



Warszawa, 20 grudnia 2021 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr inż. Rafał Gawin

DRR.WRG.4323.2.2021.ŁWę

DECYZJA

Na podstawie art. 9g ust. 1-3, 5, 5b, 8, 8d i 9 i art. 23 ust. 2 pkt 8) w zw. z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 716, 868, 1093, 1505, 1642, 1873, dalej: „ustawa - Prawo energetyczne”) oraz art. 104 § 1 i 2, art. 107 § 1-5 oraz art. 155 w zw. z art. 154 § 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 735, 1491, 2052, zwanej dalej „k.p.a.”),

po rozpatrzeniu w postępowaniu administracyjnym wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego Polska Spółka Gazownictwa spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Tarnowie (adres: ul. Wojciecha Bandrowskiego 16, 33-100 Tarnów), wpisanego do Rejestru Przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla Krakowa-Śródmieścia w Krakowie, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem: 0000374001, posiadającego numer NIP: 5252496411 oraz numer REGON: 14273951900000 (zwanego dalej „Wnioskodawcą”, „PSG” lub „Operatorem”) w przedmiocie zatwierdzenia w formie Karty Aktualizacji zmiany Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej PSG (dalej: „IRiESD” lub „Instrukcja”), zawartego w piśmie z dnia 9 grudnia 2021 r., znak: PSGCS.UDKU.521.006.21, które wpłynęło do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 9 grudnia 2021 r., zmienionego następnie pismem z dnia 13 grudnia 2021 r., znak: PSGCS.UDKU.521.006.1.21

postanawiam

1. zatwierdzić zmiany Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej przedsiębiorstwa energetycznego Polska Spółka Gazownictwa spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Tarnowie w części, w zakresie przedłożonym w dniu 13 grudnia 2021 r. w formie Karty Aktualizacji stanowiącej Załącznik nr 1 do niniejszej decyzji;
2. ustalić termin wejścia w życie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej o której mowa w punkcie 1, na dzień 1 stycznia 2022 r., godz. 6:00.

UZASADNIENIE

Po przeprowadzeniu analizy zebranego materiału dowodowego Prezes URE ustalił, co następuje.

Prezes URE jest centralnym organem administracji rządowej właściwym do regulacji działalności przedsiębiorstw energetycznych zgodnie z ustawą Prawo energetyczne i polityką energetyczną państwa, zmierzającej do równoważenia interesów przedsiębiorstw energetycznych i odbiorców paliw i energii. Do zakresu działania Prezesa URE, zgodnie z art. 9g ust. 8 ustawy – Prawo energetyczne należy zatwierdzanie w drodze decyzji, przedłożonej przez operatora systemu dystrybucyjnego instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej.

Wnioskodawca posiada koncesję na dystrybucję paliw gazowych nr PPG/59/2822/W/1/2/2001/MS na okres od 10 maja 2001 r. do 31 grudnia 2030 r.

Zgodnie z art. 9g ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne operator systemu dystrybucyjnego jest obowiązany do opracowania instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej. Stosownie do art. 9g ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne 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. Zgodnie z art. 9g ust. 3 ustawy – Prawo energetyczne instrukcje opracowywane dla sieci gazowych 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) przyłączania sieci dystrybucyjnych, urządzeń odbiorców końcowych, połączeń międzysystemowych oraz gazociągów bezpośrednich;
- 2) wymagań technicznych dla urządzeń, instalacji i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą;
- 3) kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania systemu gazowego;
- 4) współpracy pomiędzy operatorami systemów gazowych;
- 5) przekazywania informacji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi a odbiorcami;
- 6) parametrów jakościowych paliw gazowych i standardów jakościowych obsługi użytkowników systemu;
- 7) procedury zmiany sprzedawcy oraz zgłaszania i przyjmowania przez operatora systemu dystrybucyjnego gazowego do realizacji umów sprzedaży i umów kompleksowych.

Ponadto, zgodnie z art. 9g ust. 5 ustawy – Prawo energetyczne operator systemu dystrybucyjnego uwzględnia w instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej wymagania określone w opracowanej przez operatora systemu przesyłowego instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej. Stosownie do art. 9g ust. 8 ustawy – Prawo energetyczne operator systemu dystrybucyjnego w terminie 60 dni od dnia ogłoszenia zatwierdzonej instrukcji, o której mowa w art. 9g ust. 7 ustawy – Prawo energetyczne, 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.

Zgodnie z art. 9g ust. 8d ustawy – Prawo energetyczne Prezes URE, w drodze decyzji, zatwierdza instrukcję, jeżeli spełnia ona wymagania określone w ustawie, jest zgodna z przepisami odrębnymi, równoważy interesy użytkowników systemu oraz nie stanowi zagrożenia dla rozwoju konkurencji na rynku gazu ziemnego. Zgodnie z art. 9g ust. 9 ustawy – Prawo energetyczne Prezes URE ogłasza w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdzoną instrukcję oraz instrukcję zmienioną w trybie określonym w art. 9g ust. 8e zdanie trzecie ustawy – Prawo energetyczne. Operator systemu dystrybucyjnego gazu ziemnego zamieszcza na swojej stronie internetowej tekst ujednolicony obowiązującej instrukcji oraz udostępnia ją do publicznego wglądu w swojej siedzibie (art. 9g ust. 10 ustawy – Prawo energetyczne).

Zgodnie z art. 9g ust. 12 zdanie pierwsze ustawy – Prawo energetyczne użytkownicy systemu, w tym odbiorcy, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do sieci operatora systemu gazowego, lub korzystający z usług świadczonych przez tego operatora, są obowiązani stosować się do warunków i wymagań oraz procedur postępowania i wymiany informacji określonych w instrukcjach. Zatwierdzona przez Prezesa URE instrukcja stanowi część umowy o świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych albo umowy kompleksowej (art. 9g ust. 12 zdanie drugie ustawy – Prawo energetyczne).

Niniejsza decyzja ma charakter decyzji częściowo rozstrzygającej sprawę administracyjną. Możliwość wydania decyzji częściowo rozstrzygającej sprawę administracyjną i kończącej postępowanie administracyjne w części przewiduje art. 104 § 2 k.p.a. Zgodnie z tym przepisem decyzje rozstrzygają sprawę co do jej istoty w całości lub w części albo w inny sposób kończą sprawę w danej instancji.

Na wezwanie Prezesa URE, w dniach 27 października – 27 listopada 2021 r. Operator przeprowadził w formie Karty Aktualizacji konsultacje następujących propozycji zmian do Instrukcji:

1. Zasady zamawiania usług dystrybucji do Międzysystemowego Fizycznego Punktu Wyjścia do Systemu przesyłowego (MFPWY_{OSP}).
2. Mechanizm korekty rozliczeń z tytułu świadczenia usług dystrybucji, której podstawą było nieprawidłowe ustalenie ilości dystrybuowanego paliwa gazowego.
3. Katalog informacji przekazywanych przez Zleceniodawcę Usługi Dystrybucji (ZUD) w Pojedynczym zleceniu Dystrybucji-Zmiana Sprzedawcy (PZD-Zmiana sprzedawcy).
4. Istotne postanowienia umowy dystrybucyjnej, stosowanie do art. 9g ust. 5d ustawy – Prawo energetyczne.

W dniu 9 grudnia 2021 r. do Prezesa URE wpłynął wniosek z dnia 9 grudnia 2021 r. znak: PSGCS.UDKU.521.006.21 złożony przez Operatora w przedmiocie zatwierdzenia zmian Instrukcji w formie Karty Aktualizacji. Wniosek spełniał wymagania formalne. W szczególności do wniosku załączono zestawienia uwag zgłoszonych przez użytkowników systemu wraz ze sposobem ich uwzględnienia. Stosowne dokumenty zostały opublikowane na stronie internetowej Operatora. Wniosek obejmował zatwierdzenie następujących zagadnień:

1. Zasady zamawiania usług dystrybucji do Międzysystemowego Fizycznego Punktu Wyjścia do Systemu przesyłowego (MFPWY_{OSP}).
2. Mechanizm korekty rozliczeń z tytułu świadczenia usług dystrybucji, której podstawą było nieprawidłowe ustalenie ilości dystrybuowanego paliwa gazowego.
3. Katalog informacji przekazywanych przez ZUD w PZD-Zmiana sprzedawcy.
4. Inne zmiany przedłożone do zatwierdzenia Prezesowi URE.

Natomiast również konsultowane istotne postanowienia umowy dystrybucyjnej zostaną przedłożone Prezesowi URE do zatwierdzenia po przeprowadzeniu dokładnych analiz i rozważeniu ich uwzględnienia przez Operatora.

Pismem z dnia 13 grudnia 2021 r., znak: PSGCS.UDKU.521.006.1.21 Operator przedłożył zmodyfikowany wniosek o zatwierdzenie Instrukcji. Jednocześnie w ww. piśmie Wnioskodawca zrezygnował z prawa do zapoznania się ze zgromadzonym materiałem dowodowym i wypowiedzenia się odnośnie zgromadzonych dowodów.

Ad. 1.

W odniesieniu do zasad zamawiania usług dystrybucji w MFPWY_{OSP} Operator zaproponował precyzyjne opisanie stosowanej procedury. Zgodnie z zaproponowaną zmianą w ramach PZD ZUD określi: MFPWY_{OSP} w którym zamawiana jest moc umowna (punkt 13.3.6.2.1 IRiESD), wielkość mocy umownej zamawianej w tym punkcie (punkt 13.3.6.2.2 IRiESD), proponowany termin przyznania mocy umownej (punkt 13.3.6.2.3 IRiESD) oraz okres na jaki zamawiana jest moc umowna (punkt 13.3.6.2.3 IRiESD). Wielkość mocy umownej określonej w PZD powinna mieścić się w zakresie pomiarowym układów pomiarowych, przepustowości urządzeń technologicznych oraz sieci dla MFPWY_{OSP}. PZD obowiązuje od dnia wskazanego w jego treści (punkt 13.3.6.4 IRiESD). Ponadto, w przypadku zmiany mocy umownej przydzielonej ZUD w MFPWY_{OSP}, ZUD występuje z wnioskiem o zmianę PZD. W takim przypadku procedurę określoną w punkcie 13.3.6 IRiESD stosuje się odpowiednio. Zmiana mocy umownej przez ZUD może następować zgodnie z postanowieniami taryfy regulującymi zasady zmiany mocy umownej (punkt 13.3.6.5 IRiESD).

Zgodnie z punktem 13.3.6.5 IRiESD dla danego punktu wyjścia MFPWY_{OSP} może zostać złożone jedno lub więcej Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu R (PZDR). W takim przypadku rozliczenie usługi dystrybucji określone jest na podstawie alokacji na poszczególne PZD dla punktów WR (punkty wyjścia rozliczane z zamówionej mocy umownej i ilości dostarczonego paliwa gazowego, w tym punkty wyjścia do innych systemów gazowych), wykonanej zgodnie z rozdziałem 22 IRiESD. Alokacje dla punktu wyjścia MFPWY_{OSP} wykonywane są proporcjonalnie do mocy zamówionej przez poszczególnych ZUD w ramach PZD w tym punkcie WR (punkt 13.3.6.7 IRiESD).

Mając na uwadze uzasadnienie zaproponowanej zmiany zawarte w Karcie Aktualizacji, Prezes URE uznał zaproponowaną przez Operatora zmianę za uzasadnioną.

Ad. 2.

Operator zaproponował również wprowadzenie zmian do zasad rozliczenia Wyrównania oraz bilansowania Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych. Zgodnie z punktem 24.5.7 IRiESD w przypadku, gdy OSD dokona korekty rozliczeń z tytułu świadczenia usług dystrybucji, której podstawą było nieprawidłowe ustalenie ilości dystrybuowanego paliwa gazowego w punktach

wyjścia typu WR, Operator dokonuje odrębnego rozliczenia z tytułu Wyrównania, według wzoru zawartego w tym punkcie IRiESD.

Zgodnie z punktem 24.5.11 IRiESD OSD stosuje cenę Wyrównania na potrzeby korekty (CW_k) ustaloną na podstawie średniej ważonej ilości paliwa gazowego wprowadzonego do obszaru dystrybucyjnego (PWE_{OSP} , PWE_z) pomniejszoną o ilość paliwa gazowanego przekazanego z obszaru dystrybucyjnego w punktach wyjścia do systemu przesyłowego (PWY_{OSP}), ze wszystkich dobowych kursów indeksów TGEgasDA (dla obszaru dystrybucyjnego E) lub TGEglwDA (dla obszaru dystrybucyjnego Lw) w ramach Rynku Dnia Następnego (RDNg) opublikowanych na stronie internetowej Towarowej Giełdy Energii S.A. dla miesiąca gazowego odpowiadającego okresowi rozliczeniowemu. W przypadku braku opublikowanych dobowych kursów indeksów TGEglwDA dla miesiąca gazowego, OSD ustala CW_k dla gazu Lw na bazie kosztów zakupu tego gazu przez OSD w okresie miesiąca gazowego.

Operator zaproponował również wprowadzenie zasad umożliwiających wcześniejsze rozliczenie z powodu korekty paliwa gazowego. Wcześniejsze rozliczenie, stosownie do punktu 24.5.9 IRiESD nastąpi na wniosek ZUD, gdzie Operator dokonuje rozliczenia z tytułu Wyrównania z powodu korekty w terminie do 14 dnia miesiąca następującego po miesiącu zgłoszenia wniosku, o ile korekta zużycia stanowiła co najmniej 5 % ilości dystrybuowanego paliwa gazowego stanowiącej podstawę rozliczenia z tytułu świadczenia usługi dystrybucji w danym okresie rozliczeniowym w danym punkcie wyjścia typu WR.

Należy zaznaczyć, że CW_k , zarówno w przypadku rozliczenia po upływie roku, jak i rozliczenia na wniosek ZUD będzie ustalana dla każdego miesiąca.

Punkt 24.7 IRiESD reguluje szczególne zasady bilansowania Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych. Przede wszystkim wykonanie przez Operatora korekty rozliczeń z tytułu usługi dystrybucji, której podstawą było nieprawidłowe ustalenie ilości dystrybuowanego paliwa gazowego w punktach wyjścia typu WR, następuje na podstawie zawartego w IRiESD wzoru (punkt 24.7.14 IRiESD).

Ponadto, na wniosek ZUD, Operator dokonuje rozliczenia z tytułu bilansowania Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych z powodu korekty w terminie do 14 dnia miesiąca następującego po miesiącu zgłoszenia wniosku, o ile korekta zużycia stanowiła co najmniej 5 % ilości dystrybuowanego paliwa gazowego stanowiącej podstawę rozliczenia z tytułu świadczenia usługi dystrybucji w danym okresie rozliczeniowym w danym punkcie wyjścia typu WR (punkt 24.7.16 IRiESD). Odpowiedni wzór pozwalający na rozliczenie z tytułu bilansowania lokalnych obszarów dystrybucyjnych został zawarte w przedłożonej przez Operatora Karcie Aktualizacji.

Zgodnie natomiast z punktem 24.7.18 IRiESD Operator stosuje CRG_{BILK} ustaloną na bazie kosztu zakupu przez OSD skroplonego gazu ziemnego przez Operatora w danym miesiącu gazowym, w którym została wykonana korekta usługi dystrybucji.

Dodatkowo, OSD zaproponował wprowadzenie przepisu przejściowego umożliwiającego rozliczenie ilości paliwa gazowego w zakresie wynikającym ze skorygowania rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji paliw gazowych, o których mowa w punktach 24.5.7 – 24.5.11 IRiESD, dotyczyły roku 2021. Zgodnie z proponowanym punktem 29.6 IRiESD Operator zobowiązany jest dokonać odrębnego rozliczenia z tytułu procedury Wyrównania, na zasadach określonych w pkt 24.5.7 – 24.5.11 w odniesieniu do korekt z tytułu świadczenia Usługi dystrybucji wykazanych po dniu 1 stycznia 2021 r. Propozycja wprowadzenia tego przepisu jest związana ze zmianami cen paliwa gazowego, które miały miejsce w ostatnich miesiącach.

Zmienione postanowienia IRiESD będą odnosiły skutek w stosunku do zdarzeń, które miały miejsce przed ich wejściem w życie. W orzecznictwie sądów administracyjnych przeważa pogląd, iż decyzja może wywoływać skutek dla zdarzeń mających miejsce przed jej wydaniem (tak m. in. wyrok Naczelnego Sądu Administracyjnego z dnia 28 października 2009 r., sygn. akt: II GSK 153/09, wyrok Naczelnego Sądu Administracyjnego z dnia 2 marca 2016 r., sygn. akt: I OSK 221/16, wyrok Naczelnego Sądu Administracyjnego z 2 marca 2016 r., sygn. akt: I OSK 221/16, wyrok Naczelnego Sądu Administracyjnego z 5 lipca 2016 r., sygn. akt: I OSK 922/16, wyrok Naczelnego Sądu Administracyjnego z dnia 12 października 2016 r., sygn. akt: I OSK 855/16). Sądy wskazują, iż decyzja może wywoływać skutek wsteczny, jeżeli jest korzystna dla strony. Należy jednak pamiętać, że postępowanie w przedmiocie zatwierdzenia instrukcji ruchu i eksploatacji sieci jest postępowaniem szczególnym. Postępowanie to toczy się bowiem przede wszystkim w interesie publicznym. Zasadę tę jedynie potwierdza dodana ustawą z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2021 r. poz. 1093, 1505, 1642) art. 9g ust. 8d ustawy – Prawo energetyczne. Zgodnie z tym przepisem Prezes URE, w drodze decyzji, zatwierdza instrukcję, jeżeli spełnia ona wymagania określone w ustawie, jest zgodna z przepisami odrębnymi, równoważy interesy użytkowników systemu oraz nie stanowi zagrożenia dla rozwoju konkurencji na rynku energii elektrycznej lub gazu ziemnego. Oznacza to, że jeżeli postępowanie administracyjne co do zasady prowadzone jest w interesie publicznym tj. w celu zrównoważenia interesów użytkowników systemu oraz w celu zapobieżenia zagrożeniu dla rozwoju konkurencji możliwe jest również w interesie publicznym wydanie decyzji, która będzie wywoływała skutek w stosunku do zdarzeń sprzed wydania decyzji. Zaproponowane przez Operatora postanowienie 29.6. IRiESD niewątpliwie ten cel publiczny realizuje. Rozliczenie ilości paliwa gazowego w ramach procedury Wyrównania powinno bowiem odbywać się po cenach jak najbardziej zbliżonych do cen w okresie za który następuje rozliczenie korekty.

Należy podkreślić, że mechanizm Wyrównania powinien funkcjonować podobnie, jak stosowany przez operatora systemu przesyłowego mechanizm neutralności.

Mając na uwadze uzasadnienie zaproponowanej zmiany zawarte w Karcie Aktualizacji oraz powyższe ustalenia, Prezes URE uznał zaproponowaną przez Operatora zmianę za uzasadnioną.

Ad. 3.

Operator zaproponował ograniczenie zakresu informacji, które należy zawrzeć w składanym w ramach procedury zmiany sprzedawcy Pojedynczym zleceniu Dystrybucji-Zmiana sprzedawcy (PZD-Zmiana sprzedawcy). Zgodnie z proponowanym punktem 15.8.3 IRiESD PZD-Zmiana sprzedawcy dodatkowo powinno zawierać w szczególności nadany przez Operatora numer identyfikacyjny punktu wyjścia. Obecnie, oprócz numeru identyfikacyjnego niezbędne jest podanie dokładnego adresu punktu poboru paliwa gazowego. Od 1 stycznia 2022 r. podanie adresu nie będzie wymagane. W ocenie Prezesa URE wprowadzenie tej zmiany nie wpłynie negatywnie na proces zmiany sprzedawcy i stosowanie IRiESD. Wniosek PZD-Zmiana sprzedawcy zawiera szereg informacji pozwalających zidentyfikować odbiorcę i punkt poboru, a Operator będzie dysponował danymi danego punktu poboru o określonym numerze. Zatem zostało zminimalizowane ryzyko, iż dojdzie do nieprawidłowości w trakcie zmiany sprzedawcy np. w sytuacji, gdy składający wniosek PZD-Zmiana sprzedawcy omyłkowo poda nieprawidłowy numer punktu poboru i zmiana sprzedawcy zostanie przeprowadzona w stosunku do niewłaściwego punktu.

Mając na uwadze uzasadnienie zaproponowanej zmiany zawarte w Karcie Aktualizacji oraz powyższe ustalenia, Prezes URE uznał zaproponowaną przez Operatora zmianę za uzasadnioną.

Ad. 4.

Operator zaproponował także dodanie, iż termin „Źródło” obejmuje również instalację wytwarzającą gaz koksowniczy. Ponadto, w ww. definicji zwrot „miejsce pozyskania Paliwa Gazowego” zastąpiono zwrotem „miejsce wprowadzania Paliwa Gazowego”.

Ponadto, Operator sprostował oczywistą omyłkę pisarską zawartą w punktach 22.3.3.6, 22.3.3.7, 24.4.1 i 24.4.2 IRiESD. Zamiast słów „Paliwo gazowe” omyłkowo zostały zastosowane słowa „Paliwo gazowane”. Prawidłowym jest zwrot „Paliwo gazowe”. W ocenie Prezesa URE zaproponowane zmiany należy uznać za zasadne.

W toku postępowania administracyjnego Prezes URE stwierdził, że przedłożone w formie Karty Aktualizacji zmiany Instrukcji spełniają wymagania określone w ustawie, są zgodne z przepisami odrębnymi, równoważą interesy użytkowników systemu oraz nie stanowią zagrożenia dla rozwoju konkurencji na rynku gazu ziemnego. W takiej sytuacji wydanie decyzji zatwierdzającej opisane powyżej zmiany należy uznać za zasadne.

W piśmie z dnia 13 grudnia 2021 r., znak: PSGCS.UDKU.521.006.1.21 Operator wnioskował o ustalenie terminu wejścia w życie decyzji Prezesa URE na dzień 1 stycznia 2022 r. Wniosek Operatora należy uznać za uzasadniony.

Zmiany do Instrukcji wprowadzone Kartą Aktualizacji wchodzi w życie dnia 1 stycznia 2022 r. o godz. 6:00.

Stosownie do art. 110 § 1 k.p.a. niniejsza decyzja wywołuje skutki prawne od chwili doręczenia.

Mając powyższe na względzie, Prezes URE postanowił orzec jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów (SOKiK), za pośrednictwem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne w związku z art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego – t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 1805, 1981, 2052). Odwołanie należy przesać na adres Urzędu Regulacji Energetyki: Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.
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 wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych, zgodnie z 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 (t.j. Dz.U. z 2021 poz. 2257). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 100 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustano-

wienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisu art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.

4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania do SOKiK wobec Prezesa URE (art. 127a § 1 k.p.a.). 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 k.p.a.).
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 k.p.a.).

Rafał Gawin

/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/

Załącznik nr 1:

Karta Aktualizacji nr 1/2021 z dnia 25 października 2021 r. (uwzględniająca zmiany zaproponowane we wnioskach z dnia 9 grudnia i 13 grudnia 2021 r.)

Otrzymuje:

1. Pan Mariusz Dymkowski, pełnomocnik Polskiej Spółki Gazownictwa spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Tarnowie, ul. Wojciecha Bandrowskiego 16, 33-100 Tarnów.
2. a/a