

KARTA AKTUALIZACJI nr 13/2019

Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

1. Planowana data wejścia w życie aktualizacji: data zatwierdzenia Karty Aktualizacji nr 13/2019 IRiESD przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

2. Przedmiot i przyczyna aktualizacji IRiESD

Zmiany zawarte w Karcie Aktualizacji nr 13/2019 IRiESD doprecyzowują sposób określenia planowanego grafiku dostaw energii elektrycznej dla Jednostki Grafikowej Bilansującej (JG_{BI}) TAURON Dystrybucja S.A. oraz sposób zgłaszania korekt danych dotyczący MDD URB_{SD}.

Zmiany w tym zakresie pozwolą dokładniej zaplanować krzywą dostaw energii elektrycznej dla JG_{BI} oraz doprecyzują zasady zgłaszania korekt danych dotyczący MDD URB_{SD}.

3. Zakres zmian IRiESD

Lp.	Punkt IRiESD	Zestawienie zmian
1.	C.2.2.	Zmieniono treść punktu
2.	C.2.3.	Zmieniono treść punktu
3.	C.2.4.	Zmieniono treść punktu
4.	C.2.7.	Zmieniono treść punktu

4. Nowe brzmienie zapisów IRiESD:

1) Zmieniono treść pkt. C.2.2. na następującą:

C.2.2. Określanie planowanego grafiku dostaw energii elektrycznej dla JG_{BI} TAURON Dystrybucja ($E_{hJG_{BI}p}$) odbywa się poprzez:

1) Wykorzystanie następujących wielkości:

- a) planowanego grafiku godzinowego zapotrzebowania obszaru (E_{hZAPw}) wyznaczonego według następujących zasad.
TAURON Dystrybucja dla swojego obszaru, w oparciu o wykonanie z ostatnich 3 lat kalendarzowych, wyznacza bezwzględną krzywą godzinową zapotrzebowania na energię elektryczną, jako średnią z trzech wielkości dobowo-godzinowych z uwzględnieniem:
- salda wymiany energii z OSP, z sąsiednimi OSDp (tj. OSD mającymi fizyczne połączenie z siecią przesyłową) oraz generacji wytwórców przyłączonych do sieci TAURON Dystrybucja (generacji opomiarowanej i nie opomiarowanej dobowo-godzinowo w oparciu o ich charakterystykę pracy);
 - kalendarza (dni tygodnia), z uwzględnieniem dni świątecznych i innych dni nietypowych;
 - trendów ilościowych przyłączanych/odłączanych odbiorców, trendów w gospodarce, posiadanych informacji o planowanych zmianach w poborze energii elektrycznej przez odbiorców, zmian parametrów technicznych i konfiguracji sieci.
- b) planowanego sumarycznego wolumenu JG_{BI} (E_{JGBIp}) wyznaczonego w oparciu o wykonanie rzeczywiste wielkości różnicy bilansowej ujętej w sprawozdaniu G-10.7 z ostatnich 3 lat oraz przeprowadzonej analizy;
- c) współczynnika procentowego udziału strat jałowych (jW) wyznaczonego na podstawie rzeczywistego wykonania z 3 ostatnich lat, który jest odzwierciedleniem strat napięciowych w sieci TAURON Dystrybucja.

2) Zastosowanie poniższego wzoru:

$$E_{hJGBIp} = E_{hSTRjp} + E_{hSTROP}$$

gdzie:

E_{hJGBIp} - planowany godzinowy wolumen JG_{BI}

E_{hSTRjp} - planowany godzinowy wolumen JG_{BI} wynikający ze strat jałowych w sieci TAURON Dystrybucja

E_{hSTROP} - planowany godzinowy wolumen JG_{BI} wynikający ze strat obciążeniowych w sieci TAURON Dystrybucja

Planowany grafik godzinowy dostaw energii elektrycznej dla Jednostki Grafikowej Bilansującej (JG_{BI}) TAURON Dystrybucja, jest sumą dwóch wielkości:

- a) E_{hSTRjp} - planowanego godzinowego wolumenu JG_{BI} wynikającego ze strat jałowych w sieci TAURON Dystrybucja, który stanowi część planowanego godzinowego wolumenu JG_{BI} odzwierciedlającego

straty napięciowe w sieci TAURON Dystrybucja, wyznaczonego według wzoru:

$$E_{hSTRjp} = (jW \times E_{JGBIp})/H$$

gdzie:

E_{hSTRjp} - planowany godzinowy wolumen JG_{BI} wynikający ze strat jałowych w sieci TAURON Dystrybucja

E_{JGBIp} - planowany wolumen JG_{BI}

jW - współczynnik procentowego udziału strat jałowych wyznaczony zgodnie z punktem C.2.2.1)

H - liczba godzin w danym roku

Godzinie straty jałowe wyznacza się z dokładnością do 1 MWh i jest to wartość stała w całym roku kalendarzowym.

- b) E_{hSTROp} – planowanego godzinowego wolumenu JG_{BI} wynikającego ze strat obciążeniowych w sieci TAURON Dystrybucja, który stanowi część planowanego godzinowego wolumenu JG_{BI} odzwierciedlającego straty prądowe w sieci TAURON Dystrybucja, wyznaczonego według wzoru:

$$E_{hSTROp} = \frac{(E_{hZAPw} - E_{hSTRjp})^2}{\sum_{h=1}^H (E_{hZAPw} - E_{hSTRjp})^2} \times (E_{JGBIp} - \sum_{h=1}^H E_{hSTRjp})$$

gdzie:

E_{hSTROp} - planowany godzinowy wolumen JG_{BI} wynikający ze strat obciążeniowych w sieci TAURON Dystrybucja

E_{hZAPw} - planowany godzinowy wolumen zapotrzebowania obszaru TAURON Dystrybucja wyznaczony zgodnie z punktem C.2.2.1)

E_{JGBIp} - planowany wolumen JG_{BI}

E_{hSTRjp} - planowany godzinowy wolumen JG_{BI} wynikający ze strat jałowych w sieci TAURON Dystrybucja

H - liczba godzin w roku

Ustala się że:

- kształt planowanego grafiku godzinowego różnicy bilansowej TAURON Dystrybucja jest wielkością niezmienną – ustaloną na okres roku kalendarzowego,
- planowana na okres rozliczeniowy ilość energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej jest wielkością zmienną ustalaną przez TAURON Dystrybucja przed rozpoczęciem tego okresu,
- TAURON Dystrybucja do końca października, udostępnia POB URB_{SD} , planowaną na kolejny rok kalendarzowy względną krzywą godzinową różnicy bilansowej oraz planowany roczny wolumen JG_{BI} .

2) Zmieniono treść pkt. C.2.3. na następującą:

C.2.3. Określenie ilości energii elektrycznej dla MB zdefiniowanych w sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja, z wyłączeniem MDD URB_{SD} , odbywa się zgodnie z zasadami opisanymi w pkt. C.1.

3) Zmieniono treść pkt. C.2.4. na następującą:

C.2.4. Ilości energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej zaewidencjonowanej na daną godzinę, określa TAURON Dystrybucja według następujących zasad:

- 1) Wstępna ilość energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej w n -tej Dobre handlowej, wyznaczona od $n+1$ do $n+4$ Doby handlowej, równa jest ilości wynikającej z planowanego grafiku dostaw energii elektrycznej dla JG_{BI} TAURON Dystrybucja, o którym mowa w pkt. C.2.2.,
- 2) Ostateczna ilość energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej jest wyznaczana po zakończeniu roku kalendarzowego, poprzez rozłożenie rzeczywistej wielkości różnicy bilansowej ujętej w sprawozdaniu G-10.7. według planowanej krzywej godzinowej różnicy bilansowej TAURON Dystrybucja, o której mowa w pkt. C.2.2.

4) Zmieniono treść pkt. C.2.7. na następującą:

C.2.7. Rzeczywiste ilości energii elektrycznej dla MDD URB_{SD} dla każdej godziny, wyznacza się przy wykorzystaniu następujących zasad:

- 1) TAURON Dystrybucja po zakończeniu roku kalendarzowego dokonuje korekty ilości energii elektrycznej dla MDD URB_{SD} , poprzez

uwzględnienie wielkości różnicy bilansowej zawartej w sprawozdaniu G-10.7.,

- 2) Korekta ilości energii elektrycznej dla MDD URB_{SD} wyznaczona przez TAURON Dystrybucja, zgłaszana jest na Rynku Bilansującym i / lub do POB URB_{SD} celem dokonania korekty rozliczeń dla okresów rozliczeniowych w tym roku, z zastrzeżeniem pkt. C.2.10.