

**PLAN DZIAŁALNOŚCI  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI<sup>1</sup> NA ROK 2025**

**Część A: Najważniejsze cele do realizacji w roku 2025**

Lp.	Cel <sup>4</sup>	Miernik określające stopień realizacji celu <sup>2</sup>			Najważniejsze zadania służące realizacji celu	Odniesienie do dokumentu o charakterze strategicznym <sup>3</sup>
		Nazwa	Aktualna wartość	Planowana wartość do osiągnięcia na koniec roku, którego dotyczy plan		
1.	<i>Równoważenie interesów przedsiębiorstw energetycznych i odbiorców paliw i energii (działanie 6.2.1.7 - Regulacja sektora paliwowo-energetycznego, realizacja systemów wsparcia energetyki przyjaznej środowisku oraz wspieranie konkurencji na rynkach paliw i energii, podzadanie 6.2.1 - Rynki paliw i energii, zadanie 6.2.W Bezpieczeństwo gospodarcze państwa i gospodarka złożami kopalini)</i>	Liczba wydanych orzeczeń administracyjnych w stosunku do zatrudnienia w URE	125 (2022)	93	<p><b>I. Zadania uznane za priorytetowe w 2025 r.</b></p> <p><b>1. Nadzór nad rynkami energii elektrycznej, gazu, ciepła i paliw, w tym:</b></p> <p>1.1. Koncesjonowanie na rynkach energii, paliw gazowych, ciepła i paliw ciekłych;</p> <p>1.2. Zatwierdzanie taryf energii elektrycznej i ciepła oraz w zakresie przesyłania, dystrybucji regazyfikacji i magazynowania paliw gazowych, a w przypadku obrotu paliwami gazowymi w zakresie sprzedaży paliw gazowych do odbiorców o których mowa w art. 62 ust. 1 pkt. 2 ustawy – Prawo energetyczne, w tym do odbiorców w gospodarstwach domowych;</p> <p>1.3. Wyznaczanie operatorów systemów elektroenergetycznych dystrybucyjnych i przesyłowego i gazowych systemów przesyłowych, dystrybucyjnych, regazyfikacji i magazynowania;</p> <p>1.4. Uzgadnianie i aktualizacja projektów planów rozwoju elektroenergetycznych przedsiębiorstw sieciowych:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwa gazowe dla działalności przesyłowej i dystrybucyjnej,</li> <li>- w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na pojemności instalacji magazynowych;</li> </ul> <p>5. Uzgadnianie planów rozwoju przez przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją ciepła w części przewidującej, że system ciepłowniczy przedsiębiorstwa energetycznego będzie spełniał w terminie do dnia</p>	Polityka energetyczna Polski do 2040 Krajowy Plan na rzecz energii i klimatu 2021-2030

				<p>31 grudnia 2025 r. warunki dotyczące efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego;</p> <p>1.6. Opracowywanie wytycznych dot. kierunku rozwoju sieci i realizacji inwestycji priorytetowych, wytycznych i zaleceń zapewniających jednolitą formę planów dla przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem i dystrybucją energii elektrycznej oraz wytycznych dla przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem i dystrybucją paliw gazowych;</p> <p>1.7. Regulacja zasad dostępu odbiorców do infrastruktury elektroenergetycznej i gazowej;</p> <p>1.8. Uzgadnianie planu wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej opracowanego przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego oraz zatwierdzanie planów wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego dla przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych;</p> <p>1.9. Realizacja obowiązków organu regulacyjnego wynikających z rozporządzenia 2019/941, rozporządzenia 2019/943 oraz wydanych na ich podstawie rozporządzeń Komisji Europejskiej ustanawiających wytyczne i kodeksy sieci, w tym rozporządzeń Komisji UE</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- rozporządzenie Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (tzw. „NC RfG”);</li> <li>- rozporządzenie Komisji (UE) 2016/1388 z dnia 17 sierpnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący przyłączenia odbioru (tzw. „NC DCC”);</li> <li>- rozporządzenie Komisji (UE) 2016/1447 z dnia 26 sierpnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci określający wymogi dotyczące przyłączenia do sieci systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego (tzw. „NC HVDC”);</li> </ul> <p>1.10. Monitorowanie funkcjonowania systemu elektroenergetycznego;</p> <p>1.11. Rozstrzyganie w sprawach uznania magazynu energii za w pełni zintegrowany element sieci;</p> <p>1.12. Badanie wypełniania obowiązku utrzymywania zapasów paliw;</p>	
--	--	--	--	--	--

				<p>1.13. Nadzór nad utrzymywaniem zapasów obowiązkowych gazu ziemnego przez podmioty zobowiązane;</p> <p>1.14. Przeprowadzenie konsultacji i publikacja komunikatów w zakresie rabatów, mnożników i współczynników sezonowych dla taryf na przesyłanie paliw gazowych – rozporządzenie Komisji (UE) 2017/460 z 16 marca 2017 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący zharmonizowanych struktur taryf przesyłowych dla gazu;</p> <p>1.15. Rozpatrywanie skarg i wniosków w zakresie energii elektrycznej, paliw gazowych i ciepła;</p> <p>1.16. Powoływanie, odwoływanie, zmiana aktów powołania komisji kwalifikacyjnych, udzielanie wyjaśnień w zakresie regulacji dotyczących egzaminów kwalifikacyjnych, uznawanie kwalifikacji nabytych w państwach Unii Europejskiej, Konfederacji Szwajcarskiej lub państwach członkowskich Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) - stronach umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym;</p> <p>1.17. Przygotowanie i przekazanie MKiŚ propozycji zapotrzebowania na moc w aukcji głównej dla roku dostaw 2030 oraz w aukcjach dodatkowych dla roku dostaw 2027;</p> <p>1.18. Informacja o obliczonej przez Prezesa URE wysokości stawki kary za niewykonanie obowiązku mocowego w 2025 r.;</p> <p>1.19. Informacja o wysokości średnioważonego kosztu węgla oraz o średniej cenie energii elektrycznej wytworzonej przez wytwórców eksploatujących jednostki wytwórcze centralnie dysponowane w 2024 r.;</p> <p>1.20. Wyznaczenie przez Prezesa URE wybranych godzin doby na 2026 r.;</p> <p>1.21. Kalkulacja i publikacja przez Prezesa URE stawek opłaty mocowej na 2026 r.;</p> <p>1.22. Wydawanie decyzji w sprawie uznania systemu dystrybucyjnego za zamknięty;</p> <p>1.23. Postępowania w sprawie wymierzania kar pieniężnych oraz egzekwowanie należności;</p> <p><b>2. Udział w pracach legislacyjnych, w tym:</b></p> <p>2.1. Opiniowanie zewnętrznych i wewnętrznych projektów aktów normatywnych.</p>	
--	--	--	--	--	--

				<p><b>3. Działalność w zakresie efektywnego wykorzystania energii i ochrony konkurencyjności sektorów narażonych na ucieczkę emisji, w tym:</b></p> <p>3.1. Wspieranie poprawy efektywności energetycznej poprzez wydawanie świadectw efektywności energetycznej oraz wymierzanie kar pieniężnych za niezrealizowanie obowiązków ustawowych;</p> <p>3.2. Przyznawanie rekompensat dla sektorów i podsektorów energochłonnych;</p> <p>3.3. Wspieranie wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji na podstawie ustawy o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji.</p> <p><b>4. Działalność w zakresie rynku energii ze źródeł odnawialnych (OZE), w tym:</b></p> <p>4.1. Rozstrzyganie aukcji na sprzedaż energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii;</p> <p>4.2. Wdrażanie systemu wsparcia wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych;</p> <p>4.3. Działania w zakresie obsługi systemu wsparcia sprzedaży niewykorzystanej energii elektrycznej - FIT/FIP;</p> <p>4.4. Działania w zakresie obsługi systemu wsparcia biometanu wprowadzonego do sieci gazowej;</p> <p>4.5. Wydawanie świadectw pochodzenia energii elektrycznej wytwarzanej w instalacjach odnawialnych źródeł energii;</p> <p>4.6. Wydawanie gwarancji pochodzenia energii elektrycznej wytwarzanej w instalacjach odnawialnych źródeł energii, w tym nowych rodzajów gwarancji pochodzenia;</p> <p>4.7. Działania w zakresie monitorowania obowiązków wynikających z funkcjonowania systemu wsparcia w postaci świadectw pochodzenia;</p> <p>4.8. Działania w zakresie obsługi systemu wsparcia odbiorców przemysłowych (energochłonnych);</p> <p>4.9. Rozstrzyganie spraw spornych z zakresu przyłączenia instalacji oze do sieci.</p> <p><b>5. Współpraca międzynarodowa, w tym:</b></p>	
--	--	--	--	--	--

				<p>5.1. Współpraca z regulatorami UE i państw trzecich w zakresie funkcjonowania rynków energii.</p> <p><b>6. Działalność informacyjno-edukacyjna oraz w zakresie ochrony praw konsumenta na rynkach, w tym:</b></p> <p>6.1. Popularyzacja wiedzy o rynku energii, gazu i paliw;</p> <p>6.2. Dostarczanie informacji o funkcjonowaniu rynków energii oraz relacjach pomiędzy odbiorcami/konsumentami i przedsiębiorstwami energetycznymi;</p> <p>6.3. Współpraca z UOKiK oraz miejskimi lub powiatowymi rzecznikami praw konsumentów.</p> <p><b>II. Inne, ważne zadania planowane do realizacji w 2025 r.</b></p> <p>II.1. Nadzór nad rynkami energii elektrycznej i paliw gazowych;</p> <p>II.2. Prowadzenie monitoringów i kontroli;</p> <p>II.3. Rozliczenie roczne i końcowe programu pomocy publicznej w zakresie kosztów osieroconych oraz kosztów zużycia odebranego i nieodebranego gazu ziemnego za 2024 r. na podstawie ustawy o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej;</p> <p>II.4. Wpis do rejestru podmiotów przywożących;</p> <p>II.5. Monitorowanie realizacji obowiązków sprawozdawczych;</p> <p>II.6. Realizacja obowiązków publikacyjnych Prezesa URE;</p> <p>II.7. Gromadzenie sprawozdań z działań mających na celu osiągnięcie efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego, o którym mowa w art. 7b ust. 5 pkt 1 ustawy – Prawo energetyczne;</p> <p>II.8. Przeprowadzenie kontroli warunków technicznych zakupu ciepła lub chłodu oraz ciepła odpadowego, o których mowa w art. 116 ust. 1 ustawy o odnawialnych źródłach energii;</p> <p>II.9. Przekazywanie Zarządcy Rozliczeń S.A. - we współpracy z oddziałami Urzędu - danych niezbędnych do obliczenia średniej ceny wytwarzania ciepła, stosownie do</p>	
--	--	--	--	--	--

				<p>art. 12 ust. 7 ustawy o szczególnych rozwiązaniach w zakresie niektórych źródeł ciepła w związku z sytuacją na rynku paliw;</p> <p>II.10. Gromadzenie danych dot. rekompensat przekazywanych przez Zarządcę Rozliczeń S.A. przewidzianych w ustawie o szczególnych rozwiązaniach w zakresie niektórych źródeł ciepła w zw. z sytuacją na rynku paliw, ustawie o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 r. w zw. z sytuacją na rynku energii elektrycznej oraz ustawie o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 r. oraz w 2024 r.;</p> <p>II.11. Ochrona interesów prawnych Prezesa URE i Dyrektora Generalnego;</p> <p>II.12. Prowadzenie wykazu linii bezpośrednich; dokonywanie wpisu linii bezpośrednich do wykazu linii bezpośrednich;</p> <p>II.13. Prowadzenie wykazu agregatorów; dokonywanie wpisu do wykazu agregatorów;</p> <p>II.14. Udzielanie zgody na budowę gazociągu bezpośredniego lub zmianę przeznaczenia sieci gazociągów kopalnianych na gazociąg bezpośredni;</p> <p>II.15. Obliczanie i kierowanie do publikacji stopy wolnej od ryzyka;</p> <p>II.16. Obliczanie i kierowanie do publikacji średnich kwartalnych cen zakupu gazu ziemnego z zagranicy;</p> <p>II.17. Gromadzenie informacji w zakresie sprzedaży gazu ziemnego za granicę;</p> <p>II.18. Badanie opinii społecznej;</p> <p>II.19. Raport dotyczący działalności wytwórców energii elektrycznej w mikroinstalacjach, w tym prosumentów;</p> <p>II.20. Raport dotyczący działalności wytwórców energii elektrycznej w małych instalacjach OZE i wytwórców biogazu lub biometanu;</p> <p>II.21. Sprawozdanie zawierające informacje o liczbie i wysokości wymierzonych kar pieniężnych za rok poprzedni;</p> <p>II.22. Umarzanie świadectw pochodzenia;</p> <p>II.23. Obsługa rejestru wytwórców energii elektrycznej w małej instalacji odnawialnego źródła energii (RMIOZE). Obsługa rejestru wytwórców biogazu;</p>	
--	--	--	--	---	--

					II. 24. Wyznaczanie sprzedawcy zobowiązanego na rok 2026 r.; II.25. Przygotowywanie zestawień danych o charakterze statystycznym, w tym w ramach PBSSP.	
--	--	--	--	--	--	--

<sup>1</sup> Należy podać nazwę ministra, zgodnie z rozporządzeniem Prezesa Rady Ministrów w sprawie szczegółowego zakresu działania ministra, a w przypadku, gdy plan jest sporządzany przez kierownika jednostki – nazwę jednostki.

<sup>2</sup> Należy podać co najmniej jeden miernik. W przypadku, gdy cel jest ujęty w budżecie zadaniowym na rok, którego dotyczy plan, należy podać przypisane celowi mierniki wskazane w tym dokumencie.

<sup>3</sup> Jeżeli potrzeba realizacji wskazanego celu wynika z dokumentu o charakterze strategicznym, należy podać jego nazwę.

<sup>4</sup> W przypadku, gdy wskazany cel jest ujęty w budżecie państwa w układzie zadaniowym na rok, którego dotyczy plan, należy podać wszystkie podzadania budżetowe wymienione w tym dokumencie służące realizacji tego celu.

(-) dr inż. Rafał Gawin  
Prezes Urzędu Regulacji Energetyki

Warszawa, 29 listopada 2024 r.