pvkalkulator.pl

RAPORT RYNKU

Rynek fotowoltaiki prosumenckiej

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: wzrost mocy i wsparcie magazynowania

Skala instalacji

Rynek Elektryczny, powołując się na ARE, podaje 27,662 GW całej mocy PV na koniec września 2026 i wzrost o 13,6% r/r. To obejmuje też większe źródła, a nie wyłącznie domowe instalacje.

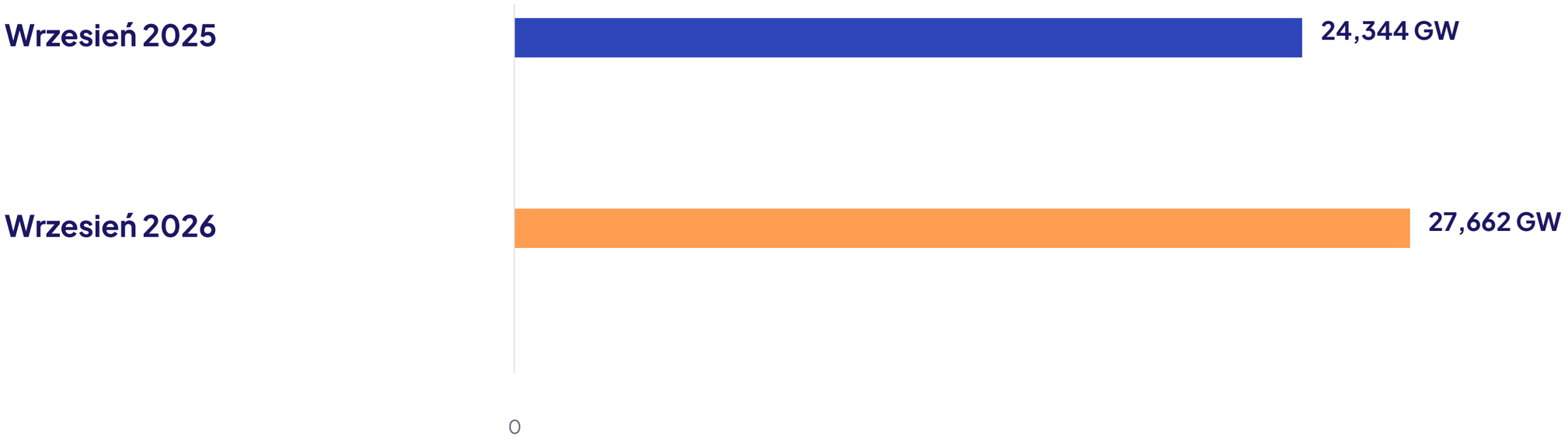
Zmiana wsparcia

Po zamknięciu Mój Prąd 6.0 działał przejściowy nabór PME z KPO, a od 20.10.2026 uruchomiono PME z Funduszu Modernizacyjnego. Różnią się okresem kosztów i zakresem wsparcia.

Źródła: PV26, MP6, PME1, PME2. Pełne odnośniki w bibliografii. Dane i scenariusze opisano na slajdzie.

pvkalkulator.pl

Cała fotowoltaika: moc na koniec września



GW mocy zainstalowanej, dane ARE przytoczone przez Rynek Elektryczny. Wzrost wynosi około 3,319 GW, czyli 13,6%. Nie zestawiamy tych poziomów z mocą samych mikroinstalacji z URE jako jednej serii. Źródło wtórne, publikacja 17.11.2026.

Źródła: PV26. Pełne odnośniki w bibliografii. Dane i scenariusze opisano na slajdzie.

Nowe instalacje PV we wrześniu 2026

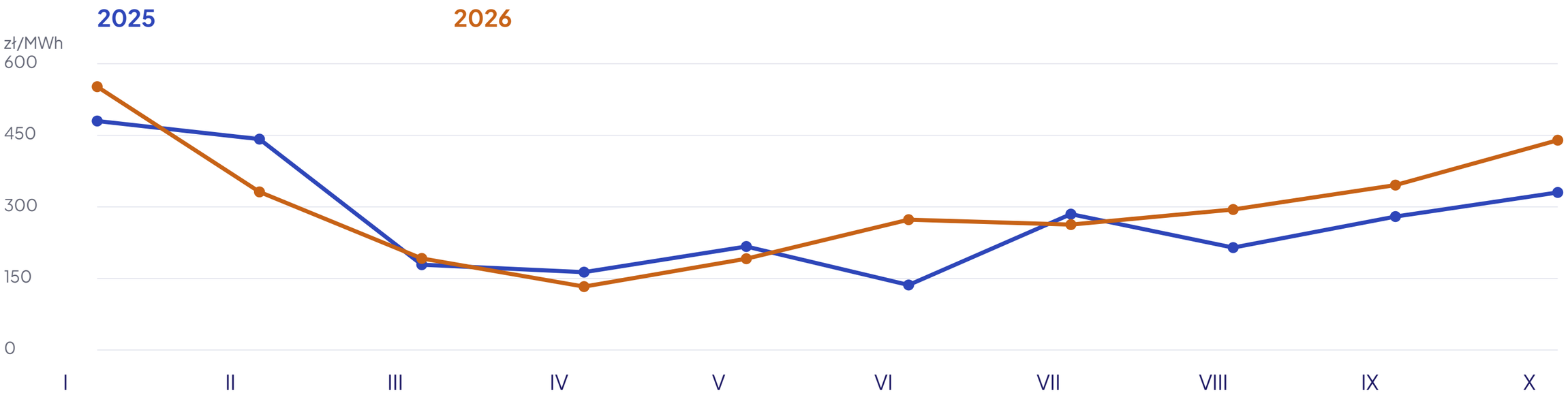
Segment	Liczba	Nowa moc
Mikroinstalacje	6 548	85,1 MW
51–1 000 kW	31	15,9 MW
Co najmniej 1 MW	23	87,1 MW
Razem	6 602	188,1 MW

ARE za Rynkiem Elektrycznym. Mikroinstalacje stanowią 99,2% nowych jednostek, ale 45,2% nowej mocy. Liczba instalacji i przyrost mocy pokazują inną strukturę rynku. Dane dotyczą jednego miesiąca, nie wyniku całego 2026 r.

Źródła: PV26. 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.

Dotacje prosumenckie: chronologia 2025–2026

Program	Okres naboru	Stan na datę raportu
Mój Prąd 6.0	02.09.2024–12.09.2025	Zakończony
PME 1, KPO	30.03–19.06.2026	Zakończony
PME 2, FM	20.10.2026–01.10.2027	Termin do wyczerpania środków

Chronologia według komunikatów NFOŚiGW i serwisu programu. Daty naboru różnią się od okresu kwalifikacji wydatków. Wskazany termin końcowy nie stanowi gwarancji dostępności budżetu w dniu składania wniosku.

Źródła: MP6, PME1, PME2. Pełne odnośniki w bibliografii. Dane i scenariusze opisano na slajdzie.

PME 1 z KPO: historyczne warunki 2026

Element w I grupie	Udział kosztów	Maksimum
PV z dodatkowym urządzeniem	Do 50%	7 000 zł
Magazyn energii	Do 50%	16 000 zł
Magazyn ciepła	Do 50%, dodatkowy limit pojemności	5 000 zł

Nabór archiwalny. Wydatki musiały dotyczyć zakupu i montażu od 01.08.2024 do 31.10.2025. Limity z I grupy beneficjentów; kolejne grupy miały inne reguły. To nie jest bieżąca obietnica dopłaty do nowo kupionej instalacji PV.

Źródła: PME1. Pełne odnośniki w bibliografii. Dane i scenariusze opisano na slajdzie.

PME 2: limity uruchomione jesienią 2026

Pozycja	Poziom wsparcia	Dodatkowy limit
Magazyn, net-billing	Do 30%, maks. 16 000 zł	Do 800 zł/kWh
Magazyn, net-metering	Do 30%, maks. 8 000 zł	Do 800 zł/kWh
Magazyn ciepła	Do 30%, maks. 1 000 zł	Minimum 100 litrów
Premia za wskazane urządzenia UE	Do 2 000 zł	Warunki programu

Komunikat NFOŚiGW z 20.10.2026. Budżet programu: 1 mld zł. Wsparcie dotyczy magazynowania, nie analogicznej dopłaty do samych paneli. Wymogi obejmują m.in. minimalną pojemność baterii, EMS i pracę wyspową. Pełną kwalifikację ustala dokumentacja naboru.

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

PME 2: kwalifikacja nie wynika tylko z ceny

Warunki urządzenia

Według komunikatu startowego bateria ma mieć co najmniej 10 kWh, a pojemność nominalna nie może być mniejsza niż dwukrotność mocy szczytowej współpracującej PV. Wymagane są też EMS i możliwość pracy wyspowej.

Przykład limitu

Przy 10 kWh i 30 000 zł kosztów kwalifikowanych, 30% to 9 000 zł, lecz limit 800 zł/kWh daje 8 000 zł. Przykład dotyczy net-billingu, przed ewentualną premią UE i bez przesądzania pozostałych warunków.

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

Ceny montażu PV: czego nie pokazują te dane

Dane historyczne

Moc zainstalowana i limity dotacji nie są ceną instalacji za kWp. Z zebranych publikacji nie powstał porównywalny indeks kompletnego montażu domowej PV na 2025-2026. Nie przypisujemy więc rynkowi procentowej obniżki na podstawie przykładowych nakładów.

Zakres dalszej oceny

W części ekonomicznej zachowujemy jawne warianty inwestycji. Dla konkretnej decyzji potrzebna jest oferta z datą, VAT, sprzętem i montażem. Trend kosztu energii oddanej do sieci pokazujemy osobno na rzeczywistym szeregu RCEm.

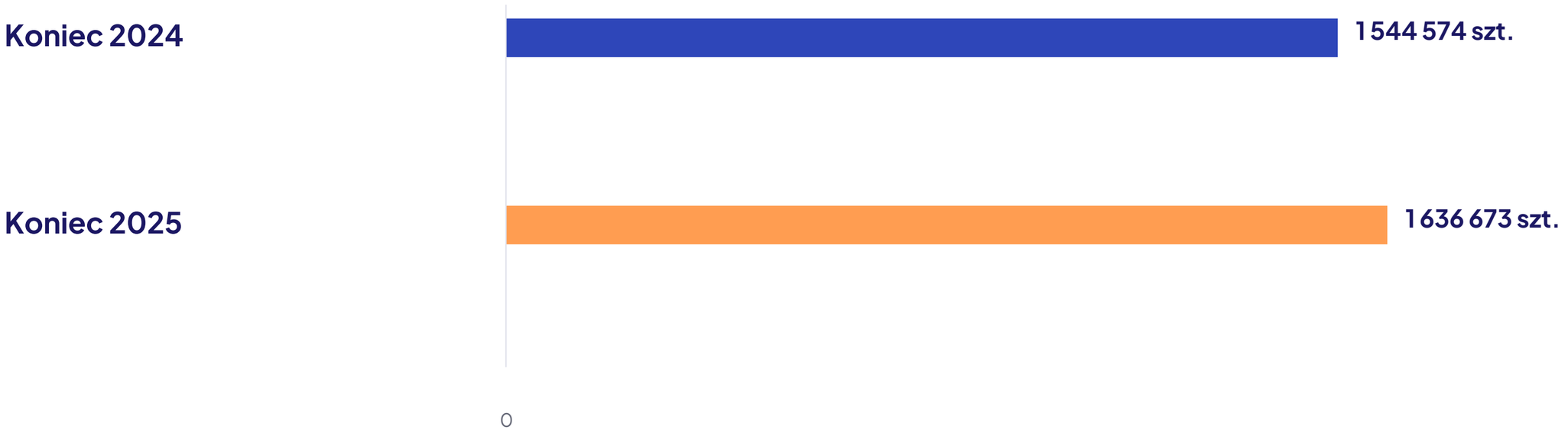
Mikroinstalacje OZE w Polsce

Wskaźnik	2024	2025
Liczba wszystkich mikroinstalacji	1 544 574	1 636 673
Moc wszystkich mikroinstalacji	12,750 GW	niemal 13,9 GW
Mikroinstalacje użytkowane przez prosumentów	1 522 655	1 612 450

Dane URE na koniec roku. Kategoria mikroinstalacji obejmuje różne źródła OZE. URE wskazuje dominację fotowoltaiki, ale tabeli nie podpisujemy jako pełnego rynku wszystkich instalacji PV w Polsce. Moc za 2025 r. zachowuje przybliżenie źródła.

Źródła: PV24, PV25. Pełne odnośniki w bibliografii. Dane i scenariusze opisano na slajdzie.

Przyrost stanu mikroinstalacji



Różnica wynosi 92 099 instalacji. Dynamika = (1 636 673 / 1 544 574 − 1) × 100% = około 6,0%. Przyrost stanu netto nie jest liczbą sprzedanych zestawów ani wszystkich montaży w roku. Nie wyznacza również przyszłego tempa rynku.

Źródła: PV24, PV25. Pełne odnośniki w bibliografii. Dane i scenariusze opisano na slajdzie.

Eksport energii i produkcja to różne miary

ponad 8,95 TWh

energia wprowadzona do sieci przez mikroinstalacje w 2025 r.

produkcja = zużycie własne + eksport + inne straty bilansu

URE podał, że mikroinstalacje wprowadziły do sieci ponad 8,95 TWh w 2025 r. W tej liczbie nie ma bezpośredniego zużycia własnego, więc nie opisuje ona całej produkcji. Nie dzielimy eksportu przez moc z końca roku w celu wyznaczania typowego uzysku domowej instalacji. Nowe źródła mogły pracować przez różną część analizowanego okresu.

Źródła: PV25. Pełne odnośniki w bibliografii. Dane i scenariusze opisano na slajdzie.

Modelowanie produkcji dla konkretnego dachu

Dane wejściowe

Do obliczenia potrzebna jest lokalizacja, moc modułów, pochylenie i kierunek dachu oraz opis strat. JRC PVGIS udostępnia modelowanie promieniowania i wydajności PV. W tym raporcie nie prezentujemy własnej serii pomiarowej ani regionalnego rankingu uzysku.

Rozkład w czasie

Roczna suma nie odpowiada na pytanie, ile energii dom wykorzysta na miejscu. W obliczeniu korzyści potrzebny jest profil produkcji i poboru. Modele dalszych stron przyjmują z góry 5 000 kWh, aby oddzielić ekonomię od prognozowania pogody.

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

Założenia wspólnego modelu ekonomicznego

Parametr	Wartość modelowa	Interpretacja
Produkcja roczna	5 000 kWh	Wartość przyjęta do analizy
Unikany zakup energii	1,10 zł/kWh brutto	Zmienna część rachunku
Efektywna wartość eksportu	0,30 zł/kWh	Umowna wartość wykorzystana
Autokonsumpcja bazowa	20%	Energia bezpośrednio zużyta
Stałe opłaty	Bez zmian	Poza oszczędnością modelową

Efektywna wartość eksportu jest założeniem po uwzględnieniu użyteczności rozliczenia, a nie surową ceną giełdową. Nie doliczamy do niej automatycznie żadnego współczynnika. Właściwy model musi uwzględnić zasady konkretnej umowy i możliwość wykorzystania środków.

Autokonsumpcja a wartość rocznej produkcji



Wspólna produkcja 5 000 kWh, zakup uniknięty 1,10 zł/kWh i efektywny eksport 0,30 zł/kWh. To suma unikniętego zakupu i wartości wykorzystanego eksportu w uproszczeniu. Nie jest gwarantowaną redukcją faktury ani wynikiem pełnego rozliczenia net-billing.

Wartość przesunięcia 1 000 kWh

800 zł/rok

przyrost wartości w modelu bez strat przesunięcia

1 000 kWh × (1,10 − 0,30) zł/kWh

Zmiana autokonsumpcji z 20% do 40% przenosi 1 000 kWh z eksportu do zużycia własnego przy produkcji 5 000 kWh. W modelu różnica wartości każdej kWh wynosi 0,80 zł. Daje to 800 zł rocznie. Zmiana harmonogramu wymaga realnej możliwości uruchamiania odbiorników wtedy, gdy występuje nadwyżka. Ten sam wzrost procentowy może mieć inny koszt osiągnięcia w różnych domach.

Net-billing a wartość modelowa

Warunki rozliczenia

MKiŚ w komunikacie o reformie wskazywało zwiększenie depozytu współczynnikiem 1,23. Nie oznacza to automatycznie takiej samej gotówkowej korzyści z każdej oddanej kWh. Właściwa analiza wymaga ustalenia zasad i limitów konkretnego rozliczenia.

Założenie w tym raporcie

Używamy efektywnej wartości eksportu jako osobnej zmiennej. Nie wyprowadzamy jej z jednego wskaźnika URE ani z surowej ceny spot. Przed decyzją należy prześledzić, jaka część wartości nadwyżek faktycznie pokryje koszty zakupu energii.

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

Prosty okres zwrotu: wrażliwość modelu

Nakład brutto	Wartość 2 300 zł/rok	Wartość 3 100 zł/rok	Wartość 3 900 zł/rok
20 000 zł	8,7 lat	6,5 lat	5,1 lat
25 000 zł	10,9 lat	8,1 lat	6,4 lat
30 000 zł	13,0 lat	9,7 lat	7,7 lat

Iloraz nakładu i rocznej wartości to uproszczenie, przed kosztami utrzymania, degradacją, wymianami, finansowaniem i dotacją. Nakłady są hipotetyczne. Tabela nie jest prognozą czasu zwrotu instalacji. Dokładny rachunek wymaga przepływów pieniężnych w kolejnych latach.

Magazyn: dodatkowy bilans energii

690 zł/rok

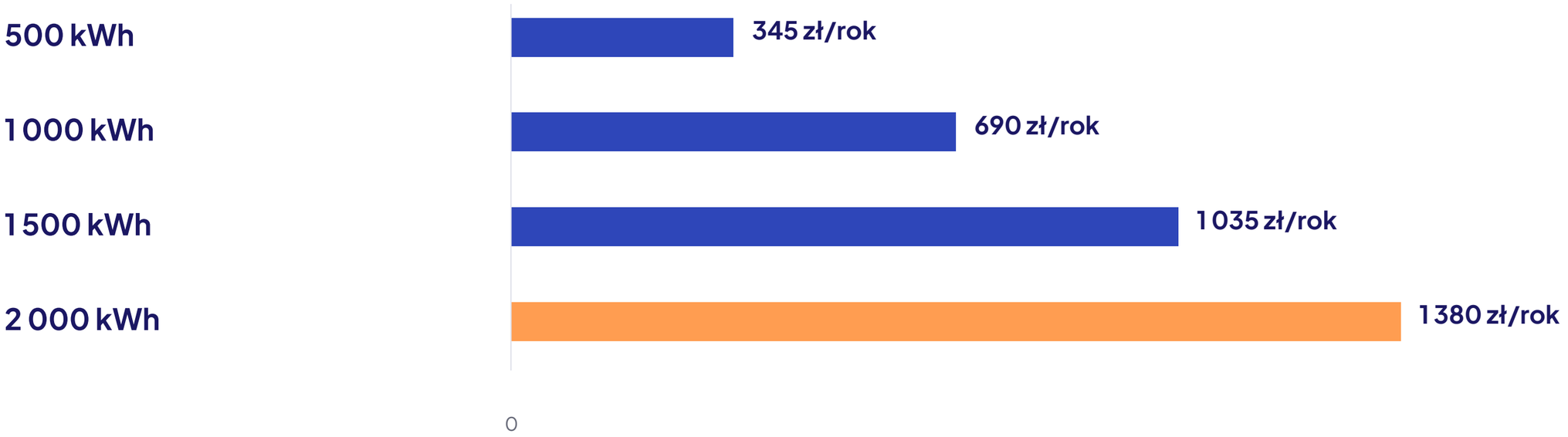
korzyść przy 1 000 kWh ładowania i sprawności 90%

900 × 1,10 zł − 1 000 × 0,30 zł

Zakładamy, że bateria przyjmuje 1 000 kWh nadwyżek rocznie i oddaje do domu 900 kWh. Umowna sprawność pełnego cyklu wynosi więc 90%. Wartość unikniętego zakupu to 990 zł, a utraconego eksportu 300 zł. Dodatkowa korzyść wynosi 690 zł rocznie przed kosztami baterii i jej utrzymania. Model zakłada dostępność nadwyżek i potrzeb poboru w odpowiednich godzinach.

pvkalkulator.pl

Magazyn: korzyść a roczny przepływ energii



Na osi opisujemy energię wejściową do baterii. Założenia: sprawność 90%, unikany zakup 1,10 zł/kWh i eksport 0,30 zł/kWh. Dodatkowy roczny przepływ wymaga wystarczających nadwyżek i późniejszego zużycia. Nie wynika automatycznie z samej pojemności magazynu.

Sterowanie odbiornikami a zakup baterii

Przesunięcie bez magazynowania

Zmiana czasu pracy odbiornika może zwiększyć bezpośrednie zużycie własne bez pełnego cyklu baterii. Ograniczeniem jest rzeczywisty harmonogram domowników, moc urządzeń i występowanie nadwyżek.

Przesunięcie przez baterię

Magazyn może przenosić energię do innych godzin, ale powoduje straty i wymaga nakładu. W porównaniu ofert potrzebny jest bilans dodatkowej energii. Nie należy przypisywać baterii oszczędności, które wystąpiłyby po samej zmianie harmonogramu.

Dane potrzebne do oceny oferty PV

Zakres	Dane do zebrania
Produkcja	Lokalizacja, geometria, zacienienie i straty
Pobór	Roczne faktury i profil godzinowy
Rozliczenie	Umowa, taryfa i wykorzystanie nadwyżek
Nakład	Pełny montaż, adaptacja i zabezpieczenia
Utrzymanie	Warunki gwarancji, serwis i wymiany

Wszystkie oferty powinny odpowiadać na te same potrzeby. Porównanie ceny za kWp ma znaczenie dopiero przy wspólnym zakresie oraz porównywalnym modelu produkcji. Dodatkowy magazyn wymaga własnego opisu pojemności użytecznej, przepływu energii i warunków gwarancji.

Perspektywa rynku i wnioski dla inwestora

Monitorowanie rynku

Przyrost liczby mikroinstalacji pokazuje skalę segmentu. Dalszej obserwacji wymagają ceny rozliczenia nadwyżek, oferty montażu i dostępność przyłączenia. Nie prognozujemy pełnego 2026 r. na podstawie danych kończących się w 2025 r.

Ocena własnej inwestycji

W modelu warto porównać niższy uzysk, mniejsze wykorzystanie nadwyżek oraz dodatkowy koszt utrzymania. Wariant, który zachowuje akceptowalny bilans po takich zmianach, daje mocniejszą podstawę decyzji niż pojedynczy korzystny czas zwrotu.

Metodologia i ograniczenia

Dane rynkowe

URE: stan mikroinstalacji na koniec 2024 i 2025 r. Odróżniamy cały segment mikroinstalacji OZE od pełnego rynku fotowoltaiki. JRC opisuje narzędzie modelowania, bez wyników symulacji dla konkretnego domu w tym raporcie.

Dane 2026 i modele

Wartość = produkcja × udział własny × unikany koszt + eksport × efektywna wartość. Magazyn: wartość energii wyjściowej minus utracony eksport. Modele nie odtwarzają całej faktury ani przepisów net-billing. Nakłady są hipotetyczne. Dane zweryfikowano 23.11.2026. Stan wiedzy: 23.11.2026. Każda seria ma własny okres. Brakujących miesięcy nie uzupełniamy.

Źródła i zakres danych

[PV26] Rynek Elektryczny na podstawie danych ARE: PV IX 2026

źródło wtórne, publikacja 17.11.2026; stan IX 2026

Otwórz publikację: www.rynekelektryczny.pl

[MP6] NFOŚiGW: zamknięcie naboru Mój Prąd 6.0

komunikat 12.09.2025, liczby wniosków według tego komunikatu

Otwórz publikację: www.gov.pl

[PME1] NFOŚiGW: PME część 1 z KPO

nabór 30.03–19.06.2026; archiwalny

Otwórz publikację: przydomowemagazyny.gov.pl

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

Źródła i materiały do weryfikacji

[PME2] NFOŚiGW: uruchomienie PME z Funduszu Modernizacyjnego

20.10.2026, warunki naboru i limity wsparcia

Otwórz publikację: www.gov.pl

[RCEM] PSE: miesięczne RCEm i korekty

I–X 2026 i porównywalne miesiące 2025, stan 23.11.2026

Otwórz publikację: www.pse.pl

[PV24] URE: raport o mikroinstalacjach za 2024 r.

stan 31.12.2024, s. 2

Otwórz publikację: www.ure.gov.pl

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

Źródła i materiały do weryfikacji

[PV25] URE: mikroinstalacje OZE w 2025 r.

stan 31.12.2025, publikacja 2026

Otwórz publikację: ure.gov.pl

[JRC] Komisja Europejska JRC: PVGIS, dane i metody

dokumentacja modelu, dostęp 23.11.2026

Otwórz publikację: joint-research-centre.ec.europa.eu

[NET] MKiŚ: zmiany w rozliczeniach net-billing

komunikat o reformie, 2024

Otwórz publikację: www.gov.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 fotowoltaiki prosumenckiej”, wydanie 3.0, 23 listopada 2026. Adres: pvkalkulator.pl/raporty/rynek-fotowoltaiki. Przy danych zewnętrznych zachowaj źródło pierwotne i okres. Przy modelach podaj założenia i numer slajdu.