

SPRAWOZDANIE Z WYKONANIA PLANU DZIAŁALNOŚCI

Nazwa jednostki: URZĄD REGULACJI ENERGETYKI

Realizacja najważniejszych celów w 2022 r.

Lp.	Cel	Miernik określające stopień realizacji celu			Najważniejsze zadania służące realizacji celu	Odniesienie do dokumentu o charakterze strategicznym
		Nazwa	Planowana wartość do osiągnięcia na koniec roku, którego dotyczy sprawozdanie	Osiągnięta wartość na koniec roku, którego dotyczy sprawozdanie		
1	2	3	4	5	6	7
1	Równoważenie interesów przedsiębiorstw energetycznych i odbiorców paliw i energii <i>(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 kopalin)</i>	Liczba wydanych orzeczeń administracyjnych/zatrudnienie w URE	86 [2022]	125	<p>I. Zadania uznane za priorytetowe realizowane w 2022 r. :</p> <p>I.1. Nadzór nad rynkami energii elektrycznej, gazu, ciepła i paliw; I.2. Udział w pracach legislacyjnych; I.3. Działalność w zakresie efektywnego wykorzystania energii i ochrony konkurencyjności sektorów narażonych na ucieczkę emisji; I.4. Działalność w zakresie rynku energii ze źródeł odnawialnych (OZE); I.5. Współpraca międzynarodowa; I.6. Działalność informacyjno-edukacyjna oraz w zakresie ochrony praw konsumenta na rynkach.</p> <p>Zadanie I.1. było realizowane w szczególności poprzez:</p> <p>1.1. Koncesjonowanie na rynkach energii, paliw gazowych i paliw ciekłych; 1.2. Zatwierdzanie taryf energii elektrycznej i ciepła oraz w zakresie przesyłu i dystrybucji energii elektrycznej, paliw gazowych i ciepła oraz regazyfikacji i magazynowania paliw gazowych, a także obrotu paliwami gazowymi w zakresie sprzedaży paliw gazowych do odbiorców w gospodarstwach domowych; 1.3. Wyznaczanie operatorów elektroenergetycznych i gazowych systemów przesyłowych, dystrybucyjnych, regazyfikacji i magazynowania; 1.4. Uzgadnianie i aktualizacja projektów planów rozwoju elektroenergetycznych przedsiębiorstw sieciowych oraz w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwa gazowe dla działalności przesyłowej i dystrybucyjnej; 1.5. 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; 1.6. Uwzględnianie w taryfach dla ciepła zwrotu z zaangażowanego kapitału (kosztu kapitału) w celu wsparcia inwestycji związanych z procesem transformacji energetycznej; 1.7. Badanie wypełniania obowiązku utrzymywania zapasów paliw; 1.8. Nadzór nad utrzymywaniem zapasów obowiązkowych gazu ziemnego przez podmioty zobowiązane; 1.9. Współpracę z Rządową Agencją Rezerw Strategicznych przy budowie systemu teleinformatycznego;</p>	<p>Polityka energetyczna Polski do 2040;</p> <p>Krajowy Plan na rzecz energii i klimatu 2021-2030</p>

			<p>1.10. 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>1.11. Rozliczenie roczne programu pomocy publicznej w zakresie kosztów osieroconych oraz kosztów zużycia odebranego i nieodebranego gazu ziemnego za 2021 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>1.12. Rozwój elektromobilności - opracowanie wytycznych i zatwierdzanie ogólnych warunków przeprowadzania przetargów na sprzedaż przez OSD ogólnodostępnych stacji ładowania oraz przeprowadzanie konsultacji rynkowych;</p> <p>1.13. Wydawanie decyzji w sprawie uznania systemu dystrybucyjnego za zamknięty;</p> <p>1.14. Wymierzanie kar pieniężnych na podstawie przepisów ustawy Prawo energetyczne i ustawy OZE.</p> <p>Zadanie I.2. było realizowane w szczególności poprzez:</p> <p>2.1. Opiniowanie projektów aktów normatywnych dotyczących obszaru działania Prezesa URE.</p> <p>Zadanie I.3. było realizowane w szczególności poprzez:</p> <p>3.1. Przyznawanie rekompensat dla sektorów i podsektorów energochłonnych.</p> <p>Zadanie I.4. było realizowane w szczególności poprzez:</p> <p>4.1. Rozstrzygnięcie aukcji na sprzedaż energii elektrycznej z oze ;</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. Wydawanie świadectw pochodzenia energii elektrycznej wytwarzanej w instalacjach oze;</p> <p>4.5. Wydawanie gwarancji pochodzenia energii elektrycznej wytwarzanej w instalacjach oze;</p> <p>4.6. Działania w zakresie monitorowania obowiązków wynikających z funkcjonowania systemu wsparcia w postaci świadectw pochodzenia;</p> <p>4.7. Działania w zakresie obsługi systemu wsparcia odbiorców przemysłowych (energochłonnych);</p> <p>4.8. Rozstrzygnięcie spraw spornych z zakresu przyłączenia instalacji oze do sieci.</p> <p>Zadanie I.5. było realizowane w szczególności poprzez:</p> <p>5.1. Współpracę z regulatorami UE w zakresie funkcjonowania rynków energii;</p> <p>5.2. Realizację obowiązków organu regulacyjnego wynikających z rozporządzenia 2019/941, rozporządzenia 2019/942, rozporządzenia 2019/943 oraz rozporządzenia 717/2009 rozporządzeń Komisji Europejskiej ustanawiających wytyczne i kodeksy sieciowych;</p> <p>5.3. Współpracę z regulatorami regionu wyznaczania zdolności przesyłowych Core związana z wdrażaniem przez OSP i NEMO tego regionu projektu Flow-based Market Coupling – wyznaczanie i alokacja skoordynowanych regionalnie zdolności przesyłowych w oparciu o mechanizm łączenia rynków z uwzględnieniem rzeczywistych przepływów energii;</p> <p>5.4. Ustalenie treści umowy powierzającej pomiędzy OGP Gaz System SA i Europolgaz SA;</p> <p>5.5. Zatwierdzenie metody wyznaczania cen referencyjnych dla sieci przesyłowych OGP Gaz System oraz sieci Europolu na okres po roku 2022.</p> <p>Zadanie I.6. było realizowane w szczególności poprzez:</p> <p>6.1. Popularyzację 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. Współpracę z UOKiK oraz miejskimi lub powiatowymi rzecznikami praw konsumentów.</p>	
--	--	--	---	--

				<p>II. Inne, ważne zadania realizowane w 2022 r.:</p> <p>II.1. Monitorowanie i rozliczanie realizacji Narodowego Celu Wskaźnikowego i Narodowego Celu Redukcyjnego przez uczestników rynku paliw ciekłych;</p> <p>II.2. Ochrona interesów prawnych Prezesa URE i Dyrektora Generalnego;</p> <p>II.3. Prowadzenie postępowań ws. wymierzenia kary pieniężnej;</p> <p>II.4. Przeprowadzenie konsultacji i publikacja komunikatów w zakresie rabatów, mnożników i współczynników sezonowych dla taryf na przesyłanie paliw gazowych - rozporządzenie Komisji (UE) 2017/460 ustanawiającego kodeks sieci dotyczący zharmonizowanych struktur taryf przesyłowych dla gazu;</p> <p>II.5. Obliczanie i kierowanie do publikacji stopy wolnej od ryzyka;</p> <p>II.6. Obliczanie i kierowanie do publikacji wskaźników istotnych z punktu widzenia poprawności działania konkurencyjnego rynku energii oraz istotnych dla procesu zatwierdzania taryf, w tym średnich kwartalnych cen zakupu gazu ziemnego z zagranicy oraz średnich cen na rynku energii elektrycznej;</p> <p>II.7. Monitoring stosowania taryf przez przedsiębiorstwa energetyczne;</p> <p>II.8. Monitoring wykonania planów rozwoju przedsiębiorstw energetycznych dla działalności przesyłowej i dystrybucyjnej;</p> <p>II.9. Działania w zakresie nadzoru nad rynkami energii elektrycznej i paliw;</p> <p>II.10. Realizacja obowiązków Prezesa URE wynikających z ustawy o rynku mocy w tym m.in. kalkulacja i publikacja przez Prezesa URE stawek opłaty mocowej na 2023 r.;</p> <p>II.11. Nadzór nad wykonaniem przez przedsiębiorstwa energetyczne obowiązku sprzedaży energii elektrycznej lub paliwa gazowego (obligo giełdowe);</p> <p>II.12. Udział w pracach nad przygotowaniem zasad funkcjonowania CSIRE;</p> <p>II.13. Zmiana rozporządzeń związanych z funkcjonowaniem rynku mocy: 1) rozporządzenie w sprawie wykonania obowiązku mocowego, jego rozliczania i demonstrowania oraz zawierania transakcji na rynku wtórnym; 2) rozporządzenie w sprawie pobierania opłaty mocowej i wyznaczania godzin doby przypadających na szczytowe zapotrzebowanie na moc w systemie; 3) Opiniowanie parametrów do aukcji głównej na 2027 i aukcji dodatkowych na 2023;</p> <p>II.14. Powoływanie, odwoływanie oraz zmiana aktów powołania komisji kwalifikacyjnych ds. stwierdzania wymagań kwalifikacyjnych osób zajmujących się eksploatacją i dozorem urządzeń, instalacji i sieci energetycznych;</p> <p>II.15. Obchody 25-lecia Urzędu Regulacji Energetyki;</p> <p>II.16. Raport dotyczący działalności wytwórców energii elektrycznej w mikroinstalacjach, w tym prosumentów;</p> <p>II.17. Umarzanie świadectw pochodzenia;</p> <p>II.18. Wyznaczanie sprzedawcy zobowiązanego na 2023 r.;</p> <p>II.19. Przygotowywanie zestawień danych o charakterze statystycznym, w tym w ramach PBSSP;</p> <p>II.20. Udział w pracach Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (ACER) i Rady Europejskich Regulatorów Energii (CEER) nad przygotowaniem założeń do nowych propozycji regulacyjnych.</p>	
--	--	--	--	---	--

Warszawa, dnia 28 kwietnia 2023 r.

/-/
dr inż. Rafał Gawin
Prezes Urzędu Regulacji Energetyki