


**Raport TAURON Dystrybucja S.A.
z konsultacji dotyczących projektu Karty Aktualizacji nr 13/2019
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej**

**Informacja o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach do projektu Karty
Aktualizacji nr 13/2019 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej
oraz sposobie ich uwzględnienia**

Kraków, 12.03.2019r.

Spis treści

1. Lista działań podjętych przez TAURON Dystrybucja S.A. w procesie konsultacji projektu Karty Aktualizacji nr 13/2019 IRiESD.....3
2. Lista podmiotów, które zgłosiły uwagi w procesie konsultacji projektu Karty Aktualizacji nr 13/2019 IRiESD.....3
3. Zestawienie uwag zgłoszonych przez podmioty i sposób ich uwzględnienia4
4. Zestawienie wprowadzonych przez TAURON Dystrybucja S.A. zmian do projektu Karty Aktualizacji nr 13/2019 IRiESD wynikających z konsultacji.....6
5. Zestawienie wprowadzonych przez TAURON Dystrybucja S.A. autopoprawek po okresie konsultacji projektu Karty Aktualizacji nr 13/2019 IRiESD.....12



1. Lista działań podjętych przez TAURON Dystrybucja S.A. w procesie konsultacji projektu Karty Aktualizacji nr 13/2019 IRiESD

Działania TAURON Dystrybucja S.A. jako operatora systemu dystrybucyjnego (OSD) w ramach procesu konsultacji Karty Aktualizacji nr 13/2019 IRiESD z użytkownikami systemu przedstawiono w tabeli 1.

Tabela 1. Działania TAURON Dystrybucja S.A. podjęte w procesie konsultacji

L.p.	Data	Opis działania
1.	15.02.2019	Komunikat OSD dotyczący opublikowania projektu Karty Aktualizacji nr 13/2019 IRiESD opracowanej przez TAURON Dystrybucja S.A.
2.	15.02.2019	Opublikowanie projektu Karty Aktualizacji nr 13/2019 IRiESD na stronie internetowej TAURON Dystrybucja S.A. wraz z informacją o możliwości zgłaszania uwag.
3.	15.02.2019 do 01.03.2019	Zbieranie uwag od użytkowników systemu do projektu Karty Aktualizacji nr 13/2019 IRiESD.
4.	04.03.2019 do 12.03.2019	Opracowanie Raportu z konsultacji projektu Karty Aktualizacji nr 13/2019 IRiESD.
5.	Marzec 2019	Przedłożenie projektu Karty Aktualizacji 13/2019 IRiESD Prezesowi URE do zatwierdzenia wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia.

2. Lista podmiotów, które zgłosiły uwagi w procesie konsultacji projektu Karty Aktualizacji nr 13/2019 IRiESD

L.p.	Podmiot (nazwa i adres):
1.	TAURON Sprzedaż sp. z o.o. ul. Łagiewnicka 60, 30-417 Kraków

3. Zestawienie uwag zgłoszonych przez podmioty i sposób ich uwzględnienia

3.1. Uwagi ogólne

Użytkownicy systemu nie zgłosili uwag ogólnych do projektu Karty Aktualizacji nr 13/2019 IRiESD.

Lp.	Podmiot zgłaszający uwagę/propozycję zmiany	Treść uwagi/propozycji zmian	Stanowisko OSD
1.	Brak	Brak	Brak

3.2. Uwagi szczegółowe

Lp.	Podmiot zgłaszający uwagę/propozycję zmiany	Nr punktu	Treść uwagi/propozycji zmian	Stanowisko OSD
1.	TAURON Sprzedaż sp. z o.o.	C 2.2.2.	Korekta zapisu ostatniego akapitu: „TAURON Dystrybucja do końca października, udostępnia POB URB _{SD} i URB _{SD} , planowaną na kolejny rok	Uwaga została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u>

			<p>kalendaryzowy względną krzywą godzinową różnicy bilansowej oraz planowany roczny wolumen JGBI.”</p>	<p>Zgodnie z propozycją zmieniono zapis ostatniego akapitu pkt. C.2.2.2), który otrzymuje brzmienie:</p> <p>” - TAURON Dystrybucja do końca października, udostępnia POB URBS_{SD} i URBS_{SD}, planowaną na kolejny rok kalendarzowy względną krzywą godzinową różnicy bilansowej oraz planowany roczny wolumen JGBI.”</p>
2.	TAURON Sprzedaż sp. z o.o.	C 2.3.	<p>„Określenie zagregowanej ilości energii elektrycznej dla MB zdefiniowanych w sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja, z wyłączeniem MDD URBS_{SD}, odbywa się zgodnie z zasadami opisanymi w pkt. C.1.”</p>	<p>Uwaga została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Zgodnie z propozycją zmieniono zapis ostatniego akapitu pkt. C.2.3., który otrzymuje brzmienie:</p> <p>„Określenie zagregowanej ilości energii elektrycznej dla MB zdefiniowanych w sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja, z wyłączeniem MDD URBS_{SD}, odbywa się zgodnie z zasadami opisanymi w pkt. C.1.”</p>
3.	TAURON Sprzedaż sp. z o.o.	C 2.7.2.	<p>„Korekta ilości energii elektrycznej dla MDD URBS_{SD} wyznaczona przez TAURON Dystrybucja, zgłaszana jest na Rynku Bilansującym i / lub do POB URBS_{SD} i URBS_{SD} celem dokonania korekty rozliczeń dla okresów rozliczeniowych w tym roku, z zastrzeżeniem pkt. C.2.10.”</p>	<p>Uwaga została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Zgodnie z propozycją zmieniono zapis pkt. C.2.7.2), który otrzymuje brzmienie:</p> <p>„Korekta ilości energii elektrycznej dla MDD URBS_{SD} wyznaczona przez TAURON Dystrybucja, zgłaszana jest na Rynku Bilansującym i / lub do POB URBS_{SD} i URBS_{SD} celem dokonania korekty rozliczeń dla okresów rozliczeniowych w tym roku, z zastrzeżeniem pkt. C.2.10.”</p>

Bog

D

4. Zestawienie wprowadzonych przez TAURON Dystrybucja S.A. zmian do projektu Karty Aktualizacji nr 13/2019 IRiESD wynikających z konsultacji

Lp.	Punkt	Brzmienie punktu
1.	C.2.2.	<p>Dotychczasowe brzmienie:</p> <p>Określanie planowanego grafiku dostaw energii elektrycznej dla JG_{BI} TAURON Dystrybucja (E_{hJGBIP}) odbywa się poprzez:</p> <p>1) Wykorzystanie następujących wielkości:</p> <p>a) planowanego grafiku godzinowego zapotrzebowania obszaru (E_{hZAPW}) wyznaczonego według następujących zasad.</p> <p>TAURON Dystrybucja dla swojego obszaru, w oparciu o wykonanie z ostatnich 3 lat kalendarzowych, wyznacza bezwzględnie krzywą godzinową zapotrzebowania na energię elektryczną, jako średnią z trzech wielkości dobowo-godzinowych z uwzględnieniem:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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 odbiorców, trendów w gospodarce, posiadanych informacji o planowanych zmianach w poborze energii elektrycznej przez odbiorców, zmian parametrów technicznych i konfiguracji sieci. <p>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;</p> <p>c) współczynnika procentowego udziału strat jądowych (JW) wyznaczonego na podstawie rzeczywistego wykonania z 3 ostatnich lat, który jest odzwierciedleniem start napięciowych w sieci TAURON Dystrybucja.</p> <p>2) Zastosowanie poniższego wzoru:</p> $E_{hJGBIP} = E_{hSTRJP} + E_{hSTROP}$ <p>gdzie:</p>

		<p> E_{hJGBIp} - planowany godzinowy wolumen J_{GBI} E_{hSTRjp} - planowany godzinowy wolumen J_{GBI} wynikający ze strat jałowych w sieci TAURON Dystrybucja E_{hSTRop} - planowany godzinowy wolumen J_{GBI} wynikający ze strat obciążeniowych w sieci TAURON Dystrybucja Planowany grafik godzinowy dostaw energii elektrycznej dla Jednostki Grafikowej Bilansującej (J_{GBI}) TAURON Dystrybucja, jest sumą dwóch wielkości: </p> <p> a) E_{hSTRjp} - planowanego godzinowego wolumenu J_{GBI} wynikającego ze strat jałowych w sieci TAURON Dystrybucja, który stanowi część planowanego godzinowego wolumenu J_{GBI} odzwierciedlającego straty napięciowe w sieci TAURON Dystrybucja, wyznaczonego według wzoru: </p> $E_{hSTRjp} = (jW \times E_{JGBIp}) / H$ <p> gdzie: </p> <p> E_{hSTRjp} - planowany godzinowy wolumen J_{GBI} wynikający ze strat jałowych w sieci TAURON Dystrybucja E_{JGBIp} - planowany wolumen J_{GBI} jW - współczynnik procentowego udziału strat jałowych wyznaczony z godnie z punktem C.2.2.1) H - liczba godzin w danym roku </p> <p> Godzinie straty jałowe wyznacza się z dokładnością do 1 MWh i jest to wartość stała w całym roku kalendarzowym. </p> <p> b) E_{hSTRop} – planowanego godzinowego wolumenu J_{GBI} wynikającego ze strat obciążeniowych w sieci TAURON Dystrybucja, który stanowi część planowanego godzinowego wolumenu J_{GBI} odzwierciedlającego straty prądowe w sieci TAURON Dystrybucja, wyznaczonego według wzoru: </p> $E_{hSTRop} = \frac{(E_{hZAPw} - E_{hSTRjp})^2}{\sum_{h=1}^H (E_{hZAPw} - E_{hSTRjp})^2} \times (E_{JGBIp} - \sum_{h=1}^H E_{hSTRjp})$ <p> gdzie: </p>
--	--	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Boj

[Signature]

	<p> E_{hSTRop} - planowany godzinowy wolumen J_{GBI} 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 J_{GBI} E_{hSTRIp} - planowany godzinowy wolumen J_{GBI} wynikający ze strat jałowych w sieci TAURON Dystrybucja H - liczba godzin w roku </p> <p>Ustala się że:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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 POB URBS_D, planowaną na kolejny rok kalendarzowy względną krzywą godzinową różnicy bilansowej oraz planowany roczny wolumen J_{GBI}.
	<p>Nowe brzmienie:</p> <p>Określanie planowanego grafiku dostaw energii elektrycznej dla J_{GBI} TAURON Dystrybucja (E_{hJGBIp}) odbywa się poprzez:</p> <p>1) Wykorzystanie następujących wielkości:</p> <p>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:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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 J_{GBI} ($E_{J_{GBI}p}$) 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 start napięciowych w sieci TAURON Dystrybucja.

2) Zastosowanie poniższego wzoru:

$$E_{hJ_{GBI}p} = E_{hSTRjp} + E_{hSTRop}$$

gdzie:

$E_{hJ_{GBI}p}$ - planowany godzinowy wolumen J_{GBI}

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

E_{hSTRop} - planowany godzinowy wolumen J_{GBI} wynikający ze strat obciążeniowych w sieci TAURON Dystrybucja

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

- a) E_{hSTRjp} - planowanego godzinowego wolumenu J_{GBI} wynikającego ze strat jałowych w sieci TAURON Dystrybucja, który stanowi część planowanego godzinowego wolumenu J_{GBI} odzwierciedlającego straty napięciowe w sieci TAURON Dystrybucja, wyznaczonego według wzoru:

$$E_{hSTRjp} = (JW \times E_{J_{GBI}p}) / H$$

gdzie:

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

$E_{J_{GBI}p}$ - planowany wolumen J_{GBI}

jW - współczynnik procentowego udziału strat jałowych wyznaczony z godnie 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} – planowany godzinowy wolumen 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:

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

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_{JGBtp} - 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} i URB_{sd} , planowaną na kolejny rok kalendarzowy względną krzywą godzinową różnicy bilansowej oraz planowany roczny wolumen JG_{Bi} .

2.	C.2.3.	<p>Dotychczasowe brzmienie:</p> <p>Określenie ilości energii elektrycznej dla MB zdefiniowanych w sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja, z wyłączeniem MDD URBS_{SD}, odbywa się zgodnie z zasadami opisanymi w pkt. C.1.</p> <p>Nowe brzmienie:</p> <p>Określenie zagregowanej ilości energii elektrycznej dla MB zdefiniowanych w sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja, z wyłączeniem MDD URBS_{SD}, odbywa się zgodnie z zasadami opisanymi w pkt. C.1.</p>
3.	C.2.7.	<p>Dotychczasowe brzmienie:</p> <p>Rzeczywiste ilości energii elektrycznej dla MDD URBS_{SD} dla każdej godziny, wyznacza się przy wykorzystaniu następujących zasad:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) TAURON Dystrybucja po zakończeniu roku kalendarzowego dokonuje korekty ilości energii elektrycznej dla MDD URBS_{SD}, poprzez uwzględnienie wielkości różnicy bilansowej zawartej w sprawozdaniu G-10.7., 2) Korekta ilości energii elektrycznej dla MDD URBS_{SD} wyznaczona przez TAURON Dystrybucja, zgłaszana jest na Rynku Bilansującym i / lub do POB URBS_{SD} celem dokonania korekty rozliczeń dla okresów rozliczeniowych w tym roku, z zastrzeżeniem pkt. C.2.10. <p>Nowe brzmienie:</p> <p>Rzeczywiste ilości energii elektrycznej dla MDD URBS_{SD} dla każdej godziny, wyznacza się przy wykorzystaniu następujących zasad:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) TAURON Dystrybucja po zakończeniu roku kalendarzowego dokonuje korekty ilości energii elektrycznej dla MDD URBS_{SD}, poprzez uwzględnienie wielkości różnicy bilansowej zawartej w sprawozdaniu G-10.7., 2) Korekta ilości energii elektrycznej dla MDD URBS_{SD} wyznaczona przez TAURON Dystrybucja, zgłaszana jest na Rynku Bilansującym i / lub do POB URBS_{SD} i URBS_{SD} celem dokonania korekty rozliczeń dla okresów rozliczeniowych w tym roku, z zastrzeżeniem pkt. C.2.10.




5. Zestawienie wprowadzonych przez TAURON Dystrybucja S.A. autoprawek po okresie konsultacji projektu Karty Aktualizacji nr 13/2019 IRiESD

Lp.	Punkt	Brzmienie punktu
1.	Brak	Brak

TAURON Dystrybucja S.A.
Wiceprezes Zarządu
ds. Finansowych i Reorganizacji

Tomasz Jachna

TAURON Dystrybucja S.A.
Wiceprezes Zarządu
ds. Operatora

Jerzy Topolski

Krzysztof Białoch

Andrzej Pasierbiewicz

TAURON Dystrybucja S.A.
Dział: Dział Sprzedaży Usług Dystrybucyjnych

Andrzej Pasierbiewicz