

Empol Energia sp. z o.o.
38-320 Gorlice, ul. Michalusa 1

Karta Aktualizacji Nr 7/2020
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

Niniejsza Karta Aktualizacji zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - część: BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI, zatwierdzonej Uchwałą Zarządu OOE Sp. z o. o. z dnia 30 sierpnia 2016 roku, obowiązującej od dnia 1 września 2016 roku, z późn. zm.

Data przygotowania: 11 grudnia 2020 r.

I. Planowana data wejścia w życie aktualizacji

Planowana data wejścia w życie niniejszej Karty Aktualizacji to data zatwierdzenia Karty Aktualizacji przez Zarząd Empol Energia sp. z o.o., po przeprowadzeniu procesu konsultacji.

II. Przedmiot i przyczyna zmian:

Przedstawione w niniejszej Karcie Aktualizacji zmiany zapisów IRiESD wynikają m.in. zmian w Instrukcji IRiESP, wprowadzonej kartą CK/12/2020 oraz zmian w obowiązujących przepisach prawa.

III. Zakres zmian:

LP	Punkt IRiESD	Zestawienie zmian
1.	I.1.3	Zmieniono treść punktu
2.	II.5.1. i dodano nowe pkt. II.5.1.2 i 2.5.3.	Zmieniono i dodano treść punktów
3.	V.4 i V.4.1	Dodano nowe punkty
4.	VI.11, VI.11.1 -VI.11.4	Dodano nowe punkty
5.	G	Zmieniono treść rozdziału
6.	Słownik skrótów i definicji	Dodano nowe skróty, usunięto skróty i dodano nowe definicje.

IV. Nowe brzmienie punktów IRiESD:

1. Zmieniono treść punktu I.1.3.i nadano mu brzmieniu:

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. ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2020 r. poz. 247, z późn. zm.)
- f. decyzji z dnia 13 lutego 2012 roku znak DPE – 4711 – 60(7)/2012/764/UA Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki wyznaczającej Fabrykę Maszyn „GLINIK” S.A (aktualnie Empol Energia Spółka z o.o.) - Operatorem Systemu Dystrybucyjnego na obszarze określonym w koncesji,
- g. decyzji z dnia 23 kwietnia 1999 roku znak PEE/141/764/U/1/2/99/AS z późniejszymi zmianami udzielającej Fabryce Maszyn „GLINIK” S.A

- (aktualnie Empol Energia Spółka z o.o.) koncesji na dystrybucję energii elektrycznej,
- h. określone w opracowanej przez operatora systemu przesyłowego (zwanego dalej: „OSP”) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (zwaną dalej „IRiESP”), zatwierdzonej decyzją Prezesa URE,
 - i. określone w opracowanej przez Operatora systemu dystrybucyjnego posiadającego bezpośrednie połączenie z sieciami przesyłowymi (Operator systemu dystrybucyjnego typu OSDp) – TAURON Dystrybucja S.A. – do którego przyłączona jest sieć dystrybucyjna OSDn - Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (zwaną dalej IRiESD OSDp)
 - j. Taryfy OSD,
 - k. zawarte w:
 - a) rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312/6 z 28.11.2017 r.) - EB GL,
 - b) rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (Dz. Urz. UE L 112/1 z 27.4.2016 r.) - NC RfG,
 - c) rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/1388 z dnia 17 sierpnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący przyłączenia odbioru (Dz. Urz. UE L 223/10 z 18.8.2016 r.) - NC DC,
 - d) rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/1447 z dnia 26 sierpnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci określający wymogi dotyczące przyłączenia do sieci systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego (Dz. Urz. UE L 241/1 z 8.9.2016 r.) - NC HVDC,
 - e) rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 220/1 z 25.8.2017 r.) - SO GL,
 - f) rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych (Dz. Urz. UE L 312/54 z 28.11.2017 r.) - NC ER; zwanymi dalej łącznie „Kodeksami sieci”.

2. Zmieniono treść punktu II.5.1. i dodano nowe pkt. II.5.1.2 i 2.5.3.w brzmieniu:

- II.5.1. Dane przekazywane do Empol Energia sp. z o. o. przez podmioty przyłączane i przyłączone do sieci dystrybucyjnej nie ujęte w punkcie II.5.1.2. obejmują:
- a) dane opisujące stan istniejący,
 - b) dane prognozowane dla perspektywy określonej przez Empol Energia sp. z o. o.
 - c) dane pomiarowe opisujące stan pracy sieci, inne niż pomiary energii elektrycznej.

- II.5.1.2. Podmioty przyłączane i przyłączone do sieci Empol Energia sp. z o. o., mają obowiązek zgodnie z TCM przekazywania danych strukturalnych do OSP lub OSDp w sytuacji , gdy:
- obowiązek ten dotyczy przekazywania danych bezpośrednio do OSP, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej OSP,
 - obowiązek ten dotyczy przekazywania danych bezpośrednio do OSDp – zasady wykonywania tego obowiązku wskazane są na stronie OSDp.
- II.5.1.3. Dane strukturalne, pozyskiwane przez OSP za pośrednictwem OSDp, są przekazywane corocznie przez podmioty przekazujące dane do OSDp, w terminie wynikającym z instrukcji OSDp na kolejne 5 lat kalendarzowych, przy czym podmiot przekazujący dane do OSDp dokonuje przeglądu przekazanych informacji i przekazuje zaktualizowane informacje do OSDp zgodnie z zasadami określonymi w TCM.

3. Dodano punkty V.4 i V.4.1 w brzmieniu:

- V.4. Wymagania dotyczące zdalnego pozyskiwania danych pomiarowych
- V.4.1. Podmioty przyłączone do sieci Empol Energia sp. z o. o., mają obowiązek zgodnie z TCM przekazywania danych czasu rzeczywistego do OSP lub OSDp w sytuacji , gdy:
- obowiązek ten dotyczy przekazywania danych bezpośrednio do OSP, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej OSP,
 - obowiązek ten dotyczy przekazywania danych bezpośrednio do OSDp – zasady wykonywania tego obowiązku wskazane są na stronie OSDp.

4. Dodano punkty VI.11, VI.11.1 -VI.11.4 w brzmieniu:

- VI.11. Wymiana danych dotyczących prognozowania
- VI.11.1. Podmioty przyłączone do sieci Empol Energia sp. z o. o., mają obowiązek zgodnie z TCM przekazywania danych planistycznych do OSP lub OSDp w sytuacji , gdy:
- obowiązek ten dotyczy przekazywania danych bezpośrednio do OSP, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej OSP,
 - obowiązek ten dotyczy przekazywania danych bezpośrednio do OSDp – zasady wykonywania tego obowiązku wskazane są na stronie OSDp.
- VI.11.2 Podmioty nie podlegające pod punkt VI.11.1. mają obowiązek przekazywania danych zgodnie z pozostałymi zapisami IRiESD.
- VI.11.3 Jednostki wytwórcze typu C i B przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDp oraz do sieci Empol Energia sp. z o. o. dla potrzeb aktualizacji planu koordynacyjnego BPKD przekazują do OSDp lub za pośrednictwem Empol Energia sp. z o. o. bieżące korekty:
- planowanych wartości mocy dyspozycyjnej netto;
 - grafików planowanej generacji mocy czynnej netto.

5. Zmieniono treść punktu G i nadano mu następujące brzmienie:

G. ZASADY WYZNACZANIA, PRZYDZIELANIA I WERYFIKACJI STANDARDOWYCH PROFILI ZUŻYCIA

- G.1. Empol Energia sp. z o. o. 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, przy zastosowaniu technik statystyki matematycznej. Dopuszcza się w przypadku braku określonego profilu stosowanie profili – wprowadzonych przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego typu OSDp – TAURON Dystrybucja S.A. w IRiESD OSDp.
- 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 Empol Energia sp. z o. o.
- G.4. W przypadku zmiany parametrów, o których mowa w pkt. G.2., odbiorca jest zobowiązany do powiadomienia Empol Energia sp. z o. o. W takim przypadku Empol Energia sp. z o. o. dokonuje weryfikacji przydzielonego profilu oraz planowanej ilości 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 wyznaczenia, przydzielania i weryfikacji standardowych profili zużycia stosuje się odpowiednio postanowienia IRiESD OSDp.
- G.6. Dla URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej Empol Energia sp. z o. o. standardowe profile zużycia opracowano dla następujących grup taryfowych określonych w aktualnej Taryfie TAURON Dystrybucja, zatwierdzonej przez Prezesa URE:
- Profil C – Odbiorcy z grupy taryfowej C11 z zasilaniem 1-fazowym,
 - Profil D – Odbiorcy z grupy taryfowej C11 z zasilaniem 3-fazowym.
- G.7. Powyższe standardowe profile zużycia posiadają 12 sezonów:

- Styczeń: obejmuje miesiąc styczeń roku kalendarzowego,

- Luty: obejmuje miesiąc luty roku kalendarzowego,
- Marzec: obejmuje miesiąc marzec roku kalendarzowego,
- Kwiecień: obejmuje miesiąc kwiecień roku kalendarzowego,
- Maj: obejmuje miesiąc maj roku kalendarzowego,
- Czerwiec: obejmuje miesiąc czerwiec roku kalendarzowego,
- Lipiec: obejmuje miesiąc lipiec roku kalendarzowego,
- Sierpień: obejmuje miesiąc sierpień roku kalendarzowego,
- Wrzesień: obejmuje miesiąc wrzesień roku kalendarzowego,
- Październik: obejmuje miesiąc październik roku kalendarzowego,
- Listopad: obejmuje miesiąc listopad roku kalendarzowego,
- Grudzień: obejmuje miesiąc grudzień roku kalendarzowego.

6. W słowniku skrótów i definicji w oznaczeniach skrótów dodano:

- a) Dodano skrót „BPKD” oznaczający:
BPKD – Bieżący plan koordynacyjny dobowy.
- b) Wykreślono skrót „BTHD”, „PKM” i „PKR”.

7. W słowniku skrótów i definicji w pojęciach i definicjach dodano definicje:

Maksymalna moc dyspozycyjna netto – Moc osiągalna pomniejszona o planowane lub nieplanowane ubytki mocy.

Minimalna moc dyspozycyjna netto – Moc minimum technologicznego netto powiększona o planowane lub nieplanowane ubytki mocy.

Zapotrzebowanie sieci – Zapotrzebowanie na moc odbiorców przyłączonych do sieci przesyłowej i dystrybucyjnej oraz bezpośrednio do urzędzeń, instalacji lub sieci innych przedsiębiorstw energetycznych, powiększone o straty w sieci przesyłowej i dystrybucyjnej, pomniejszone o moc bezpośrednio dostarczana przez źródła wytwórcze do odbiorców z pominięciem sieci należącej do innych przedsiębiorstw energetycznych.