

**PREZES****URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DRR.WRE.4321.55.2025.PBo2

Warszawa, 3 kwietnia 2026 r.

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 2026 r. poz. 43, 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 2025 r. poz. 1691, dalej jako: „KPA”) w zw. z art. 30 ust. 1 PE,

po rozpatrzeniu wniosku

Energa-Operator S.A.

ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk

z dnia 29 października 2025 r. znak: EOP/KW/1/2025/10/032669 o zatwierdzenie zmian do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej określonych w Karcie Aktualizacji nr 8/2025 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

postanawiam

- zmienić decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki DRR-4321-59(6)/2013/MKo1 z dnia 16 grudnia 2013 r. zatwierdzającą Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, zmienioną następującymi decyzjami 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., znak: DRR.WRE.4321.16.2018.PSt,
 - z dnia 9 stycznia 2019r., znak: DRR.WRE.4321.28.2018.LK,
 - 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,
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,
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,
z dnia 3 lutego 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.3.2022.ŁW,
z dnia 16 maja 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.4.2023.AOr.JPa2,
z dnia 12 czerwca 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.3.2022.ŁW,
z dnia 18 lipca 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.10.2022.ŁW,
z dnia 31 sierpnia 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.13.2022.LK,
z dnia 20 września 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.20.2022.LK,
z dnia 22 września 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.25.2023.ŁW,
z dnia 5 grudnia 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.29.2023.JKo1,
z dnia 12 kwietnia 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.11.2024.JKo1,
z dnia 19 kwietnia 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.4.2024.AOr,
z dnia 4 czerwca 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.10.2024.ŁW,
z dnia 7 października 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.21.2024.AOr.JPa2,
z dnia 11 października 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.15.2024.LK,
z dnia 19 grudnia 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.32.2024.LK,
z dnia 17 stycznia 2025 r., znak: DRR.WRE.4321.39.2024.LK,
z dnia 17 stycznia 2025 r., znak: DRR.WRE.4321.25.2024.JPa2,
z dnia 7 marca 2025 r., znak: DRR.WRE.4321.4.2025.LK,
z dnia 7 marca 2025 r., znak: DRR.WRE.4321.2.2025.AOr,
z dnia 29 kwietnia 2025 r., znak: DRR.WRE.4321.7.2025.PBo2,
z dnia 25 czerwca 2025 r., znak: DRR.WRE.4321.19.2025.AOr
(zmieniająca decyzję z dnia 17 stycznia 2025 r., znak: DRR.WRE.4321.39.2024.LK),
z dnia 25 czerwca 2025 r., znak: DRR.WRE.4321.15.2025.AOr
(zmieniająca decyzję z dnia 7 marca 2025 r. znak: DRR.WRE.4321.2.2025.AOr),
z dnia 25 czerwca 2025 r., znak: DRR.WRE.4321.16.2025.AOr
(zmieniająca decyzję z dnia 31 sierpnia 2023 r. znak: DRR.WRE.4321.13.2023.LK),
z dnia 25 czerwca 2025 r., znak: DRR.WRE.4321.17.2025.AOr
(zmieniająca decyzję z dnia 11 października 2025 r. znak: DRR.WRE.4321.15.2024.LK),
z dnia 25 czerwca 2025 r., znak: DRR.WRE.4321.18.2025.AOr
(zmieniająca decyzję z dnia 17 stycznia 2025 r. znak: DRR.WRE.4321.25.2024.JPa2)
z dnia 4 sierpnia 2025 r., znak: DRR.WRE.4321.42.2025.AOr,
z dnia 17 października 2025 r., znak: DRR.WRE.4321.44.2025.PBo2,
oraz decyzją z dnia 15 grudnia 2025 r., znak: DRR.WRE.4321.49.2025.LK
poprzez zatwierdzenie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej
określonych w Karcie Aktualizacji nr 8/2025 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci
Dystrybucyjnej, stanowiącej załącznik nr 1 do niniejszej decyzji;
- ustalić termin wejścia w życie zmian określonych w Karcie Aktualizacji nr 8/2025 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej na 14 (czternasty) dzień od opublikowania w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki z zastrzeżeniem pkt. 4 przedmiotowej Karty Aktualizacji który wchodzi w życie od dnia 19 października 2026 r. oraz z zastrzeżeniem pkt. 5 przedmiotowej Karty Aktualizacji który wchodzi w życie od dnia 20 października 2026 r.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 29 października 2025 r., znak: EOP/KW/1/2025/10/032669, firma Energa Operator S.A. z siedzibą w Gdańsku (dalej jako: „Energa Operator S.A.” lub „OSD”), będąca operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, 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 8/2025 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (dalej jako: „Karta aktualizacji IRiESD”).

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

Raport z konsultacji przedstawia listę podjętych w procesie konsultacji działań wraz z ich opisem oraz informację o zgłoszonych uwagach w procesie konsultacji.

Prezes URE pismem z dnia 13 lutego 2026 r., znak: DRR.WRE.4321.55.2025.PBo2 wezwał stronę do dokonania zmian w przedłożonej Karcie aktualizacji IRiESD.

Pismem z dnia 27 lutego 2026 r. znak EOP/PK/1/2026/02/008103 strona wykonała wyżej wskazane wezwanie.

Prezes URE w dniu 27 marca 2026 r. pismem znak: DRR.WRE.4321.55.2025.PBo2 poinformował stronę o zakończeniu postępowania i umożliwił wypowiedzenie się co do zebranych dowodów, materiałów i przedstawionych żądań. Strona nie skorzystała z powyższego prawa.

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.

OSD 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.

Spółka Energa Operator przeprowadziła proces konsultacji Karty aktualizacji IRiESD za pośrednictwem swojej strony internetowej w dniach od 1 września do 1 października 2025 r., a więc w okresie obejmującym jeden miesiąc. Komunikatem zamieszczonym na stronie internetowej Energa Operator S.A. 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. W procesie konsultacji Karty aktualizacji IRiESD wzięło udział jeden użytkownik który zgłosił łącznie cztery uwagi z czego jedna została uwzględniona w procesie konsultacji.

Przedstawione w projekcie Karty aktualizacji IRiESD zmiany zapisów IRiESD obejmują wprowadzenie do IRiESD postanowień odnoszących się do:

- zmiany zapisów dotyczących sprzedaży rezerwowej,
- uwzględnienia odrębnego terminu na zgłaszanie przez sprzedawcę rezerwowego zakończenia umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej,
- aktualizację zapisów dotyczących prosumenta wirtualnego energii odnawialnej, która wejdzie w życie z dniem 20 października 2026 r.,

- zmianę definicji „Sprzedawca rezerwowy” oraz „Sprzedaż rezerwowa”
- dodanie definicji „Sprzedawca zobowiązany”

Zmiany w Karcie aktualizacji IRiESD wynikają z dostosowania IRiESD do ustawy z dnia 21 maja 2025 r. o zmianie niektórych ustaw w związku z wprowadzeniem centralnego systemu informacji rynku energii i innych ustaw (Dz. U. z 2025r. poz. 759 z dnia 10 czerwca 2025 r.).

Pismem z dnia 13 lutego 2026 r. znak: DRR.WRE.4321.55.2025.PBo2, Prezes URE wezwał stronę do dokonania zmian w przedłożonym Prezesowi URE do zatwierdzenia projekcie zmiany IRiESD w formie Karty aktualizacji IRiESD oraz do udzielenia stosownych wyjaśnień, między innymi do:

- wyjaśnień dotyczących czasu obowiązywania proponowanej definicji sprzedaży rezerwowej;
- uwzględnienia uwag użytkowników systemu dotyczących informowania sprzedawcy rezerwowego o zakończeniu sprzedaży rezerwowej;
- uzupełnienia zapisów Karty aktualizacji IRiESD o sytuację, w której umowa sprzedaży rezerwowej wygasa z mocy prawa (art. 5ae ust. 1 i 2 PE);
- dostosowanie zapisów karty aktualizacji w zakresie właściwej długości okresu rozliczeniowego po zakończeniu sprzedaży rezerwowej;
- zwiększenie przejrzystości zapisów dotyczących informowania przez Sprzedawcę oraz Sprzedawcę Rezerwowego.

Pismem z dnia 27 lutego 2026 r. znak EOP/PK/1/2026/02/008103 strona przekazała poprawioną Kartę aktualizacji IRiESD oraz stosowne wyjaśnienia.

W szczególności Prezes URE uznał wyjaśnienia strony w zakresie, iż proponowana definicja sprzedaży rezerwowej obowiązywać będzie do momentu przystąpienia Energa Operator do Centralnego Systemu Informacji Rynku Energii (CSIRE), która dla Energa Operator wyznaczona jest na dzień 19 października 2026 r. Od tej daty obowiązywać będzie definicja wprowadzona decyzją Prezesa URE nr DRR.WRE.4321.15.2024.LK z dnia 11 października 2024 r.

Uznał również wyjaśnienia OSD w zakresie obowiązku informowania Sprzedawcy rezerwowego o ustaniu sprzedaży rezerwowej, biorąc pod uwagę, iż zbliżający się termin przystąpienia do CSIRE oraz zapewnienie przekazane przez OSD, iż obecnie wysyła komunikaty o zakończeniu obowiązywania umowy sprzedaży. Dodatkowo OSD poinformowało, że ewentualne nałożenie na Energa Operator nowych obowiązków w IRiESD, skutkowałoby koniecznością wprowadzenia zmian w dedykowanym systemie informatycznym wykorzystywanym do wymiany informacji między Energa Operator a sprzedawcami po zatwierdzeniu zmian zawartych w KA przez Prezesa URE, a jeszcze przed rozpoczęciem przystąpienia do CSIRE). Wówczas też, wprowadzenie dodatkowych komunikatów wiązałoby się ze zmianą SWI, a zgodnie z obowiązującym IRiESD zmiany te powinny być komunikowane sprzedawcom co najmniej 90 dni przed ich wejściem w życie. Dodatkowo strona poinformowała, iż zmiany w dedykowanym systemie informatycznym nie są możliwe do wprowadzenia w tak krótkim czasie. OSD wskazał na duże obciążenie pracami dostawców IT, którzy obecnie dostosowują systemy informatyczne CSIRE.

Prezes URE po analizie 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 uchyleniu 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 S.A., to jest do zmiany decyzji

Prezesa URE z dnia 16 grudnia 2013 r., znak: DRR-4321-59(6)/2013/MKo1, ze zmianami, poprzez zatwierdzenie zmian określonych w Karcie aktualizacji IRiESD. Wobec tego postanowiono jak w sentencji.

Jednocześnie uwzględniając wniosek Energa Operator S.A. określono datę wejścia w życie postanowień określonych w Karcie aktualizacji IRiESD na 14 (czternasty) dzień od opublikowania w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki z zastrzeżeniem pkt. 4 przedmiotowej Karty Aktualizacji, która wchodzi w życie od dnia 19 października 2026 r. oraz z zastrzeżeniem pkt. 5 przedmiotowej Karty aktualizacji który wchodzi w życie od dnia 20 października 2026 r.

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 2024 r. poz. 1568 ze zm., dalej jako: „KPC”).
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 wniosek 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 2025 r. poz. 1228, 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 następnich 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 8/2025 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Małgorzata Kozak
Dyrektor Departamentu Rozwoju Rynków
i Spraw Konsumentckich

/podpisano elektronicznie/

Na podstawie art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2025 r. poz. 1154 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 sp. S.A.
ul. Marynarki Polskiej 130,
80-557 Gdańsk
2. *ad acta*

Energia-Operator Spółka Akcyjna

**Energia**
operator

KARTA AKTUALIZACJI NR 8/2025

Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

Karolina
Natalia
Lipińska

Elektronicznie
podpisany przez
Karolina Natalia
Lipińska
Data: 2026.02.27
11:20:19 +01'00'

Ireneusz
Kozakiewicz

Elektronicznie podpisany
przez Ireneusz
Kozakiewicz
Data: 2026.02.27
11:09:06 +01'00'

Niniejsza Karta aktualizacji nr 8/2025 zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – („IRiESD”), która została zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją nr DRR-4321-59(6)/2013/MKo1 z dnia 16 grudnia 2013 r. wraz z późn. zm.

Karta aktualizacji nr 8/2025 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

1. Zakres zmian IRiESD:

- a) obowiązujących od daty wskazanej w decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdzającej Kartę aktualizacji nr 8/2025 IRiESD (zmiany określone w pkt 2 niniejszej karty aktualizacji)

Lp.	Rozdział IRiESD	Zapisy podlegające zmianie
1.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJE pkt „ii. POJĘCIA I DEFINICJE”	Zmienia się definicje: „Sprzedawca rezerwowy”, „Sprzedaż rezerwowa”. Dodaje się definicję: „Sprzedawca zobowiązany”.
2.	Załącznik nr 6 „ISTOTNE POSTANOWIENIA UMÓW O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ZAWIERANYCH ZE SPRZEDAWCAMI”	W części A zmienia się pkt V. i VIII.

- b) obowiązujących od daty wskazanej w decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdzającej Kartę aktualizacji nr 8/2025 IRiESD do dnia 18 października 2026 r. (zmiany określone w pkt 3 niniejszej karty aktualizacji)

Lp.	Rozdział IRiESD	Zapisy podlegające zmianie
1.	A. POSTANOWIENIA WSTĘPNE	Zmienia się pkt A.7. Skreśla się pkt A.8.
2.	D. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY ORAZ ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI ODBIORCÓW	Zmienia się pkt D.1.7.
3.	Załącznik nr 6 „ISTOTNE POSTANOWIENIA UMÓW O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ZAWIERANYCH ZE SPRZEDAWCAMI”	W części A zmienia się pkt XII. W części B zmienia się pkt X.

- c) obowiązujących od dnia 19 października 2026 r. (zmiany określone w pkt 4 niniejszej karty aktualizacji)

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona: 2
zatwierdzono:	

Lp.	Rozdział IRiESD	Zapisy podlegające zmianie
1.	Załącznik nr 6 „ISTOTNE POSTANOWIENIA UMÓW O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ZAWIERANYCH ZE SPRZEDAWCAMI	W części A zmienia się pkt VIII.

- d) obowiązujących od dnia 20 października 2026 r. (zmiany określone w pkt 5 niniejszej karty aktualizacji)

Lp.	Rozdział IRiESD	Zapisy podlegające zmianie
1.	I. KORZYSTANIE Z SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO	Zmienia się pkt I.1.28.

2. Nowe brzmienie zapisów IRiESD

- 1) W SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI w POJĘCIACH I DEFINICJACH:

- a) zmienia się definicje:

„Sprzedawca rezerwowy

Przedsiębiorstwo energetyczne wyznaczone zgodnie z art. 40 ust. 3 pkt 1 Ustawy OZE na sprzedawcę zobowiązanego na obszarze działania Energia-Operator S.A., zapewniające URD przyłączonemu do danego systemu elektroenergetycznego sprzedaż rezerwową.

Sprzedaż rezerwowa

Sprzedaż energii elektrycznej URD przyłączonemu do sieci dystrybucyjnej Energia-Operator S.A. dokonywana przez sprzedawcę rezerwowego, w przypadku, gdy nie jest realizowana umowa sprzedaży albo umowa kompleksowa dla danego PPE przez dotychczasowego sprzedawcę.”

- b) dodaje się definicję:

„Sprzedawca zobowiązany

Sprzedawca energii elektrycznej, o którym mowa w art. 40 ust. 1 Ustawy OZE, tj. przedsiębiorstwo energetyczne wyznaczone zgodnie z art. 40 ust. 3 pkt 1 Ustawy OZE przez Prezesa URE na obszarze działania Energia-Operator S.A. (albo w przypadku braku możliwości realizacji obowiązków przez tego sprzedawcę – wyznaczone dla obszaru działania OSP) i zobowiązane do zakupu energii elektrycznej wytworzonej w instalacji OZE, zgodnie z Ustawą OZE.”

- 2) W Załączniku nr 6 „ISTOTNE POSTANOWIENIA UMÓW O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ZAWIERANYCH ZE SPRZEDAWCAMI”:

- a) w części A w pkt V. zmienia się ppkt 2. i ppkt 3., które otrzymują brzmienie:

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona: 3
zatwierdzono:	

- „2. W zakresie danych pomiarowych dotyczących prosumentów, prosumentów zbiorowych lub prosumentów wirtualnych, Energia-Operator S.A. udostępnia sprzedawcy dane obejmujące godzinowe ilości energii elektrycznej wprowadzonej i pobranej z sieci dystrybucyjnej Energia-Operator S.A. przez prosumenta, prosumenta zbiorowego lub prosumenta wirtualnego przed sumarycznym bilansowaniem i po sumarycznym bilansowaniu ilości energii elektrycznej wprowadzonej do i pobranej z sieci dystrybucyjnej Energia-Operator S.A.”
- „3. W zakresie danych pomiarowych dotyczących członków spółdzielni energetycznych, Energia-Operator S.A. udostępnia sprzedawcy dane pomiarowe obejmujące godzinowe ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej Energia-Operator S.A. i pobranej z tej sieci przez wszystkich członków spółdzielni energetycznej przed i po sumarycznym jej bilansowaniu z wszystkich faz.”
- b) w części A w pkt V. zmienia się numerację ppkt 3. na ppkt 4., który jednocześnie otrzymuje brzmienie:
- „4. Dane, o których mowa w ppkt 1., 2. i 3., udostępnione są sprzedawcy poprzez system, o którym mowa w GUD-K, w formacie określonym zgodnie z IRiESD.”
- c) w części A w pkt VIII. zmienia się ppkt 1., który otrzymuje brzmienie:
- „1. Rozliczenia za świadczone przez Energia-Operator S.A. usługi dystrybucji na rzecz URD, którym sprzedawca świadczy usługę kompleksową na podstawie umowy kompleksowej, dokonywane są na podstawie stawek opłat i zasad ich stosowania określonych w Taryfie Energia-Operator S.A., z uwzględnieniem udzielonych przez Energia-Operator S.A. bonifikat. W relacjach pomiędzy Energia-Operator S.A. a sprzedawcą rozliczenie usługi dystrybucji dla URD będącego prosumentem, prosumentem zbiorowym, prosumentem wirtualnym, członkiem spółdzielni energetycznej lub członkiem klastra energii odbywają się na zasadach zawartych w Ustawie OZE.”

3. Nowe brzmienie zapisów IRiESD obowiązujące do dnia 18 października 2026 r.

- 1) Punkt A.7. otrzymuje brzmienie:

„A.7. ZASADY SPRZEDAŻY REZERWOWEJ

- A.7.1. Jeżeli Energia-Operator S.A. powziął informację, że dla danego PPE nie jest realizowana umowa sprzedaży albo umowa kompleksowa, w szczególności z powodu:
- 1) niezgłoszenia do realizacji umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej,
 - 2) zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej, na podstawie dotychczasowej umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej,
 - 3) wygaśnięcia albo rozwiązania umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej z dotychczasowym sprzedawcą
- Energia-Operator S.A. informuje niezwłocznie sprzedawcę rezerwowego o zawarciu z mocy prawa odpowiednio umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej oraz o dacie zawarcia tej umowy.
- A.7.2. Umowa sprzedaży rezerwowej albo rezerwowa umowa kompleksowa zawierana jest z mocy prawa z dniem zaprzestania realizacji umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej. Umowa ta jest zawierana na czas nieokreślony.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona: 4
zatwierdzono:	

- A.7.3. Umowa sprzedaży rezerwowej albo rezerwowa umowa kompleksowa nie jest zawierana w przypadku, gdy:
- 1) URD pobiera energię elektryczną z wykorzystaniem przedpłatowej formy rozliczeń, o której mowa w art. 11t ust. 12 Ustawy,
 - 2) nastąpiło wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej do URD z przyczyn, o których mowa w art. 6a ust. 3 lub art. 6b ust. 1 i 2 Ustawy,
 - 3) nastąpiło wygaśnięcie lub rozwiązanie umowy dystrybucji zawartej z URD, a ten URD nie zawarł nowej umowy dystrybucji,
 - 4) nastąpiło wygaśnięcie lub rozwiązanie umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej z URD, a ten URD nie zawarł nowej umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej po ich wygaśnięciu, chyba że zmiana sprzedawcy rezerwowego nastąpiła w wyniku zmiany sprzedawcy zobowiązanego wyznaczonego zgodnie z art. 40 ust. 3 pkt 1 Ustawy OZE w trakcie obowiązywania umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej,
 - 5) na dzień poprzedzający zawarcie umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej, URD objęty już był sprzedażą rezerwową,
 - 6) dla danego PPE – w dniu poprzedzającym powzięcie informacji, o której mowa w pkt A.7.1. – nie była realizowana umowa sprzedaży albo umowa kompleksowa.
- A.7.4. Energia-Operator S.A. w terminie 5 dni kalendarzowych od dnia uruchomienia sprzedaży rezerwowej informuje URD o:
- 1) zawarciu umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej,
 - 2) dacie uruchomienia sprzedaży rezerwowej,
 - 3) podstawie prawnej jej uruchomienia, jak również przyczynach jej uruchomienia,
 - 4) danych teleadresowych sprzedawcy rezerwowego,
 - 5) miejscu opublikowania przez sprzedawcę rezerwowego warunków umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej.
- A.7.5. W przypadku uruchomienia sprzedaży rezerwowej, sprzedawca rezerwowy przekazuje URD jeden egzemplarz umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej, w terminie 30 dni kalendarzowych od dnia otrzymania przez sprzedawcę rezerwowego od Energia-Operator S.A. informacji, o której mowa w pkt A.7.1., oraz informuje tego URD o jego prawie do wypowiedzenia umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej.
- A.7.6. Energia-Operator S.A. nie ponosi odpowiedzialności za konsekwencje uruchomienia lub nieuruchomienia sprzedaży rezerwowej wynikające z działań lub zaniechań użytkowników systemu.
- A.7.7. Sprzedawca rezerwowy zobowiązuje się powiadomić Energia-Operator S.A. o dacie wygaśnięcia lub rozwiązania umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej, zgodnie z pkt D.1.7. Obowiązek powiadomienia, o którym mowa w zdaniu poprzednim, nie ma zastosowania, gdy umowa sprzedaży rezerwowej albo rezerwowa umowa kompleksowa wygasa z mocy prawa zgodnie z art. 5ae ust. 2 Ustawy.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona: 5
zatwierdzono:	

Energia-Operator S.A.

Karta aktualizacji nr 8/2025 IRiESD

- A.7.8. Energia-Operator S.A. udostępnia sprzedawcy rezerwowemu dane pomiarowe dotyczące ilości energii elektrycznej zużytej przez URD, zgodnie z zasadami wskazanymi w pkt C.1.
- A.7.9. W przypadku, gdy w sytuacjach, o których mowa w pkt A.7.1. - wystąpią okoliczności, o których mowa w pkt A.7.3. - Energia-Operator S.A. zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.
- A.7.10. Energia-Operator S.A. zaprzestaje realizacji:
- 1) umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej z dniem rozpoczęcia, zgodnie z IRiESD, sprzedaży energii elektrycznej albo świadczenia usługi kompleksowej na podstawie nowej umowy sprzedaży albo nowej umowy kompleksowej zawartej z wybranym przez URD sprzedawcą,
 - 2) umowy sprzedaży rezerwowej z dniem wygaśnięcia lub rozwiązania umowy dystrybucji.
- W przypadkach, o których mowa w pkt 1) i 2) umowa sprzedaży rezerwowej albo rezerwowa umowa kompleksowa wygasa z mocy prawa.
- A.7.11. Z chwilą uruchomienia umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej, z przyczyn leżących po stronie dotychczasowego sprzedawcy, dotychczas obowiązująca umowa sprzedaży albo umowa kompleksowa ulega rozwiązaniu z mocy prawa, bez konieczności ponoszenia przez URD dodatkowych kosztów lub opłat.
- A.7.12. W przypadku uruchomienia sprzedaży rezerwowej dla URD w ramach:
- 1) umowy sprzedaży rezerwowej,
 - 2) rezerwowej umowy kompleksowej
- okres rozliczeniowy usług dystrybucyjnych staje się miesięczny, o ile w umowie dystrybucji był dłuższy okres rozliczeniowy usług dystrybucyjnych. ”

2) Skreśla się punkt A.8.

3) Zmienia się punkt D.1.7., który otrzymuje brzmienie:

„D.1.7. Sprzedawca informuje Energia-Operator S.A. o dacie wygaśnięcia lub rozwiązania umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej nie później niż na 21 dni kalendarzowych oraz nie wcześniej niż na 90 dni kalendarzowych przed zaprzestaniem sprzedaży energii elektrycznej albo świadczenia usługi kompleksowej. W przypadku niedotrzymania przez sprzedawcę tego terminu, Energia-Operator S.A. będzie realizował dotychczasową umowę sprzedaży albo umowę kompleksową do 21 dnia kalendarzowego od uzyskania tej informacji przez Energia-Operator S.A. od sprzedawcy, chyba, że w terminie wcześniejszym nastąpi zmiana sprzedawcy.

Sprzedawca rezerwowy informuje Energia-Operator S.A. o dacie wygaśnięcia lub rozwiązania umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej nie później niż na 5 dni kalendarzowych oraz nie wcześniej niż na 90 dni kalendarzowych przed zaprzestaniem sprzedaży energii elektrycznej albo świadczenia usługi kompleksowej - w odniesieniu do umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej. W przypadku niedotrzymania przez sprzedawcę rezerwowego tego terminu, Energia-Operator S.A. będzie realizował dotychczasową umowę sprzedaży rezerwowej albo rezerwową umowę kompleksową do 5 dnia kalendarzowego od uzyskania tej informacji przez Energia-Operator S.A. od sprzedawcy rezerwowego, chyba, że w terminie wcześniejszym nastąpi zmiana sprzedawcy.”

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona: 6
zatwierdzono:	

4) W Załączniku nr 6 „ISTOTNE POSTANOWIENIA UMÓW O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ZAWIERANYCH ZE SPRZEDAWCAMI”:

a) w części A zmienia się pkt XII., który otrzymuje brzmienie:

„XII. Zasady sprzedaży rezerwowej:

1. Zasady sprzedaży rezerwowej na podstawie rezerwowej umowy kompleksowej oraz warunki współpracy Energia-Operator S.A. i sprzedawcy w tym zakresie, zawarte są w Ustawie i IRiESD.
2. Sprzedawca rezerwowy:
 - 1) przekazuje Energia-Operator S.A. aktualną informację o adresie strony internetowej, na której zostały opublikowane warunki sprzedaży rezerwowej. W przypadku zmiany ww. adresu strony internetowej, sprzedawca przekazuje Energia-Operator S.A. nowy adres strony internetowej, co najmniej 14 dni kalendarzowych przed terminem zmiany tego adresu. Powyższe informacje przekazuje Energia-Operator S.A. w formie elektronicznej na adres poczty elektronicznej wskazany w Załączniku do GUD-K,
 - 2) w razie zaistnienia, określonych w Ustawie i IRiESD, podstaw do rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej, otrzymuje od Energia-Operator S.A. informację o zawarciu z mocy prawa rezerwowej umowy kompleksowej oraz o dacie zawarcia tej umowy,
 - 3) otrzymuje informację, o której mowa w ppkt 2), wraz z danymi URD określonymi w paszporcie PPE, w formie komunikatu udostępnianego poprzez system, o którym mowa w GUD-K, lub w formie e-mail na adres poczty elektronicznej wskazany w Załączniku do GUD-K.”

b) w części B zmienia się pkt X., który otrzymuje brzmienie:

„X. Zasady sprzedaży rezerwowej:

1. Zasady sprzedaży rezerwowej na podstawie umowy sprzedaży rezerwowej oraz warunki współpracy Energia-Operator S.A. i sprzedawcy w tym zakresie, zawarte są w Ustawie i IRiESD.
2. Sprzedawca rezerwowy:
 - 1) przekazuje Energia-Operator S.A. aktualną informację o adresie strony internetowej, na której zostały opublikowane warunki sprzedaży rezerwowej. W przypadku zmiany ww. adresu strony internetowej, sprzedawca przekazuje Energia-Operator S.A. nowy adres strony internetowej, co najmniej 14 dni kalendarzowych przed terminem zmiany tego adresu. Powyższe informacje przekazuje Energia-Operator S.A. w formie elektronicznej na adres poczty elektronicznej wskazany w Załączniku do GUD,
 - 2) w razie zaistnienia, określonych w Ustawie i IRiESD, podstaw do rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej, otrzymuje od Energia-Operator S.A. informację o zawarciu z mocy prawa umowy sprzedaży rezerwowej oraz o dacie zawarcia tej umowy,
 - 3) otrzymuje informację, o której mowa w ppkt 2), wraz z danymi URD, w formie komunikatu udostępnianego poprzez system, o którym mowa w GUD, lub w formie e-mail na adres poczty elektronicznej wskazany w Załączniku do GUD.”

4. Nowe brzmienie zapisów IRiESD obowiązujące od dnia 19 października 2026 r.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona: 7
zatwierdzono:	

- 1) W Załączniku nr 6 „ISTOTNE POSTANOWIENIA UMÓW O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ZAWIERANYCH ZE SPRZEDAWCAMI w części A w pkt VIII. zmienia się ppkt 1., który otrzymuje brzmienie:

„1. Rozliczenia za świadczone przez Energia-Operator S.A. usługi dystrybucji na rzecz URD, którym sprzedawca świadczy usługę kompleksową na podstawie umowy kompleksowej, dokonywane są na podstawie stawek opłat i zasad ich stosowania określonych w Taryfie Energia-Operator S.A., z uwzględnieniem udzielonych przez Energia-Operator S.A. bonifikat. W relacjach pomiędzy Energia-Operator S.A. a sprzedawcą rozliczenie usługi dystrybucji dla URD będącego prosumentem, prosumentem zbiorowym, prosumentem wirtualnym, członkiem spółdzielni energetycznej lub członkiem klastra energii odbywają się na zasadach zawartych w Ustawie OZE.”

5. Nowe brzmienie zapisów IRiESD obowiązujące od dnia 20 października 2026 r.

- 1) Punkt I.1.28. otrzymuje brzmienie:

„I.1.28. Postanowienia IRiESD w zakresie w jakim dotyczą Prosumenta wirtualnego odnoszą się do Prosumenta wirtualnego, którego miejsce przyłączenia instalacji odnawialnego źródła energii oraz miejsce dostarczania energii elektrycznej znajdują się na obszarze działania Energia-Operator S.A. oraz innych OSD.”

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona: 8
zatwierdzono:	