



Warszawa, dnia 09-05-2022 r.

Minister Klimatu i Środowiska

DSP-WPE.050.4.2022.KW
2044352.7426848.5994994

**Pan
Tomasz Grodzki
Marszałek Senatu RP**

Szanowny Panie Marszałku,

w odpowiedzi na oświadczenie Pana Senatora Stanisława Lamczyka, złożone podczas 39. posiedzenia Senatu RP, w sprawie *sugestii Parlamentarnego Zespołu do spraw Prawa Elektrycznego dotyczących polityki energetycznej Polski*, znak BPS/043-39-1601/22, Ministerstwo Klimatu i Środowiska, w porozumieniu z Ministrem Aktywów Państwowych, Ministrem Rozwoju i Technologii, Ministrem Infrastruktury oraz Pełnomocnikiem Rządu do spraw Strategicznej Infrastruktury Energetycznej, przekazuje stanowisko do ww. oświadczenia.

I. Rewizja Polityki energetycznej Polski do 2040 r.

Ze względu na aktualną sytuację międzynarodową spowodowaną rosyjską agresją na Ukrainę, w wymiarze strategicznym podjęto decyzję o modyfikacji zapisów *Polityki energetycznej Polski do 2040 r.* (PEP2040) w sposób, który pozwoli zneutralizować lub ograniczyć ryzyka związane z potencjalnymi sytuacjami kryzysowymi, a jednocześnie umożliwi realizację głównego celu polityki energetycznej, tj. zagwarantowania bezpieczeństwa energetycznego, przy zapewnieniu konkurencyjności gospodarki i zmniejszeniu oddziaływania sektora energii na środowisko.

W tym kontekście Rada Ministrów 29 marca br. przyjęła założenia do aktualizacji PEP2040, przedłożone przez Ministra Klimatu i Środowiska. W ramach przyjętych założeń istniejące filary PEP2040 (tj. sprawiedliwa transformacja, budowa zeroemisyjnego systemu oraz poprawa jakości powietrza) uzupełniono o nowy filar – suwerenność energetyczną, której szczególnym elementem jest zapewnienie szybkiego uniezależnienia krajowej gospodarki od importowanych paliw kopalnych oraz ich pochodnych z Federacji Rosyjskiej.

Mając na względzie nowe uwarunkowania silnie oddziałujące na sektor energii, założenia do aktualizacji *Polityki energetycznej Polski do 2040 r.* przewidują implementację następujących działań kierunkowych:

- 1) Zwiększenie dywersyfikacji technologicznej i rozbudowa mocy opartych o źródła krajowe. Inwestycje w sektorze energetycznym będą ukierunkowane na zapewnienie stabilności pracy systemów.
- 2) Dalszy rozwój odnawialnych źródeł energii powinien pozwolić na budowanie niezależności i suwerenności energetycznej, a jednocześnie wpłynie na poprawę jakości życia wynikającej z lepszej jakości środowiska naturalnego.
- 3) Poprawa efektywności energetycznej, która obejmować będzie w sposób szczególny zintensyfikowane działania termomodernizacji i renowacji budynków oraz wykorzystanie niskotemperaturowych źródeł ciepła, ale także działania proefektywnościowe w przemyśle.

- 4) Dalsza dywersyfikacja dostaw i zapewnienie alternatyw dla węglowodorów polegać będzie w szczególności na przyspieszeniu budowy gazowego pływającego terminalu FSRU w Zatoce Gdańskiej wraz z rozbudową sieci krajowej oraz rozbudową podziemnych magazynów gazu ziemnego. Długookresowo dążyć się będzie do zastępowania popytu na gaz ziemny i ropę naftową alternatywnymi, nowoczesnymi źródłami energii tj. wodór, biometan, biokomponenty, niskoemisyjne paliwa syntetyczne czy energia elektryczna.
- 5) Decyzje inwestycyjne w gazowe moce wytwórcze będą dostosowane do dostępności paliwa. Brak przewidywalności na rynku gazu w ujęciu średniookresowym może wpłynąć na zwiększenie poziomu wykorzystania istniejących jednostek węglowych. Natomiast plany inwestycyjne dotyczące nowych mocy gazowych będą podlegać weryfikacji pod kątem ekonomiki produkcji.
- 6) Dążyć się będzie do utrzymania w gotowości do pracy jednostek węglowych zgodnie z ich technicznym czasem życia (dłuższym niż wynika to z przesłanek ekonomicznych, wrażliwych na ceny uprawnień do emisji CO₂), co zagwarantuje dostawy energii i umożliwi lepszą integrację OZE w systemie energetycznym. Zintensyfikowane będą również działania mające na celu rozwój czystych technologii węglowych (CTW).
- 7) Konsekwentnie wdrażana będzie energetyka jądrowa oparta przede wszystkim o duże reaktory tj. powyżej 1000 MW. Równolegle do prowadzonych prac w zakresie budowy pierwszej polskiej elektrowni jądrowej kontynuowane będą wysiłki mające na celu perspektywiczne wdrożenie mikro/małych reaktorów modułowych (ang. *mikro/small modular reactor, MMR/SMR*).
- 8) Rozwój sieci i magazynowania energii ma kluczowe znaczenie dla integracji rozproszonych, a w szczególności odnawialnych źródeł energii. W związku z powyższym konsekwentnie prowadzona będzie budowa nowoczesnej i zautomatyzowanej infrastruktury sieciowej, a także intensyfikowane będą prace związane z rozwojem magazynów energii, w tym elektrowni wodnych szczytowo-pompowych oraz magazynów prosumenckich.
- 9) Polska będzie podejmować również wysiłki negocjacyjne w celu reformy mechanizmów polityki klimatycznej Unii Europejskiej, tak aby możliwe było przeprowadzanie niskoemisyjnej i ambitnej transformacji, kontrybuując do realizacji celów UE, przy uwzględnieniu czasowego zwiększonego wykorzystania konwencjonalnych mocy wytwórczych, bez ponoszenia nadmiernych kosztów wynikających z polityki klimatycznej.

Ww. działania są kierunkowo spójne z postulatami zgłoszonymi w ww. oświadczeniu Pana Senatora Stanisława Lamczyka.

II. Rozwój OZE

Założenia do aktualizacji PEP2040 wskazują na dalszy rozwój odnawialnych źródeł energii, który powinien pozwolić na budowanie niezależności i suwerenności energetycznej, a jednocześnie wpłynie na poprawę jakości życia wynikającej z lepszej jakości środowiska naturalnego. W perspektywie 2040 r. dążyć się będzie do tego, aby około połowa produkcji energii elektrycznej pochodziła z OZE.

Obok dalszego rozwoju mocy wiatrowych i słonecznych, zintensyfikowane będą działania mające na celu rozwój wykorzystania OZE niezależnych od warunków atmosferycznych, czyli wykorzystujących energię wody, biomasy, biogazu czy ciepła ziemi (geotermia, pompy ciepła). Jako ważny punkt działań wskazuje się rozwój sektora biometanu – ze względu na podobne właściwości do gazu ziemnego, możliwe jest jego wykorzystanie w ciepłownictwie i elektroenergetyce, ale także do produkcji biowodoru. Szacuje się, że zdolności produkcyjne biometanu mogą wynieść ok. 1 mld m³ w 2030 r. Szczególnie pożądane będzie wykorzystanie OZE w klastrach energii i spółdzielniach energetycznych oraz w ramach instalacji hybrydowych. Kontynuowane będzie promowanie fotowoltaiki i energetyki wiatrowej na lądzie. Nastąpi rozwój wiatrowej energetyki na morzu. W celu rozwoju mocy wiatrowych offshore niezwykle ważne będzie konsekwentne realizowanie inwestycji

w portach morskich. Na większą skalę wykorzystany zostanie również potencjał elektrowni szczytowo-pompowych (ESP), które spełniają rolę magazynów energii.

W planach jest zwiększenie środków na programy m.in. *Mój Prąd* oraz *Moje Ciepło* – umożliwi to dalszy rozwój mikroinstalacji PV oraz pomp ciepła. Większe środki przeznaczone będą na inwestycje w sieci dystrybucyjne i przesyłowe, które odgrywają kluczową rolę dla dalszego rozwoju OZE.

III. Rozwój lądowej energetyki wiatrowej

Procedowany dotychczas w Ministerstwie Rozwoju i Technologii projekt nowelizacji ustawy z 20 maja 2016 r. o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych na wniosek Minister Anny Moskwy został przekazany do Ministerstwa Klimatu i Środowiska w celu kontynuowania prac legislacyjnych. Za ich finalizację odpowiedzialny będzie Pełnomocnik Rządu ds. OZE Ireneusz Zyska. Aktualnie trwają prace i analizy zmierzające do przekazania projektu do rozpatrzenia przez Stały Komitet Rady Ministrów.

Uelastycznienie tzw. zasady 10H jest kluczowe dla dalszego rozwoju technologii wiatrowej na lądzie. Nowe propozycje mają na celu modyfikację przepisów, które pozwolą na realizację nowych inwestycji w zakresie wznoszenia elektrowni wiatrowych. Ponadto mają zapewnić właściwy poziom kontroli nad tym procesem przez władze gminne i społeczność lokalną, a także odpowiedni poziom bezpieczeństwa eksploatacji elektrowni wiatrowych przy pełnej informacji o planowanej inwestycji dla mieszkańców gmin, w których lokalizowane będą instalacje wiatrowe.

IV. Energetyka wodna w Polsce

Rozwinięty system odnawialnych źródeł energii pozytywnie wpływa na ograniczenie zmian klimatu z uwagi na jego zeroemisyjność bądź niską emisyjność, co wpisuje się w kierunki krajowej i unijnej polityki klimatyczno-energetycznej. W proces rozwoju OZE zaangażowanych jest wiele resortów, z wiodącą rolą Ministerstwa Klimatu i Środowiska. Przykładowo, Ministerstwo Infrastruktury wspiera działania w obszarze rozwoju m.in. energetyki wodnej.

Elektrownie wodne w porównaniu do elektrowni fotowoltaicznych czy wiatrowych, wykazują się dużo większą stabilnością w produkcji energii. Hydroelektrownie nie są w tak dużym stopniu zależne od panujących warunków atmosferycznych, determinujących wydajność paneli słonecznych czy turbin wiatrowych. Charakteryzują się również zdecydowanie dłuższym okresem eksploatacji. Dodatkowo elektrownie zlokalizowane na zaporach zbiorników retencyjnych mogą stanowić swojego rodzaju magazyny energii odnawialnej. Niemniej ze względu na krajowe uwarunkowania (w tym krajowe zasoby wodne oraz, energia z elektrowni wodnych przepływowych miała nieznacznym udział w strukturze mocy zainstalowanych i produkcji energii elektrycznej.

Obecnie w Ministerstwie Infrastruktury trwają prace nad Programem Wieloletnim pn. *Gospodarowanie Zasobami Wodnymi*, którego głównym celem jest ochrona przed suszą poprzez zwiększenie retencji wodnej. Zrealizowanie Programu pozwoli na retencję blisko 260,4 mln m³ wody na terenie kraju. W perspektywie 10-letniej – do 2032 r. planowane jest wykonanie 19 zbiorników wodnych – suchych i mokrych, pełniących funkcję retencyjną oraz przeciwpowodziową. Realizacja działań Programu umożliwi wykorzystanie źródeł odnawialnych do produkcji energii elektrycznej w elektrowniach wodnych zlokalizowanych przy zbiornikach wodnych. Przyczyni się to do realizacji celów polityki klimatyczno-energetycznej Budowę nowych elektrowni wodnych w ramach przedmiotowego Programu przewiduje się na 7 zbiornikach:

- 1) Zbiornik Oleśniki: roczna produkcja energii elektrycznej: 0,59 GWh/rok;
- 2) Zalew Zemborzycki: roczna produkcja energii elektrycznej: 0,42 GWh/rok;
- 3) Zbiornik Wielowieś Klasztorna: roczna produkcja energii elektrycznej: 3,05 GWh/rok;
- 4) Zbiornik Katy- Myscowa: roczna produkcja energii elektrycznej: 3,9 GWh/rok;
- 5) Zbiornik Tkaczewska Góra: roczna produkcja energii elektrycznej: 0,268 GWh/rok;
- 6) Zbiornik Bzin: roczna produkcja energii elektrycznej: 0,14 GWh/rok;
- 7) Zbiornik Kamieniec Żąbkowicki: roczna produkcja energii elektrycznej: 11,3 GWh/rok.

V. Strategie realizowane przez podmioty z udziałem Skarbu Państwa, które wpisują się w działania na rzecz zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego kraju i transformacji energetycznej

Strategiczne kierunki PEP2040, w tym dążenie do niskoemisyjnej i sprawiedliwej transformacji w warunkach bezpieczeństwa energetycznego, znajdują odzwierciedlenie w działaniach podmiotów sektorowych, w tym w programach rozwoju spółek skarbu państwa. Poniżej przedstawiono informacje, opracowane we współpracy z Ministerstwem Aktywów Państwowych.

1) Grupa Kapitałowa PGE

PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. (dalej: PGE, Grupa PGE) jako największa spółka w sektorze elektroenergetycznym zamierza odegrać istotną rolę w osiągnięciu zeroemisyjności przez Polskę. Głównymi kierunkami rozwoju będą morska energetyka wiatrowa, lądowa energetyka wiatrowa, fotowoltaika, infrastruktura sieciowa, niskoemisyjne ciepłownictwo oraz usługi energetyczne. Do 2030 r. udział źródeł nisko- i zeroemisyjnych w portfelu wytwórczym ma wynieść 85%, a energia odnawialna stanowić będzie 50% generowanej energii. Moc zainstalowana mocy PGE, oparta dzisiaj głównie na jednostkach węglowych, wzrośnie z 18 do 20 GW, które będą stanowić źródła nisko- i zeroemisyjne.

W 2030 r. moc jej farm wiatrowych na Bałtyku ma wynieść 2,5 GW a do 2040 r. – 6,5 GW. Równocześnie w najbliższych latach kontynuowany będzie program budowy elektrowni wiatrowych na lądzie i elektrowni fotowoltaicznych. Planowany przyrost nowych mocy w tym sektorze ma wynieść 3 GW do roku 2030, a w przypadku lądowych farm wiatrowych ponad 1 GW.

Grupa PGE nie planuje nowych inwestycji w aktywa węglowe (zarówno w wytwarzanie, jak i wydobywanie), a decyzje inwestycyjne dotyczące budowy źródeł gazowych zostaną podjęte najpóźniej w 2025 r. W ramach transformacji ciepłownictwa systemowego w kierunku nisko- i zeroemisyjnym Grupa zakłada, że udział źródeł zero- i niskoemisyjnych w produkcji ciepła przekroczy 70% do 2030 r. Łączne nakłady inwestycyjne Grupy w latach 2021-2030 mają osiągnąć kwotę 75 mld zł, z czego około 50% na rozwój OZE (morskie i lądowe farmy wiatrowe, fotowoltaika, niskoemisyjne źródła kogeneracyjne).

W segmencie dystrybucji poprawią się parametry jakościowe dostaw energii (skrócenie przerw w dostawach energii o 8% w dużych miastach i 50% na pozostałych obszarach do 2025 r.) oraz sprawność, transparentność i efektywność kosztowa procesów przyłączeniowych. Dla pełnego wykorzystania możliwości źródeł rozproszonych i zapewnienia bezpiecznej pracy systemu prowadzona będzie modernizacja sieci oraz budowa magazynów energii (planowane co najmniej 800 MW do roku 2030).

Szereg nowych wyzwań przed którymi stoi obecnie segment dystrybucji, tj. pełne wdrożenie inteligentnego opomiarowania, modernizacja i rozbudowa sieci w kontekście znaczącego tempa rozwoju OZE, kablowanie i automatyzacja dla osiągnięcia celów regulacji jakościowej, implikuje potrzebę poszukiwania dodatkowego finansowania zewnętrznego. Ponieważ operatorzy systemu dystrybucyjnego funkcjonują w ramach grup energetycznych, dlatego możliwość pozyskiwania zewnętrznych źródeł finansowania przez grupy nie pozostaje bez wpływu dla ich działalności.

2) Grupa Kapitałowa ENEA

Grupa Kapitałowa ENEA (dalej: ENEA, Grupa Kapitałowa ENEA) stawia na prowadzenie swojej działalności przy minimalizowaniu oddziaływania na środowisko naturalne. W zatwierdzonej w 2021 r. strategii Grupy Kapitałowej ENEA, w ramach kluczowych kierunków rozwoju wymienia się m.in. zaangażowanie w energetykę wiatrową na morzu (offshore), intensyfikację działań w kierunku dostępu do zielonej energii poprzez realizację portfela OZE, rozwój instalacji hybrydowych, energetykę konwencjonalną opartą o źródła niskoemisyjne (gaz – jako paliwo przejściowe; biomasa; RDF), rozwój projektów w zakresie magazynowania energii i świadczenie usług na zewnątrz, rozwój nowych linii biznesowych.

W wyniku realizacji swojej strategii, Grupa Kapitałowa ENEA zakłada wzrost mocy zainstalowanych w OZE (brutto) o 1510 MW do 2030 r. i 3580 MW w 2040 r., liczony względem roku 2020 (nie uwzględniając przy tym mocy istniejącego już tzw. *Zielonego Bloku* należącego do ENEA Elektrownia Połaniec). Grupa Kapitałowa ENEA przewiduje, że zredukuje wartość wskaźnika jednostkowej emisji CO₂ do 254 kg CO₂/MWh w 2030 r., z dążeniem do osiągnięcia wskaźnika na poziomie 201 kg CO₂/MWh w perspektywie 2040 r. W 2050 r. Grupa Kapitałowa ENEA stawia sobie za cel bycie neutralną klimatycznie.

ENEA zakłada konieczność przygotowania systemu dystrybucyjnego do zmieniającego się rynku energii. Stąd założenia inwestycji w ten obszar przeszło 42 mld zł w latach 2023-2042. Wyzwaniem najbliższych lat będzie rozwój inteligentnej sieci energetycznej. To inwestycja w poprawę bezpieczeństwa energetycznego oraz umożliwienie świadczenia nowych usług, zarówno przez dystrybutorów, jak i sprzedawców energii elektrycznej.

Inwestycje w rozwój sieci dystrybucyjnej mają skutkować osiągnięciem wartości wskaźnika SAIDI na poziomie 74,59 minut w 2030 r. oraz 70 minut w 2040 r., natomiast wartość wskaźnika SAIFI ma się kształtować na poziomie 2,02 w 2030 r. oraz 1,93 w 2040 r. Dodatkowo Grupa Kapitałowa ENEA zakłada wartość wskaźnika strat sieciowych w dystrybucji na poziomie 5,14% w 2030 r. oraz 5,0% w 2040 r.

Grupa szacuje poniesienie nakładów inwestycyjnych w wysokości ponad 68 mld zł w perspektywie lat 2023-2042, z czego 5,8 mld zł na budowę i dalszą modernizację bloków gazowo-parowych, a 13,8 mld zł na inwestycje w odnawialne źródła energii i magazyny energii.

3) Grupa Kapitałowa TAURON

Aktualizacja kierunków strategicznych Grupy Kapitałowej TAURON (dalej: TAURON, Grupa TAURON) opublikowana w maju 2019 r. zakłada tzw. *Zielony Zwrot TAURON* w kierunku źródeł nisko- i zeroemisyjnych, czyli zrównoważoną transformację Grupy.

Zgodnie z kierunkami w roku 2025 aktywa nisko- i zeroemisyjne będą stanowiły w miksie około 28% (1,6 GW), natomiast w 2030 r. 66% (3 GW).

Priorytetem w rozwoju Grupy TAURON będą inwestycje w nisko- i zeroemisyjną energetykę, przede wszystkim w odnawialne źródła energii. Do 2025 r. Grupa planuje inwestycje w farmy wiatrowe na lądzie (dodatkowe 900 MW), farmy fotowoltaiczne (dodatkowe 300 MW). Dla części planowanych projektów Grupa Kapitałowa planuje pozyskanie partnerów finansowych i realizację inwestycji z około 20% udziałem własnym i możliwością zarządzania tymi aktywami przez Grupę.

TAURON zakłada, iż w segmencie dystrybucja utrzyma pozycję lidera na rynku polskim w dziedzinie bezpieczeństwa i efektywności funkcjonowania sieci, co ma umożliwić coroczny poziom nakładów w wysokości 2 mld zł na ten obszar.

Planowane i prowadzone przez Grupę działania w tym obszarze są skoncentrowane na zapewnieniu elastyczności sieci oraz uproszczenie procedur związanych z przyłączeniami nowych odbiorców. Realizowane inwestycje mają na celu dostosowanie majątku dystrybucyjnego do rosnącej ilości energii generowanej przez źródła odnawialne, służą zapewnieniu terminowej realizacji procesu przyłączania mikroinstalacji, a także przygotowują sieci do współpracy z infrastrukturą do ładowania pojazdów elektrycznych.

Wdrożenie ww. wskazanych zamierzeń strategicznych pozwoli na zwiększenie EBITDA z 3,5 mld zł w 2015 r. do poziomu powyżej 5 mld zł w 2025 r. Grupa Kapitałowa zakłada, że w latach 2020-2025 będzie dysponowała potencjałem inwestycyjnym szacowanym na ponad 6 mld zł.

4) Grupa Kapitałowa ENERGA

Zgodnie ze Strategicznym Planem Rozwoju Grupy Kapitałowej ENERGA (dalej: Grupa ENERGA, ENERGA) na lata 2021-2030, ENERGA S.A. przeznaczy do roku 2030 około 31,5 mld zł, z czego około 15,2 mld zł w latach 2021-2025, na realizację przedsięwzięć, które odpowiadać będą na potrzeby i wyzwania wynikające z trwającej transformacji energetycznej, jak również wspierać cele opisane dla segmentu energetyki w Strategii Grupy ORLEN 2030.

W obszarze wytwarzania nakłady inwestycyjne sięgną blisko 13,6 mld zł, które przeznaczone zostaną na budowę nowych źródeł odnawialnych, gazowych i kogeneracyjnych. Grupa ENERGA planuje osiągnąć około 1,1 GW mocy zainstalowanej w lądowych odnawialnych źródłach energii oraz udział w projektach morskich farm wiatrowych o mocy około 1,3 GW i udział w realizacji inwestycji w instalacje gazowe o mocy około 1,3 GW.

W osiągnięciu celów założonych w tym obszarze wpisują się też realizowane już przez Grupę ENERGA inwestycje w aktywa fotowoltaiczne i wiatrowe. W zakresie rozwoju OZE ENERGA będzie w pierwszej kolejności stawiać na inwestycje typu greenfield, w razie konieczności nie wyklucza jednak akwizycji. Zgodnie z założeniami Grupy Kapitałowej ENERGA realizacja inwestycji w niskoemisyjne źródła wytwórcze umożliwi redukcję emisji CO₂/MWh o 33% w porównaniu do 2019 r.

W obszarze dystrybucji Grupa ENERGA planuje wdrożenie wieloletniego planu budowy i rozwoju sieci wysokich, średnich i niskich napięć oraz podnoszenie jakości obsługi klientów.

ENERGA szacuje, iż w segmencie dystrybucja (w okresie od 2021 do 2030 r.) nakłady inwestycyjne wyniosą około 16,9 mld zł. Inwestycje będą dotyczyły głównie budowy, przebudowy i rozbudowy sieci dystrybucyjnej w związku z poprawą niezawodności dostaw energii elektrycznej, przyłączeniem źródeł energii elektrycznej oraz rosnącymi przepływaniami w sieci, jak również budowy lub rozbudowy sieci związanej z przyłączeniem odbiorców.

VI. Rewizja planu rozwoju sieci przesyłowych

W odniesieniu do stanowiska zawartego w oświadczeniu dot. pilnej potrzeby rewizji planu rozwoju sieci przesyłowych przedstawionego przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. (dalej: PSE), 14 marca br. operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego PSE skierował do konsultacji z zainteresowanymi stronami projekt *Planu rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną na lata 2023-2032* (dalej: PRSP). Projekt PRSP uwzględnia potrzeby wskazane w oświadczeniu, tj. m.in. inwestycje w zakresie przyłączania morskich farm wiatrowych do krajowego systemu przesyłowego zgodnie z *Polityką energetyczną Polski do 2040 r.* oraz z ustawą z dnia 17 grudnia 2020 r. *o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych*, a także uwzględnia rozwój źródeł prosumenckich przyłączanych do systemów dystrybucyjnych. Nakłady inwestycyjne na sieć przesyłową w latach 2023-2032 wskazane do poniesienia przez operatora systemu przesyłowego w projekcie PRSP przekraczają 30 mld zł. Projekt PRSP został zamieszczony na stronie internetowej PSE w zakładce *Dokumenty/Plany Rozwoju*.

Z poważaniem

Anna Moskwa
Minister Klimatu i Środowiska
Ministerstwo Klimatu i Środowiska
/ – podpisany cyfrowo/

Do wiadomości:

Departament Spraw Parlamentarnych w KPRM