

Nazwa projektu Projekt rozporządzenia Rady Ministrów w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła Ministerstwo wiodące i ministerstwa współpracujące Ministerstwo Energii Osoba odpowiedzialna za projekt w randze Ministra, Sekretarza Stanu lub Podsekretarza Stanu Miłosz Motyka – Minister Energii Kontakt do opiekuna merytorycznego projektu Magdalena Czykwin, Departament Elektroenergetyki i Gazu e-mail: magdalena.czykwin@me.gov.pl	Data sporządzenia 15 lipca 2026 r. Źródło upoważnienie ustawowe: art. 11 ust. 6 i 6a ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2026 r. poz. 43, z późn. zm.) Nr w wykazie prac legislacyjnych i programowych Prezesa Rady Ministrów RD314
---	--

OCENA SKUTKÓW REGULACJI

1. Jaki problem jest rozwiązywany?

Zmiana art. 11 ust. 6 i 6a ustawy – *Prawo energetyczne* (Dz. U. z 2026 r. poz. 43, z późn. zm.) (dalej „ustawa – Prawo energetyczne”), zawierających upoważnienie do wydania projektowanego rozporządzenia, dokonana *ustawą z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw* (Dz. U. poz. 1093, z późn. zm.), oraz zmiana art. 11 ust. 6a ustawy, dokonana *ustawą z dnia 28 lipca 2023 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw* (Dz. U. poz. 1681, z późn. zm.), powodują konieczność zastąpienia *rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 8 listopada 2021 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła* (Dz. U. poz. 2209) nowym aktem prawnym uwzględniającym upoważnienie w zmienionym kształcie, obejmującym m.in. kwestie dotyczące wypłaty wynagrodzenia dla odbiorców, którzy w swoich obiektach podlegających ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej zastosowali się do tych ograniczeń. W pozostałym zakresie projektowane rozporządzenie powtarza rozwiązanie zawarte w obowiązującym rozporządzeniu – są one trafne i ułatwią wdrożenie projektowanego aktu.

Potrzeba wdrożenia wynagrodzenia za zastosowanie ograniczeń wynika z oceny zastosowania środka zaradczego w postaci wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w sierpniu 2015 r., kiedy fala upałów obejmująca obszar całego kraju spowodowała zdecydowane pogorszenie warunków pracy Krajowego Systemu Elektroenergetycznego (zwanego dalej „KSE”). Pomimo wykorzystania przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego (zwanego dalej „OSP”) wszystkich operacyjnych środków zaradczych, deficyt mocy wytwórczych, dostępnych dla zbilansowania zapotrzebowania w KSE, osiągnął wartość wskazującą jednoznacznie na wystąpienie stanu zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej. W tych okolicznościach, po wyczerpaniu, we współpracy z użytkownikami systemu, wszelkich dostępnych środków służących zapewnieniu prawidłowego funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, OSP wprowadził ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej (w dniach 10–11 sierpnia w trybie na polecenie OSP, a w dniach 12–31 sierpnia w trybie rozporządzenia Rady Ministrów, wydanego na podstawie art. 11 ust. 7 ustawy – Prawo energetyczne). Jedynym bodźcem zachęcającym do zastosowania się do ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej był bodziec negatywny – zagrożenie ewentualną karą pieniężną nałożoną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki. Bodziec negatywny powinien być wzmocniony i równoważony bodźcem pozytywnym – zachęcającym do stosowania się do ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej. Takim bodźcem powinno być wynagrodzenie za zmniejszenie poboru energii i zastosowanie się do ograniczeń w sytuacji, gdy nie będzie możliwe zbilansowanie systemu elektroenergetycznego i ograniczenia zostaną wprowadzone w drodze rozporządzenia Rady Ministrów, wydanego na podstawie art. 11 ust. 7 ustawy – Prawo energetyczne.

Dotychczasowe regulacje dotyczące wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej (stopni zasilania) obciążają przede wszystkim przedsiębiorców, których wielkość mocy umownej wynosi co najmniej 300 kW. W związku z powyższym, biorąc pod uwagę niezwykle istotne dla zachowania bezpiecznej pracy systemu (tj. uchronienie się przed wyłączeniami awaryjnymi odbiorców lub całego KSE), która spoczywa tylko na części odbiorców w systemie, proponuje się, żeby odbiorcy podlegający ograniczeniom otrzymali wynagrodzenie ryczałtowe za zrealizowanie redukcji, w ramach posiadanych obiektów, zgodnie z ogłoszonymi stopniami zasilania w okresie obowiązywania rozporządzenia Rady Ministrów, wydanego na podstawie art. 11 ust. 7 ustawy – Prawo energetyczne. Odbiorcy podlegający ograniczeniom przyczyniają się do zapewnienia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej w obszarze KSE lub jego części, co pozwala uniknąć wyłączeń awaryjnych (a więc niekontrolowalnych) w KSE. Jest to działanie korzystne dla wszystkich podmiotów z niego korzystających, również tych podlegających ograniczeniom.

Wynagrodzenie ma na celu łagodzenie skutków wprowadzenia ograniczeń dla tych podmiotów, jednakże jego wysokość powinna także motywować odbiorców do przystępowania do świadczenia usług systemowych i udziału odbiorców w bilansowaniu KSE zgodnie ze stosowanymi mechanizmami rynkowymi. Przewiduje się, iż koszty wynagrodzenia byłyby pokrywane przychodami z opłaty jakościowej uzyskiwanymi przez operatora systemu przesyłowego

elektroenergetycznego. Dzięki czemu będzie zapewniony element socjalizacji kosztów ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej. Socjalizacja spowoduje, iż podmioty, które korzystają z ochrony przed ograniczeniami w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, również będą częściowo partycypowałyby w kosztach tych ograniczeń.

W pozostałym zakresie projekt dokonuje niewielkich korekt dotychczasowych przepisów w zakresie wynikającym z jego stosowania, w celu usunięcia wątpliwości interpretacyjnych i uwzględnienia rozwiązań poprawiających stosowanie przepisów.

2. Rekomendowane rozwiązanie, w tym planowane narzędzia interwencji i oczekiwany efekt

Rekomenduje się wydanie rozporządzenia uwzględniającego aktualne brzmienie upoważnienia, zawierającego nowe zagadnienia i powtarzającego w pozostałym zakresie rozwiązania obowiązującego rozporządzenia.

Projekt, w porównaniu z obowiązującym rozporządzeniem, zostanie uzupełniony o kwestie dotyczące:

- 1) przypadków, w których za wprowadzenie ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej przysługuje odbiorcy wynagrodzenie;
- 2) sposobu ustalania danych niezbędnych do określenia wielkości dokonanego przez odbiorcę zmniejszenia zużycia ilości energii elektrycznej wynikającego z wprowadzonych ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, za które przysługuje wynagrodzenie;
- 3) sposobu ustalania wynagrodzenia w przypadkach określonych na podstawie pkt 1;
- 4) sposobu i trybu dokonywania rozliczeń pomiędzy operatorami systemu elektroenergetycznego oraz tymi operatorami i odbiorcami energii elektrycznej z tytułu wypłaty wynagrodzenia;
- 5) uwzględnienia przepisów integrujących Krajowy System e-Faktur (KSeF) w procesie rozliczeń związanych z wypłatą wynagrodzeń;
- 6) sposobu i trybu wymiany informacji oraz zakresu i rodzaju przekazywanych danych pomiędzy operatorami systemu elektroenergetycznego oraz tymi operatorami i odbiorcami energii elektrycznej niezbędnych do wypłaty wynagrodzenia;
- 7) zakresu i rodzaju danych, publikowanych przez operatorów systemów elektroenergetycznych, o odbiorcach energii elektrycznej podlegających ograniczeniom lub uwzględnianych w planach wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej.

W celu promowania usług o dobrowolnym charakterze, minimalizujących konieczność wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, proponuje się, aby w projektowanym rozporządzeniu był zawarty katalog danych podlegających publikacji o podmiotach posiadających obiekty podlegające ograniczeniom – potencjalnie zdolnych do świadczenia takich usług. Pozwoli to na łatwiejsze dotarcie do zainteresowanych podmiotów tzw. agregatorów, reprezentujących odbiorców w relacjach z operatorami systemów elektroenergetycznych. Publikacja danych, które są jawne w innych rejestrach, pozwoli na zwiększenie potencjału dostępnych redukcji mocy, a tym samym zwiększenie udziału strony popytowej w rynku energii elektrycznej i usług systemowych.

Zasady ustalania wysokości wynagrodzenia uwzględniają charakterystykę (cechy, uwarunkowania) modelu zawartego w ustawie – Prawo energetyczne. Wybrany model wynagradzania (z uwzględnieniem uciążliwości poszczególnych stopni zasilania dla działalności prowadzonej przez poszczególnych odbiorców) powinien realizować również funkcję zachęty i spełniać rolę bodźca, aby odbiorcy wybierali aktywne uczestnictwo w rynku energii elektrycznej, tj. wykorzystywali istniejące instrumenty rynkowe np. oferowane przez rynek mocy albo przez rynek bilansujący. Innymi słowy, mechanizm powinien zachęcać odbiorców do bycia aktywnym na rynku energii elektrycznej. Tylko w takim przypadku powyżej wymieniony mechanizm będzie jednym z narzędzi uniknięcia stosowania instrumentu o charakterze administracyjnym.

Konstruując przepisy w zakresie rozliczeń, określono niezbędne zasady współpracy operatorów systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych (OSD) z OSP, dotyczące sposobu weryfikacji dostosowania się odbiorców przyłączonych do sieci OSD do ograniczeń oraz dokumentów rozliczeniowych wystawianych przez odbiorców przyłączonych do sieci OSD, a także opracowywania i przekazywania niezbędnych raportów rozliczeniowych tak, aby zapewnić sprawny proces rozliczeń z odbiorcami przyłączonymi do sieci tych operatorów.

Zaproponowana regulacja uwzględnia przepisy zamieszczone w aktach normatywnych dotyczących prawa podatkowego.

W zakresie regulacji dotyczącej ograniczeń w dostarczaniu ciepła i sprzedaży paliw stałych wprowadzono zmiany redakcyjne, polegające na ujednoliceniu przepisów z regulacjami dotyczącymi ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej.

3. Jak problem został rozwiązany w innych krajach, w szczególności krajach członkowskich OECD/UE?

Poszczególne kraje członkowskie OECD/UE mają własne systemy regulacji prawnych pozwalających na wprowadzanie ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w celu zachowania prawidłowego funkcjonowania KSE w przypadkach niedoboru mocy. Rozwiązania te są uregulowane w prawodawstwie tych krajów lub w kodeksach sieci stosowanych przez operatorów systemu.

Plany ograniczeń oraz mechanizmy różnych rodzajów stopni (poziomów) ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej są powszechnie stosowane przez większość państw europejskich. Rozwiązanie zbliżone do nich zostało też przyjęte w proponowanym brzmieniu projektowanego rozporządzenia. Model ten jest oparty na analizach ryzyka wystąpienia niedoboru mocy w KSE lub programach opartych na usługach świadczonych przez odbiorców końcowych jako podstawowym narzędziu stosowanym w pierwszej fazie zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej przed wprowadzeniem ograniczeń w systemie nakazowym (administracyjnym).

4. Podmioty, na które oddziałuje projekt

Grupa	Wielkość	Źródło danych	Oddziaływanie
Operatorzy systemów elektroenergetycznych	Operator systemu Przesyłowego elektroenergetycznego (OSP) – 1, operatorzy systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych (OSD) – 204	Dane Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki	■ zapewnienie większej stabilności działania systemu elektroenergetycznego w Polsce; ■ zapewnienie weryfikacji dostosowania odbiorców do wprowadzanych ograniczeń i możliwości wypłaty wynagrodzenia odbiorcom; ■ prowadzenie rozliczeń wynikających z projektu; ■ zapewnienie opracowania raportów wymaganych do prowadzenia rozliczeń
Odbiorcy – w zakresie posiadanych obiektów podlegających ograniczeniom	Wartość zmienna w czasie – aktualnie ok. 12,4 tys. obiektów w Polsce	Dane własne OSD i OSP	■ realizowanie ograniczeń w poborze energii elektrycznej; ■ uniknięcie konieczności wyłączeń obszarowych; ■ wystawianie dokumentów rozliczeniowych w zakresie wynagrodzenia za płatne stopnie zasilania i dokonywanie rozliczeń z operatorami systemu
Odbiorcy o mocy umownej poniżej 300 kW	Wartość zmienna w czasie – dla obszaru całego kraju ok. 19,2 mln odbiorców w Polsce	Agencja Rynku Energii S.A. – Statystyka elektroenergetyki polskiej 2024	■ uniknięcie przerw w zasilaniu odbiorców podlegających ochronie, w efekcie wprowadzenia ograniczeń mających na celu uniknięcie <i>blackout'u</i> obejmującego obszar kraju (lub jego części) lub uniknięcie wyłączeń awaryjnych odbiorców

5. Informacje na temat zakresu, czasu trwania i podsumowanie wyników konsultacji

Projekt, zgodnie z art. 5 *ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingsowej w procesie stanowienia prawa* (Dz. U. z 2025 r. poz. 677 oraz z 2026 r. poz. 160) i § 52 ust. 1 *uchwały nr 190 Rady Ministrów z dnia 29 października 2013 r. – Regulamin pracy Rady Ministrów* (M.P. z 2026 r. poz. 404), zostanie udostępniony w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej Rządowego Centrum Legislacji, w serwisie Rządowy Proces Legislacyjny.

Projekt zostanie przekazany do konsultacji (10 dni) do następujących podmiotów:

- 1) Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie;
- 2) Polskie Towarzystwo Energetyki Ciepłej;
- 3) Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie;
- 4) Polski Komitet Energii Elektrycznej (PKEE);
- 5) Stowarzyszenie Elektryków Polskich;

[illegible]

Źródła finansowania	Kapitały własne/przychody ze stosowania taryfy operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego.
Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	Regulacja nie wymaga wydatkowania środków z budżetu państwa.

7. Wpływ na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorczość, w tym funkcjonowanie przedsiębiorców oraz na rodzinę, obywateli i gospodarstwa domowe

		Skutki						
Czas w latach od wejścia w życie zmian		0	1	2	3	5	10	Łącznie (0–10)
W ujęciu pieniężnym (w mln zł, ceny stałe z 2026 r.)	duże przedsiębiorstwa	0	0	0	0	0	0	0
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	0	0	0	0	0	0	0
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	0	0	0	0	0	0	0
W ujęciu niepieniężnym	duże przedsiębiorstwa	Wejście w życie projektowanego rozporządzenia spowoduje konieczność jednorazowej aktualizacji umów, na podstawie których przedsiębiorstwa te są zaopatrywane w energię, jeżeli moc umowna, możliwa do jednoczesnego poboru, obiektu będącego w posiadaniu przedsiębiorstwa wynosi 300 kW lub wyżej. Cykliczne aktualizowanie mocy potrzebnych do wyznaczenia stopni zasilania nie skutkuje zmianą umowy. Poprawa konkurencyjności odbiorców należących do tej grupy – w stosunku do stanu bez wprowadzenia rozwiązania – ponieważ w przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej odbiorcy uprawnieni otrzymają przychód będący wynagrodzeniem za zastosowanie się do ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, a jednocześnie w takim przypadku poniesione przez operatora systemu elektroenergetycznego przesyłowego koszty zostaną uwzględnione w kalkulacji kolejnych taryf tego operatora i zsocjalizowane/przeniesione na wszystkich odbiorców w kraju (będą obciążały każdą jednostkę zużywanej energii przez odbiorców końcowych).						
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	Wejście w życie projektowanego rozporządzenia spowoduje konieczność jednorazowej aktualizacji umów, na podstawie których przedsiębiorstwa te są zaopatrywane w energię, jeżeli moc umowna, możliwa do jednoczesnego poboru, obiektu będącego w posiadaniu przedsiębiorstwa wynosi 300 kW lub wyżej. Cykliczne aktualizowanie mocy potrzebnych do wyznaczenia stopni zasilania nie skutkuje zmianą umowy. Poprawa konkurencyjności odbiorców należących do tej grupy – w stosunku do stanu bez wprowadzenia rozwiązania – ponieważ w przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej odbiorcy uprawnieni otrzymają przychód będący wynagrodzeniem za zastosowanie się do ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, a jednocześnie w takim przypadku poniesione przez operatora systemu elektroenergetycznego przesyłowego koszty zostaną uwzględnione w kalkulacji kolejnych taryf tego operatora i zsocjalizowane/przeniesione na wszystkich odbiorców w kraju (będą obciążały każdą jednostkę zużywanej energii przez odbiorców końcowych).						
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	Zapewnienie dostaw energii elektrycznej (bez konieczności wprowadzania stosowania wyłączeń obszarowych), w przypadku zagrożeń w funkcjonowaniu KSE spowodowanych brakiem wystarczającego poziomu mocy w KSE. W przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, koszty związane z wypłatą wynagrodzenia odbiorcom uprawnionym do jego otrzymania będą przenoszone w taryfach operatorów (taryfa OSP – stawki opłat przenoszone w taryfach OSD) i będą obciążały każdą jednostkę zużywanej energii przez odbiorców końcowych.						

	osoby niepełnosprawne oraz osoby starsze	Zapewnienie dostaw energii elektrycznej (bez konieczności wprowadzania stosowania wyłączeń obszarowych), w przypadku zagrożeń w funkcjonowaniu KSE spowodowanych brakiem wystarczającego poziomu mocy w KSE. W przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, koszty związane z wypłatą wynagrodzenia odbiorcom uprawnionym do jego otrzymania będą przenoszone w taryfach operatorów (taryfa OSP – stawki opłat przenoszone w taryfach OSD) i będą obciążały każdą jednostkę zużywanej energii przez odbiorców końcowych.
Niemierzalne	bezpieczeństwo energetyczne państwa	Zapewnienie bezpieczeństwa pracy KSE w przypadku zagrożeń w jego funkcjonowaniu spowodowanych brakiem wystarczającego poziomu mocy w KSE.
Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	Zastosowanie w praktyce przepisów projektowanego rozporządzenia jest uwarunkowane wystąpieniem określonych sytuacji lub ich splotu wymuszających konieczność wprowadzenia ograniczeń, w szczególności skrajnie rzadko występujących warunków pogodowych, w efekcie których podaż energii elektrycznej nie jest wystarczająca do pokrycia zapotrzebowania odbiorców (np. na skutek: wystąpienia powodzi, utrzymującej się przez wiele dni fali upałów, bardzo niskiego poziomu wód służących do chłodzenia bloków w elektrowniach konwencjonalnych i konieczności ograniczania ich pracy, remontów jednostek wytwórczych w newralgicznych węzłach KSE, braku możliwości pozyskania mocy od zagranicznych operatorów systemu, dużej awarii w systemie, warunków pogodowych uniemożliwiających pracę źródeł korzystających z promieniowania słonecznego lub energii wiatru). Powyższe może nie zaistnieć przez szereg lat – w takim przypadku projektowane rozporządzenie nie ma zastosowania i nie ma żadnego wpływu na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorstw, ani na obciążenia konsumentów. W przypadku zaistnienia okoliczności powodujących konieczność zastosowania przepisów projektowanego rozporządzenia, wpływ ten będzie uzależniony od sytuacji w KSE, a od której to sytuacji będzie zależał okres obowiązywania ograniczeń i wprowadzone stopnie zasilania. Ponadto wpływ na odbiorców będzie zależał od liczby odbiorców i ich obiektów, które będą podlegać ograniczeniom (jest to wielkość zmienna ze względu na: obszar wprowadzanych ograniczeń, ciągły proces przyłączania nowych podmiotów, proces zmian mocy umownej, procesy podziału przedsiębiorstw i wydzielania ze struktur przedsiębiorstw określonych działalności lub wydzielania nowych podmiotów z przedsiębiorstw już funkcjonujących na danym rynku, likwidację przedsiębiorstw). Wprowadzane stopnie zasilania będą skutkowały obowiązkiem kontrolowanego zmniejszenia przez odbiorców spełniających kryteria poboru mocy do poziomów bezpiecznych określonych w umowach z właściwymi operatorami. Alternatywą w sytuacji wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa dostaw i braku środków dla przeciwdziałania byłoby wprowadzanie przez operatorów awaryjnych wyłączeń wszystkich odbiorców na wybranych obszarach kraju. W skrajnym przypadku mogłyby wystąpić przerwy w dostawach energii elektrycznej w całym kraju (tzw. blackout), skutkujące wystąpieniem znacznych strat w gospodarce narodowej. Gdyby w 2015 r. płatnym ograniczeniom podlegały wszystkie ogłoszone stopnie zasilania (20 stopień przez 7 godzin, 19 stopień przez 8 godzin, 17 stopień przez 2 godziny, 16 stopień przez 3 godziny, 15 stopień przez 2 godziny), koszt wprowadzenia stopni zasilania wyniósłby ok. 50 mln PLN. Uwzględnienie takiej kwoty w kalkulacji stawki jakościowej skutkowałoby jej wzrostem o 0,4 PLN/MWh, co przełożyłoby się na dodatkowy koszt dla przeciętnego gospodarstwa domowego na poziomie 1 PLN/rok, mikroprzedsiębiorstwa o rocznym zużyciu 20 MWh – 7,6 PLN/rok, małego przedsiębiorstwa o rocznym zużyciu 100 MWh – 38 PLN/rok, a średniego przedsiębiorstwa o rocznym zużyciu 800 MWh – 304 PLN/rok. Gdyby analogiczne stopnie zasilania wprowadzono w grudniu 2025 r. i gdyby podlegały one płatnym ograniczeniom, to koszt ich wprowadzenia wyniósłby ok. 132 mln PLN. Uwzględnienie takiej kwoty w kalkulacji stawki jakościowej skutkowałoby jej zwiększeniem o 0,9 PLN/MWh, czyli przeciętne gospodarstwo domowe zapłaciłoby więcej o 2,2 PLN/rok, a mikro-, małe i średnie przedsiębiorstwa o ww. zużyciu odpowiednio o 18,4 PLN/rok; 92 PLN/rok i 736 PLN/rok. Na potrzeby oszacowania skutków regulacji dotyczących przedsiębiorców przyjęto wartości referencyjne zużycia energii elektrycznej dla poszczególnych kategorii przedsiębiorstw. W polskiej statystyce publicznej nie są publikowane dane dotyczące średniego zużycia energii elektrycznej według klas przedsiębiorstw definiowanych liczbą pracowników (mikro-, małe i	

	średnie przedsiębiorstwa). Dane Głównego Urzędu Statystycznego prezentowane są głównie według sektorów gospodarki, natomiast dane Urzędu Regulacji Energetyki oraz Agencji Rynku Energii odnoszą się przede wszystkim do grup taryfowych odbiorców energii. W związku z brakiem oficjalnych danych statystycznych odpowiadających przyjętej klasyfikacji przedsiębiorstw, do oszacowania skutków regulacji wykorzystano wyniki badania „Energia w małych i średnich przedsiębiorstwach” (źródło: Badanie ankietowe w małych i średnich przedsiębiorstwach - wyniki ankietyzacji - Energia w małych i średnich przedsiębiorstwach - Portal Gov.pl), przeprowadzonego na potrzeby analizy zużycia energii w sektorze MŚP. Na podstawie wyników tego badania przyjęto referencyjne roczne zużycie energii elektrycznej na poziomie: 20 MWh dla mikroprzedsiębiorstwa (2–9 pracowników), 100 MWh dla małego przedsiębiorstwa (10–49 pracowników) oraz 800 MWh dla średniego przedsiębiorstwa (50–249 pracowników).
--	---

8. Zmiana obciążeń regulacyjnych (w tym obowiązków informacyjnych) wynikających z projektu

☐ nie dotyczy

Wprowadzane są obciążenia poza bezwzględnie wymaganymi przez UE (szczegóły w odwróconej tabeli zgodności).

☐ tak
☒ nie
☐ nie dotyczy

☐ zmniejszenie liczby dokumentów
☐ zmniejszenie liczby procedur
☐ skrócenie czasu na załatwienie sprawy
☒ inne: skrócenie czasu przekazania informacji do odbiorców energii na temat wprowadzonych ograniczeń oraz zmiany stopni zasilania

☐ zwiększenie liczby dokumentów
☐ zwiększenie liczby procedur
☐ wydłużenie czasu na załatwienie sprawy
☐ inne:

Wprowadzane obciążenia są przystosowane do ich elektronizacji.

☒ tak
☐ nie
☐ nie dotyczy

Komentarz:

Projektowane rozporządzenie wprowadza sposób komunikacji z wykorzystaniem postaci elektronicznej przekazywanych dokumentów.

9. Wpływ na rynek pracy

Brak wpływu.

10. Wpływ na pozostałe obszary

☐ środowisko naturalne
☐ sytuacja i rozwój regionalny
☐ sądy powszechne, administracyjne lub wojskowe

☐ demografia
☐ mienie państwowe
☐ inne:

☐ informatyzacja
☐ zdrowie

Omówienie wpływu

Brak wpływu

11. Planowane wykonanie przepisów aktu prawnego

Projektowane rozporządzenie wejdzie w życie z dniem 7 września 2026 r.

Projektowane rozporządzenie zawiera w większości normy warunkowe, ich zastosowanie jest możliwe w specyficznych okolicznościach, zatem jego zastosowanie jest uzależnione od wystąpienia czynników zewnętrznych.

12. W jaki sposób i kiedy nastąpi ewaluacja efektów projektu oraz jakie mierniki zostaną zastosowane?

Projektowane rozporządzenie zawiera normy stosowane w specyficznych, ekstremalnych okolicznościach i jego zadaniem jest łagodzenie negatywnych skutków, stąd nie jest możliwe przyjęcie mierników, które mogłyby być zweryfikowane ex ante. Ocena funkcjonowania projektowanych rozwiązań będzie opierała się na analizie praktyki ich stosowania, w szczególności przypadków wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej. Kompleksowa ewaluacja regulacji będzie możliwa po zgromadzeniu doświadczeń wynikających z jej zastosowania, przy czym nie wcześniej niż po upływie 2 lat od pierwszego zastosowania ograniczeń wprowadzanych w ramach stopni zasilania.

13. Załączniki (istotne dokumenty źródłowe, badania, analizy itp.)

Brak załączników.