

Warszawa, 29 maja 2019 r.



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DRR.WRE.4321.5.2019.LK

**DECYZJA**

Na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 8 w zw. z art. 9g ust. 8 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 775 i 730, dalej jako: „PE”) oraz na podstawie art. 155 w zw. z art. 104 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096, ze zm., dalej jako: „KPA”) w zw. z art. 30 ust. 1 PE,

po rozpatrzeniu wniosku  
**TAURON Dystrybucja Spółka Akcyjna,**  
z siedzibą w Krakowie, ul. Podgórska 25A,

z dnia 13 marca 2019 r., znak: TD/DHU/2019-03-13/0000002, o zatwierdzenie zmiany Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej określonej w Karcie aktualizacji Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej nr 13/2019, uzupełnionego pismem z dnia 25 kwietnia 2019 r., znak: TD/DHU/2019-04-25/0000001,

**postanawiam**

- zmienić decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 17 grudnia 2013 r., znak: DRR-4321-60(5)/2013/KSm, zatwierdzającej Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, zmienionej decyzjami Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki: z dnia 26 czerwca 2015 r., znak: DRR-4321-3(4)/2015/MKo1, z dnia 13 stycznia 2016 r., znak: DRR-4321-11(9)/2015/2016/GMi1, z dnia 13 marca 2017 r., znak: DRR.WRE.4321.1.2017.ŁW, z dnia 28 kwietnia 2017 r., znak: DRR.WRE.4321.3.2017.ŁW; z dnia 23 marca 2018 r., znak: DRR.WRE.4321.8.2018.LK, z dnia 6 lipca 2018 r., znak: DRR.WRE.4321.9.2017.LK, z dnia 17 grudnia 2018 r., znak: DRR.WRE.4321.20.2018.PSt, z dnia 3 stycznia 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.26.2018.LK oraz z dnia 18 kwietnia 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.25.2018.LK poprzez zatwierdzenie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej określonych w Karcie aktualizacji Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej nr 13/2019, stanowiącej załącznik nr 1 do niniejszej decyzji;
- ustalić termin wejścia w życie zmian zawartych w Karcie aktualizacji Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej nr 13/2019 na dzień 10 czerwca 2019 r.

**UZASADNIENIE**

Pismem z dnia 13 marca 2019 r., znak: TD/DHU/2019-03-13/0000002, strona postępowania administracyjnego TAURON Dystrybucja Spółka Akcyjna z siedzibą

w Krakowie (dalej jako: „TAURON Dystrybucja” lub „OSD”), będąca przedsiębiorstwem energetycznym, przedłożyła Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej jako: „Prezes URE”) do zatwierdzenia projekt zmiany Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (dalej jako: „IRiESD”) w formie Karty aktualizacji Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej nr 13/2019 (dalej jako: „Karta aktualizacji IRiESD”).

Wypełniając obowiązek określony w art. 9g ust. 2 PE OSD poinformował użytkowników systemu, w formie komunikatu opublikowanego na stronie internetowej tego przedsiębiorstwa, o publicznym dostępie do projektu Karty aktualizacji IRiESD oraz o możliwości zgłaszania uwag do tego projektu, określając jednocześnie miejsce i termin ich zgłaszania. Proces konsultacji projektu Karty aktualizacji IRiESD trwał od 15 lutego do 1 marca 2019 r. W procesie konsultacji jeden z użytkowników systemu zgłosił trzy uwagi szczegółowe do proponowanych zmian postanowień IRiESD. Po analizie zgłoszonych uwag TAURON Dystrybucja przedłożyła do zatwierdzenia projekt Karty aktualizacji IRiESD, jako załącznik do wniosku z dnia 13 marca 2019 r., wraz z informacją o zgłoszonych przez ww. przedsiębiorstwo energetyczne uwagach i, w opinii OSD, uzasadnieniu dla ich uwzględnienia. Ponadto, stosownie do art. 9g ust. 7 ustawy – Prawo energetyczne, TAURON Dystrybucja zamieściła te dokumenty na swojej stronie internetowej.

Uzasadniając wniosek OSD wskazał, że projektowane w Karcie aktualizacji IRiESD zmiany mają na celu dokładniejsze planowanie bezwzględnej krzywej dostaw energii dla Jednostki Grafikowej Bilansującej (JG<sub>BI</sub>) TAURON Dystrybucja poprzez doprecyzowanie sposobu określania planowanego grafiku dostaw energii elektrycznej dla tej JG<sub>BI</sub> oraz sposobu zgłaszania korekt danych dotyczących MDD URB<sub>SD</sub>.

Pismem z dnia 4 kwietnia 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.5.2019.LK, Prezes URE wezwał TAURON Dystrybucja do przedstawienia wyjaśnień, w jaki sposób wnioskowana przez OSD zmiana treści IRiESD wpłynie na (i) poziom różnicy bilansowej (m. in. czy wolumen różnicy bilansowej w wyniku stosowania nowego mechanizmu ulegnie zwiększeniu/zmniejszeniu po stronie OSD i URB<sub>SD</sub>), na (ii) koszty TAURON Dystrybucja stanowiące podstawę kalkulacji taryfy OSD w związku ze zmianą krzywej godzinowego zapotrzebowania na energię elektryczną oraz ilości tej energii oraz na (iii) poziom kosztów bilansowania po stronie TAURON Dystrybucja.

W odpowiedzi na wezwanie TAURON Dystrybucja pismem z dnia 25 kwietnia 2019 r., znak: TD/DHU/2019-04-25/0000001, wyjaśniła, że zarówno zmiana zasad wyznaczania planowanego grafiku dostaw energii elektrycznej dla JG<sub>BI</sub> TAURON Dystrybucja, jak i zmiana sposobu zgłaszania korekt danych dla MDD URB<sub>SD</sub> proponowana w projekcie Karty aktualizacji IRiESD nie wpływa na poziom różnicy bilansowej (*ad. i*), a także nie zmienia kosztów TAURON Dystrybucja stanowiących podstawę kalkulacji taryfy OSD (*ad. ii*) oraz nie powoduje zmiany poziom kosztów bilansowania tej JG<sub>BI</sub> na Rynku Bilansującym po stronie TAURON Dystrybucja (*ad. iii*). Planowanie rocznego poziomu różnicy bilansowej i planowanie kosztów przy kalkulacji stawek taryfy TAURON Dystrybucja pozostaje bez związku z przedstawionym w Karcie aktualizacji IRiESD mechanizmem. W piśmie wskazano, że zgodnie ze stosowaną metodyką w kalkulacji taryfy OSD uwzględniany jest koszt różnicy bilansowej wyznaczony w oparciu o wolumen różnicy bilansowej uznany za uzasadniony przez Prezesa URE oraz cenę energii elektrycznej publikowaną

przez Prezesa URE. Wyznaczenie wartości dobowo-godzinowych różnicy bilansowej w oparciu o uzgodnioną z URBS<sub>D</sub> krzywą jest kolejnym etapem, następującym po zaplanowaniu rocznego poziomu różnicy bilansowej i w żaden sposób nie wpływa na ewentualne jej korekty. Ponadto OSD w piśmie wyjaśnił, że zgodnie z treścią uzasadnienia do złożonej Karty aktualizacji IRiESD wnioskowane zmiany są wynikiem wspólnej weryfikacji przez TAURON Dystrybucja oraz URBS<sub>D</sub> mechanizmów i zasad wyznaczania krzywej dobowo-godzinowej na pokrycie różnicy bilansowej, która pozwoliła na uzgodnienie nowego modelu strat energii w podziale na straty jałowe i obciążeniowe. Dodatkowo OSD zwrócił uwagę, że proponowany w złożonej Karcie aktualizacji IRiESD model wyznaczania planowanego grafiku dostaw energii elektrycznej dla JG<sub>BI</sub> TAURON Dystrybucja ma za zadanie wyłącznie rozłożenie planowanego wolumenu różnicy bilansowej na wartości dobowo-godzinowe, które są bliższe wartościom rzeczywistym.

Pismem z dnia 16 maja 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.5.2018.LK, Prezes URE zawiadomił stronę o zakończeniu postępowania dowodowego, a także o możliwości wypowiedzenia się przez stronę co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań. Strona nie skorzystała z tego uprawnienia w zakreślonym przez Prezesa URE terminie.

### **W toku niniejszego postępowania Prezes URE ustalił i zważył, co następuje:**

Zgodnie z wnioskiem OSD zaprojektowane zmiany IRiESD dotyczą wprowadzenia nowego mechanizmu wyznaczania bezwzględnej krzywej godzinowego zapotrzebowania na energię elektryczną, który został zaproponowany w wyniku wspólnej weryfikacji przez OSD i URBS<sub>D</sub> mechanizmu i zasad wyznaczania, przekazywania oraz udostępniania danych dla MDD URBS<sub>D</sub>. Projektowane zmiany mają na celu dokładniejsze planowanie bezwzględnej krzywej dostaw energii dla JG<sub>BI</sub> TAURON Dystrybucja S.A. i, jak wyjaśnił OSD, nie wpływają na poziom różnicy bilansowej, jak również nie zmieniają kosztów TAURON Dystrybucja stanowiących podstawę kalkulacji taryfy OSD oraz nie powodują zmiany poziomu kosztów bilansowania tej JG<sub>BI</sub> po stronie TAURON Dystrybucja. Stąd też proponowane zmiany IRiESD w formie Karty aktualizacji IRiESD należy uznać za uzasadnione.

Zgodnie z art. 155 KPA decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

Wobec okoliczności ustalonych przez Prezesa URE w przedmiotowej sprawie, mając na względzie, że za zmianą decyzji przemawia interes społeczny jak i słuszny interes strony oraz że brak jest przepisów szczególnych sprzeciwiających się zmianie decyzji, należy uznać, że zachodzi podstawa do zmiany decyzji Prezesa URE z dnia 17 grudnia 2013 r. z późniejszymi zmianami, poprzez zatwierdzenie zmian określonych w Karcie aktualizacji IRiESD. Wobec tego postanowiono jak w sentencji.

Jednocześnie określono datę wejścia w życie postanowień określonych w Karcie aktualizacji IRiESD na dzień 10 czerwca 2019 r., jako termin umożliwiający użytkownikom systemu zapoznanie się z zatwierdzonymi zmianami IRiESD przed ich wejściem w życie.

**POUCZENIE**

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem tutejszego organu, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 PE oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego, Dz.U. z 2016 r. poz. 1822 z zm., dalej jako: „KPC”). Odwołanie należy doręczyć na adres: Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479<sup>49</sup> KPC).
3. Odwołanie od decyzji podlega opłacie stałej w kwocie 100 złotych (art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, Dz. U. z 2016 r. poz. 623 z zm., dalej jako: „ustawa o kosztach sądowych w sprawach cywilnych”). Opłatę należy uiścić na rachunek bankowy Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów.
4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Prezesa URE (art. 127a § 1 KPA). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 KPA).
5. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania (art. 130 § 4 KPA).

Załącznik nr 1:

Karta aktualizacji nr 13/2019 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

/-/ Małgorzata Kozak

Na podstawie art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U. z 2016 r. poz. 1827 ze zm.) w zw. z cz. I pkt 53 ppkt 1 załącznika do tej ustawy niniejsza decyzja jest zwolniona z opłaty skarbowej.

/-/ Leszek Kukuła

Otrzymują:

1. TAURON Dystrybucja Spółka Akcyjna  
ul. Podgórska 25A  
31-035 Kraków
2. *ad acta*

**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<sub>BI</sub>) TAURON Dystrybucja S.A. oraz sposób zgłaszania korekt danych dotyczący MDD URB<sub>SD</sub>.

Zmiany w tym zakresie pozwolą dokładniej zaplanować krzywą dostaw energii elektrycznej dla JG<sub>BI</sub> oraz doprecyzują zasady zgłaszania korekt danych dotyczący MDD URB<sub>SD</sub>.

**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<sub>BI</sub> 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  $J_{GBI}$  ( $E_{JGBIp}$ ) 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  $J_{GBI}$

$E_{hSTRjp}$  - 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:

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

gdzie:

$E_{hSTRjp}$  - 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 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  $J_{GBI}$  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:

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

gdzie:

$E_{hSTROP}$  - planowany godzinowy wolumen  $J_{GBI}$  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  $J_{GBI}$

$E_{hSTRjp}$  - planowany godzinowy wolumen  $J_{GBI}$  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) Zmieniono treść pkt. C.2.3. na następującą:

C.2.3. Określenie zagregowanej 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 Doby 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<sub>SD</sub> wyznaczona przez TAURON Dystrybucja, zgłaszana jest na Rynku Bilansującym i / lub do POB URB<sub>SD</sub> i URB<sub>SD</sub> celem dokonania korekty rozliczeń dla okresów rozliczeniowych w tym roku, z zastrzeżeniem pkt. C.2.10.

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

  
Tomasz Jachna

TAURON Dystrybucja S.A.  
Wiceprezes Zarządu  
ds. Operatora

  
Marzy Topolski

TAURON Dystrybucja S.A.

dyrektor Departamentu Sprzedaży i Usług Dystrybucyjnych

  
Andrzej Pasierbiewicz

  
Strona 5 z 5