CIEPŁOWNIA SIEMIANOWICE

KARTA AKTUALIZACJI nr 2/2020
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

Niniejsza Karta Aktualizacji zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej („IRiESD"),

"Ciepłownia Siemianowice" Sp. z o.o.
KIEROWNIK ZAKŁADU CIEPLNEGO
PROKURENT
Arkadiusz Firla

Tekst zatwierdzony przez:

……
Podpis i pieczęć osób zatwierdzających

Data zatwierdzenia: 28.07.2020 r.

KARTA AKTUALIZACJI nr 2/2020

Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

1. **Data wejścia w życie aktualizacji:** data zatwierdzenia Karty aktualizacji nr 2/2020 IRiESD przez Zarząd Ciepłowni Siemianowice Sp. z o.o.

2. **Przedmiot i przyczyna aktualizacji IRiESD**
   Przedstawione w niniejszej Karcie Aktualizacji zmiany zapisów IRiESD obejmują:

   2.1. Dostosowanie IRiESD do zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej („IRiESP") wprowadzone Kartą Aktualizacji nr CK/10/2020 IRiESP – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci zatwierdzoną decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („URE") z dnia 30 marca 2020 r., znak: DRR.WRE.4320.2.2020.PSt

   2.2. Dostosowanie IRiESD do zmian IRiESP zatwierdzonych decyzją Prezesa URE z dnia 3 kwietnia 2020 r., znak: DRR.WRE.4320.3.2020.PSt. Zmiany IRiESP zostały wprowadzone Kartą Aktualizacji nr CO/4/2020 IRiESP – Część ogólna, Kartą Aktualizacji nr CK/11/2020 IRiESP – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci oraz Kartą Aktualizacji nr CB/27/2020 IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi.

3. **Zakres zmian IRiESD**

Lp.	Rozdział IRiESD	Zestawienie zmian
1.	I.A. POSTANOWIENIA OGÓLNE	Zmianie ulega: pkt. I.A.10.
2.	IX. BEZPIECZEŃSTWO FUNKCJONOWANIA SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO	Zmianie ulega: ppkt. IX.1.1., IX.1.3., IX.1.4., IX.1.6., IX.1.7.
3.	A. POSTANOWIENIA OGÓLNE	Zmianie ulega: ppkt. A.8.1.1., A.8.2.9.
4.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI	Zmieniono skrót: „JWCD" Zmieniono definicje: „Jednostka wytwórcza" „Rynek bilansujący" Dodano definicje: „Elektrownia" „TCM" „Układ ARNE"

4. Nowe brzmienie zapisów IRiESD.

4.1. <u>W rozdziale I.A. zmieniono pkt. I.A.10. i nadano mu następujące brzmienie:</u>

I.A.10. Zakres przedmiotowy IRiESD pokrywa się częściowo z zakresem przedmiotowym TCM, stąd:

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

4.2. <u>W rozdziale IX. zmieniono treść ppkt. IX.1.1. i nadano mu następujące brzmienie:</u>

IX.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.

4.3. <u>W rozdziale IX. zmieniono treść ppkt. IX.1.3. i nadano mu następujące brzmienie:</u>

IX.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.

4.4. <u>W rozdziale IX. zmieniono treść ppkt. IX.1.4. i nadano mu następujące brzmienie:</u>

IX.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.

4.5. <u>W rozdziale IX. zmieniono treść ppkt. IX.1.6. i nadano mu następujące brzmienie:</u>

IX.1.6. OSDn 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.

4.6. <u>W rozdziale IX. zmieniono treść ppkt. IX.1.7. i nadano mu następujące brzmienie:</u>

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

4.7. W rozdziale A zmieniono treść ppkt. A.8.1.1. i nadano mu następujące brzmienie:

A.8.1.1. ORed, aby mógł uczestniczyć w świadczeniu usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP musi posiadać Certyfikat dla ORed oraz status „ORed aktywny", uzyskane na zasadach określonych poniżej. Zasady certyfikowania ORed przyłączonych do sieci przesyłowej albo jednocześnie do sieci przesyłowej i dystrybucyjnej określa WDB.

4.8. W rozdziale A zmieniono treść ostatniego akapitu ppkt. A.8.2.9. i nadano mu następujące brzmienie:

A.8.2.9. Poza powyższym okresem, korekty dokonywane są na wniosek podmiotu realizującego usługę redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP, w trybie postępowania reklamacyjnego, zgodnie z WDB.

4.10. W „Słowniku skrótów i definicji" w „Oznaczeniach skrótów" zmieniono skrót:

JWCD	Jednostka wytwórcza centralnie dysponowana – jednostka wytwórcza typu D przyłączona do sieci przesyłowej lub koordynowanej sieci 110 kV, o mocy co najmniej 50 MW, podlegająca centralnemu dysponowaniu przez OSP

4.11. W „Słowniku skrótów i definicji" w „Pojęciach i definicjach":

a) zmieniono definicję: „Jednostka wytwórcza", „Rynek bilansujący" i nadano im 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) - 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.

Rynek bilansujący

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

b) <u>dodano definicję: „Elektrownia" i nadano jej następujące brzmienie:</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.

c) <u>dodano definicję: „TCM" i nadano jej następujące brzmienie:</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 z 14.08.2009, 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 z 14.06.2019.) lub Kodeksów sieci.

d) dodano definicję: „Układ ARNE" i nadano jej następujące brzmienie:

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