

<p>Nazwa projektu Projekt ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw</p> <p>Ministerstwo wiodące i ministerstwa współpracujące Ministerstwo Klimatu i Środowiska</p> <p>Osoba odpowiedzialna za projekt w randze Ministra, Sekretarza Stanu lub Podsekretarza Stanu Ireneusz Zyska, Sekretarz Stanu, Pełnomocnik Rządu ds. Odnawialnych Źródeł Energii</p> <p>Osoby do kontaktu Marcin Ścigan, Dyrektor Departamentu Odnawialnych Źródeł Energii e-mail: marcin.scigan@klimat.gov.pl</p>	<p>Data sporządzenia 28.01.2021 r.</p> <p>Źródło: Nie dotyczy</p> <p>Nr w wykazie RM: UD107</p>
---	---

OCENA SKUTKÓW REGULACJI

1. Jaki problem jest rozwiązywany?

Zaproponowane w projekcie ustawy zmiany służą ograniczeniu obowiązków koncesyjnych dla przedsiębiorców wykonujących działalność gospodarczą w zakresie małych instalacji, przez podniesienie progu łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej lub mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu instalacji odnawialnego źródła energii określonych jako małe instalacje.

Ponadto celem rozwiązania wątpliwości interpretacyjnych potwierdzono na poziomie ustawy dotychczasową praktykę dotyczącą sposobu określania łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej instalacji odnawialnego źródła energii (OZE). Ma to jeszcze większe znaczenie w kontekście perspektywy zmiany kwalifikacji obowiązku - z koncesyjnego na rejestrowy - dla wytwórców energii z OZE z kilku tysięcy instalacji. Zatem projekt dokonuje ujęcia w przepisach jednego z kluczowych elementów (parametrów) systemu aukcyjnego, to jest właśnie „mocy zainstalowanej elektrycznej” danej instalacji, determinującej choćby udział we właściwym koszyku aukcyjnym. Należy także podkreślić, że zaprezentowane w projekcie rozwiązanie zostało wypracowane wspólnie z branżą energetyki odnawialnej, w ramach prac jednego z zespołów roboczych.

Trzecim obszarem zmian jest przedłużenie maksymalnego okresu wsparcia, w tym w szczególności:

- 1) obowiązywania mechanizmu rozliczeń „opustu” w ramach systemu prosumenckiego;
 - 2) obowiązku zakupu niewykorzystanej energii elektrycznej przez mikroinstalacje OZE działające poza systemem prosumenckim;
 - 3) obowiązku zakupu niewykorzystanej energii elektrycznej po stałej cenie albo prawa do dopłaty do ceny rynkowej energii elektrycznej w ramach systemów FIT oraz FIP;
 - 4) obowiązku zakupu energii elektrycznej po stałej cenie albo prawa do dopłaty do ceny rynkowej energii elektrycznej w ramach systemu aukcyjnego
- do dnia 30 czerwca 2047 r.

Przedłużono także o dodatkowe 2 lata możliwość uzyskania pomocy operacyjnej – wyłącznie w systemach FIT oraz FIP dla instalacji małych elektrowni wodnych (MEW) i biogazowych o mocy nieprzekraczającej 1 MW, które korzystały z systemu zielonych certyfikatów przez minimum 5 lat. W rezultacie, okres wsparcia dla tych instalacji wyniósłby nie dłużej niż 17 lat. W konsekwencji zaproponowano w art. 12 przepis przejściowy pozwalający zastosować przepisy o przedłużeniu wsparcia o 2 lata w stosunku do wytwórców w MEW i w biogazowniach, którzy już posiadają zaświadczenie o możliwości sprzedaży energii w systemie FIT oraz FIP (bez potrzeby wydawania nowych zaświadczeń przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”).

Na podstawie obecnie obowiązujących przepisów ustawy o gospodarowaniu nieruchomościami rolnymi Skarbu Państwa, Krajowy Ośrodek Wsparcia Rolnictwa nie ma możliwości bezprzetargowego wydzierżawienia działek, na których mogą być prowadzone inwestycje w zakresie odnawialnych źródeł energii spółkom kapitałowym prowadzącym działalność w zakresie produkcji energii odnawialnej. W oparciu o obecnie obowiązujące przepisy jedyną możliwością wydzierżawienia tego typu gruntów jest zorganizowanie przetargu nieograniczonego, do którego może przystąpić każdy (zarówno osoba fizyczna jak i osoba prawna) zainteresowana ich wydzierżawieniem. Przeprowadzenie procedury przetargowej jest jednak czasochłonne.

Ponadto zdefiniowano bariery rozwoju wykorzystania odnawialnych źródeł energii w Polsce w ustawie z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. z 2020 r. poz. 293, z późn. zm.) wskazujące, że „jeżeli na obszarze gminy przewiduje się wyznaczenie obszarów, na których rozmieszczone będą urządzenia wytwarzające energię z odnawialnych źródeł energii o mocy przekraczającej 100 kW, a także ich stref ochronnych związanych z ograniczeniami w zabudowie oraz zagospodarowaniu i użytkowaniu terenu; w studium ustala się ich rozmieszczenie”. Regulacja ta uniemożliwia posadowienie urządzeń wytwarzających energię z odnawialnych źródeł energii o mocy przekraczającej 100 kW bez odpowiedniego uwzględnienia w studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego danej gminy, a co za tym idzie w miejscowych planach zagospodarowania przestrzennego, które mogą być sporządzane dla tej gminy lub jej mniejszych obszarów. Jednocześnie trzeba podkreślić, że procedury zmian studium, jak i planów zagospodarowania przestrzennego są długotrwałe i kosztowne, co znacząco przedłuża proces inwestycyjny.

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

Nowelizacja wprowadza z jednej strony ograniczenie obowiązków dla podmiotów chcących wytwarzać energię z małych instalacjach, z drugiej spowoduje wpisanie przedsiębiorców posiadających koncesję, a których instalacje spełniają warunki określone dla małej instalacji do rejestru wytwórców energii w małej instalacji.

Zmiany zaproponowane w projekcie ustawy ograniczają obowiązek koncesyjny dla przedsiębiorców wykonujących działalność gospodarczą w zakresie małych instalacji. Następuje to przez podniesienie progu łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej lub mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu dla instalacji OZE, określonej w ustawie jako mała instalacja.

Z przedłużenia systemu wsparcia do 17 lat skorzysta ponad 400 elektrowni wodnych oraz ok. 80 instalacji produkujących biogaz składowiskowy (BGS) i innych biogazowni, o mocy zainstalowanej do 1 MW, dla których upłynął lub w bieżącym roku i w kolejnych latach upływa 15-letni okres wsparcia utrzyma prawo do uzyskiwania pomocy operacyjnej – i w związku z tym oddalone zostanie ryzyko, że zasadnicza część instalacji MEW i biogazowych zakończyłaby działalność w związku z brakiem wsparcia.

W ramach nowelizacji określono długoterminowy harmonogram udzielania wytwórcom OZE wsparcia obejmującego jako punkt odniesienia cztery kolejne lata. Cel ten osiągnięto przez wprowadzenie delegacji ustawowej do wydania rozporządzenia określającego ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, które mogą zostać sprzedane w drodze aukcji w latach kalendarzowych 2022–2027. Ilość i wartość nie będą mogły zostać zmniejszone. Powyższe tworzy przewidywalne ramy rozwoju sektora OZE w następnych latach w ramach wydłużenia okresu obowiązywania systemu aukcyjnego dla wytwórców energii z OZE i ma na celu zapewnienia stabilnej perspektywy inwestycyjnej.

Proponowany przepis w art. 4 projektu umożliwi spółkom kapitałowym prowadzącym inwestycje w energię odnawialną, szybszą realizację wyznaczonego Polsce celu zwiększenia produkcji energii odnawialnej (przez inwestycje na gruntach wydzielanych bez przeprowadzania przetargu), a także zapewni Krajowemu Ośrodkowi Wsparcia Rolnictwa możliwość realizacji jego zadań ustawowych w zakresie wsparcia działań na rzecz odnawialnych źródeł energii. Dochód pozyskany z dzierżawy gruntów pozwoli jednocześnie na skuteczną i efektywną realizację pozostałych zadań, spoczywających na Krajowym Ośrodku Wsparcia Rolnictwa.

Zmiana zaproponowana do ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. z 2020 r. poz. 293, z późn. zm.), jest odpowiedzią na pojawiające się bariery, które utrudniają dalszy rozwój wykorzystania odnawialnych źródeł energii w Polsce opisane w pkt 1 OSR. Mając na uwadze powyższe, zaproponowano możliwość podniesienia przedmiotowej granicy 100 kW dla wybranych instalacji wykorzystujących odnawialne źródła energii, które nie będzie skutkowało negatywnymi konsekwencjami dla planowania i zagospodarowania przestrzennego w Polsce. Propozycja wyłącza ww. ograniczenie dla urządzeń fotowoltaicznych innych niż wolnostojące, do których zaliczają się między innymi najpopularniejsze urządzenia nadachowe ale również droższe i bardziej zaawansowane technologicznie urządzenia fotowoltaiczne zintegrowane z budynkiem (BIPV).

Zaproponowane zmiany stanowią istotny czynnik powodujący ożywienie gospodarcze, który wychodzi naprzeciw oczekiwaniom społecznym oraz przedsiębiorców, stanowiąc istotne rozwiązania w szczególności dla wytwórców energii z OZE oraz całej branży działającej na rzecz rozwoju instalacji OZE.

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

Zgodnie z art. 194 Traktatu o Funkcjonowaniu Unii Europejskiej, Państwo Członkowskie posiada swobodę „określania warunków wykorzystania jego zasobów energetycznych, wyboru między różnymi źródłami energii i ogólnej struktury jego

zaopatrzenia w energię”. Dlatego też, to uwarunkowania krajowe takie jak wyjściowa struktura miksu energetycznego, istniejące otoczenie prawne, możliwości ekonomiczne, a także stosunki społeczne czy aspekty środowiskowe są brane pod uwagę przy projektowaniu rozwiązań mających na celu zagwarantowanie bezpieczeństwa energetycznego, przy społecznie akceptowalnych kosztach.

Co więcej, zgodnie z Dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/28/WE z dnia 23 kwietnia 2009 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych zmieniająca i w następstwie uchylająca dyrektywy 2001/77/WE oraz 2003/30/WE, kwestia wprowadzeniu do porządku prawnego systemu wsparcia, jest sprawą indywidualną i fakultatywną. Oznacza to, że nie tylko sam kształt systemu wsparcia, jego zasięg czy krąg beneficjentów należy rozpatrywać w warunkach każdego Państwa Członkowskiego, ale także sama decyzja o wspieraniu odnawialnych źródeł energii i wprowadzeniu systemów wsparcia, leży w gestii każdego z Państw Członkowskich.

Dlatego też, ewentualne wyniki analiz porównawczych dotyczących kształtu i zasad systemów wsparcia – funkcjonujących w różnych i indywidualnych uwarunkowaniach krajowych – wymagałyby daleko idącej zachowawczości i ostrożności w próbie ich przeniesienia i zastosowania do innych systemów.

Trzeba też podkreślić, że wprowadzane zmiany są zgodne z kierunkiem określonym w Dyrektywie Parlamentu Europejskiego i Rady 2018/2001/WE z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych, gdzie między innymi wskazana jest konieczność upraszczania procedur administracyjnych oraz przepisów związanych z całym procesem inwestycyjnym. Wymaga to zatem przede wszystkim zbadania i uwzględnienia istniejącego otoczenia prawnego i krajowych rozwiązań prawnych.

Odnosnie do projektowanych zmian przepisów dotyczących planowania przestrzennego należy zauważyć, że uwarunkowania lokalne w dużej mierze zdeterminowane są przez czynniki historyczne – trudne do przeniesienia na grunt innego państwa. Co więcej, społeczna akceptacja obecności instalacji odnawialnych źródeł energii, co pokazują przykłady innych technologii, także jest zmienna w czasie i zależy od stopnia wykorzystania zielonych technologii. Oznacza to, że ewentualne analizy porównawcze w zakresie planowania przestrzennego nie mogłyby wykluczyć odniesienia do podobnego stopnia rozwoju odnawialnych źródeł energii w przeszłości.

Co więcej, z uwagi na powyższe uwarunkowania, a także różne otoczenie prawne, wnioski płynące z takich analiz nie mogłyby być w prosty sposób przeniesione na grunt krajowy.

Wobec powyższego, wyniki analiz porównawczych posiadałyby ograniczony potencjał do wykorzystania, stąd ich szczegółowe wskazywanie w tym dokumencie nie jest rekomendowane.

4. Podmioty, na które oddziałuje projekt

Grupa	Wielkość	Źródło danych	Oddziaływanie
Wytwórcy energii z OZE	do 1500	własne	Zmniejszenie obciążenia i ryzyk dla przedsiębiorców w zakresie obowiązku uzyskania koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej w instancji odnawialnego źródła energii. Umożliwienie korzystania z wydłużonych systemów wsparcia odnawialnych źródeł energii, zarówno w formule prosumenckiej, jak również w przypadku przedsiębiorców zawodowo zajmujących się rozwojem oraz eksploatacją instalacji odnawialnych źródeł energii. Uproszczenie dzierżawy gruntów rolnych wchodzących w skład Zasobu Własności Rolnej Skarbu Państwa dla celów wykorzystania ich na inwestycje dla potrzeb

			pozyskiwania odnawialnych źródeł energii.
Urząd Regulacji Energetyki	1	własne	Zwiększenie obciążenia pracowników Urzędu Regulacji Energetyki w zakresie obowiązku prowadzenia postępowań o udzielenie, zmianę lub cofnięcie promesy koncesji albo koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej w instancji odnawialnego źródła energii, uproszczenie procedur dotyczących postępowań wyjaśniających prowadzonych przez Urząd Regulacji Energetyki w zakresie ilości podmiotów podlegających kontroli realizacji postanowień art. 9 ust. 1 pkt 7 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii.
Krajowy Ośrodek Wsparcia Rolnictwa	1	KOWR	Możliwość bezprzetargowego wdzierżawienia gruntów Zasobu Własności Rolnej Skarbu Państwa, na których mogą być prowadzone inwestycje w zakresie odnawialnych źródeł energii, co wpłynie na zwiększone dochody z czynszu dzierżawnego
Operatorzy Systemu Dystrybucyjnego (OSD)	około 180	BIP URE	Świadczenie usługi
Spółki obrotu energią oraz sprzedawca zobowiązany	około 200	BIP URE	Świadczenie usługi
Spółki kapitałowe realizujące inwestycje w energię odnawialną	trudna do oszacowania	-	Możliwość bezprzetargowego wdzierżawienia gruntów Zasobu Własności Rolnej Skarbu Państwa, na których mogą być prowadzone inwestycje w zakresie odnawialnych źródeł energii
Odbiorcy energii	17,8 mln odbiorców końcowych	Sprawozdanie Prezesa URE z 2019 r.	Wydłużenie okresu ponoszenia opłaty OZE
Obywatele	trudna do oszacowania	-	Odformalizowanie i przez to szybszy rozwój lokalnych i odnawialnych źródeł energii da możliwość zastępowania przestarzałych źródeł energii nowoczesnymi technologiami. Zmniejszenie emisyjności i wpływu miejscowych źródeł energii a przez to poprawa jakości powietrza i likwidowanie zjawiska niskiej emisji i smogu.

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

Projekt podlegał w części uzgodnieniom z Urzędem Regulacji Energetyki.

Projekt został poddany procedurze konsultacji publicznych (21 dni) z następującymi partnerami społecznymi (w tym także Operatorami Systemów Dystrybucyjnych na obszarze kraju), a także wybranymi organizacjami zajmującymi się przedmiotowymi zagadnieniami:

- 1) Enea Operator Sp. z o.o.;
- 2) Energa-Operator S.A.;
- 3) innogy Stoen Operator Sp. z o.o.;
- 4) PGE Dystrybucja S.A.;
- 5) Tauron Dystrybucja S.A.;
- 6) PKP Energetyka S.A.;
- 7) Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A.;
- 8) Polenergia Dystrybucja Sp. z o.o.;
- 9) Client Earth;
- 10) Fundacją Greenpeace Polska;
- 11) Fundacja na rzecz Energetyki Zrównoważonej;
- 12) Fundacją WWF Polska;
- 13) Inicjatywa dla Środowiska, Energii i Elektromobilności;
- 14) Instytut Energetyki Odnawialnej;
- 15) Instytut na Rzecz Ekorozwoju;
- 16) Izba Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii;
- 17) Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie;
- 18) Izba Gospodarcza Energetyki i Ochrony Środowiska;
- 19) Izba Gospodarcza Wodociągi Polskie;
- 20) Izba Projektowania Budowlanego;
- 21) Krajowa Izba Gospodarcza;
- 22) Krajowa Izba Gospodarki Nieruchomościami;
- 23) Polska Geotermalna Asocjacja;
- 24) Polska Izba Biomasy;
- 25) Polska Izba Gospodarcza Energii Odnawialnej i Rozproszonej;
- 26) Polska Izba Gospodarcza Przemysłu Drzewnego;
- 27) Polska Organizacja Rozwoju Technologii Pomp Ciepła;
- 28) Polski Komitet Energii Elektrycznej;
- 29) Polskie Stowarzyszenie Biogazu;
- 30) Polskie Stowarzyszenie Energetyki Słonecznej;
- 31) Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej;
- 32) Polskie Stowarzyszenie Fotowoltaiki;
- 33) Polskie Stowarzyszenie Geotermiczne;
- 34) Polskie Stowarzyszenie Pomp Ciepła;
- 35) Polskie Stowarzyszenie Producentów Biogazu Rolniczego;
- 36) Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych;
- 37) Polskie Towarzystwo Energetyki Słonecznej PTES-ISES;
- 38) Polskie Towarzystwo Fotowoltaiki;
- 39) Polskie Towarzystwo Morskiej Energetyki Wiatrowej;
- 40) Polskie Towarzystwo Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej (PTPiREE);
- 41) Stowarzyszenie Branży Fotowoltaicznej – Polska PV;
- 42) Stowarzyszenie Energii Odnawialnej;
- 43) Stowarzyszenie Forum Rozwoju Efektywnej Energii;
- 44) Stowarzyszenie Małej Energetyki Wiatrowej;
- 45) Stowarzyszenie Papierników Polskich;
- 46) Stowarzyszenie Polska Izba Urbanistów;
- 47) Stowarzyszenie Producentów Energii z Odpadów;
- 48) Stowarzyszenie Producentów i Importerów Urządzeń Grzewczych;

- 49) Stowarzyszenie Urbanistów ZOIU;
- 50) Towarzystwo Elektrowni Wodnych;
- 51) Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie;
- 52) Towarzystwo Obrotu Energią (TOE);
- 53) Towarzystwo Rozwoju Małych Elektrowni Wodnych;
- 54) Unia Producentów i Pracodawców Przemysłu Biogazowego;
- 55) Związek Banków Polskich.

Projekt został również skierowany do zaopiniowania przez reprezentatywne organizacje pracodawców:

- 1) Konfederację Lewiatan;
- 2) Związek Rzemiosła Polskiego;
- 3) Związek Pracodawców Business Centre Club;
- 4) Związek Przedsiębiorców i Pracodawców;
- 5) Pracodawców Rzeczypospolitej Polskiej.

Projekt został skierowany do zaopiniowania przez Komisję Wspólną Rządu i Samorządu Terytorialnego, gdyż reguluje kwestie będących w obszarze jej działania.

Projekt nie wymagał zaopiniowania przez Radę Dialogu Społecznego, reprezentatywne organizacje związkowe, gdyż nie reguluje kwestii będących w obszarze ich działania.

Projekt nie wymagał zasięgnięcia opinii, dokonania konsultacji oraz dokonania uzgodnienia z innymi organami i instytucjami Unii Europejskiej, w tym Europejskim Bankiem Centralnym.

Projekt został zamieszczony w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie internetowej Rządowego Centrum Legislacji, w serwisie Rządowy Proces Legislacyjny, zgodnie z art. 5 ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingsowej w procesie stanowienia prawa (Dz. U. z 2017 r. poz. 248).

6. Wpływ na sektor finansów publicznych

(ceny stałe z r.)	Skutki w okresie 10 lat od wejścia w życie zmian [mln zł]											
	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	Łącznie (0-10)
Dochody ogółem	3,78	32,4	49,2 48	62,2 62	74,0 97	88,3 98	105, 966	117	121, 455	127, 242	132, 327	914,175
budżet państwa												
JST												
pozostałe jednostki (KOWR)	3,78	32,4	49,2 48	62,2 62	74,0 97	88,3 98	105, 966	117	121, 455	127, 242	132, 327	914,175
Wydatki ogółem	0	5,8	5,92	6,03	6,18	6,35	6,52	6,72	6,92	7,13	7,34	64,91
budżet państwa												
JST												
pozostałe jednostki (oddzielnie)												
Saldo ogółem	3,78	26,6	43,3 28	56,2 32	67,9 17	82,0 48	99,4 46	110, 28	114, 535	120, 112	124, 987	849,265
budżet państwa												
JST												
pozostałe jednostki (KOWR)												

Źródła finansowania

Aukcyjny system wsparcia należy ocenić jako efektywny kosztowo z punktu widzenia interesu państwa i ciężarów ponoszonych przez odbiorców energii. W wyniku rosnącej konkurencyjności cenowej technologii wiatru na lądzie i fotowoltaiki, stale obniża się wartość udzielanej w ramach aukcji pomocy publicznej, stanowiącej różnicę pomiędzy wartością energii elektrycznej zakontraktowanej w drodze aukcji, a rynkową wartością energii elektrycznej w 15-letnim okresie wsparcia.

W przypadku technologii wiatrowej z dużym prawdopodobieństwem można zakładać, że przy

	<p>obecnych prognozach cen energii, do budżetu Zarządcy Rozliczeń zwrócona zostanie część zysku z wybudowanych instalacji. Tym bardziej w przypadku dalszego spadku cen energii wytwarzanej w wietrze na lądzie i instalacjach fotowoltaicznych, system aukcyjny służyć będzie zabezpieczeniu oczekiwanego w systemie poziomu inwestycji w nowe moce wytwórcze, bez istotnych kosztów dla budżetu państwa. Przedłużenie systemu aukcyjnego pozwoli na ciągłość korzystania ze sprawdzonego i znanego interesariuszom rozwiązania.</p> <p>Jak wynika z przeprowadzonych analiz dokonanych w oparciu o przyjęte prognozy cen energii elektrycznej, z uwzględnieniem wskaźników makroekonomicznych, jedynie w przypadku jednego ze scenariuszy, zakładającego minimalny wzrost cen energii na przestrzeni kolejnych lat, w ogólnym bilansie została uwidoczniła konieczność zaangażowania pomocy publicznej w ramach aukcyjnego systemu wsparcia. Co istotne, osiągnięta w ramach tej prognozy wartość koniecznego do udzielenia poziomu pomocy publicznej stanowiła mniej niż ¼ dozwolonego maksymalnego poziomu pomocy publicznej dla tego systemu.</p> <p>Jednocześnie jego przedłużenie generuje konieczność zapewnienia finansowania dla Prezesa URE na realizację wskazanych w nowelizacji zadań.</p>
--	--

<p>Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń</p>	<p>Szacunkowe wpływy z dzierżawy gruntów pod fotowoltaikę w latach 2021 – 2031, na podstawie analizy Krajowego Ośrodka Wsparcia Rolnictwa, przy założeniu określonej powierzchni gruntów wydzierżawionych (2021 – 420 ha; 2022 – 3600 ha; 2023 – 5472 ha; 2024 – 6918 ha; 2025 – 8233 ha; 2026 – 9822 ha; 2027 – 11 774 ha; 2028 – 13 000 ha; 2029 – 13 495 ha; 2030 – 14 138 ha; 2031 – 14 703 ha) oraz stawki czynszu dzierżawnego na poziomie 9000 zł/ha (aktualnie stawka rynkowa czynszu dzierżawnego uzyskiwanego za wydzierżawienie gruntów pod lokalizację farm fotowoltaicznych wynosi od 8 do 11 tys. zł za 1 ha). Powierzchnia gruntów wydzierżawianych pod fotowoltaikę będzie sukcesywnie zwiększana, a co za tym idzie zwiększą się też coroczne wpływy z dzierżawy.</p> <p>Szczegółowy wykaz rozkładu środków związanych z przedłużonym utrzymaniem zadań Prezesa URE w konsekwencji wydłużenia systemu aukcyjnego, FIT i FIP:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) koszty wynajmu powierzchni biurowej i koszty energii elektrycznej, sprzątnięcia, utrzymania stanowisk pracy, infrastruktury, licencji, systemów wewnętrznych związanych z OZE, szkolenia; 2) koszty osobowe dla 26 etatów. Etaty te oszacowane zostały na minimalnym poziomie pozwalającym zapewnić stabilność zatrudnienia (do realizacji zadań konieczna jest wiedza na poziomie eksperckim); 3) kwotę 1 883 tys. zł, która została uwzględniona już w 2021 r. w budżecie Urzędu Regulacji Energetyki cz. 50, w ramach której, w budżecie URE na 2021 r. zabezpieczone jest finansowanie 14 etatów.
---	--

7. Wpływ na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorczość, w tym funkcjonowanie przedsiębiorców, oraz na rodzinę, obywateli i gospodarstwa domowe, a także osób niepełnosprawnych oraz osób starszych

		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 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
	osoby niepełnosprawne	0	0	0	0	0	0	0
	osoby starsze	0	0	0	0	0	0	0
W ujęciu	duże przedsiębiorstwa	Proponowane rozwiązania przyspieszą realizację inwestycji w odnawialne						

niepieniężnym		źródła energii w wyniku zmniejszenia obciążeń administracyjnych nakładanych na przedsiębiorców, w szczególności w zakresie ograniczenia obowiązków koncesyjnych dla przedsiębiorców wykonujących działalność gospodarczą w zakresie małych instalacji, przez podniesienie progu łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej lub mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu instalacji odnawialnego źródła energii określonych jako małe instalacje.
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	Proponowane rozwiązania przyspieszą realizację inwestycji w odnawialne źródła energii w wyniku zmniejszenia obciążeń administracyjnych nakładanych na przedsiębiorców, w szczególności w zakresie ograniczenia obowiązków koncesyjnych dla przedsiębiorców wykonujących działalność gospodarczą w zakresie małych instalacji, przez podniesienie progu łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej lub mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu instalacji odnawialnego źródła energii określonych jako małe instalacje.
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	Brak wpływu
	osoby niepełnosprawne	Brak wpływu
	osoby starsze	Brak wpływu
Niemierzalne	(dodaj/usuń)	-----
	(dodaj/usuń)	-----

Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	-----
--	-------

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

<input checked="" type="checkbox"/> nie dotyczy	
Wprowadzane są obciążenia poza bezwzględnie wymaganymi przez UE (szczegóły w odwróconej tabeli zgodności).	<input type="checkbox"/> tak <input type="checkbox"/> nie <input checked="" type="checkbox"/> nie dotyczy
<input type="checkbox"/> zmniejszenie liczby dokumentów <input type="checkbox"/> zmniejszenie liczby procedur <input type="checkbox"/> skrócenie czasu na załatwienie sprawy <input type="checkbox"/> inne:	<input type="checkbox"/> zwiększenie liczby dokumentów <input type="checkbox"/> zwiększenie liczby procedur <input type="checkbox"/> wydłużenie czasu na załatwienie sprawy <input type="checkbox"/> inne:
<p>Zakres wprowadzanych w ramach niniejszej nowelizacji zmian w zakresie ograniczenia obciążeń regulacyjnych, przewiduje:</p> <ol style="list-style-type: none"> zmniejszenie obciążeń administracyjnych dla Urzędu Regulacji Energetyki, w zakresie obowiązku prowadzenia postępowań o udzielenie, zmianę lub cofnięcie promesy koncesji albo koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii, o której mowa w art. 32 ust. 1 pkt 1 lit. b ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r. poz. 833, z późn. zm.); uproszczenie procedur i zmniejszenie nakładu pracy postępowań wyjaśniających prowadzonych przez Urząd Regulacji Energetyki; 	

3) usprawnienie i uproszczenie procedur planistycznych dla samorządowców, brak konieczności częstego zmieniania planów dla określonych typów inwestycji.	
Wprowadzane obciążenia są przystosowane do ich elektronizacji.	<input type="checkbox"/> tak <input type="checkbox"/> nie <input checked="" type="checkbox"/> nie dotyczy
9. Wpływ na rynek pracy	
Projekt nie będzie miał bezpośredniego wpływu na rynek pracy, niemniej jednak zaproponowane rozwiązania mogą mieć pośredni wpływ na utrzymanie miejsc pracy lub wzrost zatrudnienia wynikający z rozwoju odnawianych źródeł energii. Projekt nie spowoduje ani zwiększenia, ani zmniejszenia zatrudnienia w Krajowym Ośrodku Wsparcia Rolnictwa, ani też w spółkach kapitałowych.	
10. Wpływ na pozostałe obszary	
<input checked="" type="checkbox"/> środowisko naturalne <input checked="" type="checkbox"/> sytuacja i rozwój regionalny <input type="checkbox"/> inne:	<input type="checkbox"/> demografia <input checked="" type="checkbox"/> mienie państwowe
<input type="checkbox"/> informatyzacja <input type="checkbox"/> zdrowie	
Omówienie wpływu	<p>Pojawienie się większej liczby instalacji fotowoltaicznych o stosunkowo dużej mocy, może regionalnie negatywnie wpływać na awifaunę w wyniku stosowania w niektórych ogniwach warstw refleksyjnych. Jednocześnie moduły fotowoltaiczne po zakończeniu życia mogą podlegać skutecznemu recyklingowi, zatem nie będą stanowić problemu odpadowego – odzyskuje się z modułów szkło, aluminium oraz wafle krzemowe. Szkło i wafle krzemowe wykorzystywane są do produkcji pokryw do studzienek kanalizacyjnych oraz innych elementów inżynierii drogowej i budowlanej. Aluminium może być przekazywane do huty.</p> <p>Projekt nie wpłynie na sytuację ekonomiczną i społeczną rodziny, a także sytuację osób niepełnosprawnych oraz starszych.</p>
11. Planowane wykonanie przepisów aktu prawnego	
Po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia, z wyjątkiem art. 1 pkt 36 w zakresie dodawanego art. 184i, który wchodzi w życie z dniem 1 czerwca 2021 r.	
12. W jaki sposób i kiedy nastąpi ewaluacja efektów projektu oraz jakie mierniki zostaną zastosowane?	
Nie dotyczy.	
13. Załączniki (istotne dokumenty źródłowe, badania, analizy itp.)	
Brak	