

Warszawa, 22 kwietnia 2021 r.



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr inż. Rafał Gawin

DRR.WRE.4321.1.2021.AOr.JPa2

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 2021 r. poz. 716, 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 2020 r. poz. 2056, ze zmianami, dalej jako: „KPA”) w zw. z art. 30 ust. 1 PE,

po rozpatrzeniu wniosku
PGE Dystrybucja Spółka Akcyjna z siedzibą w Lublinie,
ul. Garbarska 21A, 20-340 Lublin,

z dnia 26 stycznia 2021 r., znak: L.dz. 523/ND/2021, uzupełnionego pismem z dnia 29 marca 2021 r., znak: L.dz. 2208/OD/2021, o zatwierdzenie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej określonych w Karcie aktualizacji nr B/1/2021 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej,

postanawiam

- zmienić decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „Prezes URE”) z dnia 10 września 2013 r., znak: DRR-4321-29(5)/2013/MKo4, zatwierdzającą Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (dalej: „IRiESD”), zmienioną decyzją z dnia 26 czerwca 2015 r., znak: DRR-4321-5(4)/2015/MKo1, decyzją z dnia 13 stycznia 2016 r., znak: DRR-4321-7(9)/2015/2016/MKo4, decyzją z dnia 7 września 2016 r., znak: DRR.WRD.4321.1.2016.MKo4 decyzją z dnia 28 kwietnia 2017 r., znak: DRR.WRE.4321.7.2017.LK, decyzją z dnia 14 marca 2018 r., znak: DRR.WRE.4321.7.2018.ŁW, decyzją z dnia 29 listopada 2018 r., znak: DRR.WRE.4321.17.2018.ŁW oraz decyzją z dnia 9 stycznia 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.23.2018.ŁW, decyzją z dnia 18 kwietnia 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.29.2018.ŁW, decyzją z dnia 23 sierpnia 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.13.2018.ŁW, decyzją z dnia 12 sierpnia 2020 r., znak: DRR.WRE.4321.12.2020.MZS oraz decyzją z dnia 26 listopada 2020 r., znak: DRR.WRE.4321.17.2020.MZS, poprzez zatwierdzenie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej określonych w Karcie aktualizacji nr B/1/2021

- Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, stanowiącej załącznik nr 1 do niniejszej decyzji;
2. ustalić termin wejścia w życie zmian określonych w Karcie aktualizacji nr B/2/2021 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej na 14 (czternasty) dzień po opublikowaniu w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 26 stycznia 2021 r., znak: L.dz. 523/ND/2021, PGE Dystrybucja Spółka Akcyjna z siedzibą w Lublinie (dalej jako: „strona”, „PGE Dystrybucja” lub „OSD”), będąca przedsiębiorstwem energetycznym, będąca operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego (dalej także jako: „OSD”), przedłożyła Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej jako: „Prezes URE”) do zatwierdzenia projekt zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (dalej także jako: „IRiESD”) w formie Karty aktualizacji nr B/1/2021 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (w dalszej części jako: „Karta aktualizacji IRiESD”).

Do wniosku została załączona informacja, że o braku uwag w konsultacjach przeprowadzonych z użytkownikami systemu dotyczących projektu zmian IRiESD określonych w projekcie Karty aktualizacji IRiESD.

W uzasadnieniu wniosku strona wskazała, że zmiany zawarte w Karcie Aktualizacji IRiESD wynikają z rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 21 grudnia 2020 r. zmieniającego rozporządzenie w sprawie pobierania opłaty mocowej i wyznaczania godzin doby przypadających na szczytowe zapotrzebowanie na moc w systemie (Dz. U. 2020 poz. 2370).

Po przeanalizowaniu wniosku strony wraz z załączonymi do niego dokumentami, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki wezwał OSD do wprowadzenia zmian w Karcie aktualizacji IRiESD oraz przedstawienia dalszych wyjaśnień oraz uzasadnień proponowanych zmian.

Pismem z dnia 29 marca 2021 r., znak: L.dz. 2208/OD/2021, strona odpowiedziała na powyższe wezwanie, odpowiednio zmodyfikowała wniosek oraz przedstawiła wyjaśnienia.

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

Zgodnie z art. 9 g 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. Z art. 9g ust. 4 PE wynika, że IRiESD ma określać szczegółowe warunki korzystania z sieci dystrybucyjnych przez użytkowników systemu oraz warunki i sposób prowadzenia ruchu, eksploatacji

i planowania rozwoju tych sieci oraz, że powinna uwzględniać w szczególności warunki wskazane w dalszej części tego przepisu. Warunki te dotyczą m.in. przekazywania informacji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi a odbiorcami (art. 9g ust. 4 pkt 5 PE) i parametrów jakościowych energii elektrycznej, standardów jakościowych obsługi użytkowników systemu oraz zasad prowadzenia rozliczeń, w tym ustalania terminów wnoszenia opłat przez użytkowników systemu (art. 9g ust. 4 pkt 6 PE).

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 14 dni 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 Urzędu Regulacji Energetyki 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.

PGE Dystrybucja przeprowadził proces konsultacji Karty aktualizacji IRiESD za pośrednictwem swojej strony internetowej w dniach od 8 do 22 stycznia 2021 roku, a więc w okresie obejmującym 14 dni. Komunikatem zamieszczonym na stronie internetowej PGE Dystrybucja użytkownicy systemu zostali poinformowani o opublikowaniu projektu Karty aktualizacji IRiESD, o możliwości zapoznania się z tym projektem oraz o możliwości zgłaszania do niego uwag 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.

PGE Dystrybucja poinformował we wniosku Prezesa URE o braku uwag otrzymanych w procesie konsultacji.

Dokumenty przedłożone Prezesowi URE PGE Dystrybucja zamieścił na swojej stronie internetowej, zgodnie z wymogiem z art. 9g ust. 9 zdanie drugie PE.

Strona wskazała, że wnioskowana zmiana IRiESD była podyktowana wejściem w życie rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 21 grudnia 2020 r. zmieniającego rozporządzenie w sprawie pobierania opłaty mocowej i wyznaczania godzin doby przypadających na szczytowe zapotrzebowanie na moc w systemie (Dz. U. z 2020 r., poz. 2370, dalej: „rozporządzenie”). Prezes URE uznał, że uzasadnione jest w związku z tym wprowadzenie zmian IRiESD dostosowujących do ww. aktu prawnego w zakresie wyznaczania oraz przekazywania danych pomiarowych oraz zasad przydzielania standardowych profili zużycia.

Pismem z dnia 23 marca 2021 r. Prezes URE wezwał OSD do modyfikacji wniosku. Nowelizacja rozporządzenia jednoznacznie wskazała w § 8a ograniczenie w postaci stosowania metody wyznaczania wolumenu energii elektrycznej w przypadku braku licznika zdalnego odczytu do dnia 31 grudnia 2021 r. W ocenie Prezesa URE powinno mieć to odzwierciedlenie w treści IRiESD.

PGE Dystrybucja pismem z dnia 29 marca 2021 r. wykonała wezwanie i przekazała Kartę aktualizacji IRiESD zawierającą stosowne zmiany.

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 PGE Dystrybucja poprzez zatwierdzenie zmian określonych w Karcie aktualizacji IRiESD.

Strona wnioskowała o ustalenie terminu wdrożenia zmian określonych w Karcie aktualizacji IRiESD na dzień następujący po dniu opublikowania w Biuletynie URE decyzji Prezesa URE zatwierdzającej Kartę aktualizacji IRiESD. Użytkownicy systemu powinni mieć możliwość zapoznania się z niniejszą decyzją Prezesa URE przed jej wejściem w życie, wobec tego ustalono datę wejścia w życie postanowień określonych w Karcie aktualizacji IRiESD na 14 (czternasty) dzień po jej opublikowaniu w Biuletynie Informacji Publicznej URE.

W związku z powyższym orzeczono jak na wstępie.

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 2020 r. poz. 1575, ze 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 wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ KPC).
3. Odwołanie od decyzji podlega opłacie stałej w kwocie 1000 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 2020 r. poz. 755, ze zm.). 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 B/1/2021 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 2020 r. poz. 1546, ze zm.) w zw. z cz. I pkt 53 ppkt 1 załącznika do tej ustawy niniejsza decyzja jest zwolniona z opłaty skarbowej.

Otrzymują:

1. PGE Dystrybucja S.A.
ul. Garbarska 21A
20-340 Lublin
2. *ad acta*



Karta Aktualizacji Nr B/1/2021
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

Niniejsza Karta Aktualizacji zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej („IRiESD”), która została zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją nr DRR-4321-29(5)/2013/MKo4 z dnia 10 września 2013 roku z późniejszymi zmianami.

Data przygotowania: 26 marzec 2021 r.

I. Planowana data wejścia w życie aktualizacji: w dniu następującym po dniu opublikowania w Biuletynie URE decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdzającej Kartę Aktualizacji nr B/1/2021

II. Przedmiot i przyczyna zmian:

Przedstawione w niniejszej Karcie Aktualizacji zmiany zapisów IRiESD wynikają z rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 21 grudnia 2020 r. zmieniającego rozporządzenie w sprawie pobierania opłaty mocowej i wyznaczania godzin doby przypadających na szczytowe zapotrzebowanie na moc w systemie (Dz. U. 2020 poz. 2370).

III. Zakres zmian:

LP	Punkt IRiESD	Zestawienie zmian
1.	C.1.2.	Zmieniono treść punktu
2.	C.1.8. 1)	Zmieniono treść punktu
3.	G.2.	Zmieniono treść punktu

IV. Nowe brzmienie zapisów Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Systemu Dystrybucyjnego, które obowiązują od daty wejścia w życie Karty Aktualizacji nr B/1/2021 IRiESD:

1. W punkcie C.1.2. początek otrzymuje następujące brzmienie:

C.1.2. Administrowanie przez PGE Dystrybucja S.A. danymi pomiarowymi w obszarze sieci dystrybucyjnej polega na wyznaczaniu ilości dostaw energii dla potrzeb rozliczeń m.in. na Rynku Bilansującym, Rynku Detalicznym, rynku mocy, usług dystrybucyjnych oraz innych potrzeb i obejmuje następujące zadania:

2. Zmieniono treść punktu C.1.8. 1) i nadano mu następujące brzmienie:

C.1.8. W przypadku awarii lub wadliwego działania układów pomiarowo-rozliczeniowych lub braku możliwości pozyskania przez PGE Dystrybucja S.A. wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego URD lub danych pomiarowych URD, ilość energii elektrycznej wprowadzanej do lub pobieranej z sieci określa się, na podstawie:

- 1) dla danych o których mowa w pkt. C.1.3 a):
 - a) współczynników korekcji właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości lub awarii (o ile jest możliwe ich określenie) lub,
 - b) ilości energii elektrycznej w odpowiedniej godzinie i dniu tygodnia poprzedzającego awarię lub tygodnia następującego po usunięciu awarii z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej albo,
 - c) standardowego profilu zużycia lub w przypadku jego braku - profilu zużycia określonego przez PGE Dystrybucja S.A na podstawie pomierzonej zmienności

obciążenia wytypowanej reprezentatywnej populacji odbiorców, przy zastosowaniu technik statystyki matematycznej.

3. Zmieniono treść punktu G.2. i nadano mu następujące brzmienie:

G.2. Dla odbiorców, o których mowa w pkt. G.1., PGE Dystrybucja S.A. na podstawie:

- a) parametrów technicznych przyłącza,
- b) grupy taryfowej określonej w umowie dystrybucji,
- c) historycznego lub przewidywanego rocznego zużycia energii elektrycznej,

przydziela odpowiedni profil i planowaną ilość poboru energii na rok kalendarzowy.

Przydzielony standardowy profil zużycia może być wykorzystany przez PGE Dystrybucja S.A. na potrzeby, o których mowa w pkt. C.1.2., z zastrzeżeniem, że w przypadku braku licznika zdalnego odczytu, dla potrzeb rozliczeń rynku mocy, standardowy profil zużycia stosowany jest do dnia 31 grudnia 2021 r.