

DOKUMENT WYJAŚNIAJĄCY**do Karty aktualizacji nr CK/19/2022 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej -
Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci****Przedmiot zmian**

Zmiany Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci (dalej „IRiESP - Korzystanie”) określone w Karcie aktualizacji nr CK/19/2022 IRiESP - Korzystanie dotyczą:

1. wprowadzania przerw w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w trybie awaryjnym, które są realizowane w postaci wyłączeń awaryjnych odbiorców.

Kartą aktualizacji nr CK/19/2022 IRiESP - Korzystanie zastępuje się dotychczasowy tryb awaryjny odpowiednio trybem awaryjnym sieciowym oraz trybem awaryjnym bilansowym. Dokonuje się jednocześnie operacjonalizacji obu tych trybów w szczególności poprzez doprecyzowanie – w przypadku wyłączeń awaryjnych sieciowych, oraz określenie - w przypadku wyłączeń awaryjnych bilansowych, okoliczności wprowadzenia obu trybów, zasad realizacji wyłączeń awaryjnych, zasad i terminów opracowania planów tych wyłączeń, jak również wskazanie na podmioty odpowiedzialne za ich opracowanie z uwzględnieniem gradacji stopni A1 - A5 (dla przypadku wyłączeń awaryjnych sieciowych) oraz B1 - B15 (dla przypadku wyłączeń awaryjnych bilansowych).

2. zmian porządkowych, poprzez:
 - zastąpienie użytego w IRiESP - Korzystanie sformułowania „okres zagrożenia”, sformułowaniem w aktualnym brzmieniu tj. „okres przywołania na rynku mocy”, które to pojęcie definiuje art. 2 ust. 1 pkt 26 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2021 r. poz. 1854 z późn. zm.),
 - aktualizację definicji „Odbiorca końcowy”, zgodnie z art. 3 pkt 13a ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385 z późn. zm.; dalej „ustawa Prawo energetyczne”).

Szczegółowy wykaz zmian zawiera „Specyfikacja zmian wprowadzanych Kartą aktualizacji nr CK/19/2022 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci”.

Przyczyna zmian

Ad 1.

Zmiana IRiESP określona w Karcie aktualizacji nr CK/19/2022 IRiESP - Korzystanie wprowadzająca podział trybu awaryjnego wprowadzania przerw w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej na odpowiednio tryb awaryjny sieciowy oraz tryb awaryjny bilansowy podyktowana jest w szczególności potrzebą odpowiedniego wykorzystania potencjału stopni, ujętych w aktualnie obowiązujących planach wyłączeń awaryjnych.

Zasadniczą przesłanką dla wprowadzenia obu trybów jest wystąpienie zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, tj. zgodnie z art. 3 pkt 16d ustawy Prawo energetyczne, stanu systemu

elektroenergetycznego lub jego części, uniemożliwiającego zapewnienie bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej lub równoważenia dostaw energii elektrycznej z zapotrzebowaniem na tę energię.

Wprowadza się zatem, uwzględniając stany systemu elektroenergetycznego wskazane w powyższej definicji, dwa typy trybu awaryjnego:

- 1) tryb awaryjny sieciowy, który może być zastosowany w przypadku kiedy stan systemu lub jego części uniemożliwia zapewnienie bezpieczeństwa pracy sieci, zdefiniowanego zgodnie z art. 3 pkt 16b ustawy Prawo energetyczne, jako nieprzerwana praca sieci elektroenergetycznej, a także spełnianie wymagań w zakresie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców, w tym dopuszczalnych przerw w dostawach energii elektrycznej odbiorcom końcowym, w możliwych do przewidzenia warunkach pracy tej sieci; oraz
- 2) tryb awaryjny bilansowy, który może być zastosowany w przypadku kiedy stan systemu elektroenergetycznego lub jego części uniemożliwia równoważenie dostaw energii elektrycznej z zapotrzebowaniem na tę energię, zdefiniowane, zgodnie z art. 3 pkt 16c ustawy Prawo energetyczne, jako zaspokojenie możliwego do przewidzenia, bieżącego i perspektywicznego zapotrzebowania odbiorców na energię elektryczną i moc, bez konieczności podejmowania działań mających na celu wprowadzenie ograniczeń w jej dostarczaniu i poborze.

Zastosowanie obu powyższych trybów będzie miało odmienne podłoże, co wynika z ich specyfiki, i czemu służyć mają odmienne stopnie, tj. stopnie A dla trybu awaryjnego sieciowego i stopnie B dla trybu awaryjnego bilansowego.

Ad 2.

Zmiana IRiESP określona w Karcie aktualizacji nr CK/19/2022 IRiESP - Korzystanie obejmująca:

- zastąpienie sformułowania „okres zagrożenia” sformułowaniem „okres przywołania na rynku mocy”, wynika ze zmiany art. 11d ust. 1 pkt 7 ustawy Prawo energetyczne, dokonanej art. 32 ustawy z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku (Dz. U. poz. 2243),
- aktualizację definicji „Odbiorca końcowy”, wynika z aktualnego brzmienia definicji tego pojęcia zawartej w art. 3 pkt 13a ustawy Prawo energetyczne.

Planowany termin wejścia w życie zmian

7 (siódmy) dzień po opublikowaniu w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki decyzji Prezesa URE zatwierdzającej zmiany IRiESP określone w Karcie aktualizacji nr CK/19/2022 IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci, przy czym OSP zakłada, uwzględniając aktualne wyzwania związane z bilansowaniem mocy w KSE, że wejście w życie zmian IRiESP nastąpi nie później niż 28 lutego 2023 r.