

Raport OSDn z konsultacji dotyczących Karty Aktualizacyjnej NR 004/2019 IRiESDn.

Informacje o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwag oraz sposobie ich uwzględniania



PREZES ZARZADU


Włodzimierz Maros

Kielce, dnia 23.12 .2019.

Raport z konsultacji Karty Aktualizacyjnej Nr 004/2019 IRiESDn	Strona 1 z 20
Zatwierdzono:	

1. SPECYFIKACJA DZIAŁAŃ PODJĘTYCH PRZEZ OSD _n i UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU W PROCESIE KONSULTACJI KARTY AKTUALIZACYJNEJ IRiESD _n	3
2. LISTA UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU, KTÓRZY ZGŁOSILI UWAGI W PROCESIE KONSULTACJI KARTY AKTUALIZACYJNEJ IRiESD _n	3
2.1. LISTA UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU	3
2.2. INFORMACJE WSTĘPNE	3
3. ZESTAWIENIE ZGŁOSZONYCH PRZEZ UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU UWAG DO KARTY AKTUALIZACYJNEJ IRiESD _n ORAZ SPOSÓB ICH UWZGLĘDNIANIA	3
3.1. UWAGI OGÓLNE I SZCZEGÓŁOWE	3
4. SPECYFIKACJA ZMIAN KARTY AKTUALIZACYJNEJ IRiESD _n	4
4.1. IRiESD _n	4



1. Specyfikacja działań podjętych przez OSDn i Użytkowników systemu w procesie konsultacji Karty aktualizacyjnej IRiESDn.

Działania Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego w ramach procesu konsultacji Karty aktualizacyjnej IRiESDn z Użytkownikami systemu:

Lp.	Data	Opis działania
1	06.12.2019r.	Zamieszczenie Karty Aktualizacyjnej na stronie internetowej OSDn pod dressem www.chemar.com.pl
2	06.12.2019 – 20.12.2019r	Proces konsultacji Karty Aktualizacyjnej IRiESDn
3	23.12.2019r.	Opublikowanie komunikatu o zakończeniu procesu konsultacji Karty Aktualizacyjnej IRiESDn na stronie internetowej OSDn pod adresem www.chemar.com.pl
4	23.12.2019r.	Przedłożenie Aktualizacji IRiESDn do zatwierdzenia przez Zarząd ZUCH i AP „Chemar” S.A. wraz z informacją o zgłoszonych przez Użytkowników systemu uwag oraz sposobie ich uwzględnienia.

2. Lista Użytkowników systemu, którzy zgłosili uwagi w procesie konsultacji Karty Aktualizacyjnej IRiESDn oraz informacje wstępne.

2.1. Lista Użytkowników systemu:

Brak zgłoszonych uwag ze strony Użytkowników, w procesie konsultacji Karty Aktualizacyjnej nr 004/2019 IRiESDn.

2.2. Informacje wstępne:

W czasie przewidzianym na konsultację Karty Aktualizacyjnej IRiESDn nie odnotowano żadnych uwag ze strony Użytkowników sieci dystrybucyjnej Chemar S.A. .

3. Zestawienie zgłoszonych przez Użytkowników systemu uwag do IRiESDn.

3.1. Uwagi ogólne i szczegółowe

Lp.	Treść uwagi	Zgłaszający uwagi	Stanowisko OSDn
1.	Brak zgłoszonych uwag	-	-

Raport z konsultacji Karty Aktualizacyjnej Nr 004/2019 IRiESDn	Strona 3 z 20
Zatwierdzono:	

4. Specyfikacja zmian projektu Karty Aktualizacyjnej nr 004/2019 IRiESDn.

4.1. Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Systemu Dystrybucyjnego (IRiESDn)

W wyniku konsultacji nie otrzymano żadnych uwag lub propozycji zmian, w związku z niniejszym, IRiESDn została zaktualizowana o poniższą treść zawartą w Karcie Aktualizacyjnej nr 004/2019:

1. W punkcie I.1.3 zmieniono treść ppkt a), c), d), dodano nowy ppkt g) i nadano mu następujące brzmienie oraz dodano dodatkowe zdanie o brzmieniu:

I.1.3. Niniejsza IRiESDn uwzględnia w szczególności wymagania:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne, (Dz. U. z 2018 r., poz. 755 z późniejszymi zmianami) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi, aktualnymi na dzień wejścia w życie niniejszej IRiESDn,
- b) ustawy z dnia 26 czerwca 1974 r. Kodeks Pracy (Dz. U. z 1998 r., nr 21 poz. 94 z późniejszymi zmianami),
- c) Decyzji z dnia 15 września 2011 roku znak DPE-1711-173(5)/2011/9902/UA Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki wyznaczającej Spółkę CHEMAR S.A. Operatorem Systemu Dystrybucyjnego na obszarze określonym w koncesji wraz ze zmianą znak DRE.WOSE.4711.27.3.2018.DSł z dnia 12.12.2018,
- d) Koncesji CHEMAR S.A. na dystrybucję energii elektrycznej –Decyzja Prezesa URE Nr-PEE/181/9902/W/1/2/99/AS z dnia 6 października 1999r ze zmianą Nr-DEE/181-ZTO/9902/W/OŁO/2008/TB z dnia 10 grudnia 2008r oraz zmianą znak: OKA.4111.24.2018.CW z dnia 13 września 2018r,
- e) określone w opracowanej przez operatora systemu przesyłowego (zwanego dalej OSP) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (zwaną dalej IRiESP), oraz określone w opracowanej przez operatora systemu dystrybucyjnego nadrzędnego(zwanego dalej OSDp) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej
- f) ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2010 r., poz. 1623 z późniejszymi zmianami).
- g) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii – zwanej dalej „Ustawą OZE” (Dz. U. z 2018 r., poz. 1269 z późn. zmianami).
W przypadku wydania przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzji w sprawie odstępstwa na podstawie art. 62 albo 63 rozporządzenia Komisji (UE)

Raport z konsultacji Karty Aktualizacyjnej Nr 004/2019 IRiESDn	Strona 4 z 21
Zatwierdzono:	

2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączania jednostek wytwórczych do sieci, nie stosuje się wymagań IRiESD sprzecznych z decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

2. Zmieniono treść pkt II.1.2. 5) i nadano mu brzmienie:

- 5) CHEMAR S.A. potwierdza pisemnie złożenie przez podmiot wniosku o określenie warunków przyłączenia zgodnie z art. 7. ust 8h ustawy Prawo energetyczne, określając w szczególności datę złożenia wniosku.

Datą złożenia wniosku jest data otrzymania przez CHEMAR S.A. dokumentów spełniających wymagania zgodnie z art. 7. ust 8h ustawy Prawo energetyczne.

Potwierdzenie pisemne CHEMAR S.A. przesyła pocztą na adres wskazany we wniosku o określenie warunków przyłączenia lub doręcza osobiście,

3. Zmieniono treść pkt II.1.18 i nadano mu brzmienie:

- II.1.18 W celu umożliwienia wykonania analiz stanu i rozwoju sieci dystrybucyjnej CHEMAR S.A., wskazane przez CHEMAR S.A. podmioty ubiegające się o przyłączenie oraz przyłączone do sieci dystrybucyjnej przekazują CHEMAR S.A. dane określone w art. 16 ust. 8 ustawy Prawo energetyczne.

4. W pkt II.1 dodano pkt o numeracji w przedziale od II.1.20 do II.1.34 i nadano im następujące brzmienie:

- II.1.20 W przypadku, gdy podmiot ubiegający się o przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej CHEMAR S.A., jest przyłączony do sieci jako odbiorca końcowy, a moc zainstalowana mikroinstalacji, o przyłączenie której ubiega się ten podmiot, nie jest większa niż moc przyłączeniowa określona w wydanych warunkach przyłączenia, przyłączenie do sieci odbywa się na podstawie zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji, złożonego do CHEMAR S.A., po zainstalowaniu odpowiednich układów zabezpieczających i układu pomiarowo-rozliczeniowego.

W innym przypadku przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej CHEMAR S.A. odbywa się na podstawie umowy o przyłączenie do sieci.

Koszt instalacji układu zabezpieczającego i układu pomiarowo-rozliczeniowego ponosi CHEMAR S.A.. Przyłączane mikroinstalacje muszą spełniać wymagania techniczne i eksploatacyjne określone w art. 7a ust. 1. Ustawy oraz niniejszej IRiESDn i IRiESD operatora nadrzędnego PGE Dystrybucja S.A. CHEMAR S.A. publikuje na swojej stronie internetowej oraz udostępnia w swojej siedzibie wzór zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej CHEMAR S.A.. CHEMAR S.A. potwierdza złożenie zgłoszenia, odnotowując datę jego złożenia oraz dokonuje przyłączenia do sieci mikroinstalacji

w terminie 30 dni od dokonania tego zgłoszenia.

II.1.21 Zgłoszenie, o którym mowa w punkcie II.1.20., 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 IRiESDn.

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 2018 r., poz. 646 z późn. zmianami), informuje CHEMAR S.A. 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 CHEMAR S.A..

II.1.23 Wytwórca, o którym mowa w pkt. II.1.22. informuje CHEMAR S.A. 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

Raport z konsultacji Karty Aktualizacyjnej Nr 004/2019 IRiESDn	Strona 6 z 21
Zatwierdzono:	

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 CHEMAR S.A., pisemnie informuje CHEMAR S.A. o planowanym terminie jej przyłączenia, planowanej lokalizacji oraz rodzaju i mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji.

II.1.26 Wytwórca, o którym mowa w pkt. II.1.24 jest obowiązany informować CHEMAR S.A. 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

II.1.27 Umowa o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia przez CHEMAR S.A. realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych na zasadach określonych w tej umowie.

II.1.28. Umowa o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej CHEMAR S.A. powinna zawierać, co najmniej:

- 1) strony zawierające umowę,
- 2) przedmiot umowy wynikający z warunków przyłączenia,
- 3) termin realizacji przyłączenia,
- 4) wysokość opłaty za przyłączenie oraz sposób jej regulowania,
- 5) miejsce rozgraniczenia własności sieci CHEMAR S.A. i instalacji podmiotu przyłączanego,
- 6) zakres robót niezbędnych przy realizacji przyłączenia,
- 7) wymagania dotyczące lokalizacji układu pomiarowo-rozliczeniowego i jego parametrów,
- 8) harmonogram przyłączenia,
- 9) warunki udostępnienia CHEMAR S.A. nieruchomości należącej do podmiotu przyłączanego w celu budowy lub rozbudowy sieci niezbędnej do realizacji przyłączenia,
- 10) przewidywany termin zawarcia umowy, na podstawie której nastąpi dostarczanie lub pobieranie energii,
- 11) planowane ilości energii elektrycznej wprowadzanej do i/lub pobieranej z sieci,

- 12) moc przyłączeniową,
- 13) ustalenia dotyczące opracowania dokumentu regulującego zasady Współpracy ruchowej z CHEMAR S.A.,
- 14) odpowiedzialność stron za niedotrzymanie warunków umowy, a w szczególności za opóźnienie terminu realizacji prac w stosunku do ustalonego w umowie,
- 15) okres obowiązywania umowy i warunki jej rozwiązania.

II.1.29 CHEMAR S.A. w zakresie przyłączanych oraz przyłączonych do sieci dystrybucyjnej urządzeń, instalacji, sieci ma prawo do kontroli legalności pobierania i wprowadzania energii elektrycznej, kontroli układów pomiarowo-rozliczeniowych, dotrzymania zawartych umów oraz prawidłowości rozliczeń.

II.1.30 Szczegółowe zasady przeprowadzania kontroli, o których mowa w pkt. II.1.29, reguluje ustawa Prawo energetyczne oraz rozporządzenia wykonawcze do niej.

II.1.31 Szczegółowe warunki techniczne jakie powinny spełniać przyłączane do sieci dystrybucyjnej CHEMAR S.A. urządzenia, instalacje i sieci, w tym jednostki wytwórcze, określają pkt. II.2. i II.4. oraz załączniki do niniejszej IRiESDn.

II.1.32 Podmioty zaliczone do I, II, III i VI grupy przyłączeniowej, przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV oraz wytwórcy niezależnie od poziomu napięcia sieci z wyłączeniem mikroinstalacji, opracowują instrukcję, o której mowa w pkt.V.9, podlegającą uzgodnieniu z CHEMAR S.A. przed przyłączeniem podmiotu do sieci.

II.1.33 Podmioty ubiegające się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej CHEMAR S.A. urządzeń, instalacji i sieci są zobowiązane do projektowania obiektów, urządzeń, instalacji i sieci zgodnie z powszechnie obowiązującymi przepisami oraz w oparciu o otrzymane warunki przyłączenia.

II.1.34 W celu umożliwienia wykonania analiz stanu i rozwoju sieci dystrybucyjnej CHEMAR S.A., wskazane przez CHEMAR S.A. podmioty ubiegające się o przyłączenie oraz przyłączone do sieci dystrybucyjnej przekazują CHEMAR S.A. dane określone w art. 16 ust. 8 ustawy Prawo energetyczne.

5. W pkt nr II.4 usunięto ppkt II.4.1.5 o brzmieniu:

II.4.1.5 Dostosowanie urządzeń do wymagań technicznych, o którym mowa w punkcie II.4.1.4. należy zrealizować do dnia 31.12.2015 r,

Raport z konsultacji Karty Aktualizacyjnej Nr 004/2019 IRiESDn	Strona 8 z 21
Zatwierdzono:	

6. W pkt nr II.4.2 dodano ppkt o numerach od II.4.2.3 do nr II.4.2.5 i nadano im brzmienie:

II.4.2.3 Wymagania techniczne dla jednostek wytwórczych innych niż określonych w pkt II.4.2.1. są ustalane pomiędzy wytwórcą, a CHEMAR S.A. z uwzględnieniem szczegółowych wymagań technicznych dla jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej określonych w niniejszym rozdziale oraz Załączniku nr 1 do IRiESDn.

II.4.2.4 Wymagania techniczne dla jednostek wytwórczych, o których mowa w pkt II.4.3.2. obejmują, w zależności od potrzeb, wymagania w zakresie:

- a) układów wzbudzenia,
- b) układów regulacji napięcia,
- c) sposobów wykorzystania układów grupowej regulacji napięcia jednostek wytwórczych (ARNE),
- d) systemów elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej,
- e) urządzeń regulacji pierwotnej,
- f) czasów rozruchu i minimalnej liczby rozruchów w ciągu roku,
- g) ograniczników maksymalnych prądów stojana i wirnika,
- h) możliwości synchronizacji jednostki wytwórczej z siecią,
- i) wytwarzanych mocy czynnych i biernych,
- j) wyposażenia linii blokowych w układy automatyki.

II.4.2.5 Wymagania techniczne w zakresie EAZ, dla jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci SN i nN, określone są w pkt II.4.3.

7. W pkt nr II.4.3.5 dokonano zmiany błędnej numeracji ppkt nr II.4.3.6.1. i ppkt nr II.4.3.5.2 bez zmiany w ich brzmienia :

II.4.3.5.2. Zabudowane baterie kondensatorów w liniach kablowych bezpośredniego zasilania z sieci dystrybucyjnej Operatora CHEMAR S.A. winny spełniać wymagania określone w pkt II.1.19. niniejszej instrukcji.

II.4.3.5.3. Każde wyłącznie pola SN transformatora 110 kV/SN musi skutkować wyłączeniem wyłącznika pola baterii kondensatorów.

8. W pkt II.4.3.8 dodano ppkt o numerach od nr II.4.3.8.6 do ppkt nr II.4.3.8.12 oraz ppkt o numerach od II.4.3.8.12.1. do ppkt nr II.4.3.8.12.9 i nadano im brzmienie:

II.4.3.8.6. Wymagania dla jednostek wytwórczych w zakresie EAZ

Raport z konsultacji Karty Aktualizacyjnej Nr 004/2019 IRiESDn	Strona 9 z 21
Zatwierdzono:	

- II.4.3.8.6.1 Zabrania się przyłączania jednostek wytwórczych wyposażonych wyłącznie w aparaty instalacyjne np. bezpieczniki topikowe czy wyłączniki nadmiarowe niezależnie od mocy osiągalnej i miejsce przyłączenia.
- II.4.3.8.6.2 Wszystkie zabezpieczenia jednostek wytwórczych pracujących w sieci trójfazowej powinny powodować ich trójfazowe wyłączenie.
- II.4.3.8.6.3 Jednostki wytwórcze, dla których miejscem przyłączenia jest sieć nN, powinny być wyposażone w:
- 1) zabezpieczenia nadprądowe,
 - 2) zabezpieczenia pod- i nadnapięciowe,
 - 3) zabezpieczenie od pracy niepełnofazowej.
- II.4.3.8.7. CHEMAR S.A. decyduje o potrzebie wyposażenia jednostek wytwórczych lub linii w inne zabezpieczenia, poprawiające bezpieczeństwo pracy sieci.
- II.4.3.8.8 Nastawy EAZ jednostek wytwórczych powinny być uzgodnione z CHEMAR S.A. lub przez niego ustalone.
- II.4.3.8.9 Jednostki wytwórcze przyłączone poprzez transformatory nN/SN
- II.4.3.8.9.1. Jeśli w skład jednostki wytwórczej wchodzi transformator nN/SN niezależnie od łącznika po stronie nN musi być zainstalowany wyłącznik po stronie SN.
- II.4.3.8.9.2. Jednostki wytwórcze z generatorami synchronicznymi pracujące synchronicznie z siecią muszą być wyposażone w synchronizatory lub inne urządzenie umożliwiające właściwe łączenie z siecią.
- II.4.3.8.9.3. Po chwilowym zaniku lub obniżeniu napięcia w sieci współpracującej powodującym wyłączenie, jednostki wytwórcze o mocy większej od 100 kVA mogą samoczynnie powrócić do pracy w czasie nie krótszym niż 30 s po ustąpieniu zakłócenia.
- II.4.3.8.9.4. Jednostki wytwórcze o mocy osiągalnej do 100 kVA powinny mieć następujące zabezpieczenia:
- 1) nadprądowe zwłoczne,

- 2) nadprądowe zwarciove,
- 3) nad- i podnapięciowe,
- 4) od wzrostu prędkości obrotowej lub nad częstotliwościowe,
- 5) ziemnozwarciowe zerowo napięciowe.

II.4.3.8.9.5. Jednostki wytwórcze o mocy osiągalnej powyżej 100 kVA powinny mieć następujące zabezpieczenia:

- 1) nadprądowe od skutków zwarcć międzyfazowych zwłoczne i/lub zwarciove,
- 2) nad- i podnapięciowe,
- 3) nad- i pod częstotliwościowe,
- 4) ziemnozwarciowe.

II.4.3.8.9.6. CHEMAR S.A. może zdecydować o potrzebie stosowania zabezpieczeń różnicowoprądowych dla poszczególnych rodzajów jednostek wytwórczych.

II.4.3.8.9.7. Zabezpieczenia do ochrony przed skutkami obniżenia lub wzrostu napięcia muszą być wykonane trójfazowo. Jeśli zabezpieczenie jest zainstalowane po stronie nN, to powinno zadziałać po wzroście lub obniżeniu jednego lub więcej napięć fazowych. Jeśli jest zainstalowane po stronie SN, to powinno zadziałać po wzroście lub obniżeniu jednego lub więcej napięć przewodowych.

II.4.3.8.9.8. . Składowa zerowa napięcia dla zabezpieczeń ziemnozwarciowych musi być mierzona po stronie SN.

II.4.3.8.9.9. Jednostki wytwórcze współpracujące z falownikami, oprócz zabezpieczeń wykonanych zgodnie z pkt. od II.4.3.8.6.1. do II.4.3.6.3. , powinny być wyposażone w urządzenia pozwalające na kontrolowanie i utrzymywanie zadanych parametrów jakościowych energii elektrycznej.

9. W pkt nr II.5.2 dodano nowe pkt o nr: II.5.2.1 i II.5.2.6 nadając im nowe brzmienie oraz zmieniono numerację pozostałych pkt bez zmiany brzmienia treści:

II.5.2.1. Wytwórcy przekazują do CHEMAR S.A. następujące dane opisujące stany istniejące swoich instalacji i urządzeń:

- a) schematy główne układów elektrycznych,
- b) dane jednostek wytwórczych,
- c) dane techniczne aparatury rozdzielczej, sterującej oraz elektroenergetycznej
- d) moc osiągalna,
- e) schematy, plany i konfigurację głównych układów elektrycznych automatyki zabezpieczeniowej,

II.5.2.2. Odbiorcy przyłączeni do sieci SN oraz wskazani przez CHEMAR S.A przyłączeni do sieci nN, przekazują do CHEMAR S.A. następujące dane opisujące stan istniejący

Raport z konsultacji Karty Aktualizacyjnej Nr 004/2019 IRiESDn	Strona 11 z 21
Zatwierdzono:	

swoich instalacji i urządzeń:

- a) dane o węzłach i ich wyposażeniu, liniach wraz ze schematami i planami, transformatorach,
- b) dane o ewentualnych jednostkach wytwórczych,
- c) dane techniczne aparatury rozdzielczej, sterującej oraz elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej.

II.5.2.3. Dane o węzłach obejmują w szczególności:

- a) nazwę węzła,
- b) rodzaj i schemat stacji,
- c) rodzaj pól i ich wyposażenie,
- d) zapotrzebowanie na moc czynną i bierną w charakterystycznych godzinach pomiarowych z uwzględnieniem i bez uwzględnienia mocy osiągalnych jednostek wytwórczych,
- e) roczne zapotrzebowanie na energię elektryczną z uwzględnieniem i bez uwzględnienia produkcji energii elektrycznej jednostek wytwórczych,
- f) udział odbiorców przemysłowych w szczytowym obciążeniu stacji,
- g) moc bierną kompensującą, kondensatory ze znakiem „+”, dławiki ze znakiem „-”,
- h) układ normalny pracy.

II.5.2.4. Dane o transformatorach obejmują w szczególności:

- a) nazwy węzłów, do których jest przyłączony transformator,
- b) dane znamionowe,
- c) model zwarciovowy.

II.5.2.5. Formę przekazywanych danych, termin oraz sposób przekazania podmioty uzgadniają z CHEMAR S.A.

II.5.2.6. Dane o jednostkach wytwórczych obejmują w szczególności:

- a) nazwę węzła, do którego jednostka wytwórcza jest przyłączona,
- b) sprawność przemiany energetycznej,
- c) wskaźnik zużycia energii elektrycznej na potrzeby własne jednostek wytwórczych,
- d) produkcję energii elektrycznej,
- e) wskaźniki odstawień awaryjnych,
- f) parametry jakościowe paliwa (QAS) wraz z jego zużyciem,
- g) emisje zanieczyszczeń SO_2 , NO_x , pyły i CO_2 ,
- h) stosowane instalacje ochrony środowiska (wraz z ich sprawnością),
- i) rezystancję i reaktancję gałęzi generator-transformator blokowy,
- j) reaktancję zastępczą bloku z uwzględnieniem X'_d generatora,
- k) maksymalną wartość siły elektromotorycznej E'_{max} podaną na poziomie napięcia węzła, do którego przyłączona jest jednostka wytwórcza,
- l) stosunek reaktancji dla składowej symetrycznej zerowej do reaktancji dla składowej symetrycznej zgodnej dla gałęzi jednostka wytwórcza-transformator

- blokowy,
- m) znamionową moc pozorną jednostki wytwórczej,
 - n) napięcie znamionowe jednostki wytwórczej,
 - o) znamionowy współczynnik mocy jednostki wytwórczej,
 - p) reaktancję transformatora blokowego odniesioną do napięcia węzła, do którego jest przyłączony transformator,
 - r) moduł przekładni transformatora blokowego w jednostkach względnych,
 - s) moc czynną potrzeb własnych,
 - t) współczynnik mocy potrzeb własnych,
 - u) maksymalną generowaną moc czynną,
 - v) minimalną generowaną moc czynną,
 - w) dla jednostek wytwórczych u wytwórców energii elektrycznej minimalną i maksymalną generowaną moc czynną w sezonie letnim i zimowym,
 - x) statyzm turbiny,
 - y) reaktancję podprzejsiową generatora w osi d w jednostkach względnych,
 - z) reaktancję zastępczą gałęzi jednostka wytwórcza-transformator blokowy odniesioną do napięcia węzła, do którego jest przyłączona jednostka wytwórcza.

II.5.2.7. Formę przekazywanych danych, termin oraz sposób przekazania podmioty uzgadniają z CHENAR S.A.

10. W pkt nr III.7.1 zmieniono treść nadając mu nowe brzmienie:

III.7.1. Podmioty prowadzące eksploatację sieci dystrybucyjnej oraz urządzeń, instalacji i sieci przyłączonych do sieci dystrybucyjnej wymieniają wzajemnie informacje eksploatacyjne. Odbiorcy i wytwórcy mogą uzyskać od CHEMAR S.A. informacje eksploatacyjne o sieci dystrybucyjnej CHEMAR S.A. w zakresie związanym z bezpieczeństwem i niezawodnością pracy ich urządzeń i instalacji.

11. W pkt nr IV.3.2.7 ppkt a) zmieniono treść nadając jej nowe brzmienie:

IV.3.2.7. a) przygotowanie przez CHEMAR S.A., w terminie do 30 kwietnia, wstępnego planu wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej

12. W pkt nr 1.2.1 zmieniono treść zamieszczoną w ppkt a), b) i c) i nadano im następujące brzmienie:

1.2.1 a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne, (Dz. U. z 2018 r, poz. 755 wraz z późniejszymi zmianami) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,

b) Koncesji CHEMAR S.A. na dystrybucję energii elektrycznej –Decyzja Prezesa URE Nr- PEE/181/9902/W/1/2/99/AS z dnia 6 października 1999r ze zmianą

Raport z konsultacji Karty Aktualizacyjnej Nr 004/2019 IRiESDn	Strona 13 z 21
Zatwierdzono:	

Nr- DEE/181-ZTO/9902/W/OŁO/2008/TB z dnia 10 grudnia 2008r ze zmianą
Nr -OKA.4111.24.2018.CW z dnia 13 września 2018r,

- c) decyzji Prezesa URE Nr DPE-1711-173(5)/2011/9902/UA z dnia 15 września 2011 roku o wyznaczeniu ZUCH i AP „CHEMAR” S.A. Operatorem Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego ze zmianą nr DRE.WOSE.4711.27.3.2018.DS1 z dnia 12 grudnia 2018r,

13. W pkt nr 1.4.8 zmieniono treść nadając jej nowe brzmienie:

- 1.4.8 Informacja o podmiotach pełniących funkcję sprzedawcy rezerwowego, zawierających umowy sprzedaży rezerwowej, działających na terenie OSDn, podana jest na stronie internetowej www.chemar.com.pl CHEMAR S.A. oraz udostępniona w siedzibie CHEMAR S.A.

14. Po pkt nr 1.7.2.10 dodano pkt o numerach od 1.8 do nr 1.8.11 i nadano im brzmienie:

**1.8 ZASADY REZERWOWEJ SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA URD,
KTÓRZY MAJĄ ZAWARTE UMOWY DYSTRYBUCYJNE.**

1.8.1. W umowie o świadczenie usługi dystrybucji, URD:

- 1) wskazuje wybranego przez siebie sprzedawcę rezerwowego z listy sprzedawców rezerwowych opublikowanej na stronie www.chemar.com.pl (zawierających umowy sprzedaży rezerwowej, wraz z informacją o adresach ich stron internetowych, na których zostały opublikowane oferty sprzedaży rezerwowej), innego niż sprzedawca podstawowy,
- 2) upoważnia CHEMAR S.A. do zawarcia w jego imieniu i na jego rzecz – w przypadku wygaśnięcia lub zaprzestania wykonywania umowy sprzedaży przez dotychczasowego sprzedawcę – umowy sprzedaży rezerwowej ze wskazanym przez siebie sprzedawcą rezerwowym. Wymóg by sprzedawcą rezerwowym mógł być tylko inny sprzedawca niż sprzedawca będący stroną zawartej umowy sprzedaży - nie dotyczy przypadku, gdy wykaz, o którym mowa wyżej obejmuje tylko jednego sprzedawcę.

Mając na uwadze zapisy ustawy z dnia 30 maja 2014 r. o prawach konsumenta, upoważnienie udzielone przez URD będącego konsumentem, powinno zawierać dodatkowo:

- a) oświadczenie tego URD, że został poinformowany o prawie do odstąpienia od umowy sprzedaży rezerwowej w terminie 14 dni od dnia jej zawarcia,

Raport z konsultacji Karty Aktualizacyjnej Nr 004/2019 IRiESDn	Strona 14 z 21
Zatwierdzono:	

- b) upoważnienie dla CHEMAR S.A. do żądania w imieniu tego URD, rozpoczęcia umowy sprzedaży rezerwowej przed upływem 14-dniowego okresu odstąpienia od umowy sprzedaży rezerwowej zawartej na odległość lub poza lokalem przedsiębiorstwa, liczonego od dnia jej zawarcia.

Dokonując powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży zgodnie z pkt 2 sprzedawca wskazuje sprzedawcę rezerwowego, co jest równoznaczne ze złożeniem oświadczenia w przedmiocie dokonania przez URD wyboru sprzedawcy rezerwowego.

CHEMAR S.A. na każde uzasadnione żądanie sprzedawcy rezerwowego, jest zobowiązany do przekazania temu sprzedawcy oświadczenia o zawarciu w treści umowy o świadczenie usług dystrybucji upoważnienia dla CHEMAR S.A. do zawarcia - w imieniu i na rzecz URD – umowy sprzedaży rezerwowej ze wskazanym przez tego URD sprzedawcą rezerwowym, nie później niż w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania żądania.

1.8.2. CHEMAR S.A., z zastrzeżeniem okoliczności wymienionych w pkt 1.8.3.

- 1) niezwłocznie po uzyskaniu informacji o konieczności zaprzestania:
 - a) sprzedaży energii elektrycznej,
 - b) świadczenia usług dystrybucji lub usług przesyłania,
 - 2) w przypadku wygaśnięcia lub zaprzestania wykonywania umowy kompleksowej z dotychczasowym sprzedawcą;
- jeżeli nie dokonano powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej zgodnie z pkt 2 lub gdy sprzedawca wybrany przez URD nie podjął sprzedaży.

Zawarcie umowy sprzedaży rezerwowej następuje poprzez złożenie przez CHEMAR S.A. sprzedawcy rezerwowemu oświadczenia o przyjęciu jego oferty.

Oświadczenie powinno być złożone w terminie:

- i. w przypadkach, o których mowa w ppkt. 1) – nie później niż w terminie 3 dni roboczych od stwierdzenia którejkolwiek z przesłanek do zawarcia umowy sprzedaży rezerwowej;
- ii. w przypadku, o którym mowa w ppkt. 2) – nie później niż w dniu poprzedzającym dzień rozpoczęcia obowiązywania umowy sprzedaży rezerwowej, a w sytuacji, gdy OSDn dowie się o zaistnieniu przypadku, o którym mowa w ppkt 2) nie wcześniej niż na 5 dni przed zaistnieniem przesłanki do zawarcia umowy sprzedaży rezerwowej, oświadczenie o przyjęciu oferty powinno być złożone w terminie nie później niż 3 dni robocze od uzyskania

przez OSDn informacji o zaistnieniu takiego przypadku. Sposób składania oferty oraz składania oświadczeń o przyjęciu oferty, a także wzór oświadczenia o przyjęciu oferty określa umowa.

1.8.3. CHEMAR S.A. nie zawrze umowy sprzedaży rezerwowej w sytuacji:

- 1) wstrzymania dostarczania energii elektrycznej do URD, w przypadkach o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b ust. 1, ust. 2 lub ust. 4 ustawy Prawo energetyczne (w tym także wówczas gdy w okresie wstrzymania dojdzie do zakończenia umowy sprzedaży),
- 2) wyprowadzenia URD z PPE.

1.8.4. Sprzedawca, który zawarł z CHEMAR S.A. Generalną Umowę Dystrybucyjną (GUD) na podstawie której może pełnić funkcję sprzedawcy i umożliwia zawieranie umów sprzedaży rezerwowej na obszarze CHEMAR S.A., w przypadku wyrażenia woli pełnienia funkcji sprzedawcy rezerwowego, składa tym samym CHEMAR S.A. ofertę zawarcia umów sprzedaży rezerwowej. Zakończenie pełnienia funkcji sprzedawcy rezerwowego wymaga zmiany zapisu w w/w umowie.

1.8.5. Jeżeli sprzedawca zaprzestał sprzedaży energii elektrycznej URD, w ramach umowy sprzedaży, a:

- 1) w umowie o świadczenie usług dystrybucji zawartej przez tego URD nie został wskazany sprzedawca rezerwowi lub umowa ta nie zawiera upoważnienia CHEMAR S.A. do zawarcia w imieniu i na rzecz URD umowy sprzedaży rezerwowej; albo;
- 2) sprzedawca rezerwowi wskazany przez tego URD nie może podjąć, nie podjął lub zaprzestał sprzedaży rezerwowej;
- CHEMAR S.A., działając w imieniu i na rzecz tego URD, zawiera ze sprzedawcą z urzędu umowę kompleksową.

Zawarcie umowy kompleksowej następuje poprzez złożenie przez CHEMAR S.A. sprzedawcy z urzędu oświadczenia o przyjęciu jego oferty. Umowa kompleksowa jest zawierana na warunkach dotychczasowej umowy dystrybucyjnej w zakresie warunków świadczenia usług dystrybucji, grupy taryfowej oraz okresu rozliczeniowego, na czas nieokreślony i obowiązuje od dnia zaprzestania wykonywania umowy sprzedaży przez dotychczasowego sprzedawcę albo umowy sprzedaży rezerwowej przez sprzedawcę rezerwowego lub niepodjęcia sprzedaży rezerwowej przez takiego sprzedawcę. Powyższych zapisów nie stosuje się do URD, o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b ustawy Prawo energetyczne.

W przypadku zawarcia przez URD₀ z wybranym sprzedawcą umowy kompleksowej z dniem rozpoczęcia świadczenia usługi kompleksowej zgodnie z IRiESDn-bilansowanie, umowa ta w części dotyczącej świadczenia usług dystrybucji zastępuje dotychczasową umowę o świadczenie usług dystrybucji zawartą z CHEMAR S.A., której stroną był ten URD₀. Dotychczasowa

umowa

o świadczenie usług dystrybucji ulega z tym dniem rozwiązaniu.

1.8.6. CHEMAR S.A. w terminie 5 dni kalendarzowych:

1) od złożenia sprzedawcy przez CHEMAR S.A. oświadczenia, o którym mowa w pkt. 1.8.2., wysła URD informację o zawarciu i przyczynach zawarcia umowy sprzedaży rezerwowej, osobie sprzedawcy rezerwowego i jego danych teleadresowych, oraz o miejscu opublikowania przez sprzedawcę rezerwowego innych warunków umowy sprzedaży rezerwowej,

w tym ceny, albo

2) od złożenia sprzedawcy z urzędu przez CHEMAR S.A. oświadczenia, o którym mowa w pkt. 1.8.5 wysła URD informację o zawarciu i przyczynach zawarcia umowy kompleksowej, osobie sprzedawcy z urzędu i jego danych teleadresowych.

1.8.7. Sprzedawca zobowiązuje się powiadomić CHEMAR S.A. o zakończeniu umowy sprzedaży rezerwowej .

1.8.8. CHEMAR S.A. udostępnia sprzedawcy rezerwowemu dane dotyczące ilości energii elektrycznej zużytej przez URD w terminie 14 dni od dnia rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej przez sprzedawcę, udostępnia sprzedawcy wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego URD na dzień rozpoczęcia sprzedaży energii przez sprzedawcę. CHEMAR S.A. w terminie 14 dni od dnia zakończenia sprzedaży energii elektrycznej przez sprzedawcę, udostępnia sprzedawcy wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego URD na dzień zakończenia sprzedaży energii przez sprzedawcę oraz dane dotyczące ilości zużytej energii elektrycznej URD w okresie od zakończenia ostatniego okresu rozliczeniowego do dnia zakończenia sprzedaży energii .

1.8.9. W przypadku zakończenia obowiązywania umowy sprzedaży i nie zgłoszenia lub nieskutecznego zgłoszenia nowej umowy sprzedaży , w przypadku URD, o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b ustawy Prawo energetyczne, CHEMAR S.A. zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.

1.8.10. W przypadku, gdy umowa sprzedaży rezerwowej przestała obowiązywać lub uległa rozwiązaniu, a CHEMAR S.A. nie otrzymał informacji o zawarciu przez URD umowy sprzedaży, CHEMAR S.A. zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.

1.8.11. CHEMAR S.A. zaprzestaje realizacji umowy sprzedaży rezerwowej z dniem rozpoczęcia, zgodnie z IRiESDn, sprzedaży energii elektrycznej, na podstawie umowy zawartej z wybranym przez URD sprzedawcą

15. W pkt nr 2.1.2 dodano ppkt nr f) i dodano ppkt o numerach od 2.1.4. do 2.1.6., w punkcie nr 2.1.3 zmieniono treść, która otrzymała brzmienie:

Raport z konsultacji Karty Aktualizacyjnej Nr 004/2019 IRiESDn	Strona 17 z 21
Zatwierdzono:	

2.1.2

f) Sprzedawca zobowiązany jest uzyskać pełnomocnictwo URD do dokonania powiadomienia CHEMAR S.A., o którym mowa w pkt. 2.1.2., w imieniu URD oraz złożyć CHEMAR S.A. oświadczenie o fakcie posiadania tego pełnomocnictwa.

2.1.3 Strony umowy sprzedaży energii elektrycznej są zobowiązane do niezwłocznego co najmniej 14-sto dniowym wyprzedzeniem lub niezwłocznie po uzyskaniu dokumentów potwierdzających aktualizację danych, informowania OSDn o zmianach dokonanych w w/w. umowie, w zakresie danych określonych w punkcie 2.1.2

2.1.4 Sprzedawca nie później niż na 21 oraz nie wcześniej niż na 90 dni kalendarzowych przed zaprzestaniem sprzedaży energii elektrycznej, informuje CHEMAR S.A. o dacie rozwiązania lub wygaśnięcia umowy sprzedaży lub rezerwowej umowy sprzedaży.

2.1.5 W przypadku niedotrzymania przez sprzedawcę terminu, o którym mowa w pkt. 2.1.4., CHEMAR S.A. będzie realizował dotychczasową umowę sprzedaży lub rezerwową umowę sprzedaży lub umowę kompleksową lub rezerwową umowę kompleksową do 21 dnia od uzyskania tej informacji przez CHEMAR S.A. od sprzedawcy, chyba że w terminie wcześniejszym zostanie dokonane zgłoszenie nowych warunków umowy lub powiadomienie, o którym mowa w pkt. 2.1.1.

2.1.6 Sprzedawca który dokonał powiadomienia, o którym mowa w pkt. 2.1.1., może w terminie do pięciu dni kalendarzowych przed planowanym terminem rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej, złożyć w imieniu swoim i URD oświadczenie o anulowaniu tego powiadomienia i cofnięciu wszystkich oświadczeń złożonych przez niego w imieniu URD w ramach zmiany sprzedawcy. Dokonanie przez sprzedawcę powiadomienia, o którym mowa w pkt. 2.1.1., jest równoznaczne z dysponowaniem przez niego pełnomocnictwem do złożenia oświadczenia o anulowaniu tego powiadomienia i cofnięciu wszystkich oświadczeń złożonych przez niego w imieniu URD w ramach zmiany sprzedawcy. W takim przypadku CHEMAR S.A. nie przyjmuje do realizacji umowy sprzedaży energii elektrycznej objętej tym powiadomieniem. Złożenie oświadczenia o anulowaniu tego powiadomienia po wskazanym terminie będzie nieskuteczne wobec CHEMAR S.A.. Sprzedawca, informuje URD – w imieniu którego złożył oświadczenie o anulowaniu tego powiadomienia i cofnięciu wszystkich oświadczeń złożonych przez niego w imieniu URD w ramach procesu zmiany sprzedawcy - o anulowaniu powiadomienia, o którym mowa w pkt. 2.1.1

16. W pkt nr 4.1.7 zmieniono treść, która otrzymała brzmienie:

Raport z konsultacji Karty Aktualizacyjnej Nr 004/2019 IRiESDn		Strona 18 z 21
Zatwierdzono:		

4.1.7 POB ma obowiązek skutecznego poinformowania OSDn, z minimum 15 dniowym wyprzedzeniem, o planowanym zaprzestaniu działalności na rynku bilansującym. OSDn niezwłocznie po uzyskaniu tej informacji powiadamia sprzedawcę, który wskazał tego POB, o braku możliwości realizacji umowy sprzedaży energii przez tego sprzedawcę i bilansowania handlowego jego URD przez POB wskazanego przez tego sprzedawcę. W takim przypadku sprzedawca jest zobowiązany do zmiany POB. Zmiana ta musi nastąpić przed ww. terminem planowanego zaprzestania działalności na rynku bilansującym przez dotychczasowego POB, z zachowaniem postanowień niniejszego rozdziału. W przeciwnym wypadku następuje wstrzymanie przez OSDn realizacji umów sprzedaży tego sprzedawcy, a sprzedaż energii realizowana jest na podstawie Umowy sprzedaży zawartej przez OSDn w imieniu i na rzecz odbiorcy z podmiotem oznaczonym w umowie o dystrybucji zawartej pomiędzy OSDn a Odbiorcą.

17. Uzupelnienie „Słownik Pojęć i Definicji” – w części dotyczącej Oznaczenia skrótów przez dodanie nowych zagadnień i zmienienia dotychczasowego brzmienia już istniejących:

CSWI	Centralny System Wymiany Informacji
GUD	Generalna Umowa Dystrybucji
GUD-K	Generalna Umowa Dystrybucji dla usługi kompleksowej

18. Uzupelnienie „Słownik Pojęć i Definicji” – w części dotyczącej Pojęcia i Definicje przez dodanie nowych zagadnień i zmienienia dotychczasowego brzmienia już istniejących:

Generalna Umowa Dystrybucji	Umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej przez OSD na rzecz sprzedawcy, w celu umożliwienia realizacji przez sprzedawcę umów sprzedaży energii elektrycznej z URDo przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD, którzy posiadają z OSD zawartą umowę dystrybucyjną.
-----------------------------	---

Generalna Umowa Dystrybucji dla usługi kompleksowej	Umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej na mocy, której OSD zobowiązuje się wobec sprzedawcy do świadczenia usług dystrybucji na rzecz URD w gospodarstwach domowych, którym sprzedawca świadczy usługę kompleksową na podstawie umowy kompleksowej.
---	---

Moc osiągalna jednostki wytwórczej	Maksymalna moc czynna, przy której jednostka wytwórcza może pracować przez czas nieograniczony bez uszczerbku dla trwałości tej jednostki przy parametrach nominalnych potwierdzona testami.
Mikroinstalacja Odnawialne	źródło energii, o łącznej mocy zainstalowanej nie większej niż 40 kW, przyłączone do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV;
Odbiorca końcowy	Odbiorca dokonujący zakupu energii elektrycznej na własny użytek; do własnego użytku nie zalicza się energii elektrycznej zakupionej w celu jej zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji.
Okres rozliczeniowy usług dystrybucyjnych	okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej, dokonany przez „CHEMAR” S.A
Operator	Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, lub Operator systemu połączonego elektroenergetycznego.
Ruch próbny	Nieprzerwana praca uruchamianych urządzeń, instalacji lub sieci, przez ustalony okres, z parametrami pracy określonymi przez operatora systemu dystrybucyjnego.
Sprzedawca	Macierzysty Podmiot sprzedający energię elektryczną odbiorcom niekorzystającym z prawa wyboru sprzedawcy, pełniący jednocześnie na obszarze sieci OSD funkcję Sprzedawcy z Urzędu.
Umowa sieciowa	Umowa, na podstawie której OSD świadczy usługi dystrybucji dla URD tj. umowa kompleksowa lub umowa o świadczenie usług dystrybucji.

Podpisy osób zatwierdzających aktualizację IRiESDn : _____

PREZES ZARZĄDU

Włodzimierz Maros