

Warszawa, 16 maja 2023 r.

**PREZES****URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI*****dr inż. Rafał Gawin***

DRR.WRE.4321.4.2023.AOr.JPa2

DECYZJA

Na podstawie 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 2022 r. poz. 1385, ze zm., dalej jako: „PE”) oraz na podstawie art. 155 w zw. z art. 104 § 1 i 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775., dalej jako: „KPA”) w zw. z art. 30 ust. 1 PE,

po rozpatrzeniu wniosku

Energa-Operator S.A.

z siedzibą w Gdańsku, ul Marynarki Polskiej 130,

z dnia 16 marca 2023 r, znak: EOP/KW/1/2023/03/015150, uzupełnionego pismem z dnia 24 kwietnia 2023 r., znak: EOP/PK/1/2023/04/041005, o zatwierdzenie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej określonych w Karcie aktualizacji nr 1/2023 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej,

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, zmienioną decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki 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: DRR4321-8(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: DRR4321-1(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, z dnia 14 czerwca 2018 r., znak: DRR.WRE.4321.10.2017.LK, z dnia 16 sierpnia 2018 r., znak: DRR.WRE.4321.10.2018.LK, z dnia 22 października 2018 r., r., znak: DRR.WRE.4321.16.2018.PSt, z dnia 18 kwietnia 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.27.2018.LK (sprostowana postanowieniem z dnia 31 maja 2019 r., znak:

DRR.WRE.4321.6.2019.PSt), z dnia 23 sierpnia 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.2.2019.ŁW, z dnia 21 listopada 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.7.2019.ŁW, z dnia 13 marca 2020 r., znak: DRR.WRE.4321.1.2020.ŁW, z dnia 7 kwietnia 2020 r., znak: DRR.WRE.4321.02.2020.ŁW, z dnia 11 sierpnia 2020 r., znak: DRR.WRE.4321.10.2020.MZS, z dnia 27 listopada 2020 r., znak: DRR.WRE.4321.13.2020.MZS, z dnia 10 grudnia 2020 r., znak: DRR.WRE.4321.18.2020.MZS, z dnia 22 kwietnia 2021 r., znak: DRR.WRE.4321.2.2021.AOr.JPa2, z dnia 14 grudnia 2021 r., znak: DRR.WRE.4321.15.2021.MZS oraz z dnia 17 grudnia 2021 r., znak: DRR.WRE.4321.13.2021.ŁW, z dnia 3 lutego 2022 r., znak: DRR.WRE.4321.6.2021.AOr, z dnia 17 marca 2022 r., znak: DRR.WRE.4321.1.2022.AOr oraz z dnia 3 sierpnia 2022 r., znak: DRR.WRE.4321.8.2022.LK, z dnia 16 listopada 2022 r., znak: DRR.WRE.4321.9.2022.LK oraz z dnia 3 lutego 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.3.2022.ŁW, poprzez zatwierdzenie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej określonych w Karcie aktualizacji nr 1/2023 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, stanowiącej załącznik nr 1 do niniejszej decyzji,

- ustalić termin wejścia w życie zmian określonych w Karcie aktualizacji nr 1/2023 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej na 7 (siódmy) dzień od opublikowania niniejszej decyzji w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 16 marca 2023 r, znak: EOP/KW/1/2023/03/015150, Energa-Operator S.A. z siedzibą w Gdańsku (dalej jako: „Energa-Operator”, „strona”), będąca operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego (dalej jako: „OSD”), przedłożyła Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej jako: „Prezes URE”) do zatwierdzenia projekt zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (dalej jako: „IRiESD”) w formie Karty aktualizacji nr 1/2023 IRiESD (dalej jako: „Karta aktualizacji IRiESD”).

Do wniosku został także załączony raport z konsultacji przeprowadzonych z użytkownikami systemu dotyczących projektu zmian IRiESD określonych w projekcie Karty aktualizacji IRiESD.

Prezes URE pismem z dnia 17 kwietnia 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.4.2023.AOr, wezwał stronę do dokonania zmian w przedłożonej Karcie aktualizacji IRiESD.

Pismem z dnia 24 kwietnia 2023 r., znak: EOP/PK/1/2023/04/041005 Energa-Operator wykonała wyżej wskazane wezwanie.

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

Zgodnie z art. 9g ust. 1 PE operator systemu przesyłowego i operator systemu dystrybucyjnego są obowiązani do opracowania odpowiednio instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej lub instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej.

Operator systemu dystrybucyjnego informuje użytkowników systemu, w formie pisemnej lub za pomocą innego środka komunikowania przyjętego przez operatora systemu, o publicznym dostępie do projektu instrukcji lub jej zmian oraz o możliwości zgłaszania uwag, określając miejsce i termin ich zgłaszania, nie krótszy niż miesiąc od dnia udostępnienia projektu instrukcji lub jej zmian, który to obowiązek został nałożony na operatorów systemów dystrybucyjnych w art. 9g ust. 2 PE.

Z kolei art. 9g ust. 8 PE, stanowi, że operator systemu dystrybucyjnego przedkłada Prezesowi URE do zatwierdzenia, w drodze decyzji, instrukcję wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia. Operator zamieszcza te dokumenty na swojej stronie internetowej.

Energa-Operator przeprowadziła proces konsultacji Karty aktualizacji IRiESD za pośrednictwem swojej strony internetowej w dniach od 23 stycznia do 23 lutego 2023 roku, a więc w okresie obejmującym jeden miesiąc. Komunikatem zamieszczonym na stronie internetowej Energa-Operator użytkownicy systemu zostali poinformowani o opublikowaniu projektu Karty aktualizacji IRiESD, o możliwości zapoznania się z tym projektem oraz o możliwości zgłaszania do niego uwag drogą elektroniczną we wskazanym wyżej terminie (sposób zgłaszania uwag został dokładnie opisany). Komunikacja z użytkownikami systemu poprzez ogłoszenia umieszczane na stronie internetowej jest powszechnie stosowaną przez OSD formą komunikacji, czyli znaną użytkownikom systemu. OSD wypełnił zatem obowiązek określony w art. 9g ust. 2 PE. Użytkownicy systemu nie zgłosili uwag do projektu Karty aktualizacji IRiESD. Raport z konsultacji OSD również zamieścił na swojej stronie internetowej, zgodnie z wymogiem z art. 9g ust. 8 zdanie drugie PE.

Karta aktualizacji IRiESD zawiera zmiany wynikające z rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 29 listopada 2022 r. w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2022 r., poz. 2505, ze zm.) w zakresie przypisania standardowego profilu zużycia energii elektrycznej dla nowej grupy taryfowej C11s przewidzianej dla jednostek ochrony przeciwpożarowej, o których mowa w ustawie z dnia 17 grudnia 2021 r. o ochotniczych strażach pożarnych (Dz. U. z 2023 r., poz. 194, ze zm.). Ponadto doprecyzowuje postanowienia IRiESD odnoszące się do aktualizacji trybu i sposobu procedowania zmian IRiESD.

Karta aktualizacji IRiESD w kształcie przedstawionym do zatwierdzenia wymagała w ocenie Prezesa URE zmian w zakresie postanowień dotyczących aktualizacji IRiESD. Prezes URE pismem z dnia 17 kwietnia 2023 r. wezwał stronę do ich dokonania. OSD w odpowiedzi na wezwanie dostosował Kartę aktualizacji IRiESD do zmian określonych przez Prezesa URE.

Prezes URE po ponownej analizie zmienionej Karty aktualizacji IRiESD uznał, iż w przedłożonym kształcie spełnia ona przesłanki do zatwierdzenia.

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 przychylenia się do wniosku Energa-Operator, to jest do zmiany decyzji Prezesa URE z dnia 16 grudnia 2013 r., znak: DRR-4321-59(6)/2013/MKo1, 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 7 (siódmy) dzień od opublikowania w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki.

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 2021 r. poz. 1805 ze zm., dalej jako: „KPC”).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych 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. 479⁴⁹ KPC).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych (art. 32 ust. 1 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 2022 r. poz. 1125, ze zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do art. 101 i nast. ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisu art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do art. 117 KPC.
5. 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).

6. 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 1/2023 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

Rafał Gawin

/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/

Na podstawie art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U. z 2022 r. poz. 2142, ze zm.) w zw. z cz. I pkt 53 ppkt 1 załącznika do tej ustawy niniejsza decyzja jest zwolniona z opłaty skarbowej.

Otrzymują:

1. Energa-Operator S.A.
ul. Marynarki Polskiej 130
80-557 Gdańsk
2. *ad acta*

KARTA AKTUALIZACJI

Karta aktualizacji nr **1/2023** Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

1. Planowana data wejścia w życie aktualizacji:

W dniu następującym po dniu opublikowania w Biuletynie URE decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdzającej Kartę aktualizacji nr 1/2023.

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

3. Przyczyna aktualizacji:

Przedstawione w niniejszej Karcie aktualizacji zmiany zapisów IRiESD wynikają z:

- 1) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 29 listopada 2022 r. w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2022 r., poz. 2505) w zakresie przypisania standardowego profilu zużycia energii elektrycznej dla nowej grupy taryfowej C11s przewidzianej dla jednostek ochrony przeciwpożarowej, o których mowa w ustawie z dnia 17 grudnia 2021 r. o ochotniczych strażach pożarnych (Dz. U. z 2021 r., poz. 2490, z późn. zm.),
- 2) konieczności doprecyzowania postanowień IRiESD odnoszących się do aktualizacji trybu i sposobu procedowania zmian IRiESD.

Aktualizacja zapisów IRiESD w zakresie, o którym mowa w pkt 1), wynika z obowiązku określonego w art. 9c ust. 3 pkt 9a) lit. c) oraz art. 9g ust. 5a ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz.U. z 2022 r., poz. 1385 z późn. zm.), a więc obowiązku opracowania i umieszczenia w IRiESD standardowych profili zużycia energii elektrycznej wykorzystywanych przez Uczestników Rynku Bilansującego w bilansowaniu handlowym miejsc dostarczania energii elektrycznej dla odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA o mocy umownej nie większej niż 40 kW i nie posiadających układów pomiarowo-rozliczeniowych z rejestracją profilu zużycia energii elektrycznej.

4. Zakres zmian IRiESD:

L.p.	Rozdział IRiESD	Zapisy podlegające zmianie
1.	I.1. POSTANOWIENIA OGÓLNE	Usuwa się pkt I.1.16. Zmianie ulega w pkt I.1.20. , I.1.21. i I.1.23.
2.	Załącznik nr 4 KARTY AKTUALIZACJI	Usuwa się Załącznik nr 4
3.	Załącznik nr 5 Wykaz profili obciążeń dla odbiorców profilowych przyłączonych do sieci ENERGA-OPERATOR SA	Dodaje się do profilu E i F odbiorców grupy taryfowej C11s

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona: 1
zatwierdzono:	

5. Nowe brzmienie punktów IRiESD:

W części ogólnej IRiESD:	
I.1.16.	(Usuwa się punkt I.1.16.)
I.1.20.	W przypadku zmiany IRiESD w trybie wydania Karty aktualizacji zawiera ona specyfikację zmian IRiESD. Karty aktualizacji stanowią integralną część IRiESD.
I.1.21.	ENERGA-OPERATOR SA opracowuje projekt nowej IRiESD albo projekt Karty aktualizacji i publikuje go na swojej stronie internetowej. Wraz z projektem nowej IRiESD albo projektem Karty aktualizacji, ENERGA-OPERATOR SA publikuje na swojej stronie internetowej komunikat informujący o rozpoczęciu procesu konsultacji zmian IRiESD, miejscu i sposobie nadsyłania uwag oraz terminie przewidzianym na konsultacje. Dodatkowo, ENERGA-OPERATOR SA publikuje dokument wyjaśniający, zawierający informację o przedmiocie i przyczynie wprowadzanych zmian, a także o planowanym terminie ich wejścia w życie.
I.1.23.	Po zakończeniu okresu przewidzianego na konsultacje zmian IRiESD, ENERGA-OPERATOR SA: a) dokonuje analizy otrzymanych uwag i propozycji, b) opracowuje raport z procesu konsultacji, zawierający zestawienie otrzymanych uwag lub propozycji, informacje o sposobie ich uwzględnienia oraz w uzasadnionych przypadkach, zestawienie własnych uzupełnień lub korekt, których potrzeba wprowadzenia wynika ze zgłoszonych uwag i propozycji użytkowników systemu lub jeżeli mają one charakter redakcyjny bądź pisarski, lub polegają na usunięciu oczywistej omyłki, c) opracowuje nową wersję IRiESD albo Karty aktualizacji, uwzględniającą w uzasadnionym zakresie zgłoszone uwagi i propozycje oraz ewentualne korekty ENERGA-OPERATOR SA, zgodnie z informacjami przedstawionymi w raporcie z procesu konsultacji, d) przedkłada Prezesowi URE do zatwierdzenia nową wersję IRiESD albo Kartę aktualizacji oraz przekazuje dokument wyjaśniający i raport z procesu konsultacji, e) publikuje na swojej stronie internetowej komunikat o przedłożeniu Prezesowi URE nowej wersji IRiESD albo Karty aktualizacji, dokument wyjaśniający i raport z procesu konsultacji.
Załącznik nr 4 - KARTY AKTUALIZACJI - Usuwa się Załącznik nr 4	
Załącznik nr 5 - Wykaz profili obciążeń dla odbiorców profilowych przyłączonych do sieci ENERGA-OPERATOR SA - tabela:	
Nazwa profilu	Zakwalifikowani odbiorcy
Profil A	Odbiorcy grupy G11 spełniający warunki: <ul style="list-style-type: none"> licznik jednostrefowy, jednofazowy
Profil B	Odbiorcy grupy G11 spełniający warunki: <ul style="list-style-type: none"> licznik jednostrefowy, trójfazowy
Profil C	Odbiorcy grup G12, G12r i G12w spełniający warunki: <ul style="list-style-type: none"> licznik dwustrefowy, jednofazowy
Profil D	Odbiorcy grup G12, G12r i G12w spełniający warunki: <ul style="list-style-type: none"> licznik dwustrefowy, trójfazowy
Profil E	Odbiorcy grup C11 i C11s spełniający warunki: <ul style="list-style-type: none"> licznik jednostrefowy, jednofazowy
	Odbiorcy grup C11 i C11s spełniający warunki:
Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	
Strona: 2	
zatwierdzono:	

Profil F	<ul style="list-style-type: none"> licznik jednostrefowy, trójfazowy
Profil G	Odbiorcy grupy C12a spełniający warunki: <ul style="list-style-type: none"> licznik dwustrefowy (szczyt i poza szczyt)
Profil H	Odbiorcy grup C12b i C12w spełniający warunki: <ul style="list-style-type: none"> licznik dwustrefowy (dzień i noc)
Profil O	Odbiorcy grup taryfowych spełniających łącznie warunki: <ul style="list-style-type: none"> oświetlenia ulic, zasilane jedno lub trójfazowo, licznik jednostrefowy lub dwustrefowy (dzień i noc lub szczyt i poza szczyt)
Profil R	Odbiorcy grupy taryfowej spełniający warunki: <ul style="list-style-type: none"> rozliczani ryczałtowo, niewyposażeni w liczniki pomiarowo-rozliczeniowe, stały pobór mocy w ciągu roku
Profil S	Odbiorcy grupy G12as spełniający warunki: <ul style="list-style-type: none"> licznik dwustrefowy, jednofazowy i trójfazowy

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		Strona: 3
zatwierdzono:		