



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr inż. Rafał Gawin
DRE.WRE.4211.28.7.2025.ASa1/TG

Warszawa, dnia 9 czerwca 2025 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r., poz. 572) w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r., poz. 266 z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

TAURON Dystrybucja S.A. z siedzibą w Krakowie,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 16 maja 2025 r., znak: TD25-05-0203886-01, uzupełnionego pismem z dnia 3 czerwca 2025 r., znak: TD25-05-0466554-04, w sprawie zmiany obowiązującej taryfy

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej,
zatwierdzonej decyzją z dnia 16 grudnia 2024 r., znak: DRE.WRE.4211.47.9.2024.ASa1.

Zmiana taryfy stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 16 grudnia 2024 r., znak: DRE.WRE.4211.47.9.2024.ASa1, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym – Energia elektryczna” Nr 275 (4519) z dnia 17 grudnia 2024 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla usług dystrybucji energii elektrycznej, na okres od dnia 1 stycznia 2025 r. do dnia 31 grudnia 2025 r.

Pismem z dnia 16 maja 2025 r., znak: TD25-05-0203886-0, uzupełnionym pismem z dnia 3 czerwca 2025 r., znak: TD25-05-0466554-04, Przedsiębiorstwo, wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej, polegającą na wprowadzeniu nowej grupy taryfowej dla odbiorców grup taryfowych G tj. grupy taryfowej G13s. W związku z rosnącym udziałem ilości energii elektrycznej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej z odnawialnych źródeł energii, Przedsiębiorstwo w przedłożonym wniosku, wystąpiło o wprowadzenie grupy taryfowej nowego rodzaju, z której mogą korzystać odbiorcy zainteresowani zmianą poboru energii w okresach podwyższonej generacji w odnawialnych źródłach energii elektrycznej - instalacjach fotowoltaicznych.

Dodatkowo, w przedłożonej zmianie taryfy zamieszczono zapisy, regulujące wprowadzenie jednakowego, 1-miesięcznego okresu odczytowego dla odbiorców będących prosumentami w rozumieniu art. 2 pkt. 27a), ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, z którymi zostanie zawarta umowa po 1 lipca 2025 r., co zbieżne jest z założeniami CSIRE, w tym z pozyskiwaniem danych pomiarowych od wytwórców energii elektrycznej.

Ze względu na powyższe, w celu umożliwienia odbiorcom dokonania wyboru nowej grupy taryfowej, jak również potrzebę ustandaryzowania okresu odczytowego wytwórców energii (prosumentów), zasadne jest wprowadzenie stosownych zmian w treści taryfy stanowiących załącznik do niniejszej decyzji.

Zgodnie z art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, 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.

W niniejszej sprawie zostały spełnione przesłanki określone w powyższym przepisie, umożliwiające zmianę taryfy.

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia [art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne 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 z późn. zm.)]. Odwołanie należy przesłać na adres: Urząd Regulacji Energetyki, ul. Towarowa 25a, 00-869 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 wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, 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 (Dz. U. z 2024 r., poz. 959 z późn. 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 przepisów *Tytułu IV – Zwolnienie od kosztów sądowych* ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). 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 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
5. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, ponieważ jest zgodna z żądaniem (art. 130 § 4 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
6. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
7. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
/-/
Rafał Gawin



MINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 9 czerwca 2025r.

nr DRE.WRE.424.28.7.2025.AS01/TG

**ZMIANA
Taryfy
dla usług dystrybucji
energii elektrycznej
TAURON Dystrybucja S.A.
na rok 2025**

TAURON Dystrybucja S.A.
ul. Podgórska 25A, 31-035 Kraków
NIP: 611 020 28 601 REGON: 230175716
Nin KRS: 0000173321
tel. +48 12 261 10 00 Fax: +48 12 251 10 01

Barbara
Ewa
Hanczarek

Elektronicznie
podpisany przez
Barbara Ewa Hanczarek
Data: 2025.06.03
20:48:39 +02'00'

12 Dokument
podpisany przez
Maciej Mróz
Data: 2025.06.03
21:25:42 CEST

KRAKÓW, ROK 2025

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin

W taryfie dla usług dystrybucji energii elektrycznej TAURON Dystrybucja S.A. na rok 2025 zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 16 grudnia 2024 r., Nr DRE.WRE.4211.47.9.2024.ASa1, na okres od dnia 1 stycznia 2025 r. do dnia 31 grudnia 2025 r., opublikowanej w Biuletynie Branżowym URE – Energia elektryczna Nr 275 (4519) z dnia 17 grudnia 2024 r., wprowadzonej do stosowania z dniem 1 stycznia 2025 r., zmienionej postanowieniem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 20 stycznia 2025 r., Nr DRE.WRE.4211.47.14.2024.ASa1, opublikowanym w Biuletynie Branżowym URE – Energia elektryczna Nr 24 (4554) z dnia 20 stycznia 2025 r., wprowadza się następujące zmiany:

1. Wiersz tabeli w punkcie 2.1.2. dotyczący odbiorców w grupach taryfowych G1x otrzymuje brzmienie:

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW:
G11 G12 G12w G12as G13 G13s G14dynamic	Niezależnie od napięcia zasilania i wielkości mocy umownej z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: G11 – jednostrefowym, G12, G12as – dwustrefowym (strefy: dzienna, nocna), G12w – dwustrefowy (strefy: szczytowa, pozaszczytowa), G13 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby), G13s – trójstrefowym (strefy: dzienna szczytowa, dzienna pozaszczytowa, nocna), G14dynamic – czterostrefowym (strefy: zalecane użytkowanie, normalne użytkowanie, zalecane oszczędzanie, wymagane ograniczanie), zużywaną na potrzeby: a) gospodarstw domowych; b) pomieszczeń gospodarczych, związanych z prowadzeniem gospodarstw domowych, tj. pomieszczeń piwnicznych, garaży, strychów, o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza; c) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, to jest: domów akademickich, internatów, hoteli robotniczych, klasztorów, plebanii, kanonii, wikariatów, rezydencji biskupich, domów opieki społecznej, hospicjów, domów dziecka, jednostek penitencjarnych i wojskowych w części bytowej, jak też znajdujących się w tych lokalach pomieszczeń pomocniczych, to jest: czytelnia, pralni, kuchni, pływalni, warsztatów itp., służących potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców, o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza; d) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw; e) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza oraz w przypadkach wspólnego pomiaru – administracja ogródków działkowych; f) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.; g) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych; h) węzłów cieplnych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych; i) garaży indywidualnych odbiorców, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza. G13s i G14dynamic jest przeznaczona dla odbiorców z zainstalowanym licznikiem zdalnego odczytu.

2. Po punkcie 2.2.2. dodaje się punkt 2.2.2a o następującym brzmieniu:

2.2.2a Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grupy taryfowej G13s:

Strefa doby	Okres czasowy	
	Lato (od 1 kwietnia do 30 września)	Zima (od 1 października do 31 marca)
Dzienna pozaszczytowa	9 ⁰⁰ - 17 ⁰⁰	10 ⁰⁰ - 15 ⁰⁰
Dzienna szczytowa	7 ⁰⁰ - 9 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 10 ⁰⁰
	17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	15 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰
Nocna	21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

3. Punkt 2.3.1. otrzymuje brzmienie:

2.3.1. Rozliczeń z odbiorcami za świadczone usługi dystrybucji oraz opłat o których mowa w pkt 3.1.3. dokonuje się w okresach rozliczeniowych określonych w Taryfie i uzgodnionych w zawartej Umowie.

Operator stosuje w rozliczeniach z odbiorcami następujące okresy rozliczeniowe:

- 1 dekada lub 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: N23, A21, A22, A23, B11, B11em, B21, B21em, B22, B23;
- 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: C21, C21em, C22a, C22b, C23, G13s, G14dynamic oraz dla będących prosumentami energii odnawialnej w rozumieniu art. 2 pkt 27a) ustawy o OZE odbiorców grup taryfowych C11, C11em, C11s, C12a, C12b, C13, O11, O12, G11, G12, G12w, G12as, G13;
- 1 lub 2 lub 6 lub 12 miesięcy dla nie będących prosumentami energii odnawialnej w rozumieniu art. 2 pkt 27a) ustawy o OZE odbiorców grup taryfowych: C11, C11em, C11s, C12a, C12b, C13, O11, O12, G11, G12, G12w, G12as, G13;
- dla odbiorców grupy taryfowej R okres rozliczeniowy określa Umowa.

W przypadku prosumentów energii odnawialnej w rozumieniu art. 2 pkt 27a) ustawy o OZE, którzy zawarli umowy przed 1 lipca 2025 r., Operator dopuszcza stosowanie okresu rozliczeniowego dłuższego niż 1 miesiąc do dnia przystąpienia Operatora do Centralnego Systemu Informacji Rynku Energii. Operator poinformuje prosumenta energii odnawialnej o przystąpieniu do Centralnego Systemu Informacji Rynku Energii w sposób przewidziany w Umowie.

Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami określa Umowa.

4. Punkty 3.1.61. i 3.1.62. otrzymują brzmienie:

- 3.1.61. Dla odbiorców z grup taryfowych G13s i G14dynamic do wyliczenia należności na fakturze za usługę dystrybucji w części wynikającej ze składnika zmiennego stawki sieciowej, Operator przyjmuje albo sumę wartości opłat ustalonych jako iloczyn wartości składnika zmiennego stawki sieciowej właściwego dla odpowiedniej strefy doby i ilości pobranej energii elektrycznej w każdej ze stref doby okresu rozliczeniowego albo wartość opłaty ustaloną jako iloczyn średnioważonego składnika zmiennego stawki sieciowej określonego zgodnie z pkt 3.1.62. oraz ilości energii elektrycznej pobranej w okresie rozliczeniowym.
- 3.1.62. Średnioważony składnik zmienny stawki sieciowej określa się poprzez podzielenie sumy wartości opłaty za usługi dystrybucji w części wynikającej z składnika zmiennego stawki sieciowej oraz ilości pobranej energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym. Sumę wartości opłaty za usługi dystrybucji w części wynikającej z składnika zmiennego stawki sieciowej ustala się:
- a) dla odbiorców w grupie taryfowej G13s: poprzez przyporządkowanie ilości energii elektrycznej pobranych w każdej godzinie do stref doby wskazanych w pkt 2.2.2a i pomnożenie tych ilości przez właściwy dla odpowiedniej strefy doby składnik zmienny stawki sieciowej określony w Taryfie, a następnie zsumowanie godzinowych wartości opłat za cały okres rozliczeniowy;
 - b) dla odbiorców w grupie taryfowej G14dynamic: poprzez przyporządkowanie ilości energii elektrycznej pobranych w każdej godzinie do stref doby zgodnie z Energetycznym kompasem i pomnożenie przez właściwy dla odpowiedniej strefy doby składnik zmienny stawki sieciowej określony w Taryfie, a następnie zsumowanie godzinowych wartości opłat za cały okres rozliczeniowy.

5. Po punkcie 3.1.62. dodaje się punkt 3.1.63. o następującym brzmieniu:

- 3.1.63. Odbiorca, który wybrał grupę taryfową G13s, ma prawo w dowolnym momencie do powrotu do grupy taryfowej stosowanej w rozliczeniach z nim przed wyborem grupy taryfowej G13s bez ponoszenia dodatkowych opłat jeśli nastąpił wzrost średniej ważonej stawki opłaty przesyłowej zmiennej w zł/kWh określonej na podstawie faktur wystawionych przed i po zmianie grupy taryfowej na G13s. W pozostałych przypadkach warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

6. Punkt 7.3. otrzymuje brzmienie:

7.3. Tabele składnika zmiennego i stałego stawki sieciowej i stawki opłaty abonamentowej dla odbiorców z grup taryfowych G13s i G14dynamic

Stawki opłat dla grupy taryfowej G13s

GRUPA TARYFOWA (okres w roku, rodzaj dnia)	Składnik zmienny stawki sieciowej			Składnik stały stawki sieciowej		Stawka opłaty abonamentowej
	Dzienny porazowy	Dzienny szczytowy	Nocny	Układ pomiarowy 1-faz.	Układ pomiarowy 3-faz.	
	[zł/kWh]			[zł/m-c]		[zł/m-c]
G13s (lato, dzień roboczy ¹)	0,100	0,290	0,110	7,02	10,34	4,56
G13s (lato, dzień wolny ²)	0,040	0,120	0,110			
G13s (zima, dzień roboczy ¹)	0,200	0,340	0,110			
G13s (zima, dzień wolny ²)	0,120	0,200	0,110			

¹ – Przez dzień roboczy rozumie się dni od poniedziałku do piątku z wyłączeniem dni ustawowo wolnych od pracy.

² – Przez dzień wolny rozumie się sobotę, niedzielę i inne dni ustawowo wolne od pracy.

Stawki opłat dla grupy taryfowej G14dynamic

GRUPA TARYFOWA	Składnik zmienny stawki sieciowej				Składnik stały stawki sieciowej		Stawka opłaty abonamentowej
	Zalecane użytkowanie (S1)	Normalne użytkowanie (S2)	Zalecane oszczędzanie (S3)	Wymagane ograniczenie (S4)	Układ pomiarowy 1-faz.	Układ pomiarowy 3-faz.	
	[zł/kWh]				[zł/m-c]		[zł/m-c]
G14dynamic	0,0118	0,0470	0,3528	2,3521	7,02	10,34	4,56

7. Punkt 7.4. otrzymuje brzmienie:

7.4. Tabele stawek opłaty jakościowej i opłaty przejściowej.

Stawki opłaty jakościowej S_{osj} dla odbiorców specjalnych oraz odbiorców poszczególnych grup taryfowych obowiązujące od 1 stycznia 2025 r.:

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Stawka jakościowa
1.	Odbiorcy z grup taryfowych N23, A21, A22 i A23	zł/MWh	32,12
2.	Odbiorcy wymienieni w § 26 ust. 2 pkt. 1 rozporządzenia taryfowego	zł/MWh	3,19
3.	Odbiorcy z grup taryfowych B11, B11em, B21, B21em, B22 i B23	zł/MWh	32,12
4.	Odbiorcy z grup taryfowych C21, C21em, C22a, C22b, C23, C11, C11em, C12a, C12b, C13, O11 i O12	zł/kWh	0,0321
5.	Odbiorcy z grup taryfowych G11, G12, G12as, G12w, G13, G13s i G14dynamic	zł/kWh	0,0321
6.	Odbiorcy z grupy taryfowej R	zł/kWh	0,0321
7.	Odbiorcy z grupy taryfowej C11s	zł/kWh	0,0321

Stawki jakościowe ulegają zmianie w przypadku zmiany Taryfy OSP obejmującej zmiany tych stawek. Zmienione stawki są stosowane w rozliczeniach od dnia od którego zaczynają obowiązywać zmiany w Taryfie OSP.

Operator publikuje na stronie internetowej: www.tauron-dystrybucja.pl informację o zmianie stawek jakościowych nie później niż w dniu, w którym zaczynają obowiązywać zmiany stawki.

Stawki opłaty przejściowej

l.p.	Wyszczególnienie	Jednostka	Stawka opłaty przejściowej
1.	Odbiorcy z grup taryfowych N23, A21, A22 i A23	zł/kW/m-c	0,20
2.	Odbiorcy wymienieni w art. 10 ust. 1 pkt. 3 ustawy o rozwiązaniu KDT	zł/kW/m-c	0,06
3.	Odbiorcy z grup taryfowych B11, B11em, B21, B21em, B22 i B23	zł/kW/m-c	0,19
4.	Odbiorcy z grup taryfowych C21, C21em, C22a, C22b, C23, C11, C11em, C12a, C12b, C13, O11 i O12	zł/kW/m-c	0,08
5.	Odbiorcy z grup taryfowych G11, G12, G12as, G12w, G13, G13s i G14dynamic		
	- o rocznym zużyciu energii elektrycznej poniżej 500 kWh	zł/m-c	0,02
	- o rocznym zużyciu energii elektrycznej od 500 kWh do 1200 kWh	zł/m-c	0,10
	- o rocznym zużyciu energii elektrycznej powyżej 1200 kWh	zł/m-c	0,33
6.	Odbiorcy z grupy taryfowej R, których instalacje są przyłączone do sieci		
	- niskiego napięcia	zł/kW/m-c	0,08
	- średniego napięcia	zł/kW/m-c	0,19
	- wysokich i najwyższych napięć	zł/kW/m-c	0,20
7.	Odbiorcy z grupy taryfowej C11s, których instalacje są przyłączone do sieci		
	- niskiego napięcia	zł/kW/m-c	0,08
	- średniego napięcia	zł/kW/m-c	0,19
	- wysokich i najwyższych napięć	zł/kW/m-c	0,20