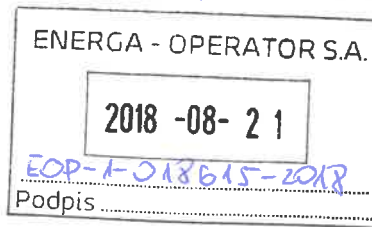




**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**



DRR.WRE.4321.10.2018.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 2018 r. poz. 775, 650, 685 i 771, 1000 i 1356, 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 2017 r. poz. 1257, ze zm., dalej jako: „KPA”) w zw. z art. 30 ust. 1 PE,

po rozpatrzeniu wniosku
ENERGA - OPERATOR Spółka Akcyjna,
z siedzibą w Gdańsku, ul. Marynarki Polskiej 130,

z dnia 21 maja 2018 r., znak: EOP-FR-000206-2018, o zatwierdzenie zmiany Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej określonej w Karcie aktualizacji Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej nr 3/2018, uzupełnionego pismem z dnia 5 lipca 2018 r., znak: EOP-FR-000270-2018,

postanawiam

- zmienić decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 16 grudnia 2013 r., znak: DRR-4321-59(6)/2013/MKo1, zatwierdzającą Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (dalej: „IRiESD”), zmienioną decyzjami z dnia 31 stycznia 2014 r., znak: DRR-4321-59(8)/2013/2014/MKo1, z dnia 23 kwietnia 2014 r., znak: DRR-4321-59(10)/2013/2014/MKo1, z dnia 31 października 2014 r., znak: DRR-4321-8(2)/2014/MKo1, z dnia 26 czerwca 2015 r., znak: DRR-4321-1(6)/2015/MKo1, z dnia 31 grudnia 2015 r., znak: DRR-4321-14(2)/2015/GMi1, z dnia 13 stycznia 2016 r., znak: DRR-4321-10(9)/2015/2016/GMi1, z dnia 30 listopada 2016 r., znak: DRR-4321-1(11)/2015/2016.GMi1, z dnia 22 grudnia 2016 r., znak: DRR.WIR.4321.1.2016.LK, z dnia 13 marca 2017 r., znak: DRR.WRE.4321.2.2017.LK, z dnia 28 marca 2017 r., znak: DRR.WRE.4321.6.2017.LK, z dnia 20 grudnia 2017 r., znak: DRR.WRE.4321.12.2017.LK, z dnia 8 marca 2018 r., znak: DRR.WRE.4321.5.2018.LK, oraz z dnia 14 czerwca 2018 r., znak: DRR.WRE.4321.10.2017.LK, poprzez zatwierdzenie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej określonych w Karcie aktualizacji Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej nr 3/2018, stanowiącej załącznik nr 1 do niniejszej decyzji;



2. ustalić termin wejścia w życie zmian zawartych w Karcie aktualizacji Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej nr 3/2018 na dzień 1 września 2018 r.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 21 maja 2018 r., znak: EOP-FR-000206-2018, strona postępowania administracyjnego ENERGA - OPERATOR Spółka Akcyjna z siedzibą w Gdańsku (dalej jako: „ENERGA - OPERATOR” 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 3/2018 (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 Karta aktualizacji IRiESD trwał od 20 kwietnia do 4 maja 2018 r. W procesie konsultacji jeden użytkownik systemu zgłosił jedną uwagę szczegółową do proponowanych zmian postanowień IRiESD. Po analizie zgłoszonej uwagi ENERGA-OPERATOR przedłożyła do zatwierdzenia projekt Karty aktualizacji IRiESD, jako załącznik do wniosku z dnia 21 maja 2018 r., wraz z informacją o zgłoszonej przez ww. przedsiębiorstwo energetyczne uwadze i, w opinii OSD, uzasadnieniu dla jej uwzględnienia. Ponadto, stosownie do art. 9g ust. 7 ustawy – Prawo energetyczne, ENERGA-OPERATOR 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 JGBI ENERGA-OPERATOR poprzez wprowadzenie nowego mechanizmu wyznaczania bezwzględnej krzywej godzinowego zapotrzebowania na energię elektryczną, zaproponowanego w wyniku wspólnej weryfikacji przez OSD i URBS_D mechanizmu i zasad wyznaczania, przekazywania oraz udostępniania danych dla MDD URBS_D.

Pismem z dnia 19 czerwca 2018 r., znak: DRR.WRE.4321.10.2018.LK, Prezes URE wezwał ENERGA-OPERATOR 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 URBS_D) oraz na (ii) koszty ENERGA-OPERATOR stanowiące podstawę kalkulacji taryfy OSD w związku ze zmianą krzywej godzinowego zapotrzebowania na energię elektryczną oraz ilości tej energii.

W odpowiedzi na wezwanie ENERGA-OPERATOR pismem z dnia 5 lipca 2018 r., znak: EOP-FR-000270-2018, wyjaśniła, że zmiana mechanizmu i zasad wyznaczania, przekazywania oraz udostępniania danych dla MDD URBS_D proponowana w projekcie Karty

aktualizacji IRiESD nie wpływa na poziom różnicy bilansowej, jak również nie zmienia kosztów ENERGA-OPERATOR stanowiących podstawę kalkulacji taryfy OSD. Planowanie rocznego poziomu różnicy bilansowej i planowanie kosztów przy kalkulacji stawek taryfy ENERGA-OPERATOR nie uwzględniają przedstawionego w Karcie aktualizacji IRiESD mechanizmu. W piśmie wskazano, że zgodnie ze stosowaną metodyką w kalkulacji taryfy OSD uwzględniany jest koszt różnicy bilansowej wyznaczony w oparciu o modelowy poziom strat oraz cenę energii elektrycznej publikowaną przez Prezesa URE. Wyznaczenie wartości dobowo-godzinowych różnicy bilansowej w oparciu o uzgodnioną z URBS_D krzywą jest kolejnym etapem, następującym po zaplanowaniu rocznego poziomu różnicy bilansowej i w żaden sposób nie wpływa na ewentualne jej korekty. Dodatkowo OSD zwrócił uwagę, że wyznaczona bezwzględna krzywa strat według przedstawionego mechanizmu w IRiESD, jak również w złożonej Karcie aktualizacji IRiESD, ma za zadanie wyłącznie rozłożenie planowanego, a po zakończonym roku kalendarzowym skorygowanego do wartości rzeczywistych w oparciu o roczne sprawozdanie G10.7, wolumenu różnicy bilansowej na wartości dobowo-godzinowe w celu wyznaczenia miejsca dostarczenia energii URBS_D i prowadzenia rozliczeń z tytułu odchylenia na Rynku Bilansującym w trybie podstawowym, a następnie w trybie korekty obowiązującym na Rynku Bilansującym.

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_D mechanizmu i zasad wyznaczania, przekazywania oraz udostępniania danych dla MDD URBS_D. Projektowane zmiany mają na celu dokładniejsze planowanie bezwzględnej krzywej dostaw energii dla JGBI ENERGA-OPERATOR S.A. i, jak wyjaśnił OSD, nie wpływają na poziom różnicy bilansowej, jak również nie zmieniają kosztów ENERGA-OPERATOR stanowiących podstawę kalkulacji taryfy OSD. 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 uchynieniu 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 16 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 1 września 2018 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. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 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, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ 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 3/2018 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki


Małgorzata Kozak
DIREKTOR
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.

Senela Lubin

Otrzymują:

1. ENERGA - OPERATOR Spółka Akcyjna
ul. Marynarki Polskiej 130
80-557 Gdańsk
2. ad acta

KARTA AKTUALIZACJI

Załącznik nr1..... do decyzji
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
z dnia ...16 sierpnia... 2018r.
nr ...D.R.R.: WRE.4321.10.2018.4c

Karta aktualizacji nr **3/2018** Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

1. Planowana data wejścia w życie aktualizacji:

Data zatwierdzenia Karty aktualizacji nr 3/2018 IRiESD przez Prezesa URE

2. Imię i nazwisko osoby przeprowadzającej aktualizację: **Waldemar Lonczak**

3. Przyczyna aktualizacji:

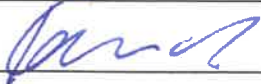

Przedstawione w niniejszej Karcie aktualizacji zmiany zapisów IRiESD są wprowadzone w związku z wypracowanym i uzgodnionym z URD_{SD} nowym mechanizmem wyznaczania bezwzględnej krzywej godzinowego zapotrzebowania na energię elektryczną.

Do końca 2009 roku, funkcja JG_{BI} Operatora Systemu Dystrybucyjnego, na mocy pkt 2.1.3.18. (9.4) IRiESP- Bilansowanie, była realizowana w ramach JGo należącej do URB_{SD} działającego na jego terenie, a jednostka nie posiadała przyporządkowanych miejsc dostarczania rynku bilansującego. Zgodnie z zapisami IRiESP-Bilansowanie, wspólna realizacja funkcji obu jednostek była możliwa do dnia 31 grudnia 2009 roku, co sprawiło że konieczne stało się odrębne wyznaczenie danych rozliczeniowych dla MDD URB_{SD} oraz JG_{BI} OSD. Należy podkreślić, że JG_{BI} OSD jest zbiorem MB, poprzez które jest domykany bilans energii elektrycznej w obszarze sieci dystrybucyjnej danego OSD.

Wobec powyższego od dnia 01 stycznia 2010 roku, Kartą aktualizacji nr B/1/2009 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi, zostały w ENERGA-OPERATOR SA określone i wprowadzone zasady wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych dla MDD URB_{SD}.

Wnioskowane zmiany w niniejszej Karcie aktualizacji są wynikiem, wspólnej weryfikacji przez ENERGA-OPERATOR SA i URB_{SD}, wypracowanych w 2009 roku mechanizmów i zasad wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych dla MDD URB_{SD}.

Wprowadzenie wnioskowanych zmian, ma za zadanie dokładniejsze planowanie bezwzględnej krzywej dostaw energii elektrycznej dla JG_{BI} ENERGA-OPERATOR SA, o co wnioskował URB_{SD} działający na terenie ENERGA-OPERATOR SA.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		Strona: 1
zatwierdzono:		

DYREKTOR
Waldemar Lonczak

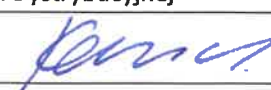
4. Numery punktów podlegających aktualizacji:

- w części IRiESD-Bilansowanie - w pkt C.2.2. zmieniono ppkt 1), dodano nowy ppkt 4), a istniejący ppkt 4) otrzymał nowy numer 5)

5. Nowe brzmienie punktów Instrukcji:

W części IRiESD-Bilansowanie:

C.2.2.	<p>Określanie planowanego grafiku dostaw energii elektrycznej dla JG_{BI} ENERGA-OPERATOR SA odbywa się według następującego algorytmu:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ENERGA-OPERATOR SA dla swojego obszaru, w oparciu o wykonanie z ostatnich 12 miesięcy kalendarzowych, wyznacza bezwzględną krzywą godzinową zapotrzebowania na energię elektryczną z wartości dobowo-godzinowych pozyskanych lub wyliczonych z układów pomiarowo-rozliczeniowych z uwzględnieniem: <ol style="list-style-type: none"> a) salda wymiany energii z OSP, z sąsiednimi OSDp (tj. OSD mającymi fizyczne połączenie z siecią przesyłową) oraz generacji wytwórców przyłączonych do sieci ENERGA-OPERATOR SA (generacji opomiarowanej i nie opomiarowanej dobowo-godzinowo w oparciu o ich charakterystykę pracy), b) kalendarza (dni tygodnia), z uwzględnieniem dni świątecznych i innych dni nietypowych, c) 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. 2) Na podstawie określonej w powyższym pkt 1) bezwzględnej krzywej godzinowego zapotrzebowania na energię elektryczną na obszarze ENERGA-OPERATOR SA, wyznaczana jest względna krzywa zapotrzebowania obszaru ENERGA-OPERATOR SA, będąca jednocześnie względną krzywą godzinową różnicy bilansowej ENERGA-OPERATOR SA. 3) Wyznaczony przez ENERGA-OPERATOR SA planowany roczny wolumen energii elektrycznej dla JG_{BI} ENERGA-OPERATOR SA, rozkładany jest w oparciu o względną krzywą godzinową różnicy bilansowej ENERGA-OPERATOR SA (wyznaczoną zgodnie z powyższym pkt 2) na poszczególne godziny tego okresu. 4) Wyznaczenie planowanego grafiku dostaw energii elektrycznej dla Jednostki Grafikowej Bilansującej (JG_{BI}) ENERGA-OPERATOR SA, jest sumą planowanego wolumenu JG_{BI} wynikającego ze strat jałowych w sieci ENERGA-OPERATOR SA oraz planowanego wolumenu JG_{BI} wynikającego ze strat obciążeniowych w sieci ENERGA-OPERATOR SA, zgodnie z poniższym: Krzywa wartości godzinowych różnicy bilansowej jest sumą godzinowych wartości różnicy bilansowej definiowanej jako straty jałowe i godzinowych wartości różnicy bilansowej definiowanych jako straty obciążeniowe. $E_{JG_{BI}p}^{EOP} = \sum E_{hSTRjp}^{EOP} + \sum E_{hSTOp}^{EOP}$
--------	---





gdzie:

E_{JGBIp}^{EOP} - planowany wolumen JG_{BI}

E_{hSTRjp}^{EOP} - planowany wolumen JG_{BI} wynikający ze strat jałowych - godzinowych w sieci ENERGA-OPERATOR SA

E_{hSTROp}^{EOP} - planowany wolumen JG_{BI} wynikający ze strat obciążeniowych - godzinowych w sieci ENERGA-OPERATOR SA

- a) Straty jałowe - to 15 % całego przyjętego wolumenu strat rozłożonych na wartości godzinowe. Wartość w godzinie strat jałowych wyznacza się z dokładnością do 1 MWh i jest to wartość stała w całym roku kalendarzowym.

$$E_{hSTRjp}^{EOP} = (jW \times E_{JGBIp}^{EOP})/h$$

gdzie:

E_{hSTRjp}^{EOP} - planowany wolumen JG_{BI} wynikający ze strat jałowych w sieci ENERGA-OPERATOR SA

E_{JGBIp}^{EOP} - planowany wolumen JG_{BI}

jW - współczynnik procentowy, który wynosi 15%

h – godzina

- b) Straty obciążeniowe – jest to różnica pomiędzy planowanym wolumenem JG_{BI} a planowanym wolumenem energii wynikającym ze strat jałowych ENERGA-OPERATOR SA, przy czym sposób wyznaczenia wartości różnicy bilansowej definiowanych jako straty obciążeniowe odbywa się zgodnie z poniższym wzorem:

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

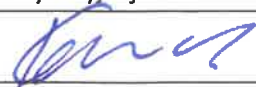
gdzie:

E_{hSTROp}^{EOP} – planowany godzinowy wolumen JG_{BI} wynikający ze strat obciążeniowych w sieci ENERGA-OPERATOR SA

E_{hZAPw}^{EOP} – godzinowy wolumen zapotrzebowania obszaru ENERGA-OPERATOR SA wykonany w ostatnich 12 miesiącach

E_{JGBIp}^{EOP} – planowany wolumen JG_{BI}

E_{STRjp}^{EOP} – planowany wolumen JG_{BI} wynikający ze strat jałowych w sieci ENERGA-OPERATOR SA





	<p>Ustala się że:</p> <ul style="list-style-type: none">a) kształt planowanej krzywej godzinowej różnicy bilansowej ENERGA-OPERATOR SA jest wielkością niezmienną – ustaloną na okres roku kalendarzowego,b) planowana na okres rozliczeniowy ilość energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej jest wielkością zmienną ustaloną przez ENERGA-OPERATOR SA przed rozpoczęciem tego okresu. <p>5) ENERGA-OPERATOR SA do końca października, udostępnia POB URB_{SD}, planowaną na kolejny rok kalendarzowy względną krzywą godzinową różnicy bilansowej oraz planowany roczny wolumen JG_{BI}.</p>
--	---

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		Strona: 4
zatwierdzono:		

