ciągu 2 dni roboczych. TAURON Dystrybucja po rozpatrzeniu reklamacji, przekazuje sprzedawcy informację o uznaniu bądź odrzuceniu reklamacji URD, wraz z podaniem przyczyn odrzucenia, w terminie 21 dni kalendarzowych od dnia otrzymania reklamacji od sprzedawcy,

25) W „SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI” w „Oznaczeniach skrótów”:

- a) dodano nowe skróty:

Prosument Prosument energii odnawialnej

WDB Warunki dotyczące bilansowania

- b) usunięto skrót „**IRiESP-Bilansowanie**”

c) zmieniono skróty:

OSD	Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego
OSDp	Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, którego sieć dystrybucyjna posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową
OSDn	Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową
OSP	Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego
JWCD	Jednostka wytwórcza centralnie dysponowana – jednostka wytwórcza typu D przyłączona do sieci przesyłowej lub koordynowanej sieci 110kV, o mocy co najmniej 50 MW, podlegająca centralnemu dysponowaniu przez OSP
nJWCD	Jednostka wytwórcza nie będąca jednostką wytwórczą centralnie dysponowaną – jednostka wytwórcza nie podlegająca centralnemu dysponowaniu przez OSP

26) W „SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI” w „Pojęciach i definicjach” :

a) zmieniono definicję „Prosument” i nadano jej następujące brzmienie:

Prosument energii odnawialnej	Odbiorca końcowy wytwarzający energię elektryczną wyłącznie z odnawialnych źródeł energii na własne potrzeby w mikroinstalacji, pod warunkiem że w przypadku odbiorcy końcowego niebędącego odbiorcą energii elektrycznej w gospodarstwie domowym, nie stanowi to przedmiotu przeważającej działalności gospodarczej określonej zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 40 ust. 2 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej (Dz. U. z 2019 r. poz. 649, 730 i 2294),
--------------------------------------	---

b) zmieniono definicję „Uczestnik Rynku Bilansującego” i nadano jej następujące brzmienie:

Uczestnik Rynku Bilansującego	Podmiot, który ma zawartą Umowę o świadczenie usług przesyłania z OSP, na mocy której, w celu zapewnienia sobie zbilansowania handlowego, realizuje dostawy energii poprzez obszar Rynku Bilansującego oraz podlega rozliczeniom z tytułu działań obejmujących bilansowanie energii i zarządzanie ograniczeniami systemowymi, zgodnie z zasadami określonymi w WDB.
--------------------------------------	---

c) zmieniono definicję „Jednostka wytwórcza” i nadano jej następujące brzmienie:

Jednostka wytwórcza	Moduł wytwarzania energii, tj. wyodrębniony zespół urządzeń elektrowni, służący do wytwarzania energii elektrycznej i wyprowadzania mocy. Jednostka wytwórcza obejmuje także
----------------------------	--

transformatory oraz linie służące do wyprowadzenia mocy, wraz z łącznikami w miejscu przyłączenia jednostki do sieci.

W przypadku, gdy ze względu na ścisłe powiązanie technologiczne w procesie wytwarzania energii, produkcja energii z jednego źródła jest uzależniona od pracy innego, takie źródła wytwórcze należy traktować jako jedną jednostkę wytwórczą.

Rozporządzenie Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (Dz. Urz. UE L 112/1 z 27.4.2016 r.) - NC RfG, w art. 5 ust. 2 określa cztery kategorie (typy) modułów wytwarzania energii, tj. typ A, B, C i D oraz wartości graniczne progów mocy dla tych modułów. Na podstawie art. 5 ust. 3 powołanego rozporządzenia zostały opracowane przez OSP i zatwierdzone przez Prezesa URE dla obszaru Rzeczypospolitej Polskiej progi mocy maksymalnych dla ww. modułów wytwarzania energii typu B, C i D.

Podział modułów wytwarzania energii:

- a) moduł wytwarzania energii typu A –moduł wytwarzania energii przyłączony do sieci o napięciu niższym niż 110 kV oraz mocy maksymalnej nie mniejszej niż 0,8 kW i mniejszej niż 200 kW,
- b) moduł wytwarzania energii typu B –moduł wytwarzania energii przyłączony do sieci o napięciu niższym niż 110 kV oraz mocy maksymalnej nie mniejszej niż 200 kW i mniejszej niż 10 MW,
- c) moduł wytwarzania energii typu C –moduł wytwarzania energii przyłączony do sieci o napięciu niższym niż 110 kV oraz mocy maksymalnej nie mniejszej niż 10 MW i mniejszej niż 75 MW,
- d) moduł wytwarzania energii typu D –moduł wytwarzania energii przyłączony do sieci o napięciu niższym niż 110 kV i mocy maksymalnej nie mniejszej niż 75 MW oraz wszystkie moduły wytwarzania energii, bez względu na ich moc maksymalną, jeśli napięcie w punkcie ich przyłączenia ma wartość co najmniej 110 kV.

- a) zmieniono definicję „Rynek bilansujący” i nadano jej następujące brzmienie:

Rynek bilansujący Wszystkie ustalenia instytucjonalne, handlowe i operacyjne ustanawiające rynkowe zarządzanie bilansowaniem co jest realizowane za pomocą mechanizmu bieżącego bilansowania zapotrzebowania na energię elektryczną i wytwarzania tej energii w KSE.

- b) dodano nową definicję „Warunki dotyczące bilansowania” o następującym brzmieniu:

Warunki dotyczące bilansowania Dokument opracowany przez OSP na podstawie art. 18 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312/6 z 28.11.2017 r.) - EB GL, zatwierdzony decyzją Prezesa URE.

- c) dodano nową definicję „Elektrownia” o następującym brzmieniu:

Elektrownia Zakład wytwarzania energii, tj. obszarowo wyodrębniona część przedsiębiorstwa energetycznego, prowadzącego działalność polegającą na przekształcaniu energii pierwotnej w energię elektryczną, składająca się z jednego modułu wytwarzania energii lub z większej liczby modułów wytwarzania energii mających jedno lub kilka miejsc przyłączenia do sieci.

d) dodano nową definicję „TCM” o następującym brzmieniu:

TCM Metody, warunki, wymogi i zasady (ang. „terms, conditions and methodologies”) przyjęte na podstawie rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 714/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylającym rozporządzenie (WE) nr 1228/2003 (Dz. Urz. UE L 211/15 z 14.08.2009 r., z późn. zm.), rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 158/54 z 14.06.2019 r.) lub Kodeksów sieci.

e) dodano nową definicję „Układ ARNE” o następującym brzmieniu:

Układ ARNE Układ automatycznej regulacji napięcia i mocy biernej w węźle wytwórczym.

f) usunięto definicję „Automatyczny układ regulacji napięcia elektrowni (ARNE)”.

27) W załączniku nr 1 punkt 9.1.2.2. otrzymuje brzmienie

9.1.2.2. W celu spełnienia wymagań określonych w pkt. 9.1.2.1. mikroinstalacje powinny być wyposażone w port wejściowy RS485 obsługujący protokół komunikacji SUNSPEC - inny port wejściowy oraz protokół komunikacji wymaga indywidualnego uzgodnienia z TAURON Dystrybucja. Urządzenia sterujące dostarcza TAURON Dystrybucja.