Elektrociepłownia Mielec spółka z o.o.

z siedzibą w Mielcu

Karta Aktualizacji Nr 1/2020
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

Niniejsza Karta Aktualizacji zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej zatwierdzonej decyzją Zarządu z dnia 7 stycznia 2020.

Zatwierdzona decyzją Zarządu
z dnia 30 grudnia 2020 r.

Dyrektor
Ekonomiczno-Finansowy
PROKURENT
Katarzyna Kołodziejska

PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR
Andrzej Saj

I. Planowana data wejścia w życie aktualizacji

Planowana data wejścia w życie niniejszej Karty Aktualizacji to data zatwierdzenia Karty Aktualizacji przez Elektrociepłownię Mielec spółka z o.o., po przeprowadzeniu procesu konsultacji.

II. Przedmiot i 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. zmian IRiESP i zmian IRiESD OSDp (PGE Dystrybucja S.A.) dokonanych , w okresie poprzedzającym dokonanie niniejszej aktualizacji i wprowadzonych po ostatniej aktualizacji IRiESD dokonanej Kartą aktualizacji Nr 2/20219;
3. 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;
4. 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
5. 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.

III. Zakres zmian:

LP	Punkt IRiESD	Zestawienie zmian
1.	I.1.3. oraz I.1.4., I.4.1 i I.4.3. ppkt i)	Zmieniono treść punktu
2.	I.1.22	Dodano nowy punkt
3.	I.3.2., I.3.5, I.3.6.	Zmieniono treść punktu
4.	II.1.1. oraz II.1.6 tiret drugi)	Zmieniono treść punktu

5.	II.1.16, II.1.19, II.1. 20 oraz II.1.22-II.1.24.	Zmieniono treść punktu
6.	II.4.3.2 oraz II.4.7.1.4. ppkt c)	Zmieniono treść punktu
7.	IV.1.1., IV.1.3 i IV.1.4. oraz IV.1.6.	Zmieniono treść punktu
8.	VI.8.5.	Dodano nowy punkt
9.	VIII.4.2. ppkt 10)	Zmieniono treść punktu
10.	A.1.1.	Zmieniono treść punktu
11.	A.1.2., A.5.1., C.1, C.10 oraz A.3.1, E.1	Zmieniono skróty w treści punktów
12.	A.5.2.	Zmieniono treść punktu
13.	A.4.3.1. ppkt e)	Zmieniono treść punktu (dodano nowy ppkt)
14.	B.12.	Zmieniono treść punkt.
15.	G.	Nadano nowe brzmienie
16.	H.	Nadano nowe brzmienie
17.	Słownik skrótów i definicji	Zmieniono lub dodano skróty Zmieniono lub dodano definicje

IV. Nowe brzmienie punktów IRiESD:

1. <u>Zmieniono treść punktu I.1.3.oraz I.1.4 i nadano im następujące brzmienie oraz dodano punkt I.1.23 w brzmieniu:</u>

I.1.3. Niniejsza IRiESD spełnia w szczególności wymagania:

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. ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz.U. z 2020 r. poz. 1333 z późn. zmianami),

d. ustawy z dnia 26 czerwca 1974 r. Kodeks Pracy (Dz. U. z 2019 r., poz. 1040 z późn. zmianami),

e. decyzji z dnia 6 grudnia 2012 roku znak DPE-4711-30(21)/2012/1334/KF Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki wyznaczającej Elektrociepłownię Mielec spółka z o.o.- Operatorem Systemu Dystrybucyjnego na obszarze określonym w koncesji,

f. decyzji z dnia 19 listopada 2008 roku znak DEE/81/1334/W/OKR/2008/MG udzielającej Elektrociepłownię Mielec spółka z o.o. koncesji na dystrybucję energii elektrycznej,

g. określone w opracowanej przez operatora systemu przesyłowego (zwanego dalej: „OSP") Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci

Przesyłowej (zwaną dalej „IRiESP"), zatwierdzonej decyzją Prezesa URE,

h. określone w opracowanej przez Operatora systemu dystrybucyjnego posiadającego bezpośrednie połączenie z sieciami przesyłowymi (Operator sytemu dystrybucyjnego typu OSDp) – PGE Dystrybucja S.A. – do którego przyłączona jest sieć dystrybucyjna OSDn - Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (zwaną dalej IRiESD OSDp)

i. Taryfy OSDn,

j. 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".

I.1.4. Uwzględniając warunki określone w niniejszej IRiESD - OSDn 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.

I.1.22. Zakres przedmiotowy IRiESD pokrywa się częściowo z zakresem przedmiotowym TCM, stąd:

a) w przypadku, gdy wystąpi rozbieżność pomiędzy postanowieniami IRiESD, a postanowieniami TCM, OSDn niezwłocznie podejmie działania mające na celu wyeliminowania tych rozbieżności, a do tego czasu postanowienia TCM mają pierwszeństwo nad rozbieżnymi z nimi postanowieniami IRiESD,

b) 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.

2. <u>Zmieniono treść puntu I.3.2, I.3.3. i I.3.4. i nadano im następujące brzmienie:</u>

I.3.2. OSDn świadcząc usługę dystrybucji energii elektrycznej:

a) dostarcza energię elektryczną zgodnie z obowiązującymi parametrami jakościowymi i na warunkach określonych w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo na podstawie umowy kompleksowej,

b) instaluje, na własny koszt, układ pomiarowo-rozliczeniowy w miejscu przygotowanym przez odbiorcę oraz system pomiarowo-rozliczeniowy, w przypadku podmiotów zaliczonych do grup przyłączeniowych IV-VI, zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, z wyłączeniem wytwórców innych niż wytwarzający energię w mikroinstalacji,

c) powiadamia odbiorców o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w wymaganej przepisami prawa formie,

d) niezwłocznie przystępuje do likwidacji awarii i usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej,

e) przekazuje dane pomiarowe odbiorcy, sprzedawcy oraz podmiotowi odpowiedzialnemu za bilansowanie handlowe energii elektrycznej dostarczonej i pobranej z systemu,

f) umożliwia wgląd do wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz dokumentów stanowiących podstawę do rozliczeń za dostarczoną energię elektryczną, a także do wyników kontroli prawidłowości wskazań tych układów,

g) opracowuje, aktualizuje i udostępnia odbiorcom ich standardowe profile zużycia energii elektrycznej,

h) wdraża procedury zmiany sprzedawcy oraz je uwzględnia w IRiESD.

I.3.5. Przyłączenie podmiotu do sieci następuje na podstawie umowy o przyłączenie do sieci i po spełnieniu warunków przyłączenia do sieci.
Przyłączenie mikroinstalacji do sieci może nastąpić na podstawie zgłoszenia albo na podstawie umowy o przyłączenie i po spełnieniu warunków przyłączenia do sieci, zgodnie z Ustawą OZE.

I.3.6. OSDn ustala oraz udostępnia wzór wniosku o określenie warunków przyłączenia oraz wzór zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji.

3. ***<u>Zmieniono treść punktu I.4.1. i I.4.3. ppkt i) i nadano im następujące brzmienie:</u>***

I.4.1. OSDn 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.

I.4.3. i) udziela bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców lub parametrów jakościowych energii elektrycznej, w wysokości określonej w taryfie lub umowie.

4. ***<u>Zmieniono treść punktu II.1.1. II.1.6 ppkt c). oraz II.1.16, II.1.19.II.1.20, II.1.2-II.1.24. i nadano im następujące brzmienie:</u>***

II.1.1. Przyłączanie do sieci dystrybucyjnej OSDn następuje na podstawie umowy o przyłączenie i po spełnieniu warunków przyłączenia, określonych przez OSDn albo na podstawie zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji, o którym mowa w punkcie II.1.26.

II.1.6. Ppkt b)

b) plan zabudowy lub szkic sytuacyjny określający usytuowanie obiektu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci względem istniejącej sieci oraz sąsiednich obiektów, a w przypadku podmiotów ubiegających się o przyłączenie źródła energii elektrycznej do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV (innych niż mikroinstalacje) wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego albo, w przypadku braku takiego planu, decyzję o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu dla nieruchomości określonej we wniosku, jeżeli jest ona wymagana na podstawie przepisów o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym lub inny równoważny dokument.

II.1.21. W przypadku, gdy podmiot ubiegający się o przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej OSDn, jest przyłączony do sieci jako odbiorca końcowy, a moc zainstalowana mikroinstalacji, o przyłączenie której ubiega się ten podmiot, nie jest większa niż określona w wydanych warunkach przyłączenia, przyłączenie do sieci odbywa się na podstawie zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji, złożonego w OSDn, po zainstalowaniu odpowiednich układów zabezpieczających i układu pomiarowo-rozliczeniowego. W innym przypadku przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej OSDn odbywa się na podstawie umowy o przyłączenie do sieci. Koszt instalacji układu zabezpieczającego i układu pomiarowo-rozliczeniowego ponosi OSDn.

Przyłączane mikroinstalacje muszą spełniać wymagania techniczne i eksploatacyjne określone w art. 7a ust. 1. Ustawy oraz niniejszej IRiESD.

OSDn publikuje na swojej stronie internetowej oraz udostępnia w swojej siedzibie oraz punktach obsługi klienta wzór zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej OSDn. Zgłoszenie to zawiera w szczególności:

1) oznaczenie podmiotu ubiegającego się o przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej oraz określenie rodzaju i mocy mikroinstalacji,
2) informacje niezbędne do zapewnienia spełnienia przez mikroinstalację wymagań technicznych i eksploatacyjnych, o których mowa w art. 7a Ustawy,
3) rodzaj mikroinstalacji,
4) moc zainstalowaną elektryczną,
5) moc znamionową falownika po stronie AC - w przypadku przyłączenia poprzez falownik,
6) dane dotyczące lokalizacji obiektu w którym zainstalowano mikroinstalację,
7) dane techniczne zainstalowanej mikroinstalacji,
8) oświadczenie osoby dokonującej instalacji mikroinstalacji, o zainstalowaniu mikroinstalacji zgodnie z przepisami i zasadami wiedzy technicznej oraz niniejszą IRiESD,

OSDn potwierdza złożenie zgłoszenia, odnotowując datę jego złożenia oraz dokonuje przyłączenia do sieci mikroinstalacji w terminie 30 dni od dokonania tego zgłoszenia.

II.1.22. Wytwórca energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji, będący:

1) prosumentem,
2) przedsiębiorcą w rozumieniu ustawy z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców - zwanej dalej „ustawą Prawo przedsiębiorców” (Dz. U. z 2019r., poz. 1292 z późn. zmianami) niebędącego prosumentem,

informuje OSDn o terminie przyłączenia mikroinstalacji, lokalizacji przyłączenia mikroinstalacji, rodzaju odnawialnego źródła energii użytego w tej mikroinstalacji oraz mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji, nie później niż w terminie 30 dni przed dniem planowanego przyłączenia mikroinstalacji do sieci OSDn.

II.1.23. Wytwórca, o którym mowa w pkt. II.1.22. informuje OSDn o:

1) zmianie rodzaju odnawialnego źródła energii użytego w mikroinstalacji lub jej mocy zainstalowanej elektrycznej – w terminie 14 dni od dnia zmiany tych danych;
2) zawieszeniu trwającym od 30 dni do 24 miesięcy lub zakończeniu wytwarzania

energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji – w terminie 45 dni od dnia zawieszenia lub zakończenia wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji.

II.1.24 Zapisów pkt. II.1.22. i II.1.23. nie stosuje się do wytwórców energii elektrycznej wytworzonej z biogazu rolniczego w mikroinstalacji, niebędących prosumentami.

II.1.25 Wytwórca energii elektrycznej z biogazu rolniczego w mikroinstalacji będący osobą fizyczną wpisaną do ewidencji producentów, o której mowa w przepisach o krajowym systemie ewidencji producentów, ewidencji gospodarstw rolnych oraz ewidencji wniosków o przyznanie płatności lub wytwórca będący przedsiębiorcą w rozumieniu ustawy Prawo przedsiębiorców wykonujący działalność, o której mowa powyżej, nie później niż na 30 dni przed dniem planowanego przyłączenia mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej OSDn, pisemnie informuje OSDn o planowanym terminie jej przyłączenia, planowanej lokalizacji oraz rodzaju i mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji.

II.1.26 Wytwórca, o którym mowa w pkt. II.1.25. jest obowiązany informować OSDn o:

1) zmianie mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji – w terminie 14 dni od dnia zmiany;
2) zawieszeniu trwającym od 30 dni do 24 miesięcy lub zakończeniu wytwarzania energii elektrycznej w mikroinstalacji – w terminie 45 dni od dnia zawieszenia lub zakończenia wytwarzania energii elektrycznej;
3) terminie wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w mikroinstalacji – w terminie 14 dni od dnia jej wytworzenia.

5. <u>Dodano punkt VI.8.5. w brzmieniu:</u>

VI.8.5. OSDn może ograniczyć pracę lub odłączyć od sieci mikroinstalację o mocy zainstalowanej większej niż 10 kW przyłączoną do sieci OSDn w przypadku, gdy wytwarzanie energii elektrycznej w tej mikroinstalacji stanowi zagrożenie bezpieczeństwa pracy tej sieci. Uwzględniając stopień zagrożenia bezpieczeństwa pracy poszczególnych obszarów sieci, OSDn w pierwszej kolejności ogranicza proporcjonalnie do mocy zainstalowanej pracę mikroinstalacji albo odłącza ją od sieci. Po ustaniu stanu zagrożenia bezpieczeństwa pracy sieci OSDn jest obowiązany niezwłocznie przywrócić stan poprzedni.

6. <u>W treści punktu II.4.3.2. wyrażenia „ARNE” zastępuje się wyrażeniem „Układ ARNE”.</u>

7. <u>W punkcie II.4.7.1.4.</u>

— ***<u>Zmieniono ppkt c i nadano mu następujące brzmienie:</u>***

c) w przypadku wytwórców posiadających odnawialne źródła energii (z wyjątkiem nowo przyłączanych), dodatkowo na

zaciskach generatorów źródeł wytwórczych, dla których wymagane jest potwierdzenie przez OSDn ilości energii elektrycznej, niezbędne do uzyskania świadectw pochodzenia w rozumieniu ustawy OZE.

8. <u>Zmieniono treść punktu IV.1.1. i nadano mu następujące brzmienie:</u>

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.

9. <u>Zmieniono treść punktu IV.1.3. i nadano mu następujące brzmienie:</u>

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.

10. <u>Zmieniono treść punktu IV.1.4. i nadano mu następujące brzmienie:</u>

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 systemy wspomagania dyspozytorskiego.

11. <u>Zmieniono treść punktu IV.1.6. i nadano mu następujące brzmienie:</u>

IV.1.6. OSDp 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.

12. <u>W punkcie VIII.4.2. zmieniono treść ppkt 10), któremu nadano następujące brzmienie:</u>

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

13. <u>Zmieniono treść punktu A.1.1 i nadano mu następujące brzmienie:</u>

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) decyzji z dnia 6 grudnia 2012 roku znak DPE-4711-30(21)/2012/1334/KF Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki wyznaczającej Elektrociepłownię Mielec spółka z o.o.- Operatorem Systemu Dystrybucyjnego na obszarze określonym w koncesji,

d) decyzji z dnia 19 listopada 2008roku znak DEE/81/1334/W/OKR/2008/MG udzielającej Elektrociepłownię Mielec spółka z o.o. koncesji na dystrybucję energii elektrycznej,

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 (zwanych dalej „WDB"), zatwierdzonych decyzją Prezesa URE,

g) Taryfy OSDn,

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.

14. <u>W punktach: A.1.2, A.5.1., C.1, C.10., skrót „IRIESP" zastąpiono skrótem „WDB".</u>

15. <u>W punktach A.3.1., E.1. skrót „IRiESP – Bilansowanie" zastąpiono skrótem „WDB".</u>

16. <u>W punkcie A.4.3.1. dodano ppkt e) w brzminiu:</u>

e) zawarciu przez URD typu odbiorca (URDo), będącego wytwórcą w mikroinstalacji (innym niż prosument rozliczany na podstawie umowy kompleksowej), umowy dystrybucji z OSDn

17. <u>Nadaje się nowe brzmienie punktowi A.5.2.:</u>

Zasady konfiguracji podmiotowej i obiektowej rynku detalicznego oraz nadawania kodów identyfikacyjnych określone są szczegółowo w IRiESD – Bilansowanie OSDp. W przypadku wdrażania przez OSDp nowego systemu nadawania kodów identyfikacyjnych OSDn może stosować dotychczasowe kody identyfikacyjne do czasu dokonania procesu ujednolicenia i implementacji systemu oznaczeń OSDp – o czym informuje użytkowników systemu z odpowiednim wyprzedzeniem.

18. <u>Dodano punkt B.12. w brzmieniu:</u>

B.12. Umowa o świadczenie usług dystrybucji, w zakresie energii pobranej z sieci oraz wprowadzonej do sieci OSDn, z URDo wytwarzającymi energię w mikroinstalacji, z wyłączeniem prosumentów rozliczanych na podstawie umowy kompleksowej, jest zawierana po uprzednim zgłoszeniu mikroinstalacji lub realizacji umowy przyłączeniowej.

19. <u>Nadano nowe brzmienie rozdziało G:</u>

G. ZASADY WYZNACZANIA, PRZYDZIELANIA I WERYFIKACJI STANDARDOWYCH PROFILI ZUŻYCIA

G.1. OSDn stosuje standardowe profile zużycia (profile) określone z zachowaniem należytej staranności na podstawie zmienności obciążeń dobowych odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej nN o mocy umownej nie większej niż 40 kW. Wykaz profili dostępnych dla odbiorców profilowanych zestawiono

w tab. T.1, zaś godzinowe profile wyznaczone w jednostkach względnych zamieszczono

w tab. T.2 – T.3.

G.2. Dla odbiorców, o których mowa w pkt. G.1., którzy chcą skorzystać z prawa wyboru sprzedawcy, OSDn na podstawie:

a) parametrów technicznych przyłącza,

b) grupy taryfowej określonej w umowie dystrybucji,

c) historycznego lub przewidywanego rocznego zużycia energii elektrycznej,

przydziela odpowiedni profil i planowaną ilość poboru energii na rok kalendarzowy.

G.3. Przydzielony dla odbiorcy profil oraz planowana ilość poboru energii elektrycznej jest przyjmowana w Generalnej Umowie Dystrybucji lub Generalnej Umowie Dystrybucji dla usługi kompleksowej zawartej przez sprzedawcę tego odbiorcy profilowego z OSDn.

G.4. W przypadku zmiany parametrów, o których mowa w pkt. G.2., odbiorca jest zobowiązany do powiadomienia OSDn. W takim przypadku OSDn dokonuje weryfikacji przydzielonego profilu oraz planowanej ilość poboru energii elektrycznej i dokonuje odpowiednich zmian w Generalnej Umowie Dystrybucji lub Generalnej Umowie Dystrybucji dla usługi kompleksowej, o których mowa w pkt. G.3.

G.5. W sprawach nieuregulowanych niniejszą instrukcją – dotyczących wyznaczania, przydzielania i weryfikacji standardowych profili zużycia stosuje się odpowiednio postanowienia IRiESD OSDp.

Tabela T.1.

Wykaz profili zużycia dla odbiorców profilowych przyłączonych do sieci Elektrociepłowni Mielec spółka z o.o.

Nazwa profilu	Kryteria kwalifikowania odbiorców
C1	Odbiorcy grup taryfowych C1 spełniający warunki: — zasilanie 1 lub 3-fazowe, — moc przyłączeniowa nie większa niż 40 kW, — układ pomiarowo-rozliczeniowy jednostrefowy. Dopuszcza się w uzasadnionych przypadkach kwalifikację odbiorców o mocy przyłączeniowej i umownej większej niż 40 kW.
C2	Odbiorcy grup taryfowych C1 spełniający warunki: — zasilanie 1 lub 3-fazowe, — moc przyłączeniowa nie większa niż 40 kW, — układ pomiarowo-rozliczeniowy wielostrefowy sparametryzowany w strefach: szczyt –pozaszczyt. Dopuszcza się w uzasadnionych przypadkach kwalifikację odbiorców o mocy przyłączeniowej i umownej większej niż 40 kW.

Profil C1																										Tablica T.2
Miesiąc	Dzień tygodnia	Godzina doby																								Razem
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
I	pn.-pt.	2,41	2,38	2,36	2,34	2,44	2,99	3,88	5,00	5,84	6,22	6,23	6,15	6,11	5,88	5,40	5,05	4,92	4,53	4,25	3,97	3,42	3,00	2,74	2,50	100,01
	sob.	2,40	2,36	2,33	2,33	2,37	2,54	2,87	3,25	3,84	4,23	4,33	4,39	4,22	3,84	3,50	3,39	3,51	3,57	3,57	3,45	3,00	2,75	2,63	2,43	77,10
	nd.	2,48	2,46	2,41	2,34	2,37	2,39	2,43	2,49	2,60	2,81	2,95	2,94	2,80	2,76	2,68	2,82	3,14	3,25	3,28	3,08	2,92	2,80	2,62	2,49	65,31
II	pn.-pt.	2,10	2,09	2,06	2,04	2,14	2,67	3,59	4,66	5,51	5,86	5,89	5,85	5,81	5,56	4,96	4,54	4,36	4,25	4,01	3,71	3,11	2,71	2,47	2,21	92,16
	sob.	2,09	2,04	2,01	1,97	1,99	2,24	2,56	3,01	3,57	3,97	4,03	4,03	3,93	3,50	3,23	3,03	3,00	3,16	3,29	3,13	2,72	2,48	2,36	2,18	69,52
	nd.	2,02	2,01	1,95	1,90	1,93	1,95	2,02	2,16	2,34	2,54	2,72	2,68	2,64	2,55	2,48	2,44	2,54	2,82	2,97	2,66	2,42	2,27	2,18	2,01	56,20
III	pn.-pt.	1,73	1,70	1,67	1,68	1,76	2,22	2,96	4,07	4,86	5,24	5,37	5,39	5,42	5,23	4,61	4,09	3,74	3,55	3,55	3,35	2,81	2,37	2,10	1,83	81,30
	sob.	1,74	1,70	1,65	1,65	1,67	1,84	2,07	2,58	3,15	3,40	3,55	3,42	3,23	3,02	2,80	2,60	2,52	2,56	2,81	2,75	2,33	2,08	1,95	1,73	58,80
	nd.	1,65	1,65	1,62	1,59	1,59	1,57	1,55	1,68	1,97	2,23	2,33	2,35	2,28	2,30	2,22	2,13	2,12	2,33	2,56	2,39	2,20	1,99	1,85	1,67	47,82
IV	pn.-pt.	1,68	1,64	1,63	1,62	1,68	2,08	2,92	3,91	4,70	5,05	5,20	5,23	5,26	5,07	4,51	4,14	3,75	3,37	3,13	3,09	2,79	2,35	2,07	1,88	78,75
	sob.	1,67	1,60	1,58	1,57	1,57	1,69	1,91	2,44	2,97	3,23	3,32	3,32	3,18	2,97	2,69	2,45	2,30	2,28	2,27	2,42	2,38	2,14	1,99	1,80	55,74
	nd.	1,66	1,60	1,55	1,55	1,52	1,42	1,39	1,56	1,78	2,01	2,06	2,11	2,04	2,04	1,94	1,88	1,87	1,89	1,94	1,93	2,04	1,97	1,80	1,62	43,17
V	pn.-pt.	1,55	1,50	1,46	1,43	1,43	1,78	2,59	3,51	4,33	4,69	4,88	4,92	4,93	4,79	4,35	3,98	3,60	3,26	2,98	2,83	2,46	2,28	1,97	1,73	73,23
	sob.	1,63	1,56	1,49	1,45	1,40	1,53	1,88	2,39	2,94	3,17	3,35	3,37	3,27	3,08	2,91	2,69	2,58	2,48	2,43	2,43	2,30	2,26	2,05	1,79	56,43
	nd.	1,65	1,57	1,53	1,42	1,32	1,23	1,34	1,51	1,74	2,04	2,12	2,20	2,16	2,17	2,11	2,06	2,02	2,02	2,02	1,89	2,01	1,97	1,74	1,56	43,40
VI	pn.-pt.	1,54	1,48	1,42	1,38	1,34	1,73	2,45	3,33	4,09	4,44	4,66	4,75	4,75	4,59	4,28	3,87	3,55	3,24	2,93	2,76	2,38	2,28	2,00	1,72	70,96
	sob.	1,63	1,53	1,43	1,38	1,30	1,48	1,78	2,21	2,74	3,10	3,31	3,34	3,30	3,28	3,27	3,05	2,87	2,79	2,79	2,76	2,44	2,47	2,31	2,05	58,61
	nd.	1,79	1,69	1,56	1,35	1,23	1,14	1,23	1,39	1,62	1,88	1,97	2,05	1,97	2,02	1,97	1,96	1,97	1,98	2,00	1,89	1,85	1,91	1,76	1,51	41,69
VII	pn.-pt.	1,70	1,63	1,59	1,56	1,47	1,75	2,36	3,14	3,84	4,14	4,36	4,48	4,42	4,34	4,04	3,70	3,44	3,19	2,97	2,79	2,49	2,45	2,11	1,86	69,82
	sob.	1,76	1,69	1,61	1,56	1,42	1,52	1,77	2,28	2,71	2,97	3,24	3,23	3,31	3,23	3,06	2,91	2,70	2,65	2,48	2,36	2,22	2,26	2,17	1,92	57,03
	nd.	1,87	1,83	1,72	1,54	1,34	1,20	1,27	1,44	1,74	2,03	2,15	2,22	2,17	2,20	2,20	2,16	2,13	2,10	2,12	1,95	2,00	2,10	1,96	1,76	45,20
VIII	pn.-pt.	1,72	1,66	1,63	1,62	1,58	1,83	2,43	3,33	4,13	4,36	4,54	4,62	4,72	4,63	4,25	3,85	3,56	3,25	3,06	2,98	2,83	2,53	2,14	1,90	73,15
	sob.	1,86	1,83	1,76	1,68	1,59	1,57	1,80	2,61	2,87	3,00	3,38	3,59	3,57	3,54	3,37	3,23	3,06	2,89	2,73	2,60	2,49	2,32	2,18	1,98	61,50
	nd.	1,91	1,84	1,81	1,74	1,48	1,28	1,31	1,49	1,71	1,96	2,10	2,19	2,18	2,21	2,20	2,14	2,10	2,09	2,12	2,01	2,14	2,03	1,81	1,63	45,48
IX	pn.-pt.	1,57	1,52	1,51	1,50	1,58	2,05	2,72	3,72	4,53	4,80	4,92	4,92	4,85	4,71	4,25	3,78	3,46	3,13	3,11	3,11	2,59	2,20	1,91	1,72	74,16
	sob.	1,63	1,54	1,52	1,53	1,53	1,72	1,88	2,31	2,78	3,08	3,22	3,15	3,09	2,93	2,74	2,55	2,48	2,40	2,54	2,79	2,41	2,20	2,01	1,81	55,84
	nd.	1,69	1,66	1,57	1,52	1,47	1,34	1,29	1,42	1,65	1,90	2,03	2,14	2,10	2,12	2,08	2,02	2,09	2,08	2,15	2,19	2,06	1,87	1,70	1,55	43,69
X	pn.-pt.	1,69	1,67	1,66	1,65	1,73	2,25	3,09	4,09	4,95	5,20	5,24	5,23	5,21	5,07	4,65	4,07	3,77	3,55	3,63	3,42	2,83	2,39	2,07	1,88	80,99
	sob.	1,82	1,77	1,73	1,70	1,71	1,93	2,20	2,64	3,17	3,43	3,57	3,48	3,38	3,13	2,92	2,70	2,59	2,64	2,92	2,85	2,41	2,18	2,03	1,84	60,74
	nd.	1,72	1,65	1,65	1,61	1,62	1,62	1,62	1,68	1,94	2,15	2,27	2,32	2,30	2,26	2,19	2,09	2,15	2,29	2,46	2,35	2,17	1,98	1,82	1,65	47,56
XI	pn.-pt.	1,88	1,83	1,80	1,80	1,89	2,41	3,33	4,47	5,37	5,68	5,70	5,73	5,68	5,61	5,23	4,75	4,61	4,21	3,94	3,62	2,97	2,51	2,23	2,01	89,26
	sob.	1,87	1,86	1,82	1,82	1,85	2,13	2,33	2,90	3,43	3,65	3,83	3,65	3,53	3,30	3,07	2,93	3,06	3,07	3,03	2,83	2,49	2,27	2,12	1,90	64,74
	nd.	1,80	1,77	1,71	1,70	1,72	1,72	1,74	1,80	2,02	2,19	2,29	2,31	2,23	2,23	2,19	2,27	2,49	2,59	2,54	2,42	2,24	2,09	1,94	1,78	49,78
XII	pn.-pt.	2,08	2,04	2,00	1,99	2,10	2,57	3,53	4,70	5,58	5,90	5,94	5,90	5,79	5,69	5,29	4,90	4,78	4,37	4,09	3,70	3,16	2,75	2,48	2,24	93,57
	sob.	2,06	2,00	1,94	1,94	1,99	2,19	2,51	3,05	3,57	3,87	4,01	3,95	3,69	3,54	3,33	3,30	3,36	3,28	3,22	3,05	2,72	2,39	2,28	2,07	69,31
	nd.	1,94	1,86	1,82	1,80	1,84	1,86	2,00	2,12	2,18	2,35	2,55	2,54	2,38	2,45	2,38	2,45	2,62	2,61	2,62	2,49	2,36	2,24	2,17	1,99	53,62

Dla dni ustawowo wolnych od pracy stosuje się profil **niedziela** w danym miesiącu

Profil C2																									Tablica T.3
Miesiąc	Dzień tygodnia	Godzina doby																							Razem
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
I	pn.-pt.	2,53	2,42	2,42	2,45	2,62	2,99	3,80	4,54	5,12	5,40	5,43	5,55	5,49	5,46	5,25	4,94	4,82	4,53	4,29	4,14	4,03	3,62	3,08	2,70	97,62
	sob.	2,47	2,42	2,36	2,46	2,50	2,73	3,22	3,47	3,59	3,85	4,11	4,21	4,08	4,01	3,67	3,59	3,74	3,68	3,67	3,61	3,46	3,23	2,89	2,54	79,56
	nd.	2,36	2,31	2,28	2,27	2,35	2,50	2,62	2,64	2,63	2,84	2,98	3,09	3,15	3,18	3,17	3,17	3,38	3,47	3,48	3,33	3,27	3,09	2,84	2,57	68,97
II	pn.-pt.	2,50	2,39	2,41	2,44	2,57	2,96	3,68	4,34	4,95	5,20	5,30	5,38	5,35	5,39	5,15	4,75	4,51	4,35	4,22	4,06	3,93	3,55	3,03	2,63	95,04
	sob.	2,50	2,41	2,40	2,44	2,48	2,71	3,11	3,35	3,52	3,74	3,99	4,05	3,94	3,94	3,65	3,48	3,48	3,56	3,54	3,51	3,40	3,15	2,78	2,44	77,57
	nd.	2,31	2,28	2,22	2,20	2,26	2,45	2,68	2,62	2,71	2,97	3,10	3,24	3,30	3,34	3,32	3,20	3,28	3,48	3,55	3,37	3,36	3,16	2,89	2,54	69,83
III	pn.-pt.	2,26	2,18	2,18	2,19	2,32	2,66	3,17	3,86	4,46	4,73	4,77	4,85	4,86	4,88	4,67	4,31	4,00	3,82	3,81	3,72	3,60	3,22	2,75	2,45	85,72
	sob.	2,26	2,19	2,16	2,18	2,25	2,36	2,58	2,85	3,14	3,40	3,55	3,66	3,52	3,49	3,18	3,12	3,09	3,13	3,27	3,26	3,14	2,86	2,52	2,25	69,41
	nd.	2,10	2,06	2,00	1,98	2,01	2,19	2,19	2,23	2,31	2,52	2,68	2,83	2,83	2,87	2,87	2,83	2,86	2,95	3,10	3,03	2,99	2,82	2,61	2,35	61,21
IV	pn.-pt.	2,24	2,14	2,10	2,16	2,25	2,54	3,04	3,72	4,40	4,64	4,76	4,86	4,86	4,84	4,63	4,26	3,92	3,67	3,51	3,51	3,51	3,17	2,72	2,44	83,89
	sob.	2,31	2,17	2,17	2,17	2,21	2,32	2,55	2,81	3,00	3,23	3,41	3,41	3,25	3,24	3,02	2,93	2,86	2,78	2,75	2,88	2,90	2,72	2,46	2,25	65,80
	nd.	2,06	2,00	1,97	1,95	1,97	2,03	1,97	1,98	2,10	2,30	2,40	2,51	2,54	2,61	2,59	2,54	2,52	2,52	2,54	2,55	2,63	2,56	2,37	2,20	55,41
V	pn.-pt.	2,41	2,29	2,27	2,28	2,32	2,56	3,12	3,81	4,42	4,74	4,85	4,93	4,93	4,97	4,83	4,57	4,28	3,97	3,77	3,69	3,69	3,43	2,95	2,61	87,69
	sob.	2,58	2,38	2,35	2,37	2,31	2,40	2,73	3,08	3,32	3,57	3,81	3,85	3,77	3,76	3,55	3,40	3,33	3,26	3,23	3,19	3,18	3,00	2,68	2,43	73,53
	nd.	2,24	2,15	2,12	2,07	2,06	2,04	2,08	2,19	2,32	2,63	2,72	2,81	2,92	2,95	2,97	2,96	2,94	2,97	3,00	2,85	2,94	2,91	2,64	2,44	61,92
VI	pn.-pt.	2,57	2,48	2,40	2,42	2,40	2,65	3,28	3,96	4,53	4,92	5,06	5,16	5,18	5,23	5,10	4,77	4,50	4,15	3,94	3,81	3,74	3,55	3,09	2,77	91,66
	sob.	2,63	2,49	2,47	2,48	2,35	2,46	2,78	3,11	3,36	3,60	3,83	3,92	3,81	3,83	3,54	3,50	3,49	3,44	3,35	3,35	3,26	3,15	2,83	2,57	75,60
	nd.	2,43	2,31	2,25	2,21	2,12	2,19	2,22	2,28	2,45	2,75	3,00	3,11	3,13	3,22	3,24	3,23	3,19	3,27	3,23	3,03	3,04	3,05	2,82	2,58	66,35
VII	pn.-pt.	2,58	2,44	2,41	2,43	2,46	2,66	3,23	3,89	4,55	4,87	5,01	5,13	5,15	5,19	5,04	4,75	4,45	4,11	3,95	3,82	3,78	3,57	3,12	2,77	91,36
	sob.	2,68	2,57	2,48	2,49	2,40	2,52	2,82	3,11	3,35	3,61	3,88	3,97	3,92	3,96	3,72	3,61	3,59	3,56	3,41	3,37	3,33	3,23	2,85	2,59	77,02
	nd.	2,43	2,35	2,28	2,21	2,17	2,23	2,32	2,46	2,65	3,01	3,19	3,31	3,39	3,45	3,40	3,39	3,40	3,40	3,43	3,22	3,26	3,21	2,96	2,61	69,73
VIII	pn.-pt.	2,63	2,48	2,42	2,46	2,56	2,74	3,26	3,93	4,60	4,86	5,06	5,21	5,26	5,29	5,15	4,82	4,51	4,19	4,01	3,96	3,94	3,61	3,14	2,79	92,88
	sob.	2,71	2,62	2,55	2,53	2,54	2,63	2,88	3,31	3,53	3,74	3,99	4,05	4,02	4,01	3,74	3,70	3,73	3,65	3,58	3,65	3,57	3,38	2,99	2,68	79,78
	nd.	2,49	2,44	2,39	2,32	2,35	2,43	2,38	2,40	2,58	2,84	3,02	3,15	3,20	3,38	3,31	3,29	3,33	3,28	3,30	3,24	3,26	3,13	2,90	2,62	69,03
IX	pn.-pt.	2,49	2,39	2,30	2,39	2,49	2,80	3,34	3,98	4,59	4,83	4,92	5,03	4,99	4,95	4,72	4,37	4,08	3,81	3,73	3,79	3,69	3,34	2,92	2,64	88,58
	sob.	2,61	2,45	2,38	2,40	2,43	2,63	2,77	3,04	3,26	3,41	3,58	3,66	3,60	3,60	3,38	3,26	3,30	3,22	3,32	3,48	3,33	3,09	2,76	2,51	73,47
	nd.	2,41	2,32	2,27	2,24	2,28	2,47	2,35	2,42	2,46	2,78	2,93	2,98	2,99	3,08	3,09	3,08	3,14	3,17	3,21	3,19	3,14	2,96	2,77	2,47	66,20
X	pn.-pt.	2,52	2,39	2,32	2,41	2,55	2,85	3,57	4,17	4,79	5,05	5,14	5,19	5,17	5,13	4,89	4,55	4,26	4,10	3,99	3,88	3,75	3,39	2,95	2,65	91,66
	sob.	2,67	2,49	2,46	2,49	2,50	2,74	3,12	3,36	3,51	3,78	3,91	3,89	3,81	3,71	3,42	3,32	3,35	3,44	3,53	3,49	3,40	3,10	2,78	2,49	76,76
	nd.	2,37	2,34	2,26	2,24	2,31	2,49	2,62	2,53	2,58	2,83	2,98	3,10	3,06	3,12	3,13	3,13	3,15	3,23	3,35	3,31	3,20	3,04	2,82	2,53	67,72
XI	pn.-pt.	2,63	2,48	2,44	2,47	2,64	3,03	3,83	4,59	5,16	5,46	5,53	5,55	5,49	5,50	5,23	4,93	4,79	4,44	4,16	3,97	3,84	3,45	3,00	2,71	97,32
	sob.	2,55	2,45	2,43	2,47	2,46	2,70	3,04	3,36	3,52	3,80	3,96	4,01	3,84	3,73	3,39	3,42	3,58	3,57	3,52	3,52	3,37	3,06	2,70	2,50	76,95
	nd.	2,33	2,29	2,27	2,22	2,25	2,36	2,42	2,41	2,48	2,72	2,83	2,89	2,89	2,98	2,97	3,00	3,20	3,24	3,28	3,15	3,05	2,85	2,68	2,47	65,23
XII	pn.-pt.	2,61	2,47	2,44	2,52	2,70	3,04	3,86	4,73	5,28	5,57	5,70	5,72	5,63	5,62	5,39	5,12	4,88	4,63	4,30	4,16	4,02	3,64	3,14	2,81	99,98
	sob.	2,63	2,46	2,46	2,52	2,58	2,81	3,25	3,56	3,67	3,89	4,10	4,13	4,01	3,94	3,65	3,64	3,71	3,68	3,58	3,60	3,50	3,20	2,80	2,53	79,90
	nd.	2,33	2,28	2,24	2,21	2,27	2,43	2,59	2,59	2,59	2,76	2,90	2,94	2,94	2,96	2,89	2,92	3,03	3,01	3,04	2,95	2,88	2,79	2,63	2,45	64,62

Dla dni ustawowo wolnych od pracy stosuje się profil **niedziela** w danym miesiącu

20. <u>Nadano nowe brzmienie rozdziałowi H:</u>

H. POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE I OBOWIĄZKI INFORMACYJNE

H.1. Niniejszy rozdział określa procedury postępowania i rozstrzygania reklamacji w zakresie objętym niniejszą IRiESD.

H.2. Reklamacje podmiotów zobowiązanych do stosowania IRiESD mogą być zgłaszane w formie pisemnej (drogą pocztową, osobiście), w formie elektronicznej (pocztą elektroniczną lub poprzez stronę internetową) lub ustnej (osobiście, telefonicznie).

H.3. URD posiadający zawartą ze sprzedawcą umowę kompleksową, składa reklamacje do tego sprzedawcy, z zastrzeżeniem pkt H.4. URD posiadający zawartą ze sprzedawcą umowę sprzedaży oraz z OSDn umowę dystrybucji, reklamacje dotyczące umowy sprzedaży składa bezpośrednio do sprzedawcy, a reklamacje dotyczące umowy dystrybucji składa bezpośrednio do OSDn

Prosument będący konsumentem w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 23 kwietnia 1964 r. – Kodeks cywilny, który posiada zawartą ze sprzedawcą umowę kompleksową, składa reklamacje dotyczące rozliczania i dystrybucji tej energii do tego sprzedawcy.

H.4. OSDn samodzielnie (bez udziału sprzedawcy) realizować będzie następujące obowiązki w zakresie postępowania reklamacyjnego oraz realizacji obowiązków informacyjnych wynikających z przepisów o których mowa w pkt. A.1.1.:

1. przyjmuje od URD przez całą dobę zgłoszeń dotyczących przerw w dostarczaniu energii elektrycznej oraz wystąpienia zagrożeń życia i zdrowia spowodowanych niewłaściwą pracą sieci;
2. udzielanie URD, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanego z powodu awarii w sieci;
3. powiadamianie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie indywidualnych powiadomień lub w formie komunikatów umieszczanych na
4. informowanie na piśmie z co najmniej:
   a) rocznym wyprzedzeniem - o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia, zmiany rodzaju przyłącza lub innych warunków funkcjonowania sieci, jeżeli URD jest zasilany z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV,
   b) trzyletnim wyprzedzeniem - o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia lub innych warunków funkcjonowania sieci, jeżeli URD jest zasilany z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV,

c) tygodniowym wyprzedzeniem – o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią, jeżeli URD jest zasilany z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV.

5. kontaktowanie się z URD w sprawie odpłatnego podejmowania stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania, przez URD lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania tej sieci.
6. przyjmowanie od URD reklamacji na wstrzymanie przez OSDn dostarczania energii.
7. przyjmowanie dodatkowych zleceń od URD na wykonanie czynności wynikających z taryfy OSDn
8. przyjmowanie od prosumenta będącego konsumentem w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 23 kwietnia 1964 r. – Kodeks cywilny, reklamacji dotyczących przyłączenia mikroinstalacji.

H.5. Postępowanie w sprawie reklamacji złożonych sprzedawcy przez URD posiadającego zawartą umowę kompleksową, w sprawach innych niż opisane w pkt. H.4., realizowane jest w następujący sposób:

1) reklamacje dotyczące odczytu wskazań układu pomiaroworozliczeniowego przekazywane są przez sprzedawcę do OSDn OSDn dokonuje weryfikacji wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego w terminie 7 dni kalendarzowych od daty otrzymania reklamacji od sprzedawcy i w tym samym terminie przekazuje odpowiedź sprzedawcy,

2) reklamacje dotyczące prawidłowości działania układu pomiaroworozliczeniowego sprzedawca przekazuje do OSDn w ciągu 2 dni roboczych w formie elektronicznej. OSDn bezzwłocznie podejmuje działania w celu rozpatrzenia reklamacji oraz naprawy lub wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego. OSDn niezwłocznie informuje w formie elektronicznej sprzedawcę o zrealizowanych działaniach, w tym naprawach lub wymianach, a także o ewentualnej korekcie danych pomiarowych w wyniku stwierdzonych nieprawidłowości pracy układu pomiarowo-rozliczeniowego. OSDn wykonuje powyższe czynności w terminie 9 dni kalendarzowych od otrzymania reklamacji,

3) w przypadku żądania URD laboratoryjnego sprawdzenia licznika, sprzedawca informuje o tym OSDn w terminie 2 dni roboczych. OSDn realizuje żądanie URD w terminie zapewniającym realizację obowiązku w 14 dni kalendarzowych od zgłoszenia URD. Pokrycie kosztów laboratoryjnego sprawdzenia licznika odbywa się zgodnie z zapisami obowiązującego prawa,

4) w ciągu 30 dni kalendarzowych od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego o którym mowa w pkt. 3), URD może zlecić wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu

pomiaroworozliczeniowego. Koszt ekspertyzy pokrywa URD na zasadach określonych w przepisach prawa,

5) reklamacje dotyczące dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci elektroenergetycznej, przekazywane są do OSDn przez sprzedawcę w terminie 2 dni roboczych. OSDn w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych, dokonuje sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci elektroenergetycznej, poprzez wykonanie odpowiednich pomiarów. OSDn przekazuje sprzedawcy informację o wynikach sprawdzenia niezwłocznie po zakończeniu pomiarów, a w przypadku URD w gospodarstwach domowych, niezwłocznie, jednak nie później niż w terminie 10 dni kalendarzowych od zakończenia pomiarów. W przypadku zgodności zmierzonych parametrów z określonymi w umowie kompleksowej lub IRiESD, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi URD, na zasadach określonych w taryfie OSDn,

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 OSDn w formie elektronicznej ten wniosek w ciągu 2 dni roboczych od dnia otrzymania wniosku URD. OSDn 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 OSDn bonifikaty bez wcześniejszego wniosku URD, OSDn przekazuje sprzedawcy informacje niezbędne do udzielenia URD przez sprzedawcę bonifikaty w terminie 21 dni kalendarzowych od:

   - ostatniego dnia, w którym nastąpiło niedotrzymanie przez OSDn 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 OSDn a sprzedawcą,

6c) w przypadku otrzymania przez sprzedawcę reklamacji URD w sprawie bonifikaty, sprzedawca przekazuje OSDn reklamację w formie elektronicznej w ciągu 2 dni roboczych. OSDn 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,

7) wnioski URD o odszkodowanie wynikające z niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci elektroenergetycznej, niedotrzymania standardów jakościowych obsługi URD, przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, bądź nie wykonania lub nienależytego wykonania usługi dystrybucji na rzecz URD, sprzedawca przekazuje w ciągu 2 dni roboczych do OSDn w formie elektronicznej wraz ze skanem wniosku. OSDn niezwłocznie rozpatruje złożone wnioski i informuje sprzedawcę lub URD o wyniku ich rozpatrzenia,

8) W przypadku prowadzonego postępowania reklamacyjnego sprzedawca na żądanie OSDn, w terminie 7 dni od otrzymania żądania, prześle w formie elektronicznej do OSDn kopię odpowiedzi udzielonej URD.

Odpowiedzi na reklamacje URD złożone do sprzedawcy, zgodnie z zasadami opisanymi w niniejszym punkcie, udzielane są URD przez sprzedawcę za wyjątkiem ppkt. 7).

H.6. Reklamacje powinny być przesyłane do OSDn, na adres pocztowy:

Elektrociepłownia Mielec spółka z o.o.
Ul. Wojska Polskiego 3
39-300 Mielec
lub z wykorzystaniem środków komunikacji elektronicznej, w tym na adres
email: ec@ec.mielec.pl

H. 7. Zgłoszenie przez podmiot reklamacji do OSDn powinno zawierać w szczególności:

a) dane adresowe podmiotu;

b) datę zaistnienia oraz dokładny opis i przyczynę okoliczności stanowiących podstawę reklamacji wraz z uzasadnieniem;

c) zgłaszane żądanie;

d) dokumenty uzasadniające żądanie.

Uchybienia w zgłoszeniu reklamacyjnym dot. ppkt. a)-d) nie mogą być przyczyną odmowy rozpatrzenia reklamacji przez OSDn, ale mogą skutkować opóźnieniem rozpatrzenia reklamacji.

H.8. OSDn rozstrzyga zgłoszoną reklamację w terminie nie dłuższym niż:

a) określonym w pkt. H.5. – jeżeli reklamacja została złożona do sprzedawcy przez URD posiadającego zawartą ze sprzedawcą umowę kompleksową,

b) 14 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji od URD – jeżeli reklamacja dotyczy rozliczeń za świadczone przez OSDn usługi dystrybucji, lub jeżeli reklamacja dotyczy kwestii związanych ze wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej dokonanym z inicjatywy OSDn,

c) 7 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji od sprzedawcy – jeżeli reklamacja została złożona sprzedawcy przez URD posiadającego zawartą umowę sprzedaży i reklamacja dotyczy odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego udostępnionego przez OSDn do sprzedawcy,

d) 30 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji – w pozostałych przypadkach.

W przypadku konieczności wykonania dodatkowych analiz i pomiarów, OSDn we wskazanych powyżej terminach, informuje o planowanym terminie rozpatrzenia reklamacji.

W przypadku, gdy reklamacja została złożona przez odbiorcę energii elektrycznej w gospodarstwie domowym i dotyczy kwestii związanych ze wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej, dokonanych z inicjatywy OSDn, to jeżeli reklamacja nie została rozpatrzona w terminie 14 dni od dnia jej złożenia, uważa się, że została uwzględniona.

H.9. Rozstrzygnięcie reklamacji wraz z uzasadnieniem jest przesyłane:

a) w przypadkach o których mowa w pkt. H.8. a) – w sposób określony w GUD-K,

b) w przypadkach o których mowa w pkt. H.8. b) i c) - w sposób określony w pkt. H.2.

H.10. Jeżeli rozstrzygnięcie reklamacji przez OSDn zgodnie z pkt. H.9, w całości lub w części nie jest satysfakcjonujące dla podmiotu zgłaszającego, to podmiot ten ma prawo w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia otrzymania rozstrzygnięcia, wystąpić pisemnie do OSDn z wnioskiem o ponowne rozstrzygnięcie reklamacji, zawierającym:

a) zakres nieuwzględnionego przez OSDn żądania;

b) uzasadnienie faktyczne zgłoszonego żądania;

c) dane przedstawicieli podmiotu upoważnionych do prowadzenia negocjacji.

Wniosek o ponowne rozstrzygnięcie reklamacji powinien być przesłany na adresy, o których mowa w pkt. H.6., odpowiednio listem lub w formie elektronicznej w postaci skanu dokumentu.

H.11. OSDn rozstrzyga wniosek o ponowne rozpatrzenie reklamacji w terminie nieprzekraczającym 30 dni kalendarzowych od daty jego otrzymania. OSDn rozpatruje przedmiotowy wniosek po przeprowadzeniu negocjacji z upoważnionymi przedstawicielami podmiotu zgłaszającego reklamację i może ją uwzględnić w całości lub w części lub podtrzymać swoje wcześniejsze stanowisko. OSDn przesyła rozstrzygnięcie wniosku w formie pisemnej.

H.12. OSDn zastrzega, iż w sytuacjach uzasadnionych okolicznościami faktycznymi lub nadzwyczajnymi, w tym w szczególności stanem epidemii, stanami klęski żywiołowej, innych stanów kwalifikowanych jako siła wyższa – terminy określone w rozdziale H mogą ulec wydłużeniu – w zakresie dopuszczalnym obowiązującymi przepisami prawa. O wydłużeniu terminów OSDn przekazuje informacje nie później niż z chwilą wykonania czynności objętych zasadami określonymi w niniejszym rozdziale.

21. 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

22. 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 2020 r. poz. 443, z późn. zm.),

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.

d. 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.

e. Zmieniono definicję „Mikroinstalacji" i nadano jej brzmienie:

Mikroinstalacja Instalacja odnawialnego źródło energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 50 kW, przyłączona do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV albo o mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu nie większej niż 150 kW w której łączna moc zainstalowana elektryczna jest nie większa niż 50 kW.

f. 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.

g. <u>Dodano definicję „Elektrownia" o następującym brzmieniu:</u>

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.

h. <u>Dodano definicję „TCM" o następującym brzmieniu:</u>

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.

i. <u>Dodano nową definicję „Układ ARNE" o następującym brzmieniu:</u>

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

j. <u>Usunięto definicję „Automatyczny układ regulacji napięcia elektrowni (ARNE)".</u>