pvkalkulator.pl

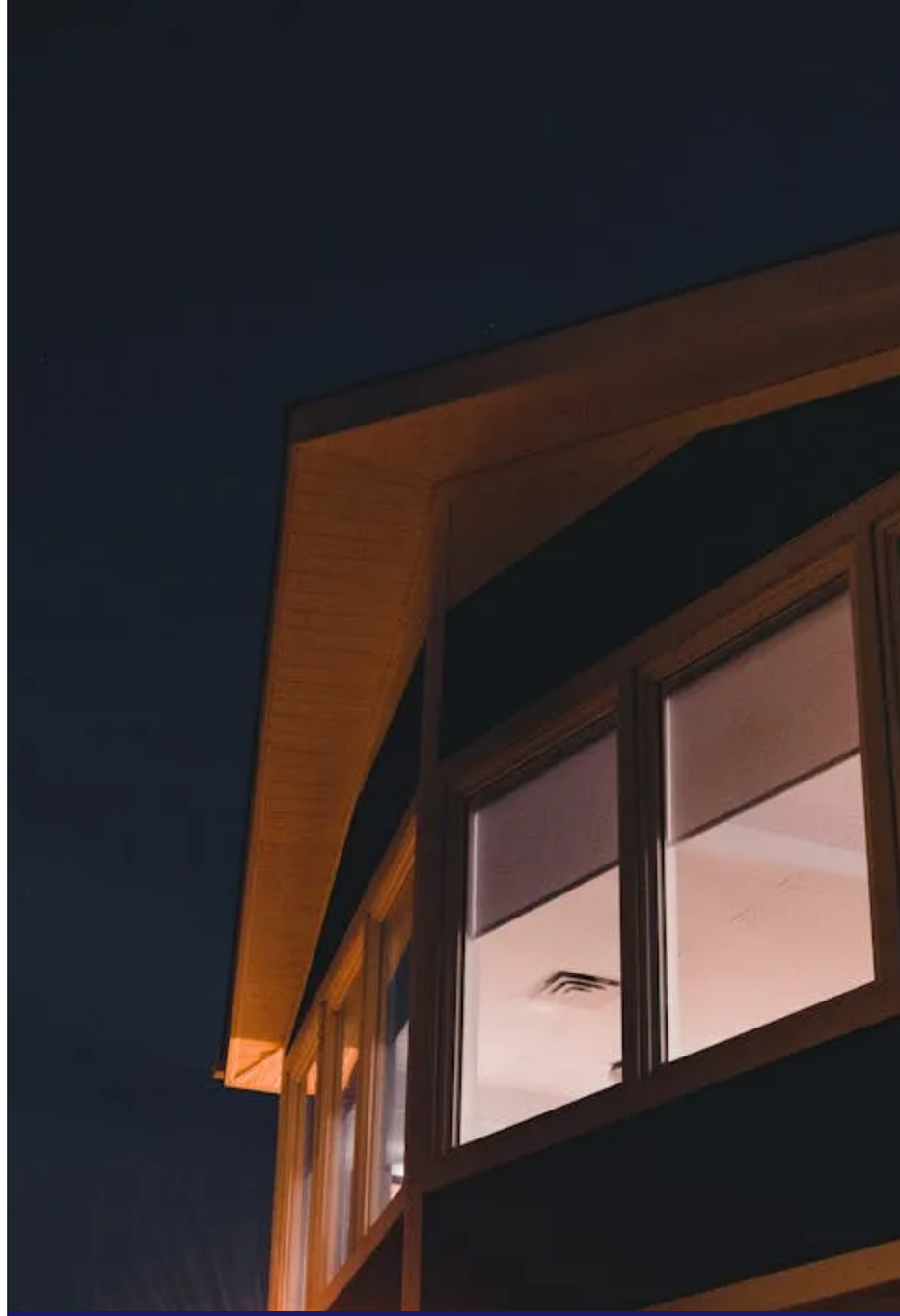
RAPORT RYNKU

Rynek energii elektrycznej

Trendy cen, zmiany dotacji i sytuacja rynku w 2026 roku

Edycja 2026 / Wydanie 3.0

Redakcja PV Kalkulator / 23 listopada 2026



Ilustracja poglądowa z biblioteki PV Kalkulator

2026: inne trendy w hurcie i rozliczeniu prosumentów

Pierwsza połowa roku

W tej samej tabeli URE cena rynku konkurencyjnego za I kwartał 2026 wynosi 486,14 zł/MWh, a za II kwartał 427,01. Zmiany r/r względem odpowiednich kwartałów 2025 to +2,4% i +0,6%.

Miesięczny rynek prosumencki

RCEm za kwiecień 2026 wynosiła 132,92 zł/MWh, a za październik 439,78. To inna definicja ceny. Jej wahań nie przenosimy wprost na taryfę zakupową gospodarstwa domowego.

Źródła: WHOLE, RCEM. Pełne odnośniki w bibliografii. Dane i scenariusze opisano na slajdzie.

Hurt: te same kwartały 2025 i 2026

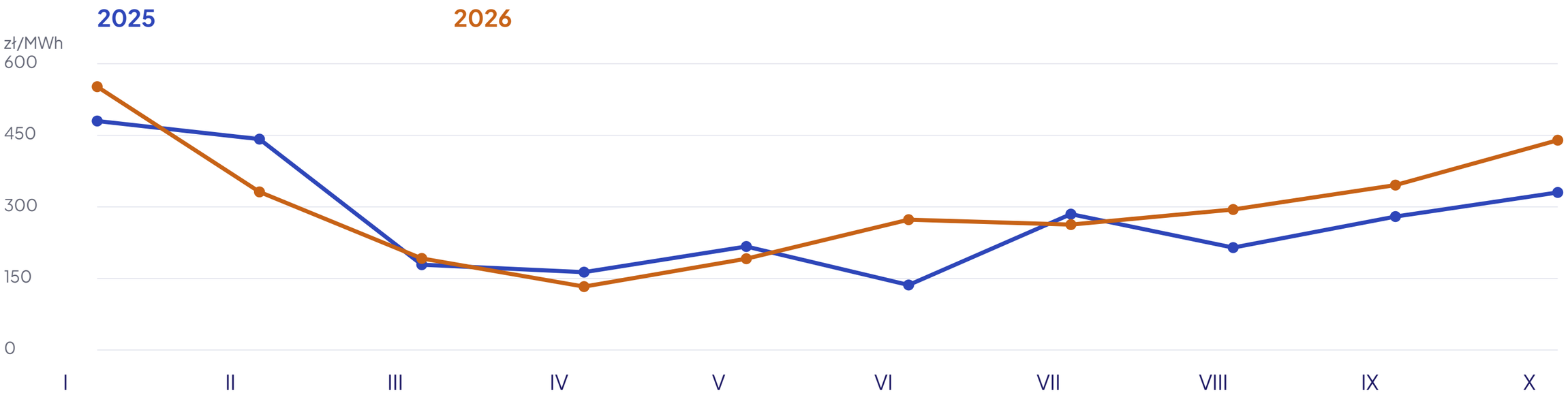
Okres	2025 zł/MWh	2026 zł/MWh	Zmiana r/r
I kwartał	474,68	486,14	+2,4%
II kwartał	424,37	427,01	+0,6%

Średnia cena sprzedaży energii na rynku konkurencyjnym z tabeli URE, według stanu 23.11.2026. Tabela źródłowa zawierała na ten dzień I-II kwartał 2026. Nie dopisujemy III kwartału z innego wskaźnika publikowanego na podstawie art. 49aa.

Źródła: WHOLE. Pełne odnośniki w bibliografii. Dane i scenariusze opisano na slajdzie.

pvkalkulator.pl

Rozliczenie PV: RCEm od stycznia do października



PSE, zł/MWh bez VAT i akcyzy, po opublikowanych korektach. RCEm jest wskaźnikiem rozliczenia miesięcznego, bez utożsamiania go z RCE dla poszczególnych okresów. Nie jest ceną zakupu energii przez dom. Brak odczytów XI-XII 2026 na datę raportu.

Źródła: RCEM. Pełne odnośniki w bibliografii. Dane i scenariusze opisano na slajdzie.

RCEm 2026: odczyty i korekty, I–V

Miesiąc	RCEm zł/MWh	Stan wartości
Styczeń	551,96	Publikacja 11.02.2026
Luty	331,39	Po korekcie 11.06, pierwotnie 339,01
Marzec	191,95	Publikacja 11.04.2026
Kwiecień	132,92	Publikacja 11.05.2026
Maj	191,37	Publikacja 11.06.2026

Dane PSE, bez VAT i akcyzy. Korekty to część szeregu, a nie nowa cena dla innego miesiąca. Zimowy i wiosenny poziom dotyczą miesięcznej metody wyceny nadwyżek, bez pełnego rachunku zakupu energii.

Źródła: RCEM. Pełne odnośniki w bibliografii. Dane i scenariusze opisano na slajdzie.

RCEm 2026: odczyty VI–X

Miesiąc	RCEm zł/MWh	Publikacja
Czerwiec	273,20	11.07.2026
Lipiec	262,88	11.08.2026
Sierpień	294,53	11.09.2026
Wrzesień	345,68	11.10.2026
Październik	439,78	11.11.2026

Dane PSE, bez VAT i akcyzy. Jesienny wzrost nie określa średniej wartości całorocznego eksportu konkretnego prosumenta. Właściwa średnia wymaga ważenia jego wolumenem oddanym w poszczególnych okresach.

Źródła: RCEM. Pełne odnośniki w bibliografii. Dane i scenariusze opisano na slajdzie.

Polityka wsparcia a rachunek za energię

Zmiana w 2026	Obszar	Mechanizm wpływu
Taryfy sprzedaży i dystrybucji	Zakup z sieci	Zmiana składników faktury
Czyste Powietrze od 20.07	Modernizacja domu	Wsparcie nakładu i zmniejszenia potrzeb
PME od 20.10	Magazynowanie	Dotacja do inwestycji w autokonsumpcję

Instrumenty działają na różnych etapach. Dotacja do inwestycji nie obniża jednostkowej stawki taryfy, a niższa cena energii czynnej nie oznacza proporcjonalnego spadku całej faktury. Limity i kwalifikacja zależą od dokumentacji programu.

Źródła: TAR, CP26, PME2. Pełne odnośniki w bibliografii. Dane i scenariusze opisano na slajdzie.

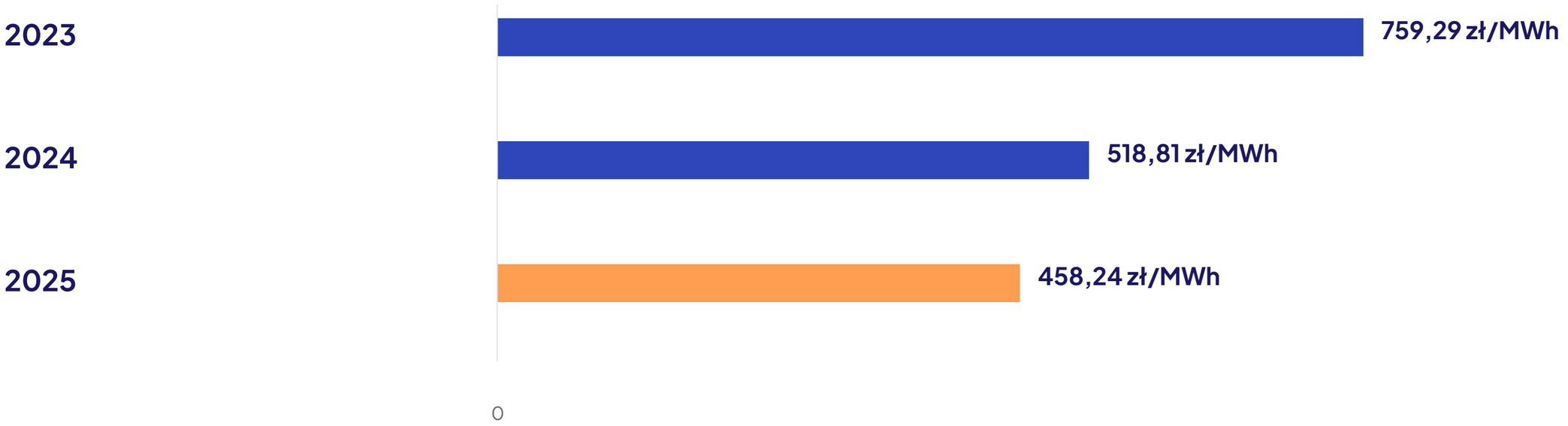
Trzy poziomy ceny energii

Poziom	Jednostka i zakres	Zastosowanie w analizie
Rynek konkurencyjny	zł/MWh, segmenty hurtowe	Kontekst zmian kosztu energii
Energia w taryfie	zł/kWh lub zł/MWh	Część sprzedażowa umowy
Rachunek gospodarstwa	zł/rok brutto	Całkowity wydatek przy danym poborze

Porównanie wymaga tej samej podstawy podatkowej, okresu oraz zakresu opłat. Różnica między wskaźnikiem hurtowym a rachunkiem nie jest automatycznie marżą sprzedawcy. Rachunek może obejmować m.in. dystrybucję i opłaty stałe.

pvkalkulator.pl

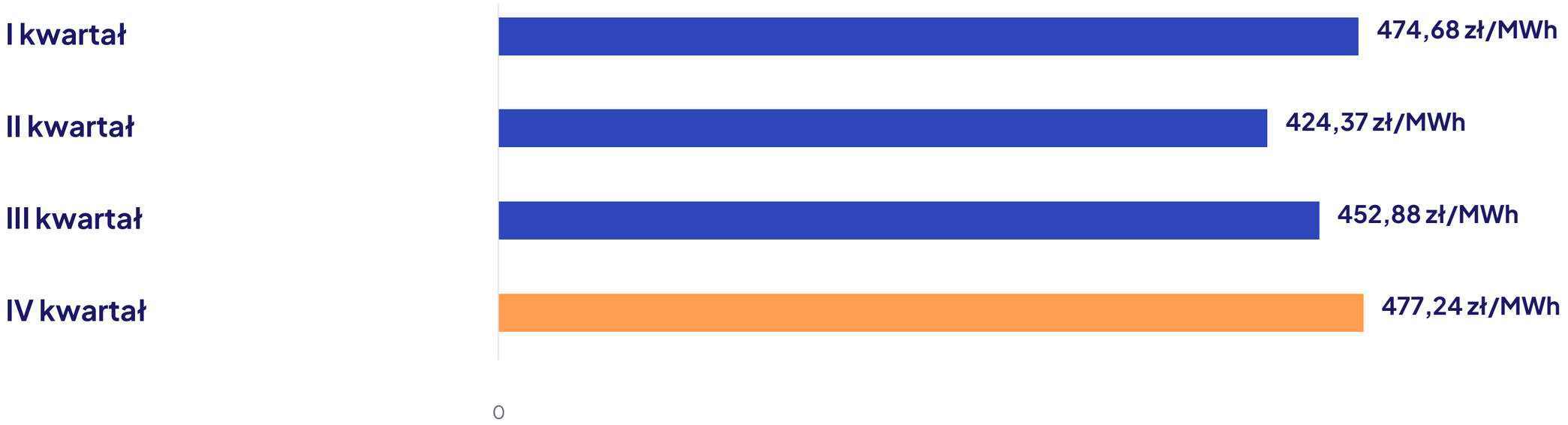
Średnia hurtowa cena rynku konkurencyjnego



Dane URE dla tej samej miary rocznej. Spadek 2025 względem 2024 wyniósł około 11,7% po obliczeniu z wartości tabeli. Wskaźnik obejmuje wskazane przez URE segmenty hurtowe, bez rynku bilansującego. Nie jest ceną brutto dla domu ani ceną wyłącznie rynku dnia następnego.

Źródła: WHOLE. Pełne odnośniki w bibliografii. Dane i scenariusze opisano na slajdzie.

Rok 2025: kwartalne ceny na rynku konkurencyjnym



Rozpiętość między minimum i maksimum wynosi 52,87 zł/MWh. Z czterech cen kwartalnych nie wyliczamy rocznej ceny przez prostą średnią, bo wielkości sprzedaży mogą być różne. Nie przenosimy też sezonowego układu jednego roku na prognozę kolejnego.

Źródła: WHOLE. Pełne odnośniki w bibliografii. Dane i scenariusze opisano na slajdzie.

Krajowa produkcja i zużycie energii

Rok	Produkcja brutto	Zużycie krajowe
2023	163,629 TWh	167,518 TWh
2024	166,990 TWh	168,956 TWh
2025	166,529 TWh	167,484 TWh

Dane operatywne PSE z tabeli 6.2, przeliczone z GWh na TWh. To bilans systemu, a nie zużycie samych gospodarstw domowych. Roczne sumy nie opisują godzinowych niedoborów, nadwyżek ani możliwości przyłączenia instalacji na konkretnym obszarze.

Źródła: PSE. Pełne odnośniki w bibliografii. Dane i scenariusze opisano na slajdzie.

Taryfy 2026: energia i dystrybucja

495,16 zł/MWh

średnia energia w taryfach z komunikatu URE

1 MWh = 1 000 kWh

W komunikacie o decyzjach z 17 grudnia 2025 r. URE wskazał średnią cenę energii 495,16 zł/MWh oraz średni wzrost taryf dystrybucyjnych 9,36%. Przeliczenie jednostek daje 0,49516 zł/kWh w tej samej bazie podatkowej wskaźnika. Nie oznacza to ceny końcowej. Raport analizuje tę decyzję, bez deklaracji, że obejmuje wszystkie późniejsze aktualizacje ofert.

Źródła: TAR. Pełne odnośniki w bibliografii. Dane i scenariusze opisano na slajdzie.

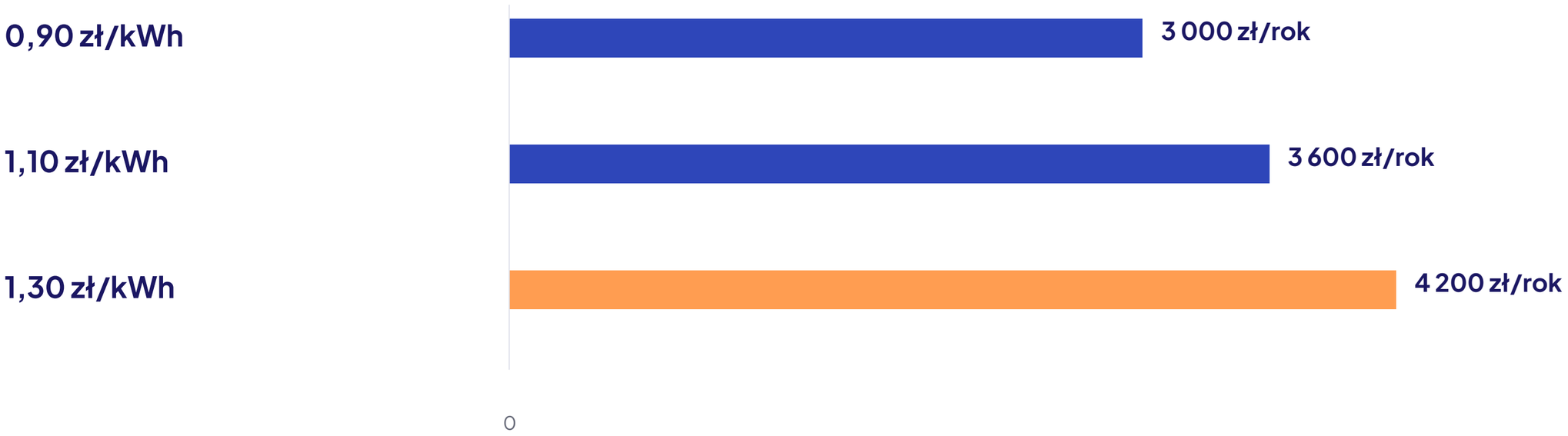
Model rachunku: co jest zmienne, a co stałe

Pozycja	Sposób liczenia	Przykład modelowy
Zakup energii i opłaty zmienne	kWh × stawka brutto	3 000 × 1,10 zł = 3 300 zł
Opłaty stałe	Miesiące × kwota	12 × 25 zł = 300 zł
Usługa dodatkowa	Według umowy	0 zł w wariancie bazowym
Rachunek roczny	Suma pozycji	3 600 zł

Stawka 1,10 zł/kWh jest umowną sumą kosztów zmiennych. W praktyce trzeba ją odtworzyć z faktury i rozbić na strefy. Nie każda pozycja rośnie proporcjonalnie do liczby kWh. Przykład nie stanowi taryfy żadnego sprzedawcy ani operatora.

pvkalkulator.pl

Ten sam dom przy trzech stawkach zmiennych



Roczne zużycie 3 000 kWh i opłaty stałe 300 zł rocznie. Różnica 0,20 zł/kWh przekłada się na 600 zł w roku. Wszystkie wartości brutto, hipotetyczne. Wzrost abonamentu lub dodanie usługi zmienia wynik bez zmiany zużycia.

Próg opłacalności dwóch stref

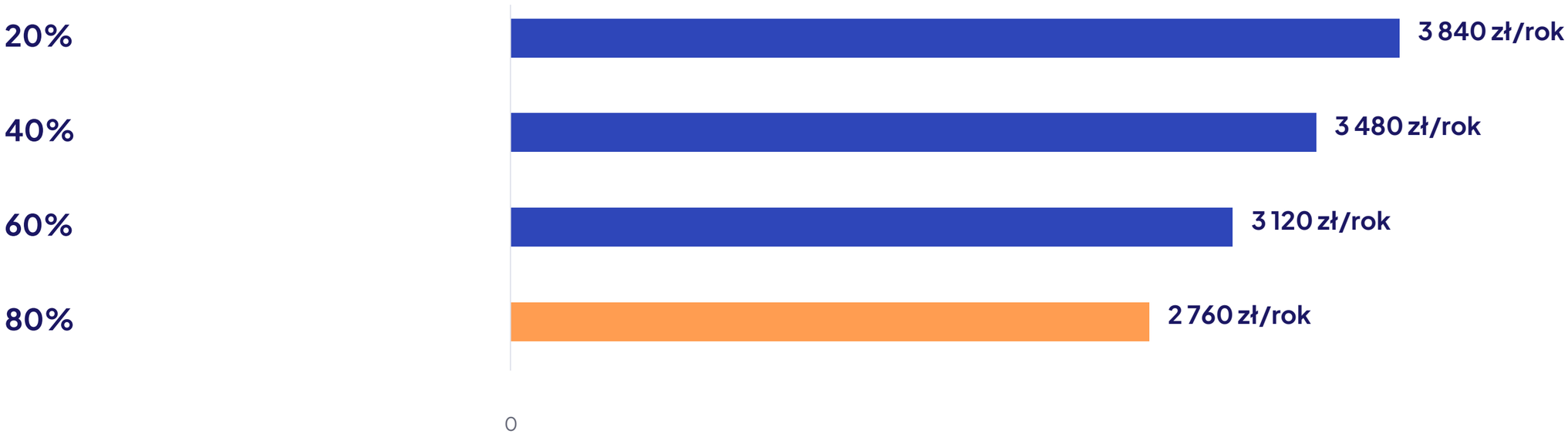
33,3%

udział poboru w tańszej strefie w modelu

u = (1,30 – 1,10) / (1,30 – 0,70)

Założenia brutto: jedna strefa 1,10 zł/kWh, dwie strefy po 1,30 i 0,70 zł/kWh. Opłaty stałe są jednakowe. Przy udziale u tańszej strefy średnia stawka to 1,30 × (1 – u) + 0,70 × u. Zrównanie obu wariantów daje u = 1/3. Taryfa dwustrefowa staje się tańsza przy większym udziale tanich godzin.

Udział tańszych godzin zmienia koszt



Koszt roczny przy 3 000 kWh i 300 zł opłat stałych. Porównywalny wariant jednostrefowy wynosi 3 600 zł. Strefy 1,30 / 0,70 zł są hipotetyczne. Harmonogram rzeczywistej taryfy, dni wolne i dodatkowe opłaty trzeba sprawdzić w umowie.

Tańsza kWh może oznaczać droższą umowę

Pozycja	Oferta A	Oferta B
Stawka zmienna brutto	1,10 zł/kWh	1,00 zł/kWh
Pobór roczny	3 000 kWh	3 000 kWh
Opłaty wspólne	300 zł/rok	300 zł/rok
Dodatkowa usługa	0 zł	30 zł/mies.
Roczny koszt	3 600 zł	3 660 zł

Model pokazuje warunki całkowitego kosztu. Oferta B oszczędza 300 zł na stawce, ale dodaje 360 zł za usługę, przez co jest o 60 zł droższa. Bez dopłaty byłaby tańsza. Należy więc analizować całą umowę, a nie samą eksponowaną cenę.

Przeniesienie pracy urządzeń w czasie

300 zł/rok

oszczędność w hipotetycznym harmonogramie

500 kWh × (1,30 – 0,70) zł/kWh

W przykładzie różnica między drogą i tanią strefą wynosi 0,60 zł/kWh. Przesunięcie 500 kWh rocznie daje 300 zł mniejszej części zmiennej rachunku. Ten wynik nie wymaga zmniejszenia zużycia. Warunkiem jest faktyczne przeniesienie poboru do godzin o niższej stawce, bez dodatkowego zużycia, dopłat lub kosztu automatyki przewyższającego korzyść.

Fotowoltaika zmienia energię kupowaną

Przed instalacją PV

Zużycie domu może pokrywać się z energią kupioną z sieci, jeśli nie ma innych źródeł. Model taryfowy oparty na profilu sprzed inwestycji opisuje wtedy wcześniejszy sposób zasilania.

Po uruchomieniu PV

Część poboru w dzień pokrywa produkcja własna. Ocena taryfy powinna dotyczyć pozostałego zakupu z sieci. Wzrost autokonsumpcji i przesuwanie pracy urządzeń mogą zmienić opłacalność taryfy w różny sposób.

Dokumenty do porównania taryf

Dokument	Informacja do odczytania
Faktury za pełny rok	Pobór, strefy, koszty stałe i korekty
Profil licznika	Godziny faktycznego zakupu prądu
Taryfa i cennik	Ceny brutto oraz okres obowiązywania
Warunki umowy	Usługi, okres związania i zmiany ceny
Planowane nowe urządzenia	Dodatkowe kWh i ich harmonogram

Do porównania potrzebny jest wspólny horyzont roczny. Pojedynczy rachunek zimowy może nie odzwierciedlać zużycia letniego. Przed zmianą warto też ustalić, czy przedstawione stawki obejmują całą porównywaną usługę oraz co nastąpi po okresie promocyjnym.

Wnioski dla gospodarstwa domowego

Ocena kosztu

Stawka hurtowa daje kontekst rynku. Własny rachunek wymaga stawek z umowy, opłat dodatkowych i profilu poboru. Różnic procentowych dla energii i dystrybucji nie należy odejmować od siebie bez wag poszczególnych składników.

Ocena zmiany taryfy

Najpierw warto policzyć obecny profil, następnie realnie dostępne przesunięcie poboru. Dopiero te dwa warianty pokazują, czy korzyść wynika z samej taryfy, czy wymaga zmiany codziennego użytkowania urządzeń.

Metodologia i ograniczenia

Statystyki i taryfy

URE: roczne i kwartalne ceny rynku konkurencyjnego, odrębnie komunikat taryfowy na 2026 r. PSE: dane operatywne brutto za 2025 r. Nie tworzymy z tych różnych miar jednej porównywalnej ceny detalicznej.

Dane 2026 i modele

Wszystkie modelowe stawki dla domu są brutto. Koszt = pobór × stawka + opłaty stałe. Dwie strefy = pobór × średnia ważona stref + opłaty. Brak prognozy cen, inflacji oraz gwarancji efektu dla konkretnej umowy. Weryfikacja: 23.11.2026. Stan wiedzy: 23.11.2026. Każda seria ma własny okres. Brakujących miesięcy nie uzupełniamy.

Źródła i zakres danych

[WHOLE] URE: ceny na rynku konkurencyjnym

roczne 2023-2025, kwartały 2025 i I-II 2026

Otwórz publikację: www.ure.gov.pl

[RCEM] PSE: miesięczne RCEm i korekty

I-X 2026 i porównywalne miesiące 2025, stan 23.11.2026

Otwórz publikację: www.pse.pl

[TAR] URE: taryfy sprzedaży i dystrybucji na 2026 r.

decyzje 17.12.2025, komunikat archiwalny

Otwórz publikację: www.ure.gov.pl

Dostęp: 23 listopada 2026. Odnośniki są aktywne. Dane pozostają własnością wskazanych źródeł.

Źródła i materiały do weryfikacji

[CP26] Czyste Powietrze: zasady i zmiany 2026

pakiet zmian od 20.07.2026, dostęp 23.11.2026

Otwórz publikację: www.gov.pl

[PME2] NFOŚiGW: uruchomienie PME z Funduszu Modernizacyjnego

20.10.2026, warunki naboru i limity wsparcia

Otwórz publikację: www.gov.pl

[PSE] PSE: raport z funkcjonowania KSE za 2025 r.

dane operatywne brutto, tabela 6.2

Otwórz publikację: www.pse.pl

Dostęp: 23 listopada 2026. Odnośniki są aktywne. Dane pozostają własnością wskazanych źródeł.

Opracowanie i cytowanie

Redakcja PV Kalkulator

Raport łączy publiczne dane ze wskazanych źródeł i obliczenia redakcyjne. PV Kalkulator prowadzi serwis kalkulatorów oraz umożliwia zbieranie ofert wykonawców. Uwagi i propozycje korekt: hello@pvkalkulator.pl.

Proponowany zapis cytowania

Redakcja PV Kalkulator, „Rynek energii elektrycznej”, wydanie 3.0, 23 listopada 2026. Adres: pvkalkulator.pl/raporty/rynek-energii-elektrycznej. Przy danych zewnętrznych zachowaj źródło pierwotne i okres. Przy modelach podaj założenia i numer slajdu.