



Warszawa, 12 lipca 2024 r.

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DRR.WRE.4321.27.2023.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 2024 r. poz. 266, ze zm., dalej jako: „PE”) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572, dalej jako: „KPA”) w zw. z art. 30 ust. 1 PE,

**po rozpatrzeniu wniosku**

Energomedia spółki z ograniczoną odpowiedzialnością  
z siedzibą w Trzebini,  
ul. Fabryczna 22, 32-540 Trzebinia,

sformułowanego w piśmie z dnia 4 września 2023 r., bez znaku:, uzupełnionego pismami z dnia 19 października 2023 r., znak: L. dz. 940/BHR/2023, z dnia 6 lutego 2023 r., znak: L. dz. 135/BHR/2024, z dnia 28 maja 2024 r., znak: L. dz. 478/BHR/EM/2024 oraz z dnia 20 czerwca 2024 r., znak: L. dz. 558/BMR/EM/2024 w sprawie zatwierdzenia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (dalej jako: „IRiESD” lub „instrukcja”),

**postanawiam**

1. Zatwierdzić IRiESD stanowiącą załącznik nr 1 do niniejszej decyzji.
2. Ustalić termin wejścia w życie IRiESD na 7 (siódmy) dzień od opublikowania w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki niniejszej decyzji.

**UZASADNIENIE**

Pismem z dnia 4 września 2023 r., bez znaku, strona niniejszego postępowania administracyjnego – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego (dalej jako: „OSD”) Energomedia spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Trzebini (dalej jako: „Energomedia sp. z o. o.” lub „strona”) przedłożyła Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej jako: „Prezes URE”) do zatwierdzenia IRiESD. Do wniosku został załączony także raport z procesu konsultacji społecznych przeprowadzonych z użytkownikami systemu dotyczących projektu zmian w IRiESD.

Pismem z dnia 5 października 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.274.2023.LK, Prezes URE wezwał stronę do złożenia wyjaśnień

Pismem z dnia 19 października 2023 r., znak: L. dz. 940/BHR/2023, strona wykonała wezwanie poprzez udzielenie wymaganych wyjaśnień.

Pismami: z dnia 5 stycznia 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.274.2023.LK, z dnia 3 kwietnia 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.274.2023.LK oraz z dnia 14 czerwca 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.274.2023.LK, Prezes URE wezwał stronę do dokonania zmian IRiESD, a także do złożenia wyjaśnień.

Pismami: z dnia 6 lutego 2024 r., znak: L. dz. 135/BHR/2024, z dnia 28 maja 2024 r., znak: L. dz. 478/BHR/EM/2024 oraz z dnia 20 czerwca 2024 r., znak: L. dz. 558/BMR/EM/2024, strona wykonała wezwania poprzez dostosowanie instrukcji do zmian określonych w wezwaniu, a także poprzez udzielenie wyjaśnień.

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

Zgodnie z art. 9g ust. 1 PE OSD jest obowiązany do opracowania IRiESD. Art. 9g ust. 8 PE stanowi, iż OSD w terminie 60 dni od dnia ogłoszenia zatwierdzonej instrukcji, o której mowa w ust. 7, przedkłada Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki do zatwierdzenia, w drodze decyzji, instrukcję wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia. OSD zamieszcza te dokumenty na swojej stronie internetowej. Z kolei art. 9g ust. 8a pkt 1) PE stanowi, że przepisów ust. 8, 8c i 8d nie stosuje się do instrukcji opracowanej przez przedsiębiorstwo, o którym mowa jest w art. 9d ust. 7 PE. Art. 9d ust. 7 PE odnosi się do przedsiębiorstwa zintegrowanym pionowo obsługującego:

- 1) mniej niż sto tysięcy odbiorców przyłączonych do systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego wchodzącego w skład tego przedsiębiorstwa;
- 2) system dystrybucyjny elektroenergetyczny o rocznym zużyciu energii elektrycznej nieprzekraczającym 3 TWh w 1966 r., w którym mniej niż 5% rocznego zużycia energii elektrycznej pochodziło z innych połączonych z nim systemów elektroenergetycznych

W toku postępowania administracyjnego Prezes URE ustalił, że Energomedia sp. z o. o. spełnia kryteria, zgodnie z którymi na podstawie art. 9g ust. 8 PE jest zobowiązana do przedłożenia IRiESD do zatwierdzenia Prezesowi URE.

Zgodnie z art. 9g ust. 2 PE OSD informuje użytkowników systemu, w formie pisemnej lub za pomocą innego środka komunikowania przyjętego przez OSD, o publicznym dostępie do projektu IRiESD lub jej zmian oraz o możliwości zgłaszania uwag, określając miejsce i termin ich zgłaszania, nie krótszy niż miesiąc od dnia udostępnienia projektu IRiESD lub jej zmian.

Strona przeprowadziła konsultacje projektu instrukcji za pośrednictwem swojej strony internetowej, informując jednocześnie o miejscu, terminie zgłaszania uwag oraz o okresie przewidzianym na konsultacje. W konsultacjach nie wziął udziału żaden użytkownik systemu. Konsultacje trwały od 26 lipca 2023 r. do 26 sierpnia 2023 r. oraz od 27 kwietnia 2024 r. do 27 maja 2024 r., czyli w okresach jednego miesiąca. Powtórzenie możliwości zgłoszenia uwag do projektu IRiESD wynikało z wezwania przez Prezesa URE do istotnej zmiany projektu instrukcji w związku z treścią art. 9g ust. 8c PE. Komunikacja z użytkownikami systemu poprzez ogłoszenia umieszczane na stronie internetowej jest

powszechnie stosowaną przez stronę formą komunikacji, czyli znaną użytkownikom systemu. Energomedia sp. z o. o. wypełniła zatem obowiązek określony w art. 9g ust. 2 PE.

Po zakończeniu konsultacji OSD zamieścił na swojej stronie komunikat o przedłożeniu Prezesowi URE do zatwierdzenia IRiESD wraz z informacją o braku zgłoszonych przez użytkowników systemu uwag, tj. wypełnił również obowiązek wynikający z art. 9g ust. 8 PE.

Prezes URE nie zgłasza zastrzeżeń w zakresie przeprowadzonego przez stronę procesu konsultacji.

Zgodnie z art. 9g ust. 4 PE instrukcje opracowywane dla sieci elektroenergetycznych określają szczegółowe warunki korzystania z tych sieci przez użytkowników systemu oraz warunki i sposób prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju tych sieci, w szczególności dotyczące:

- 1) przyłączenia urządzeń wytwórczych, sieci dystrybucyjnych, urządzeń odbiorców końcowych, połączeń międzysystemowych, magazynów energii elektrycznej i linii bezpośrednich oraz przyłączenia z zastrzeżeniem ograniczeń gwarantowanej mocy przyłączeniowej lub przyłączenia z zastrzeżeniem ograniczeń operacyjnych, skutkujących brakiem gwarancji niezawodnych dostaw energii elektrycznej, w odniesieniu do urządzeń wytwórczych i magazynów energii elektrycznej, w celu równoważenia dostaw energii elektrycznej z zapotrzebowaniem na tę energię lub zapewnienia bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej;
- 2) wymagań technicznych dla urządzeń, instalacji lub sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą, w tym dla linii bezpośrednich;
  - 2a) wymagań technicznych dla instalacji zarządzania popytem;
  - 2b) wymagań technicznych dla magazynów energii elektrycznej;
  - 2c) wymagań technicznych dotyczących uczestnictwa odpowiedzi odbioru, w tym przez agregatora, opracowywanych na podstawie charakterystyki technicznej wszystkich rynków energii elektrycznej oraz zdolności odbiorców końcowych do działania w charakterze odpowiedzi odbioru;
  - 2d) wymagań technicznych dla podmiotów świadczących usługi elastyczności;
- 3) kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, w tym uzgadniania planów, o których mowa w art. 9c ust. 2 pkt 13;
- 4) współpracy między operatorami systemów elektroenergetycznych, w tym w zakresie koordynowanej sieci 110 kV i niezbędnego układu połączeń sieci oraz zakresu, sposobu i harmonogramu przekazywania informacji;
- 5) przekazywania informacji między przedsiębiorstwami energetycznymi a odbiorcami, w tym wydzielonymi odbiorcami;

5a) procedur, sposobu postępowania i zakresu wymiany informacji niezbędnych w przypadku wprowadzenia ograniczeń, o których mowa w art. 11 ust. 1, i opracowania planów wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej;

6) parametrów jakościowych energii elektrycznej, standardów jakościowych obsługi użytkowników systemu oraz zasad prowadzenia rozliczeń, w tym ustalania terminów wnoszenia opłat przez użytkowników systemu;

6a) wydawania oraz wykonywania poleceń, o których mowa w art. 9c ust. 7a lub 7b, oraz obliczania i wypłaty rekompensaty finansowej, o której mowa w art. 13 ust. 7 rozporządzenia 2019/943, z tytułu nierynkowego redysponowania jednostkami wytwórczymi wykorzystującymi energię wiatru lub słońca, lub magazynów energii elektrycznej oraz kryteria i zasady ustalania, który z operatorów systemu elektroenergetycznego jest uznawany za wydającego polecenie i obowiązany do zapłaty rekompensaty w przypadku poleceń, o których mowa w art. 9c ust. 7a lub 7b, wydanych wytwórcy lub posiadaczowi magazynu energii elektrycznej przyłączonemu do koordynowanej sieci 110 kV, oraz rozliczeń za niewykonanie poleceń, o których mowa w art. 9c ust. 7a lub 7b;

7) wymagań w zakresie bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej i warunków, jakie muszą zostać spełnione dla jego utrzymania;

7a) wymagań w zakresie użytkowania linii bezpośredniej przez wydzielonego odbiorcę przyłączonego do sieci elektroenergetycznej, w tym: a) sposobu zapewnienia braku możliwości wyprowadzania energii elektrycznej wytworzonej w wydzielonej jednostce wytwórczej do sieci przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej, b) zasad przeprowadzania kontroli przez przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej, do którego sieci jest przyłączony wydzielony odbiorca korzystający z linii bezpośredniej, c) sposobu postępowania w przypadku niezgodnego z umową o świadczenie usług dystrybucji lub przesyłania energii elektrycznej wprowadzenia energii elektrycznej przez wydzielonego odbiorcę korzystającego z linii bezpośredniej do sieci elektroenergetycznej, d) wysokości opłat za nieuprawnione wprowadzenie energii elektrycznej do sieci przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej przez wydzielonego odbiorcę korzystającego z linii bezpośredniej, e) innych istotnych dla prawidłowego funkcjonowania sieci elektroenergetycznej warunków korzystania z sieci elektroenergetycznej przez wydzielonego odbiorcę korzystającego z linii bezpośredniej;

8) wskaźników charakteryzujących jakość i niezawodność dostaw energii elektrycznej oraz bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej;

9) niezbędnych wielkości rezerw zdolności wytwórczych, przesyłowych i połączeń międzysystemowych;

10) procedury zmiany sprzedawcy oraz zgłaszania i przyjmowania przez operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego do realizacji umów sprzedaży i umów kompleksowych. Art. 9g ust. 5a stanowi, że OSD dołącza do instrukcji ruchu i eksploatacji

sieci dystrybucyjnej standardowy profil zużycia wykorzystywany w bilansowaniu handlowym miejsc dostarczania energii elektrycznej dla odbiorców o mocy umownej nie większej niż 40 kW.

Stosownie do art. 9g ust. 5d. OSD dołącza do instrukcji, jako jej integralną część, istotne postanowienia odpowiednio umowy o świadczenie usług dystrybucji, której przedmiotem jest umożliwienie sprzedawcom sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenie usługi kompleksowej odbiorcom przyłączonym do sieci tego operatora. Postanowienia te są wiążące dla OSD przy zawieraniu umów ze sprzedawcami.

Zgodnie z art. 9g ust. 5e PE instrukcja opracowywana przez OSD zawiera także:

- 1) specyfikację usług systemowych niedotyczących częstotliwości oraz usług elastyczności zamawianych przez tego operatora oraz może zawierać wykaz znormalizowanych produktów rynkowych na potrzeby takich usług;
- 2) wymagania techniczne świadczenia usług systemowych niedotyczących częstotliwości oraz usług elastyczności;
- 3) zasady i tryb nabywania usług systemowych niedotyczących częstotliwości oraz usług elastyczności.

W toku postępowania administracyjnego w odpowiedzi na wezwania Prezesa URE Energomedia sp. z o. o. uwzględniła w IRiESD zmiany wynikające z obowiązku dostosowania IRiESD do nowej instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej (IRiESP), zatwierdzonej decyzjami Prezesa URE z dnia 19 stycznia 2024 r. oraz z dnia 23 lutego 2024 r., znak: DRR.WRE.4320.4.2023.LK, a także z dostosowania IRiESD do nowych warunków dotyczących bilansowania (WDB) zatwierdzonych decyzjami Prezesa URE z dnia 27 września 2023 r. oraz z dnia 26 stycznia 2024 r., znak: DRR.WRE.744.17.2023.ŁW. Wyżej wskazane IRiESP i WDB weszły w życie 14 czerwca 2024 r. i których to przyjęcie spowodowane jest w głównej mierze zmianami rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2023 r., poz. 819, ze zm.). IRiESD strony, jako operatora nieprzyłączonego do systemu przesyłowego (OSDn), jest kompatybilna z IRiESD operatorów systemów dystrybucyjnych przyłączonych do systemu przesyłowego (OSDp), do których sieci dystrybucyjnej jest przyłączona sieć dystrybucyjna Energomedia sp. z o. o.

W treści IRiESD zostały zamieszczone konieczne elementy, o których mowa w PE, tj. postanowienia określające szczegółowe warunki korzystania z sieci elektroenergetycznych przesyłowych przez użytkowników systemu oraz warunki i sposób prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju tych sieci. W trakcie analizy przedłożonej instrukcji Prezes URE wziął pod uwagę art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 28 lipca 2023 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. z 2023 r. poz. 1681, dalej jako: „nowelizacja PE”), który stanowi, iż operator systemu przesyłowego (dalej: „OSP”) ma obowiązek przedłożyć Prezesowi URE instrukcję albo jej zmianę dostosowaną do nowelizacji PE w terminie 12 miesięcy od momentu wejścia w życie tej nowelizacji tj. od 7 września 2023 r. Zgodnie z art. 30 ust. 3 tej ustawy w terminie 4 miesięcy od dnia ogłoszenia zatwierdzonej instrukcji, o której mowa w ust. 1, albo jej zmiany operator

systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, z wyłączeniem operatora systemu dystrybucyjnego, o którym mowa w art. 9d ust. 7 ustawy zmienianej w art. 1, opracuje i przedłoży Prezesowi URE do zatwierdzenia instrukcję ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej wraz z informacją o uwagach zgłoszonych przez użytkowników systemu oraz sposobie ich uwzględnienia. Prezes URE w związku z tym oczekuje przedłożenia przez stronę aktualizacji IRiESD obejmującej zmiany wynikające z właściwych przepisów nowelizacji PE i IRiESP po jej dostosowaniu w terminie zakreślonym w tym akcie prawnym.

Po analizie wniosku Prezes URE uznał, że instrukcja zasługuje na zatwierdzenie.

Prezes URE, podejmując decyzję uznał, iż przedłożona instrukcja spełnia wymogi wynikające z art. 9g ust. 8d PE, w tym m.in. równoważy interesy użytkowników systemu oraz nie stanowi zagrożenia dla rozwoju konkurencji na rynku energii elektrycznej.

Termin wejścia w życie IRiESP określono na 7 (siódmy) lipca 2024 r. dzień od opublikowania w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki niniejszej decyzji.

Mając powyższe na względzie orzeczono jak w sentencji.

## **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 2023 r. poz. 1550, 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, związane 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 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 2023 r. poz. 1144, ze 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. 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:

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Małgorzata Kozak  
Dyrektor  
Departamentu Rozwoju Rynków i Spraw Konsumentkich  
/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

Otrzymuje:

- 1) Energomedia sp. z o. o.  
ul. Fabryczna 22  
32-540 Trzebinia
- 2) ad acta