

**PLAN DZIAŁALNOŚCI
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI¹ NA ROK 2024**

Część A: Najważniejsze cele do realizacji w roku 2024

Lp.	Cel ⁴	Miernik określające stopień realizacji celu ²			Najważniejsze zadania służące realizacji celu	Odniesienie do dokumentu o charakterze strategicznym ³
		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>I. Zadania uznane za priorytetowe w 2024 r.</p> <p>I.1. Nadzór nad rynkami energii elektrycznej, gazu, ciepła i paliw, w tym:</p> <p>I.1.1. Koncesjonowanie na rynkach energii, paliw gazowych, ciepła i paliw ciekłych oraz wytwarzania energii w instalacjach oze;</p> <p>I.1.2. Zatwierdzanie taryf dla energii elektrycznej i ciepła oraz w zakresie przesyłania, dystrybucji, regazyfikacji i magazynowania paliw gazowych, a także obrotu paliwami gazowymi w zakresie sprzedaży paliw gazowych do odbiorców, w tym do odbiorców w gospodarstwach domowych;</p> <p>I.1.3. Wyznaczanie operatorów systemów elektroenergetycznych dystrybucyjnych i przesyłowego, gazowych systemów przesyłowych, dystrybucyjnych, regazyfikacji i magazynowania;</p> <p>I.1.4. Uzgadnianie i aktualizacja projektów planów rozwoju elektroenergetycznych przedsiębiorstw sieciowych oraz w zakresie:</p> <p>1) zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwa gazowe dla działalności przesyłowej i dystrybucyjnej;</p> <p>2) zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na pojemności instalacji magazynowych;</p> <p>I.1.5. Uzgadnianie planu wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej opracowanego przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego oraz zatwierdzanie planów wprowadzania ograniczeń</p>	<p>Polityka energetyczna Polski do 2040</p> <p>Krajowy Plan na rzecz energii i klimatu 2021-2030</p>

				<p>w poborze gazu ziemnego dla przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych;</p> <p>I.1.6. Monitorowanie funkcjonowania systemu elektroenergetycznego i gazowego;</p> <p>I.1.7. Badanie wypełniania obowiązku utrzymywania zapasów paliw;</p> <p>I.1.8. Nadzór nad utrzymywaniem zapasów obowiązkowych gazu ziemnego przez podmioty zobowiązane;</p> <p>I.1.9. Weryfikacja wykonania obowiązku podejmowania działań w celu realizacji obowiązkowego celu zmniejszenia całkowitego zużycia energii elektrycznej;</p> <p>I.1.10. Nadzór nad przebiegiem certyfikacji ogólnej w 2024 r., w tym kontrola zgłoszenia do certyfikacji ogólnej wszystkich zobowiązanych fizycznych jednostek wytwórczych;</p> <p>I.1.11. Przygotowanie i przekazanie MKiŚ propozycji zapotrzebowania na moc w aukcji głównej dla roku dostaw 2029 oraz w aukcjach dodatkowych dla roku dostaw 2026;</p> <p>I.1.12. Wyznaczenie wybranych godzin doby w 2025 r.;</p> <p>I.1.13. Kalkulacja i publikacja stawek opłaty mocowej na 2025 r.;</p> <p>I.1.14. Zatwierdzenie wyników aukcji głównej na rok dostaw 2029 oraz aukcji dodatkowych na rok dostaw 2026;</p> <p>I.1.15. Zatwierdzanie zmian w Regulaminie Rynku Mocy;</p> <p>I.1.16. Wydawanie decyzji w sprawie uznania systemu dystrybucyjnego za zamknięty;</p> <p>I.1.17. Zatwierdzanie instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowych, dystrybucyjnych elektroenergetycznych i gazowych, instrukcji ruchu i eksploatacji instalacji operatora instalacji skroplonego gazu ziemnego, operatora instalacji magazynowej gazu ziemnego oraz ich zmian;</p> <p>I.1.18. 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;</p> <p>I.1.19. Realizacja zadań wynikających z rozporządzeń Komisji UE - 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”);</p>	
--	--	--	--	--	--

				<p>- rozporządzenie Komisji (UE) 2016/1388 z dnia 17 sierpnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący przyłączenia odbioru (tzw. „NC DCC”);</p> <p>- 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”);</p> <p>I.1.20. Wymierzanie kar pieniężnych na podstawie przepisów ustawy – Prawo energetyczne, ustawy o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym i ustawy OZE;</p> <p>I.1.21. 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>I.1.22. Certyfikacja operatora systemu magazynowania paliw gazowych;</p> <p>I.1.23. Opracowanie i uruchomienie narzędzia informatycznego – porównywarki cen energii elektrycznej dla gospodarstw domowych;</p> <p>I.1.24. Ewentualne zmiany treści umowy powierzającej pomiędzy OGP Gaz System S.A. i SGT EuRoPol Gaz S.A.</p> <p>I.2. Udział w pracach legislacyjnych, w tym:</p> <p>I.2.1. Opiniowanie zewnętrznych i wewnętrznych projektów aktów normatywnych;</p> <p>I.2.2. Współpraca z MKiŚ przy przygotowaniu propozycji zmian ustawy o rynku mocy w zakresie pozyskiwania danych do kalkulacji stawek opłaty mocowej.</p> <p>I.3. Działalność w zakresie efektywnego wykorzystania energii i ochrony konkurencyjności sektorów narażonych na ucieczkę emisji, w tym:</p> <p>I.3.1. Wspieranie poprawy efektywności energetycznej poprzez wydawanie świadectw efektywności energetycznej oraz wymierzanie kar pieniężnych za niezrealizowanie obowiązków ustawowych;</p> <p>I.3.2. Przyznawanie rekompensat dla sektorów i podsektorów energochłonnych;</p>	
--	--	--	--	---	--

				<p>I.3.3.Wspieranie wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji na podstawie ustawy o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji.</p> <p>I.4. Działalność w zakresie rynku energii ze źródeł odnawialnych (OZE), w tym:</p> <p>I.4.1. Rozstrzygnięcie aukcji na sprzedaż energii elektrycznej z oze;</p> <p>I.4.2.Wdrażanie systemu wsparcia wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych;</p> <p>I.4.3.Działania w zakresie obsługi systemu wsparcia sprzedaży niewykorzystanej energii elektrycznej - FIT/FIP;</p> <p>I.4.4. Wydawanie świadectw pochodzenia energii elektrycznej wytwarzanej w instalacjach oze;</p> <p>I.4.5. Wydawanie gwarancji pochodzenia energii elektrycznej wytwarzanej w instalacjach oze, w tym nowych rodzajów gwarancji pochodzenia;</p> <p>I.4.6. Monitorowanie obowiązków wynikających z funkcjonowania systemu wsparcia w postaci świadectw pochodzenia;</p> <p>I.4.7.Działania w zakresie obsługi systemu wsparcia odbiorców przemysłowych (energochłonnych);</p> <p>I.4.8.Działania w zakresie obsługi systemu wsparcia biometanu wprowadzonego do sieci gazowej;</p> <p>I.4.9.Rozstrzygnięcie spraw spornych z zakresu przyłączenia instalacji oze do sieci.</p> <p>I.5. Współpraca międzynarodowa, w tym:</p> <p>I.5.1. Współpraca z regulatorami UE i państw trzecich w zakresie funkcjonowania rynków energii i paliw gazowych;</p> <p>I.5.2. Współpraca z duńskim organem regulacyjnym w zakresie infrastruktury Baltic Pipe;</p> <p>I.5.3.Współpraca z Komisją Europejską w ramach procedury certyfikacji operatora systemu magazynowania paliw gazowych;</p> <p>I.5.4. Udział w pracach Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (ACER) i Rady Europejskich Regulatorów Energetyki (CEER) nad przygotowaniem stanowisk dotyczących nowych propozycji regulacyjnych;</p>	
--	--	--	--	---	--

				<p>1.5.5. Realizacja obowiązków organu regulacyjnego wynikających z rozporządzenia 715/2009 oraz rozporządzeń Komisji Europejskiej ustanawiających wytyczne i kodeksy sieciowe.</p> <p>I.6. Działalność informacyjno-edukacyjna oraz w zakresie ochrony praw konsumenta na rynkach, w tym:</p> <p>I.6.1. Popularyzacja wiedzy o rynku energii, gazu i paliw;</p> <p>I.6.2. Dostarczanie informacji o funkcjonowaniu rynków energii oraz relacjach pomiędzy odbiorcami/konsumentami i przedsiębiorstwami energetycznymi;</p> <p>I.6.3. Współpraca z UOKiK oraz miejskimi lub powiatowymi rzecznikami praw konsumentów.</p> <p>II. Inne, ważne zadania planowane do realizacji w 2024 r.</p> <p>II.1. Ochrona interesów prawnych Prezesa URE i Dyrektora Generalnego;</p> <p>II.2. Wpis do rejestru podmiotów przywożących;</p> <p>II.3. Udzielanie zgody na budowę gazociągu bezpośredniego lub zmianę przeznaczenia sieci gazociągów kopalnianych na gazociąg bezpośredni;</p> <p>II.4. Realizacja obowiązków publikacyjnych Prezesa URE;</p> <p>II.5. Przygotowywanie zestawień danych o charakterze statystycznym, w tym w ramach PBSSP;</p> <p>II.6. Bieżące kontrolowanie przestrzegania warunków prowadzenia działalności objętej obowiązkiem uzyskania koncesji i bieżąca współpraca z organami władzy publicznej w zakresie ich działań związanych z ujawnieniem nieprawidłowości;</p> <p>II.7. Prowadzenie monitoringów i kontroli;</p> <p>II.8. Działania w zakresie nadzoru nad rynkami energii elektrycznej i paliw gazowych;</p> <p>II.9. Rozliczenie roczne programu pomocy publicznej w zakresie kosztów osieroconych oraz kosztów zużycia odebranego i nieodebranego gazu ziemnego za 2023 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.10. Nadzór nad rynkiem energii elektrycznej i gazu ziemnego;</p> <p>II.11. Raport dotyczący działalności wytwórców energii elektrycznej w mikroinstalacjach, w tym prosumentów;</p>	
--	--	--	--	---	--

				<p>II.12. Raport dotyczący działalności wytwórców energii elektrycznej w RMIOZE;</p> <p>II.13. Sprawozdanie dotyczące liczby i wysokości wymierzonych kar pieniężnych za rok poprzedni;</p> <p>II.14. Umarzanie świadectw pochodzenia;</p> <p>II.15. Obsługa rejestru wytwórców energii elektrycznej w małej instalacji odnawialnego źródła energii (RMIOZE) i rejestru wytwórców biogazu;</p> <p>II.16. Wyznaczanie sprzedawcy zobowiązanego na rok 2024 r.;</p> <p>II.17. Rozpatrywanie skarg i wniosków w zakresie energii elektrycznej, paliw gazowych i ciepła;</p> <p>II.18. Postępowania w sprawie wymierzania kar pieniężnych;</p> <p>II.19. Monitorowanie realizacji obowiązków sprawozdawczych;</p> <p>II.20. Opracowywanie wytycznych do rozwoju sieci i realizacji inwestycji priorytetowych dla przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem i dystrybucją paliw gazowych;</p> <p>II.21. Obliczanie i kierowanie do publikacji stopy wolnej od ryzyka;</p> <p>II.22. Obliczanie i kierowanie do publikacji średnich kwartalnych cen zakupu gazu ziemnego z zagranicy;</p> <p>II.23. Gromadzenie informacji w zakresie sprzedaży gazu ziemnego za granicę.</p>	
--	--	--	--	---	--

¹ 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

² 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

³ Jeżeli potrzeba realizacji wskazanego celu wynika z dokumentu o charakterze strategicznym, należy podać jego nazwę

⁴ 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, 30 listopada 2023 r.