



Minister Klimatu i Środowiska

DEL-WKSE.050.10.2025.AB
IK: 3887133
3887133.15603018.12575570
Warszawa, 23-07-2025

Pan
Szymon Hołownia
Marszałek Sejmu RP

Szanowny Panie Marszałku,

W nawiązaniu do Interpelacji Posłanek Doroty Marek i Joanny Frydrych w sprawie inwestycji w infrastrukturę energetyczną w kontekście rozwoju odnawialnych źródeł energii, K10INT10702, uprzejmie przekazuję następujące informacje.

1. *Jakie działania zostały dotychczas podjęte przez Ministerstwo Klimatu i Środowiska w zakresie modernizacji i rozbudowy krajowej sieci przesyłowej i dystrybucyjnej energii elektrycznej?*

W konsultowanym z Ministrem Klimatu i Środowiska oraz uzgodnionym 20 grudnia 2024 r. z Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki Planie rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną na lata 2025-2034 (dalej: PRSP) zaplanowane są nowe inwestycje uwzględniające prognozowane zapotrzebowanie na moc i energię elektryczną, które poprawią bezpieczeństwo energetyczne regionu, umożliwią wyprowadzenie mocy z odnawialnych źródeł energii oraz zasilenie potencjalnych dużych odbiorców energii elektrycznej. W uzgodnionym PRSP łączne nakłady inwestycyjne planowane przez PSE to ponad 64 mld PLN. Dodatkowo należy zauważyć, że PRSP jest cyklicznie aktualizowany i ma za zadanie odpowiadać na dynamiczne zmiany, jakie obserwujemy w krajowym systemie elektroenergetycznym.

Minister Klimatu i Środowiska bierze również udział w konsultacjach planów rozwoju poszczególnych operatorów systemu dystrybucyjnego (OSD). W dokumentach przygotowanych przez pięciu największych operatorów, tj. Enea Operator sp. z o.o., Energa-Operator S.A., PGE Dystrybucja S.A., Stoen Operator sp. z o.o. oraz Tauron Dystrybucja S.A., przewidziano liczne inwestycje zwiększające potencjał przyłączeniowy do sieci średnich i wysokich napięć. Operatorzy planują przebudowę części linii napowietrznych na linie kablowe, poprawę automatyzacji sieci oraz możliwości jej monitorowania. Działania te pozwolą na zwiększenie dostępności mocy przyłączeniowych oraz dostosowanie sieci do rosnącego obciążenia wynikającego z postępującej elektryfikacji gospodarki.

Należy zaznaczyć, że sieci przesyłowe i dystrybucyjne energii elektrycznej były wspierane przez Ministerstwo Klimatu i Środowiska jeszcze w perspektywie finansowej 2014-2020. Kwota dofinansowania w ramach samego Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko (POIiŚ) wyniosła ok. 3 miliardy złotych. W obecnej perspektywie finansowej (2021-2027) dostępne środki są znacznie większe i wynoszą ok. 85 miliardów złotych.

Źródłami finansowania w obecnej perspektywie są nie tylko programy polityki spójności, takie jak Fundusze Europejskie na Infrastrukturę, Klimat, Środowisko (FEnIKS) i Fundusze Europejskie dla Polski Wschodniej (FEPW), ale także Krajowy Plan Odbudowy i Zwiększania Odporności (KPO) oraz Fundusz Modernizacyjny.

2. Jakie środki finansowe zostały przeznaczone na inwestycje infrastrukturalne w tym obszarze? Jakie inwestycje są obecnie realizowane lub zaplanowane w najbliższej perspektywie?

W ostatnich latach na rozwój sieci elektroenergetycznych przeznaczono rekordowo wysokie środki finansowe, które obejmują dofinansowanie bardzo szerokiego wachlarza inwestycji objętych planami rozwojowymi operatorów systemu przesyłowego oraz operatorów systemu dystrybucyjnego.

Krajowy Plan Odbudowy i zwiększania odporności

W ramach Krajowego Planu Odbudowy i Zwiększania Odporności Minister Klimatu i Środowiska odpowiada za realizację następujących inwestycji ukierunkowanych na wsparcie w obszarze sieci elektroenergetycznych:

G1.2.3 Rozwój sieci przesyłowych, inteligentna infrastruktura elektroenergetyczna

Celem inwestycji jest rozbudowa, modernizacja i cyfryzacja sieci przesyłowej, ze szczególnym uwzględnieniem połączeń północ-południe, w celu lepszej integracji OZE z krajowym systemem elektroenergetycznym. Zakres inwestycji obejmuje rozbudowę linii 400 i 220 kV, budowę lub modernizację stacji energetycznych, wdrożenie CSIRE (Centralny System Informacji Rynku Energii), w tym systemu monitorowania jakości energii, a także rozwój trzech systemów informacyjno- komunikacyjnych wspierających zarządzanie siecią i centra danych.

Inwestycja G1.2.3 skierowana jest do PSE S.A. Dotychczas podpisano umowy dofinansowania na budowę lub modernizację 320 km linii przesyłowej 400 kV i 50 km linii 220 kV oraz budowę lub modernizację 5 stacji elektroenergetycznych na łączną kwotę ponad 2 mld zł.

Alokacja inwestycji to 2 590 391 251 zł w części grantowej.

G1.2.4 Budowa lub modernizacja sieci dystrybucyjnych energii elektrycznej obsługujących głównie obszary wiejskie w celu umożliwienia przyłączenia nowych odnawialnych źródeł energii

Celem inwestycji jest budowa lub modernizacja 880 km sieci dystrybucyjnych, w tym powiązanych stacji, oraz integracja funkcji inteligentnych sieci. Inwestycja ma na celu wsparcie budowy, modernizacji i cyfryzacji sieci dystrybucyjnych energii elektrycznej obsługujących głównie obszary wiejskie w celu umożliwienia przyłączenia nowych odnawialnych źródeł energii na tych obszarach. **Alokacja wynosi 4 195 079 912 zł w części grantowej.** Inwestycja jest realizowana przez NFOŚiGW, a beneficjentami są operatorzy systemu dystrybucyjnego.

Nabór w ramach inwestycji ruszył 6 marca 2025 r. z możliwością składania wniosków od 7 marca br., termin składania wniosków został wydłużony do końca lipca br.

G3.1.4 Wsparcie na rzecz krajowego systemu energetycznego (Fundusz Wsparcia Energetyki)

Wsparcie w ramach tej inwestycji udzielane jest w formie preferencyjnej pożyczki, na sfinansowanie projektów przyczyniających się do zapewnienia stabilności systemu energetycznego, przekształcenia systemu elektroenergetycznego z systemu jednokierunkowego (tzw. pasywnego) w system dwukierunkowy, z aktywnym udziałem odbiorców energii elektrycznej oraz służącego integracji odnawialnych źródeł energii w systemie elektroenergetycznym poprzez budowę i modernizację sieci elektroenergetycznych przyczyniając się do obniżenia kosztów transformacji energetycznej.

Fundusz Wsparcia Energetyki powołany został przez BGK i MKiŚ we wrześniu 2024 r., z budżetem ponad 70 mld zł. Dotychczas podpisano sześć umów pożyczki, na łączną kwotę ponad 50,55 mld zł. W ramach trzeciej rewizji KPO, budżet inwestycji G3.1.4 został zwiększony do **71 211 169 595 zł**. Szczegółowe informacje dotyczące naboru na sieci elektroenergetyczne znajdują się na stronie BGK (<https://www.bgk.pl/produkty/pozyczki-na-sieci-elektroenergetyczne/>).

Fundusze Europejskie na Klimat, Infrastrukturę i Środowisko

FENX.02.03 Infrastruktura energetyczna

Celem działania w ramach sieci elektroenergetycznych jest rozwijanie inteligentnych systemów elektroenergetycznych. Wspierana będzie budowa, rozbudowa lub modernizacja linii elektroenergetycznych na wszystkich poziomach napięć, stacji elektroenergetycznych, jak i projektów zawierających oba ww. komponenty. Wspierane projekty muszą służyć integracji OZE z siecią.

Program przewiduje wsparcie następujących działań:

- budowa i modernizacja inteligentnych sieci elektroenergetycznych (przesyłowych i dystrybucyjnych) na wszystkich poziomach napięć,
- budowa lub rozbudowa magazynów energii elektrycznej.

Alokacja wynosi **3 183 255 000,00 zł**.

Od 31.01.2025 r. do 30.06.2025 r. trwał nabór wniosków w zakresie budowy i modernizacji inteligentnej sieci elektroenergetycznej (przesył) z alokacją 800 mln PLN.

Planowany termin naboru wniosków w zakresie budowy i modernizacji inteligentnej sieci elektroenergetycznej (dystrybucja) potrwa od 28.07.2025 r. do 30.09.2025 r. z alokacją 500 mln PLN.

Fundusze Europejskie dla Polski Wschodniej

FEPW.02.01 Dystrybucja energii

Wsparcie będzie przeznaczane na rozwój inteligentnych sieci elektroenergetycznych (systemów dystrybucyjnych) typu smart grid, w celu zwiększenia możliwości przyłączenia OZE, rozwoju zeroemisyjnego transportu, a także zapewnienia stabilności dostaw energii do odbiorców.

Alokacja wynosi **877 275 000,00 zł**.

Od 15.04.2025 r. do 30.06.2025 r. trwał nabór wniosków (alokacja 200 mln PLN).

Fundusz Modernizacyjny (NFOŚiGW pełni funkcję operatora krajowego)

Elektroenergetyka – Inteligentna infrastruktura energetyczna

Rozwój inteligentnej infrastruktury energetycznej pozwalającej na szeroką wielostronną komunikację wszystkich stron procesu dystrybucji energii elektrycznej, poprzez instalację u odbiorców końcowych liczników zdalnego odczytu, o których mowa w art. 3 pkt 64 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266 z późn.zm.), tzw. liczników inteligentnych (AMI) wraz z infrastrukturą informatyczno-zarządczą, mający na celu optymalizację pracy sieci, szybszą obsługę procesów rynku energii elektrycznej i umożliwienie wdrażania mechanizmów DSR.

Alokacja wynosi **1 000 000 000,00 zł**.

Ostatni nabór zakończył się w 30.09.2024 r. Okres kwalifikowalności kosztów zakończył się 31.12.2027 r.

3. W jaki sposób resort wspiera operatorów systemów dystrybucyjnych w przystosowaniu sieci do odbioru energii od prosumentów oraz innych wytwórców OZE?

Ministerstwo Klimatu i Środowiska aktywnie wspiera rozwój energetyki odnawialnej oraz przyłączanie prosumentów i innych źródeł OZE do sieci elektroenergetycznej. Intensywny

wzrost liczby mikroinstalacji oraz dynamiczny rozwój odnawialnych źródeł energii stwarzają potrzebę przekształcenia sieci w bardziej elastyczną, zdolną do odbioru rozproszonej energii elektrycznej.

Zgodnie z danymi Agencji Rynku Energii na koniec maja 2025 r. moc zainstalowana w OZE w Polsce wynosiła 35,3 GW, z czego:

- Elektrownie słoneczne – 22,6 GW
- Elektrownie wiatrowe – 10,3 GW
- Elektrownie biogazowe – 0,32 GW
- Elektrownie biomasowe – 0,97 GW
- Elektrownie wodne – 0,98 GW

W 2024 r. odnawialne źródła energii odpowiadały za 30% energii elektrycznej wyprodukowanej i dostarczonej do polskiego systemu elektroenergetycznego.

Dodatkowo odnawialne źródła energii stanowią ponad 48% całkowitej mocy zainstalowanej w Polsce. Dominującą technologią jest fotowoltaika - w maju 2025 r. moc zainstalowana w tym sektorze wyniosła 64% wszystkich mocy OZE, oraz 31% mocy w całym systemie elektroenergetycznym. Pośród 22,6 GW mocy zainstalowanej, duży udział stanowi energetyka prosumencka. Moc zainstalowana w mikroinstalacjach wyniosła niemal 12,5 GW. Na ten wynik składa się więcej niż 1,5 mln prosumentów.

W ciągu ostatnich kilku lat Polska doświadczyła szybkiego rozwoju odnawialnych źródeł energii. Od 2019 r. uruchomiono ponad 25 GW energii odnawialnej, zwiększając udział czystej energii elektrycznej w całkowitej produkcji energii elektrycznej z 15,5% w 2019 r. do 29,4% na koniec 2024 r.

Tak szybki rozwój, zwłaszcza w segmencie prosumenckim, rodzi wyzwania dla funkcjonowania systemu elektroenergetycznego i sieci dystrybucyjnych, szczególnie w godzinach szczytowej generacji. Resort podejmuje więc szereg działań, których celem jest wsparcie operatorów w transformacji sieci, by mogły one skutecznie przyjmować rosnącą ilość energii z rozproszonych źródeł.

Jednym z podjętych działań są przepisy zawarte w ustawie z dnia 25 czerwca 2025 r. o zmianie ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych oraz niektórych innych ustaw (druki sejmowe: 1130, 1367; druk senacki: 363), która znajduje się na końcowym etapie prac parlamentarnych. Mają one na celu rozwiązanie problemu tzw. kosztu profilu dotyczącego wytwórców energii elektrycznej uczestniczących w aukcyjnym systemie wsparcia OZE, dla których cena rozliczeniowa dzienna, będąca podstawą rozliczenia ujemnego salda wypłacanego wytwórcom w ramach kontraktu różnicowego jest wyliczana na podstawie średniej dziennej. Tymczasem faktyczna sprzedaż odbywa się w godzinach z niższymi cenami hurtowymi energii elektrycznej.

Ministerstwo Klimatu i Środowiska zaproponowało możliwość bardziej korzystnego rozliczenia ujemnego salda dla podmiotów, **które zdecydują się ograniczyć moc maksymalną wprowadzaną do sieci względem mocy zainstalowanej, określając zakres podmiotowy i czasowy regulacji.** Z tej możliwości będą mogli skorzystać wytwórcy energii elektrycznej z instalacji OZE, którzy wygrali aukcję i wykorzystują do produkcji energii wyłącznie energię promieniowania słonecznego. Skorzystanie z tej opcji jest całkowicie dobrowolne, a podmioty, które się na to nie zdecydują, będą rozliczać ujemne saldo na dotychczasowych zasadach. **Głównym celem wprowadzenia tych przepisów jest ustabilizowanie systemu elektroenergetycznego w godzinach, w których przypada najwyższa produkcja energii elektrycznej z instalacji PV. Ograniczenie mocy wprowadzanej do sieci przez instalacje fotowoltaiczne korzystające z nowego systemu rozliczeń powinno zmniejszyć częstość i zakres redysponowania instalacji OZE. Przyniesie to korzyści wszystkim odbiorcom energii, którzy pośrednio ponoszą dzisiaj koszty tych niebędących działań operatorskich.**

Możliwość rozliczania ujemnego salda na nowych zasadach jest ograniczona czasowo. Podmiot, który złoży stosowny wniosek, będzie uprawniony do rozliczenia ujemnego salda przez okres 12 miesięcy, jednak nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2027 r. Wniosek można złożyć powtórnie przed dniem 31 grudnia 2027 r. Dodatkowo, wytwórcy, którzy skorzystają z nowych zasad, nie będą mogli uwzględniać wolumenu energii wyprodukowanej i wprowadzonej do sieci w godzinach, dla których średnie ceny giełdowe były niższe niż 0 zł za 1 MWh. Ograniczenie to ma przeciwdziałać nadwyżce energii elektrycznej z PV w systemie, kiedy nie może ona być zagospodarowana.

Dalszy dynamiczny rozwój PV, w szczególności wielkoskalowych instalacji fotowoltaicznych w najbliższych latach będzie zależał od integracji sektorowej, czyli elektryfikacji innych sektorów energetycznych i przemysłowych, a w kolejnych latach również od rozwoju elektromobilności oraz od tempa budowy elektrolizerów zielonego wodoru. Dodatkowo, znaczny wpływ na zagospodarowanie nadwyżek energii elektrycznej z instalacji PV będzie miał rozwój magazynowania energii.

Należy podkreślić, że Polska posiada jeden z najlepiej rozwiniętych systemów ciepłowniczych w Europie, który już obecnie (bez budowy akumulatorów ciepła) potrafi wchłonąć duże ilości energii. Transformacja ciepłownictwa, również przy wykorzystaniu energii elektrycznej jest znaczącym wyzwaniem, które czeka nas w nadchodzących latach i znacząco może zwiększyć absorpcję i integrację energii elektrycznej z OZE.

Ważnym elementem wsparcia integracji OZE z siecią są także przepisy zawarte w procedowanym obecnie projekcie ustawy o zmianie ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych oraz niektórych innych ustaw (**druk UD89**). Proponowane zmiany przewidują m.in. ułatwienia w zakresie przyłączania magazynów energii elektrycznej w połączeniu z mikroinstalacjami, zarówno dla prosumentów w systemie net-billing, jak i net-metering.

Zgodnie z proponowanymi zmianami:

1. Moc zainstalowana magazynu energii elektrycznej będzie mogła wynosić do 2,2-krotności mocy zainstalowanej mikroinstalacji, co umożliwi bardziej efektywne wykorzystanie nadwyżek energii.
2. Łączna moc wprowadzana do sieci dystrybucyjnej przez mikroinstalację i magazyn energii nie będzie mogła przekraczać mocy mikroinstalacji, co pozwoli zachować równowagę w pracy systemu dystrybucyjnego.

Nowelizacja ta ułatwia integrację magazynów energii z mikroinstalacjami. Dzięki temu prosumenci będą mieli większą kontrolę nad zużyciem i przechowywaniem nadwyżek energii, co poprawi efektywność systemu oraz zwiększy niezależność energetyczną. Wprowadzone rozwiązania pozwolą również na lepsze dostosowanie zużycia energii do własnych potrzeb, zmniejszając ilość oddawanej do sieci energii, zwiększając autokonsumpcję oraz stabilizując sieć elektroenergetyczną w Polsce.

Z kolei w projekcie ustawy o zmianie ustawy o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych oraz niektórych innych ustaw (**nr UD162**) znajdują się przepisy wprowadzające ramy prawne dla wyznaczania tzw. obszarów przyspieszonego rozwoju instalacji odnawialnego źródła energii (dalej: „OPRO”), które mają stanowić podzbiór obszarów o największym potencjale do lokalizowania poszczególnych rodzajów instalacji OZE, zidentyfikowanych na podstawie tzw. mapowania potencjału OZE, opracowywanego obecnie na zlecenie MKiŚ.

OPRO mają być wyznaczane przez organy samorządu województwa na podstawie planów obszarów przyspieszonego rozwoju instalacji odnawianego źródła energii. Docelowo OPRO mają pozwolić przede wszystkim na skrócenie etapu wydawania pozwoleń środowiskowych, uznawanego za najbardziej czasochłonny, dzięki czemu proces inwestycyjny ma zostać znacząco skrócony, tj. do maksymalnie 12 miesięcy.

Warto w tym miejscu zaznaczyć, że OPRO będą uwzględniać m.in. dostępność infrastruktury sieciowej. Takie podejście pozwoli na optymalizację lokalizacji inwestycji pod kątem istniejącej i planowanej infrastruktury przesyłowej i dystrybucyjnej oraz lepsze wykorzystanie istniejących zasobów sieciowych. W procesie wyznaczania OPRO będą brali udział operator systemu przesyłowego oraz operatorzy systemów dystrybucyjnych, w związku z czym ich zaangażowanie przełoży się na realną ocenę możliwości technicznych sieci oraz zwiększenie stabilności i bezpieczeństwa KSE.

W ramach przedmiotowego rozwiązania, projekt UD162 wprowadza m.in. także zachętę dla inwestycji umożliwiających odbiór energii elektrycznej linią bezpośrednią z instalacji zlokalizowanych na OPRO. Wykorzystujący to rozwiązanie przedsiębiorca, który jest odbiorcą przemysłowym wpisanym do wykazu odbiorców przemysłowych, prowadzonego przez Prezesa URE, ma podlegać zwolnieniu z tzw. opłaty solidarnościowej.

Wprowadzenie projektowanej zmiany wpłynie na obniżenie kosztów energii dla przedsiębiorców oraz dekarbonizację gospodarki, co znacząco przyczyni się do poprawy jej konkurencyjności, utrzymanie działalności przemysłu, w tym kluczowego dla bezpieczeństwa narodowego przemysłu energochłonnego (np. hutnictwa), czy zwiększenie stabilności i bezpieczeństwa KSE, dzięki większej absorpcji energii z jednostek OZE.

Projekt UD162 znajduje się na etapie rozpatrzenia przez Komitet do Spraw Europejskich. Wejście w życie projektowanych rozwiązań planowane jest na IV kwartał br.

Odpowiedzią na konieczność przystosowania sieci dystrybucyjnej do nowych wyzwań jest również przygotowana w Ministerstwie Klimatu i Środowiska szeroka reforma w zakresie przyłączeń do sieci elektroenergetycznych (**nr UC84**). Planowane zmiany ustawowe wpłyną na uproszczenie i zwiększenie transparentności procesu przyłączenia do sieci obejmujących system przesyłowy i dystrybucyjny oraz na optymalizację wykorzystania istniejącej infrastruktury. Przewidywane zmiany pozwolą na przyspieszenie procesu transformacji energetycznej i zwiększenie liczby obiektów możliwych do przyłączenia przy równoczesnej optymalizacji kosztów i nakładów wynikających chociażby z odblokowania niewykorzystywanych i nierealizowanych wydanych warunków przyłączenia oraz zwiększenia elastyczności sieci i rozwoju inwestycji w zakresie magazynowania energii.

Projekt przewiduje m.in.:

- Ograniczenie liczby dokumentów dołączanych do wniosku o przyłączenie – w projekcie przewiduje się likwidację wymogu dołączania wypisu i wyrysu z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego lub decyzji o warunkach zabudowy oraz dokumentu potwierdzającego tytuł prawny do korzystania z nieruchomości, na której jest planowana inwestycja określona we wniosku. Obowiązek przedłożenia dokumentu jest zastępowany obowiązkiem złożenia stosownego oświadczenia.
- Wprowadzenie elastycznych umów przyłączeniowych – tego typu umowy mają być co do zasady traktowane jako rozwiązanie tymczasowe, do czasu odpowiedniej rozbudowy sieci elektroenergetycznej, dlatego też warunki przyłączenia oraz elastyczna umowa o przyłączenie mają obejmować postanowienia określające rodzaj ograniczeń odpowiednio w kierunku poboru lub wprowadzania energii elektrycznej oraz warunki, które muszą zostać spełnione w celu ich usunięcia, w tym w szczególności wymagany zakres rozbudowy sieci.
- Wprowadzenie do umów o przyłączenie obowiązku realizacji kamieni milowych oraz wprowadzenie aukcji na uwolnione moce przyłączeniowe – umowy o przyłączenie do sieci o napięciu powyżej 1kV będą rozwiązywane w przypadku gdy podmiot przyłączany do sieci w określonych terminach nie zrealizuje zdefiniowanych w umowie kamieni milowych inwestycji. W takim przypadku

przedsiębiorstwo energetyczne będzie udostępniało w drodze aukcji możliwość zawarcia umowy o przyłączenie dla tego miejsca w sieci.

- Rezygnacja z konieczności wykonywania ekspertyz wpływu na sieć w przypadku dodawania kolejnej instalacji lub zwiększenia mocy zainstalowanej, o ile zmianie nie ulega moc przyłączeniowa - w celu uproszczenia procedur projektowane rozwiązania przewidują wprowadzenie możliwości modyfikacji warunków przyłączenia w zakresie dodania kolejnej instalacji lub zwiększenia mocy zainstalowanej bez konieczności ponownego wykonywania ekspertyzy wpływu na sieć, o ile nie ulegnie zmianie moc przyłączeniowa, a do wniosku o określenie warunków przyłączenia zostanie dołączone zobowiązanie do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej.
- Zwiększenie transparentności procesu przyłączeniowego poprzez nałożenie na operatorów obowiązków utworzenia scentralizowanych platform informatycznych i publikowania na nich informacji dotyczących przyłączeń - w projekcie zaproponowano przepisy obligujące operatorów do tworzenia dostępnych publicznie platform informacyjnych na których publikowane będą regularnie aktualizowane informacje m.in. o dostępnych zdolnościach przyłączeniowych, złożonych wnioskach o określenie warunków przyłączenia, statusu rozpatrywania wniosku, odrzuconych wnioskach o przyłączenie wraz z uzasadnieniem odrzucenia czy też kryteriach stosowanych do obliczania przepustowości sieci dostępnej dla nowych przyłączeń. Dodatkowo operatorzy systemów elektroenergetycznych będą zobowiązani do stworzenia możliwości składania wniosków o przyłączenie i ich rozpatrywania w procesie w pełni elektronicznym.

Obecnie w Ministerstwie Klimatu i Środowiska rozpatrywane są liczne uwagi do projektu zgłoszone przez wiele podmiotów w ramach konsultacji publicznych.

Z wyrazami szacunku

Z up. Ministra

Miłosz Motyka
Podsekretarz Stanu
Ministerstwo Klimatu i Środowiska
/ - podpisany cyfrowo/

Do wiadomości:

- Departament Spraw Parlamentarnych w KPRM