

KOGENERACJA S.A.	Nazwa dokumentu: KARTA AKTUALIZACJI 4/2019	Numer ref.: KA 4/2019	Numer wydania	1
2.06. DYSTRYBUCJA ENERGII ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA	Tytuł dokumentu: INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ		Ilość stron	11

KARTA AKTUALIZACJI nr 4/2019

Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

1. Planowana data wejścia w życie aktualizacji: 26.07.2019 r.

Kartę aktualizowano na bazie Projektu Karty Aktualizacji nr 4/2019 z dnia 24.06.2019 r. po przeprowadzeniu procesu konsultacji w okresie od 24.06.2019 r. do 19.07.2019 r. Niniejsza Karta KA-4/2019 zawiera zaktualizowane zmiany.

2. Przedmiot i przyczyna aktualizacji IRiESD

- 2.1. Wprowadzono rozdziały/punkty zgodne z IRiESD TAURON Dystrybucja nawet, jeżeli te punkty w nieznacznym stopniu dotyczą IRiESD KOGENERACJA S.A.
- 2.2. Ujednolicono, wzorem OSDp TAURON Dystrybucja, zapisy nazwy OSDn - KOGENERACJA w IRiESD zamiast uprzednio stosowanej KOGENERACJA S.A.
- 2.3. Uzupełniono zmiany wprowadzone Kartą Aktualizacji nr 5/2017 TAURON Dystrybucja S.A. do zapisów IRiESD KOGENERACJA S.A.
- 2.4. Dopasowano treść punktów E do IRiESD TAURON Dystrybucja S.A. wg stanu na dzień 2019-04-22.
- 2.5. Uzupełniono zmiany wprowadzone Kartą Aktualizacji nr 7/2018 TAURON Dystrybucja S.A.
- 2.6. Uzupełniono słownik skrótów i definicji do zapisów takiego rozdziału w IRiESD TAURON Dystrybucja S.A. wg stanu na dzień 2019-04-22.

3. Dokumentem związanym jest IRiESD TAURON Dystrybucja S.A. ogólnie dostępna na stronie internetowej <https://www.tauron-dystrybucja.pl/uslugi-dystrybucyjne/Instrukcja-IRiESD>

4. Wyłączenia zapisów w IRiESD KOGENERACJI zawartych w Kartach Aktualizacji OSDn – TAURON Dystrybucja S.A.:

Zgodnie z art. 9g ust. 5 ustawy Prawo energetyczne KOGENERACJA S.A. jako OSD jest zobowiązana do uwzględnienia w swojej IRiESD wymagań wprowadzonych przez OSDp. Poniższe podpunkty zawierają wyjaśnienia powodów z jakich nie wprowadzono zmian zawartych w Kartach Aktualizacji IRiESD TAURON Dystrybucja S.A.

4.1. Karta Aktualizacji nr 6/2017 TAURON Dystrybucja S.A.

Karta Aktualizacji nr 6/2018 - Prezes Urzędu Regulacji Energetyki odmówił zatwierdzenia IRiESD decyzją z dnia 13 lipca 2018 r. znak: DRR.WRE.4321.1.2018.LK.

4.2. Karta Aktualizacji nr 9/2018 TAURON Dystrybucja S.A.

Karta Aktualizacji nr 9/2018 jest w toku zatwierdzania przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki na dzień 29.05.2019 – brak decyzji.

4.3. Karta Aktualizacji nr 12/2019 TAURON Dystrybucja S.A.

Karta Aktualizacji nr 12/2019 jest w toku zatwierdzania przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki na dzień 24.06.2019 – brak decyzji.

4.4. Karta Aktualizacji nr 13/2019 TAURON Dystrybucja S.A.

Karta Aktualizacji nr 13/2019 została zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 10.06.2019. W niniejszej aktualizacji KA-4/2019 zmiany wprowadzone w IRiESD TAURON Dystrybucja Kartą nr 13/2019 nie zostały jeszcze ujęte.

5. Zakres zmian IRiESD

Lp.	Rozdział IRiESD	Zestawienie zmian
1	II.2.7	Dodano pkt
2	SŁOWNIK J.2. POJĘCIA i DEFINICJE	Dodano pojęcia i definicje: Licznik zdalnego odczytu Przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy Saldo dekrementujące
3	E.	Zmieniono treść pkt E.3., E.7., E.8., E.11.
4	I.1.	W pkt I.1.3. Dodaje się literę e)
5	II.1.	Zmieniono treść w zakresie pkt: II.1.1., II.1.3., II.1.6.c), II.1.13., II.1.17., II.1.19., II.1.22., II.1.23., II.1.24.
6	II.4.5.	Zmieniono treść w zakresie pkt: II.4.5.2., pkt II.4.5.5.2.4., pkt II.4.5.5.2.5.
7	V.	Zmieniono treść punktu V
8	VI.8.	Zmieniono treść punktu
9	VI.9.	Zmieniono treść punktu
10	SŁOWNIK J.2. POJĘCIA i DEFINICJE	Dodano lub zmieniono e pojęcia i definicje: Instalacja odnawialnego źródła energii Magazyn energii elektrycznej Mała instalacja Mikroinstalacja Odnawialne źródło energii (OZE) Prosument
11	SŁOWNIK J.2. POJĘCIA i DEFINICJE	Usunięto definicję: Mikroźródło
12	Załącznik nr 1	Dodano pkt 1.4., od 3.2. do 3.13. oraz 5.8. Usunięto pkt 1.5., 1.6., 1.7., 1.8. Zmianie uległy pkt 1.4, 2.1.,
13	SŁOWNIK J.1. SKROTY	W części Skróty dodano: GUD GUD-K IRiESP MBZW PKD PKM PKR SOWE THFF MB _{ZW}

14	SŁOWNIK J.1. SKROTY	Usunięto skrót: WN
15	SŁOWNIK J.2. POJĘCIA i DEFINICJE	Dodano lub zmieniono brzmienie definicji: Bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej Miejsce dostarczania Rynek detaliczny Sieci
16	SŁOWNIK J.2. POJĘCIA i DEFINICJE	Usunięto definicję: Obszar regulacyjny

6. Nowe brzmienie punktów IRiESD,

6.1. Wprowadzono punkt II.2.7.

II.2.7. Sieć dystrybucyjna OSD KOGENERACJA S.A. jest połączona tylko z siecią OSDp TAURON Dystrybucja, nie jest połączona z sieciami z innych OSD. W przypadku połączenia sieć dystrybucyjnej OSD KOGENERACJA S.A. z innymi OSD będą obowiązywały szczegółowe zapisy punktu II.2. IRiESD TAURON Dystrybucja.

6.2. Dodano nowe pojęcia i definicje.

Licznik zdalnego odczytu

Zespół urządzeń służących do pozyskiwania danych pomiarowych, umożliwiający dwustronną komunikację z systemem teleinformatycznym OSD.

Przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy

Układ pomiarowo-rozliczeniowy realizujący funkcję włączenia lub wyłączenia możliwości poboru energii elektrycznej w zależności od stanu Salda dekrementującego.

Saldo dekrementujące

Liczba jednostek [kWh lub PLN] pozostałych do wykorzystania w poszczególnych strefach taryfowych przez URDO. Saldo prowadzone jest w systemie informatycznym sprzedawcy.

6.3. Zmieniono treść punktu E wprowadzając zmiany w nw. punktach lub podpunktach (ppkt)

6.3.1. W pkt E3 dopisano na końcu:

Powyższe terminy nie dotyczą przypadku utraty POB przez sprzedawcę lub URDW w związku z zaprzestaniem lub zawieszeniem działalności przez dotychczasowego POB na rynku bilansującym, jeżeli sprzedawca lub URDW przekaże KOGENERACJA powiadomienie, o którym mowa w pkt. E.2.1). przed terminem zaprzestania lub zawieszenia działalności na rynku bilansującym przez dotychczasowego POB. W takim przypadku zmiana POB następuje po dokonaniu przez KOGENERACJA pozytywnej weryfikacji otrzymanego powiadomienia pod względem poprawności i zgodności z zawartymi umowami, w terminie zaprzestania lub zawieszenia działalności przez dotychczasowego POB na rynku bilansującym.

6.3.2. W pkt E7. dopisano na końcu część zdania

lub sposób i zasady rozliczenia określone są w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy TAURON Dystrybucja a URDO.

6.3.3. Zmieniono treść punktów

- E.8. Jeżeli URDW utraci wskazany przez siebie podmiot odpowiedzialny za jego bilansowanie handlowe, wówczas URDW, w porozumieniu z KOGENERACJA, winien zaprzestać wprowadzania energii do sieci dystrybucyjnej KOGENERACJA, a KOGENERACJA ma prawo do wyłączenia tego URDW, bez ponoszenia przez KOGENERACJA odpowiedzialności z tego tytułu. Sposób i zasady rozliczenia energii niezbilansowania w okresie poprzedzającym zaprzestanie wprowadzenia energii do sieci dystrybucyjnej, określone są w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy KOGENERACJA a URDW.
- E.11. Powiadomienie KOGENERACJA o rozwiązaniu umowy o świadczenie usługi bilansowania handlowego pomiędzy POB i sprzedawcą lub POB i URDW powinno nastąpić niezwłocznie po uzyskaniu takich informacji przez zainteresowane Strony, jednak nie później niż 15 dni kalendarzowych przed planowanym zakończeniem świadczenia usługi bilansowania handlowego.

6.4. W ppkt I.1.3. dodano literę e)

ustawy z dnia 20 lutego 2015r. o odnawialnych źródłach energii – zwanej dalej „Ustawą OZE” (Dz. U. z 2018r., poz. 2389 z późn. zmianami),

6.5. Zmieniono pkt. II.1.

6.5.1. Zmieniono ppkt II.1.1.

- II.1.1. Przyłączanie do sieci dystrybucyjnej następuje na podstawie umowy o przyłączenie i po spełnieniu warunków przyłączenia, określonych przez KOGENERACJA, albo na podstawie zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji, o którym mowa w punkcie II.1.22.

6.5.2. Dodano podpunkty i zmieniono nr kolejnych punktów:

- II.1.3. Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej KOGENERACJA urządzeń wytwórczych, sieci, urządzeń lub/i instalacji odbiorców końcowych, lub linii bezpośrednich składa wniosek o określenie warunków przyłączenia.
- II.1.22. W przypadku, gdy podmiot ubiegający się o przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej KOGENERACJA, 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 KOGENERACJA, po zainstalowaniu odpowiednich układów zabezpieczających i układu pomiarowo-rozliczeniowego. W innym przypadku przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej KOGENERACJA odbywa się na podstawie umowy o przyłączenie do sieci. Koszt instalacji układu zabezpieczającego i układu pomiarowo-rozliczeniowego ponosi KOGENERACJA.
- Przyłączane mikroinstalacje muszą spełniać wymagania techniczne i eksploatacyjne określone w art. 7a ust. 1. Ustawy oraz niniejszej IRiESD.
- KOGENERACJA udostępnia w swojej siedzibie oraz punktach obsługi klienta zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej KOGENERACJA. Zgłoszenie to powinno zawierać 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,

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

- II.1.23. 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 2018r., poz. 646 z późn. zmianami),
- informuje KOGENERACJA 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 KOGENERACJA.
- II.1.24. Wytwórca, o którym mowa w pkt. II.1.23. informuje KOGENERACJA 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

6.5.3. zmieniono treść poniższych ppkt

- II.1.6.c) 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 lub 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. Wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego lub decyzja o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu powinny potwierdzać dopuszczalność lokalizacji danego źródła energii na terenie objętym planowaną inwestycją, która jest objęta wnioskiem o określenie warunków przyłączenia,
 - dokument potwierdzający tytuł prawny podmiotu do korzystania z nieruchomości, na której jest planowana inwestycja określona we wniosku
- II.1.13. KOGENERACJA wydając warunki przyłączenia jest odpowiedzialna za dokonanie uzgodnień z operatorami, o których mowa w pkt II.1.12, Uzgodnianie warunków przyłączenia do sieci oraz zakresu i warunków wykonania ekspertyzy.
- II.1.17. Szczegółowe zasady przeprowadzania kontroli, o których mowa w pkt II.1.16., reguluje ustawa Prawo energetyczne oraz rozporządzenia wykonawcze do niej.
- II.1.19. Podmioty zaliczone do 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 VI.2.7. podlegającą uzgodnieniu z KOGENERACJA przed przyłączeniem podmiotu do sieci.

6.6. W zakresie podpunktu II.4.5.

6.6.1. Wprowadzono pkt II.4.5.2. w kolejnych zmieniono numeracje

- II.4.5.2. Wymagania dla sieci 110 kV
OSD KOGENERACJA nie posiada sieci 110 kV.

6.6.2. Usunięto pkt II.4.5.5.2.4. w kolejnych zmieniono numeracje oraz zmieniono pkt II.4.5.5.2.5. (po zmianie II.4.5.5.2.4.)

- II.4.5.5.2.4.) Jednostki wytwórcze powinny mieć następujące zabezpieczenia:
- 1) nad prądowe od skutków zwarc międzyfazowych zwłoczne i/lub zwarciove,

- 2) nad- i podnapięciowe,
- 3) nad- i pod częstotliwościowe,
- 4) ziemnozwarciowe,
- 5) od pracy wyspowej.

6.7. Zmieniono treść punktu V-i nadano mu następujące brzmienie

- V.1. KOGENERACJA współpracuje z następującymi operatorami:
- a) operatorem systemu przesyłowego,
 - b) operatorami systemów dystrybucyjnych,
 - c) operatorami handlowo-technicznymi,
 - d) operatorami handlowymi,
 - e) operatorami pomiarów,
- oraz innymi użytkownikami systemu w tym odbiorcami i wytwórcami.
- V.2. Operator systemu dystrybucyjnego, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośrednich połączeń z siecią przesyłową (OSDn), realizuje określone w prawie energetycznym, IRiESP oraz niniejszej IRiESD obowiązki w zakresie współpracy z operatorem systemu przesyłowego lub systemu połączonego za pośrednictwem operatora systemu dystrybucyjnego, z którego siecią jest połączony, który jednocześnie posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową.
- V.3. Zasady i zakres współpracy KOGENERACJA z operatorem systemu dystrybucyjnego, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośrednich połączeń z siecią przesyłową (OSDn), są określone w niniejszej IRiESD, IRiESP oraz w instrukcjach współpracy i w stosownych umowach zawartych pomiędzy operatorem systemu dystrybucyjnego i OSD.
- V.4. Szczegółowe zasady współpracy pomiędzy operatorami systemów dystrybucyjnych, oraz pomiędzy operatorami a użytkownikami systemu są określone w rozdziałach II, III, IV i VI.
- V.5. Operatorzy handlowo-technicznymi oraz operatorzy handlowi są zobowiązani do podpisania stosownej umowy z właściwymi operatorami systemu dystrybucyjnego, jeżeli ich działalność dotyczy podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej.
- V.6. Zasady współpracy własnych służb dyspozytorskich ze służbami dyspozytorskimi innych operatorów systemów dystrybucyjnych, zawarte są w umowach i/lub w instrukcjach współpracy.
- V.7. Przedmiotem instrukcji współpracy służb dyspozytorskich KOGENERACJA ze służbami dyspozytorskimi innych operatorów systemów dystrybucyjnych, jest w zależności od potrzeb:
- a) podział kompetencji i odpowiedzialności w zakresie czynności eksploatacyjnych, łączeniowych i regulacyjnych,
 - b) zakres i tryb obiegu informacji,
 - c) organizacja przerw i ograniczeń w dostawach energii elektrycznej,
 - d) określenie zasad i warunków związanych z wzajemnym wykorzystaniem elementów sieci dystrybucyjnej,
 - e) szczegółowe ustalenia sposobów realizacji poszczególnych zadań wymienionych w pkt VI.1.,
 - f) koordynacja pracy elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i sieciowej,
 - g) określenie zasad i odpowiedzialności związanej z usuwaniem zakłóceń i awarii oraz koordynacja prac eksploatacyjnych,
 - h) wykazy osób upoważnionych do czynności, o których mowa w niniejszym punkcie.
- V.8. KOGENERACJA umożliwia realizację umów sprzedaży energii elektrycznej lub umów kompleksowych zawartych przez odbiorców przyłączonych do sieci, również poprzez zamieszczanie na swoich stronach internetowych oraz udostępnianie do publicznego wglądu w swojej siedzibie:
- a) aktualnej listy sprzedawców energii elektrycznej, z którymi KOGENERACJA zawarł umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej,
 - b) aktualnej listy sprzedawców energii elektrycznej, z którymi KOGENERACJA zawarł umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej umożliwiającą sprzedawcy zawieranie umów kompleksowych,

- c) aktualną listę sprzedawców zawierających umowy sprzedaży rezerwowej, z którymi KOGENERACJA Dystrybucja zawarł umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej,
- d) aktualną listę sprzedawców świadczących rezerwową usługę kompleksową, z którymi KOGENERACJA zawarł umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej,
- e) informacji o sprzedawcy z urzędu energii elektrycznej działającym na obszarze działania KOGENERACJA,
- f) wzorców umów zawieranych z użytkownikami systemu, jeżeli takie wzorce są stosowane.

6.8. Zmieniono treść pkt VI.8. i nadano mu następujące brzmienie:

- VI.8.1. KOGENERACJA określa dla jednostek wytwórczych przyłączonych do swojej sieci dystrybucyjnej:
 - a) czas synchronizacji,
 - b) czas osiągnięcia pełnych zdolności wytwórczych,
 - c) planowane obciążenie mocą czynną,
 - d) czas odstawienia.
- VI.8.2. KOGENERACJA i OSDp uzgadniają, zgodnie z IRiESP, zmiany w planach produkcji jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej KOGENERACJA, jeżeli wymaga tego bezpieczeństwo pracy KSE.
- VI.8.3. KOGENERACJA może polecić, w uzgodnieniu z OSDp pracę jednostek wytwórczych z przeciążeniem lub zniżeniem mocy wytwarzanej poniżej dopuszczalnego minimum jeśli przewidują to dwustronne umowy lub w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa pracy systemu elektroenergetycznego.
- VI.8.4. Wytwórcy w zakresie jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej są zobowiązani do niezwłocznego przekazywania KOGENERACJA informacji o zmianie mocy dyspozycyjnej.
- VI.8.5. Bezpośrednio przed synchronizacją lub odstawieniem jednostki wytwórczej, wytwórca jest zobowiązany uzyskać zgodę OSD, do której jest przyłączony.
- VI.8.6. KOGENERACJA może ograniczyć pracę lub odłączyć od sieci mikroinstalację o mocy zainstalowanej większej niż 10 kW przyłączoną do sieci KOGENERACJA w przypadku, gdy wytwarzanie energii elektrycznej w tej mikroinstalacji stanowi zagrożenie bezpieczeństwa pracy tej sieci. Uwzględniając stopień zagrożenia bezpieczeństwa pracy poszczególnych obszarów sieci, KOGENERACJA w pierwszej kolejności ogranicza proporcjonalnie do mocy zainstalowanej pracę mikroinstalacji albo odłącza ją od sieci. Po ustaniu stanu zagrożenia bezpieczeństwa pracy sieci KOGENERACJA jest obowiązany niezwłocznie przywrócić stan poprzedni.

6.9. Zmieniono treść pkt VI.9. i nadano mu następujące brzmienie:

- VI.9.1. Odbiorcy grupy III, IV lub V przyłączeni do sieci KOGENERACJA i wskazani przez KOGENERACJA sporządzają oraz przesyłają dane w zakresie i terminach określonych w pkt II.5.
- VI.9.2. Wytwórcy i odbiorcy posiadający źródła energii elektrycznej, przekazują w formie ustalonej przez KOGENERACJA następujące informacje:
 - a) proponowany harmonogram remontów kapitałnych i średnich, bilans mocy uwzględniający ubytki mocy z rozbiem na poszczególne miesiące od stycznia do grudnia danego roku, zestawienie zmian mocy zainstalowanej i osiągalnej z uwzględnieniem numeru urządzenia, wielkości zmiany, daty i przyczyny zmiany, (jeśli takie zmiany mają miejsce), planowaną produkcję energii elektrycznej brutto w [MWh] oraz netto w [MWh], jaką planuje się wprowadzić do sieci dystrybucyjnej w rozbiem na poszczególne miesiące roku do dnia 5 września każdego roku na następne trzy lata kalendarzowe oraz do dnia 15 stycznia, 15 kwietnia i 15 lipca, w każdym terminie dla kolejnych 18 miesięcy kalendarzowych,

- b) planowaną miesięczną produkcję energii elektrycznej brutto oraz netto w [MWh], jaką planuje się wprowadzić do sieci dystrybucyjnej dla każdej godziny doby do 18 dnia miesiąca poprzedniego,
- c) planowane wartości mocy dyspozycyjnych, maksymalnych i minimalnych.
Planowaną produkcję energii elektrycznej brutto w [MWh] oraz planowaną produkcję energii elektrycznej netto w [MWh], jaką planuje się wprowadzić do sieci dystrybucyjnej dla każdej godziny doby codziennie do godziny 8:00 dla kolejnych 9 dób,
- d) wartość sumaryczną wytworzonej mocy przez jednostki wytwórcze dla każdej godziny doby.

6.10. Dodano lub zmieniono e pojęcia i definicje

Instalacja odnawialnego źródła energii

Instalacja stanowiąca wyodrębniony zespół:

- a) urządzeń służących do wytwarzania energii i wyprowadzania mocy, w których energia elektryczna lub ciepło są wytwarzane z odnawialnych źródeł energii, lub
 - b) obiektów budowlanych i urządzeń stanowiących całość techniczno-użytkową służący do wytwarzania biogazu rolniczego,
- a także połączony z tym zespołem magazyn energii elektrycznej, w tym magazyn biogazu rolniczego.

Magazyn energii elektrycznej

Instalację służącą do przechowywania energii, przyłączoną do sieci, mającą zdolność do dostawy energii elektrycznej do sieci.

Mała instalacja

Instalacja odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 50 kW i mniejszej niż 500 kW, przyłączona do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV albo o mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu większej niż 150 kW i nie większej niż 900 kW w której łączna moc zainstalowana elektryczna jest większa niż 50 kW i mniejsza niż 500 kW.

Mikroinstalacja

Instalacja odnawialnego źródła 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.

Odnawialne źródło energii (OZE)

Odnawialne, niekopalne źródła energii obejmujące energię wiatru, energię promieniowania słonecznego, energię aerotermalną, energię geotermalną, energię hydrotermalną, hydroenergię, energię fal, prądów i pływów morskich, energię otrzymywaną z biomasy, biogazu, biogazu rolniczego oraz z biopłynów.

Prosument

Odbiorca końcowy dokonujący zakupu energii elektrycznej na podstawie umowy kompleksowej, wytwarzający energię elektryczną wyłącznie z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji w celu jej zużycia na potrzeby własne,

niezwiązane z wykonywaną działalnością gospodarczą regulowaną ustawą z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców - zwanej dalej „ustawą Prawo przedsiębiorców” (Dz. U. z 2018r., poz. 646 z późn. zmianami).

6.11. Usunięto definicję
Mikroźródło

6.12. Zmieniono treść punktów załącznika nr 1

6.12.1. Dodano pkt 1.3. i zmieniono numeracje kolejnych

- 1.3. Jednostki wytwórcze o mocy osiągalnej powyżej 150 kVA przyłączane do sieci dystrybucyjnej powinny być zautomatyzowane i dostosowane do zdalnego sterowania. OSDp - TAURON Dystrybucja decyduje o konieczności wyposażenia łącznika sprzęgającego jednostkę wytwórczą z siecią dystrybucyjną w urządzenia umożliwiające zdalne sterowanie.

6.12.2. Usunięto pkt 1.5., 1.6., 1.7., 1.8. i zmieniono numeracje nieusuniętych punktów

6.12.3. Zmianie uległy pkt 1.4, i 2.1.,

- 1.4. Dla jednostek wytwórczych planowanych do przyłączenia do sieci dystrybucyjnej SN lub nN, moc zwarciova (Sk) w miejscu przyłączenia powinna być przynajmniej 20 razy większa od łącznej mocy znamionowej jednostek wytwórczych przyłączonych lub planowanych do przyłączenia do sieci dystrybucyjnej zasilanej z tej samej co dany punkt przyłączenia stacji transformatorowej 110 kV/SN lub SN/nN.

- 2.1. Jednostki wytwórcze muszą posiadać następujące urządzenia łączeniowe:

- a) łącznik dostosowany do wyłączenia jednostki wytwórczej,
- b) łącznik do odłączania jednostki wytwórczej i stwarzania przerwy izolacyjnej.

Jeśli w skład jednostki wytwórczej wchodzi transformator, to łączniki te powinny być zainstalowane od strony sieci, z którą jednostka wytwórcza współpracuje.

Dopuszcza się w uzasadnionych przypadkach stosowanie wspólnych obu wymienionych łączników lub jednego z nich dla mikroźródeł lub grupy jednostek wytwórczych przyłączanych do sieci, jeśli to nie wpłynie na pogorszenie warunków.

6.12.4. Zmieniono pkt 3

- 3.1. Jednostki wytwórcze powinny być wyposażone w zabezpieczenia podstawowe oraz zabezpieczenia dodatkowe, zgodnie z zapisami pkt.II.4.5 IRiESD oraz pkt. 3 niniejszego załącznika.

Wymagania pkt. 3 niniejszego załącznika nie dotyczą mikroźródeł, za wyjątkiem drugiego akapitu punktu 3.11.

- 3.2. Zabezpieczenia podstawowe jednostek wytwórczych powinny zostać dobrane zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami. Zabezpieczenia te powinny działać na urządzenie łączeniowe określone w pkt.2.1.a), powodując wyłączenie jednostki wytwórczej z ruchu.

- 3.3. Jednostki wytwórcze o mocy osiągalnej do 100 kVA z generatorami asynchronicznymi lub synchronicznymi powinny być wyposażone w zabezpieczenia dodatkowe, obejmujące zabezpieczenia zerowo-nadnapięciowe oraz zabezpieczenia do ochrony przed: obniżeniem napięcia, wzrostem napięcia oraz wzrostem prędkości obrotowej. Dla jednostek przyłączonych do sieci nN należy stosować zabezpieczenia od pracy niepełnofazowej z kryterium kontroli asymetrii prądu obciążenia oraz wzrostem prędkości obrotowej. Dla jednostek przyłączonych do sieci nN należy stosować zabezpieczenia od pracy niepełnofazowej z kryterium kontroli asymetrii prądu obciążenia.

- 3.4. Jednostki wytwórcze o mocy osiągalnej powyżej 100 kVA powinny być wyposażone w zabezpieczenia dodatkowe, obejmujące zabezpieczenia zerowo-nadnapięciowe oraz

zabezpieczenia do ochrony przed: obniżeniem napięcia, wzrostem napięcia, obniżeniem częstotliwości oraz wzrostem częstotliwości. Dla jednostek przyłączonych do sieci nN należy stosować zabezpieczenia od pracy niepełnofazowej z kryterium kontroli asymetrii prądu obciążenia.

- 3.5. Jednostki wytwórcze współpracujące z falownikami powinny być wyposażone w zabezpieczenia dodatkowe, obejmujące zabezpieczenia do ochrony przed: obniżeniem napięcia oraz wzrostem napięcia, jak również w urządzenia pozwalające na kontrolowanie i utrzymywanie zadanych parametrów jakościowych energii elektrycznej.
- 3.6. OSDp - TAURON Dystrybucja decyduje o potrzebie wyposażenia jednostek wytwórczych w zabezpieczenie od mocy zwrotnej i pracy wyspowej. Dotyczy to jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci OSD, które są połączone z siecią tego OSDp.
- 3.7. Zabezpieczenia dodatkowe powinny powodować otwarcie łącznika sprzęgającego jednostkę wytwórczą z siecią dystrybucyjną. W zależności od rodzaju pracy jednostki wytwórczej łącznikiem sprzęgającym jest:
- a) łącznik określony w pkt.2.1.a), gdy jednostka wytwórcza nie ma możliwości pracy wyspowej,
 - b) łącznik określony w pkt.2.2, gdy jednostka wytwórcza ma możliwość pracy wyspowej.
- 3.8. TAURON Dystrybucja ustala nastawy oraz zwłokę czasową działania zabezpieczeń dodatkowych, w zależności od miejsca przyłączenia jednostki wytwórczej do sieci dystrybucyjnej.
- 3.9. Zabezpieczenie dodatkowe do ochrony przed obniżeniem lub wzrostem napięcia musi być wykonane trójfazowo. Jednostka wytwórcza przy obniżeniu lub wzroście napięcia w jednym z przewodów fazowych musi być odłączona od sieci trójbiegunowo.
- 3.10. Jednostki wytwórcze przyłączane lub przyłączone (dotyczy jednostek remontowanych lub modernizowanych) do sieci nN, muszą być wyposażone w automatykę uniemożliwiającą pracę wyspową.
- 3.11. W przypadku jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej poprzez transformator SN/nN, dla zabezpieczeń dodatkowych do ochrony przed: wzrostem częstotliwości, obniżeniem częstotliwości oraz obniżeniem napięcia, wielkości pomiarowe powinny być pobierane po stronie nN. Natomiast dla zabezpieczeń dodatkowych: zerowo-nadnapięciowych oraz do ochrony przed wzrostem napięcia, wielkości pomiarowe powinny być pobierane po stronie SN.
- W przypadku jednostek wytwórczych, niebędącymi mikroźródłami, przyłączonych bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej nN, dla zabezpieczeń dodatkowych wielkości pomiarowe powinny być pobierane z sieci nN.
- W przypadku podłączania mikroźródeł, wielkości pomiarowe dla działania zainstalowanych zabezpieczeń powinny być pobierane z sieci nN. Punkt pomiarowy może być umieszczony w dowolnym miejscu pomiędzy zaciskami inwertera a siecią rozdzielczą, z wyłączeniem punktu przyłączenia do sieci OSD (PCC).
- 3.12. Dla generatorów synchronicznych lub asynchronicznych czas działania zabezpieczeń dodatkowych i czas własny łącznika sprzęgającego muszą być tak dobrane, aby wyłączenie generatora nastąpiło podczas zaników napięcia spowodowanych zadziałaniem automatyki SPZ lub SZR.
- 3.13. OSDp - TAURON Dystrybucja może zdecydować o potrzebie stosowania zabezpieczeń różnicowoprądowych dla poszczególnych rodzajów jednostek wytwórczych.

6.12.5. Dodano pkt 5.8

- 5.8. Wymagania pkt. 5 niniejszego załącznika nie dotyczą mikroźródeł.

6.13. W części Skróty dodano

GUD	Generalna umowa dystrybucji
GUD-K	Generalna umowa dystrybucji dla usługi kompleksowej

IRiESP	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej (całość)
MBZW	Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego, poprzez które jest reprezentowany zbiór PDE, należących do wytwórczy energii elektrycznej, reprezentujące źródła energii elektrycznej wykorzystujące energię wiatru
PKD	Plan koordynacyjny dobowy
PKM	Plan koordynacyjny miesięczny
PKR	Plan koordynacyjny roczny
SOWE	System Operatywnej Współpracy z Elektrowniami
THFF	Współczynnik zakłóceń harmonicznych telefonii
MB_{zw}	Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego, poprzez które jest reprezentowany zbiór PDE, należących do wytwórczy energii elektrycznej, reprezentujące źródła energii elektrycznej wykorzystujące energię wiatru

6.14. Usunięto skrót:

WN

6.15. Dodano lub zmieniono brzmienie następujących definicji

Bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej

Zdolność systemu elektroenergetycznego do zapewnienia bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej oraz równoważenia dostaw energii elektrycznej z zapotrzebowaniem na tę energię.

Miejsce dostarczania

Punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji, albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej, albo w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.

Rynek detaliczny

Obszar sieci dystrybucyjnej zarządzanej przez OSD, która nie jest objęta obszarem Rynku Bilansującego

Sieci

Instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, należące do przedsiębiorstwa energetycznego,

6.16. Usunięto definicje:

Obszar regulacyjny

Wrocław, dnia 25.07.2019 r.

Zespół Elektrociepłowni Wrocławskich
KOGENERACJA S.A.
Dział Eksploatacja i Rozwój Infrastruktury Sieciowej
Starszy Specjalista ds. Projektów - Koordynator
.....
Janusz Gondek

Podpis opracowującego IRiESD

Zespół Elektrociepłowni Wrocławskich
KOGENERACJA S.A.
Kierownik Działu Eksploatacji
i Rozwoju Infrastruktury Sieciowej
.....
Tomasz Jaśkiewicz

Podpis sprawdzającego IRiESD

Zespół Elektrociepłowni Wrocławskich
KOGENERACJA S.A.
Zastępca Dyrektora
Handlu i Rozwoju
.....
Bogusław Rybacki
Podpis zatwierdzającego IRiESD

