

Plan rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną na lata 2027-2036

Raport z konsultacji z zainteresowanymi stronami



Spis treści

1	Wstęp	3
2	Wykaz podmiotów składających wnioski	4
3	Wnioski zgłoszone w ramach konsultacji	5
4	Lista zmian w projekcie PRSP po przeprowadzeniu konsultacji	129

1 Wstęp

Wypełniając obowiązek nadany w art. 16 ust. 15 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne, Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. (PSE), jako Operator Systemu Przesyłowego (OSP) elektroenergetycznego, poddały pod konsultacje zainteresowanych stron projekt Planu rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną na lata 2027-2036 (dalej: projekt PRSP).

W dniach 3 - 23 lutego 2026 r. projekt PRSP wraz z Komunikatem OSP i formularzem zgłoszeniowym uwag i wniosków był dostępny na stronie internetowej OSP.

Do poszczególnych uwag i wniosków, zgłoszonych przez strony, OSP przygotował stanowisko. W przypadku uzasadnionych uwag i wniosków, OSP wprowadził uzupełnienia lub poprawki w projekcie PRSP.

2 Wykaz podmiotów składających wnioski

L.p.	Podmiot
1.	Stoen Operator Sp. z o. o.
2.	Green Volt Konrad Rakowski
3.	Energa-Operator S.A.
4.	ENEA Operator sp. z o.o.
5.	Energia Przykona Sp. z o.o.
6.	PV Gorzów Sp. z o.o.
7.	PV Godętowo Sp. z o.o.
8.	KGHM Polska Miedź S.A.
9.	Urząd Gminy Walce
10.	ORLEN Synthes Green Energy Sp. z o.o.
11.	Polskie Elektrownie Jądrowe Sp. z o.o.
12.	ORLEN S.A.
13.	Lightsource Development Polska Sp. z o.o.
14.	TAURON Dystrybucja S.A.
15.	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
16.	WBS Power S.A.
17.	INDUSTRY PARK CZERNIEWICE Sp. z o.o.
18.	Ministerstwo Energii
19.	Sunly Polska
20.	Fundacja „Mission Possible”
21.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie
22.	Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej
23.	Zielona Góra Copper Sp. z o.o.
24.	Polska Agencja Inwestycji i Handlu
25.	T&E Polska
26.	Osoba fizyczna

3 Wnioski zgłoszone w ramach konsultacji

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
1.	Stoen Operator Sp. z o. o.	Rozdział 5.5 tabela 5.3 pozycja II.4	Rozbudowa i modernizacja stacji 400/110 kV Mościska	W opisie zadania nie ma wzmianki o budowie transformacji 440/220 kV (w załączniku graficznym jest zaznaczona część 220 kV)	Zgodnie z ustaleniami z 2024 roku stacja Mościska miała być rozbudowana o część 220 kV. Prośba o uzupełnienie zakresu zadania.	Uwaga zasadna, ale bez potrzeby modyfikacji dokumentu głównego projektu PRSP W ramach rozbudowy stacji Mościska przewiduje się m.in. instalację transformatora 400/220 kV wraz z budową pola 220 kV dla zasilania sieci 220 kV Stoen Operator. Pełny opis zadania ujęty jest w załączniku 3 do projektu PRSP przekazywanym wyłącznie do Prezesa URE.
2.	Green Volt Konrad Rakowski	Rozdział 5.5	Brak zadania związanego z warunków przyłączenia magazynu energii Lubocza do sieci przesyłowej	W uzgodnionym przez PURE Planie rozwoju na lata 2025-2034 w pozycji III.213 widnienie zadanie pt. Rozbudowa rozdzielni 220 kV w stacji 220/110 kV Lubocza dla przyłączenia magazynu energii Lubocza ze wskazanym terminem rozpoczęcia 2026 i zakończenia w 2028 roku. Wnoszę o przywrócenie zadania w projekcie planu rozwoju na lata 2026-2037.	Pismami z dnia 7 listopada 2024 oraz 14 października 2025 deklarowałem wolę zawarcia umowy o przyłączenie. Do dnia dzisiejszego nie otrzymałem ostatecznego projektu umowy o przyłączenie. Uruchomienie magazynu energii Lubocza planuję w czerwcu 2031 roku.	Uwaga zasadna, ale bez potrzeby modyfikacji dokumentu głównego projektu PRSP Zakres prac związany z przyłączeniem MEE Lubocza do KSE został ujęty w zadaniu inwestycyjnym „Dostosowanie infrastruktury stacji do instalacji transformatorów” w zakresie prac dot. SE Lubocza.
3.	Energa-Operator S.A.	Rozdział 5 (strona 61)	Budowa nowej stacji 400/110 kV w rejonie Elbląga z wprowadzeniem linii 400 kV Gdańsk Błonia-Olsztyn Mątki	Przyspieszenie budowy stacji redukcyjnej 400/110 kV	Z uwagi na konieczność zapewnienia odpowiedniego poziomu dostępności mocy dot. obiektów odbiorczych na napięciu 110 kV w tym obszarze konieczne jest jak najszybsze wybudowanie stacji redukcyjnej 400/110 kV w rejonie Elbląga.	Uwaga nieuwzględniona PSE wspólnie z Energa Operator opracowują „Koncepcję pracy sieci przesyłowej NN i dystrybucyjnej 110 kV jako sieci zamkniętej na terenie działania Energa-Operator do roku 2038” (Koncepcja). Wyniki Koncepcji pozwolą określić dokładny zakres prac po stronie sieci przesyłowej i 110 kV, a tym samym pozwolą sprecyzować szczegółowy harmonogram działań. Zakres działań i harmonogram będą przedmiotem uzgodnień międzyoperatorskich i znajdzie odzwierciedlenie w kolejnej edycji PRSP.
4.	Energa-Operator S.A.	Rozdział 5 (strona 61)	Budowa nowej stacji 400/110 kV w rejonie Olsztyna z wprowadzeniem linii 400 kV Olsztyn Mątki-Ostrołęka	Przyspieszenie budowy stacji redukcyjnej 400/110 kV	Z uwagi na dużą ilość wniosków dot. obiektów odbiorczych na napięciu 110 kV oraz doprowadzanie w niedługim czasie do promieniowego zasilania stacji Olsztyn 1 (jedna linia 220 kV), w tym obszarze konieczne jest jak najszybsze wybudowanie stacji redukcyjnej 400/110 kV.	Uwaga nieuwzględniona PSE wspólnie z Energa Operator opracowują „Koncepcję pracy sieci przesyłowej NN i dystrybucyjnej 110 kV jako sieci zamkniętej na terenie działania Energa-Operator do roku 2038” (Koncepcja). Wyniki Koncepcji pozwolą określić dokładny zakres prac po stronie sieci

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
						przesyłowej i 110 kV, a tym samym pozwolą sprecyzować szczegółowy harmonogram działań. Zakres działań i harmonogram będą przedmiotem uzgodnień międzyoperatorskich i znajdzie odzwierciedlenie w kolejnej edycji PRSP.
5.	Energa-Operator S.A.	Rozdział 5 (strona 65)	Rozbudowa stacji 400 kV Gdańsk Przyjaźń oraz stacji 400(220)/110 kV Żydowo Kierzkowo wraz z instalacją urządzeń do kompensacji mocy biernej oraz przystosowaniem stacji 400/220/110 kV Gdańsk I do przełączenia toru linii 400 kV Dunowo-Żydowo Kierzkowo-Gdańsk I i Piła Krzewina-Żydowo Kierzkowo na napięcie 400 kV.	Konieczność uruchomienia drugiego AT 400/110 kV w stacji Gdańsk Przyjaźń.	Przeprowadzane przez OSD analizy rozptyłowe dla przyłączy obiektów odbiorczych o dużej mocy w obszarze Gdańska istnieją konieczność uruchomienia drugiego AT 400/110 kV w stacji Gdańsk Przyjaźń w celu zachowania bezpieczeństwa zasilania analizowanego obszaru. Prosimy o uwzględnienie drugiego AT w zakresie inwestycji.	Uwaga zasadna, ale bez potrzeby modyfikacji dokumentu głównego projektu PRSP Drugi AT 400/110 kV w stacji Gdańsk Przyjaźń jest uwzględniony w zakresie rzeczowym zadania III.61.
6.	Energa-Operator S.A.	Rozdział 5 (strona 66)	Rozbudowa stacji 400/110 kV Gdańsk Błonia wraz z instalacją urządzeń do kompensacji mocy biernej	Konieczność szybszej wymiany ATR na jednostki o większej mocy (450 MVA).	Przeprowadzane przez OSD analizy rozptyłowe dla przyłączy obiektów odbiorczych w obszarze Gdańska (szczególnie przyłączenie EC II Gdańsk) wykazały, że istnieje konieczność przyspieszenia wymiany ATR na jednostki o mocy 450 MVA – najlepiej do końca 2029 roku. Prosimy o uwzględnienie powyższego w Planie Rozwoju PSE.	Uwaga zasadna, ale bez potrzeby modyfikacji dokumentu głównego projektu PRSP Uruchomienie jednostek AT 400/110 kV w stacji Gdańsk Błonia zostało przewidziane w 2028 roku.
7.	ENEA Operator sp. z o.o.	Rozdział 5 Tab. 5.2 l.p. III.71	Budowa nowej stacji 400/110 kV w rejonie Poznania wraz z wprowadzeniem linii 400 kV Kromolice-Pątnów.	Wnioskujemy o udostępnienie szczegółowej lokalizacji stacji oraz analiz systemowych wykazujących bezpieczną pracę sieci elektroenergetycznej w wyniku realizacji przedmiotowej inwestycji. Wnosimy o przystąpienia do prac związanych z wypracowaniem treści i zawarciem porozumienia międzyoperatorskiego w sprawie koordynacji rozwoju sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej 110 kV w obszarze planowanej stacji 400/110 kV.	ENEA Operator pozytywnie odnosi się do budowy nowych węzłów redukcyjnych NN/WN w szczególności w strefie oddziaływania na obszar działalności ENEA Operator. Wpływają one na zwiększenie pewności/niezawodności oraz jakości zasilania sieci 110 kV. Niemniej jednak, dobrą praktyką dla takich zmian jest ocena wpływu inwestycji na parametry sieciowe np. poprzez szeroko zakrojone wspólnie opracowywane (przez OSP i OSD) koncepcje rozwojowe lub indywidualne analizy systemowe określające ich wpływ na sieć 110 kV ENEA Operator.	Uwaga nieuwzględniona Inwestycja dotycząca budowy nowej stacji 400/110 kV w rejonie Poznania wraz z wprowadzeniem linii 400 kV Kromolice – Pątnów jest dedykowana dla zasilania terenów inwestycyjnych we wschodniej części aglomeracji poznańskiej. Jednocześnie w projekcie PRSP podkreślono, że zasadność realizacji tego zadania i jego termin uzależnione są od powstania i rozwoju odbiorców energii elektrycznej na danym terenie inwestycyjnym. Aktualnie do PSE nie zostały złożone wnioski o przyłączenie nowych odbiorców na tym obszarze, w związku z czym nie podjęto jeszcze działań związanych z budową nowej stacji i podłączeniem jej do sieci elektroenergetycznej.
8.	ENEA Operator sp. z o.o.	Rozdział 5 Tab. 5.2 l.p. III.90	Budowa linii 400 kV od nacięcia linii Baczyna-Plewiska do nacięcia linii Polkowice-Czarna.	Wnioskujemy o zmianę terminu zakończenia inwestycji z planowanego roku 2034 na rok 2029.	W obliczu trwającej transformacji energetycznej zakończenie inwestycji w terminie wcześniejszym jest dla zachowania bezpieczeństwa energetycznego kraju bezwzględnie konieczne.	Uwaga nieuwzględniona Budowa nowej linii 400 kV jest wymagana dla wyprowadzenia mocy z morskich farm wiatrowych

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
						(MFW) przy poziomie ich rozwoju przekraczającym 10 GW. Zgodnie z aktualnymi harmonogramami inwestorów planujących budowę MFW takiego poziomu mocy należy się spodziewać nie wcześniej niż w 2034 roku. PSE na bieżąco monitorują plany inwestorów MFW i stosownie do nich dostosowują zakresy i terminy zamierzeń inwestycyjnych.
9.	ENEA Operator sp. z o.o.	Rozdział 5 Tab. 5.2 l.p. III.94	Budowa stacji 400/110 kV w rejonie Poznania wraz z wprowadzeniem linii 400 kV Baczyna-Plewiska.	Wnioskujemy o zmianę terminu zakończenia inwestycji z planowanego roku 2033 na rok 2031 oraz o przystąpienie do prac związanych z wypracowaniem treści i zawarcia porozumienia międzyoperatorskiego w sprawie koordynacji rozwoju sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej 110 kV w obszarze planowanej stacji 400/110 kV.	Wyniki zrealizowanego wspólnie z PSE Etapu I Koncepcji pracy sieci przesyłowej i dystrybucyjnej 110 kV jako sieci zamkniętej na terenie działania ENEA Operator (Koncepcja) jednoznacznie wskazują, iż wpływ przedmiotowej stacji 400/110 kV na poprawę warunków napięciowych i obciążeniowych w sieci 110 kV jest znaczący. Ze względu na lokalizację stacji jej oddziaływanie jakościowe sięga trzech Oddziałów Dystrybucji ENEA Operator: Gorzów, Zielona Góra i Poznań. Wykonane w ramach Koncepcji analizy wykazały synergię pomiędzy budową stacji 400/110 kV zasilanej z linii 400 kV Baczyna-Plewiska z budową stacji 400/110 kV Wronki, zwiększając skuteczność rozwiązań wynikających z budowy przedmiotowej stacji.	Uwaga nieuwzględniona PSE popierają zawarcie wnioskowanego porozumienia międzyoperatorskiego, jednakże wskazują, że będzie to możliwe po zakończeniu prac nad wspólnie realizowaną „Koncepcją pracy sieci przesyłowej i dystrybucyjnej 110 kV jako sieci zamkniętej na terenie działania Enea Operator do roku 2035” (Koncepcja). Wyniki Koncepcji pozwolą określić dokładny zakres prac po stronie sieci przesyłowej i 110 kV, a tym samym pozwolą sprecyzować szczegółowy harmonogram działań, co będzie mogło być ujęte w kolejnej edycji PRSP.
10.	ENEA Operator sp. z o.o.	Rozdział 5 Tab. 5.2 l.p. III.95	Zmiana sposobu zasilania stacji 220/110 kV Poznań Południe.	Wnosimy o przystąpienie do prac związanych z wypracowaniem treści i zawarcia porozumienia międzyoperatorskiego w sprawie koordynacji rozwoju sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej 110 kV w obszarze przedmiotowej stacji.	Wyniki zrealizowanego wspólnie z PSE Etapu I Koncepcji pracy sieci przesyłowej i dystrybucyjnej 110 kV jako sieci zamkniętej na terenie działania ENEA Operator potwierdzają możliwość zmiany sposobu zasilania stacji 220/110 kV Poznań Południe poprzez rezygnację z transformacji 220/110 kV.	Uwaga zasadna, ale bez potrzeby modyfikacji dokumentu głównego projektu PRSP PSE popierają zawarcie wnioskowanego porozumienia międzyoperatorskiego, jednakże będzie to możliwe po zakończeniu prac nad „Koncepcją pracy sieci przesyłowej i dystrybucyjnej 110 kV jako sieci zamkniętej na terenie działania Enea Operator do roku 2035” (Koncepcja). Wyniki Koncepcji pozwolą określić dokładny zakres prac po stronie sieci przesyłowej i 110 kV, a tym samym pozwolą sprecyzować szczegółowy harmonogram działań, co będzie mogło być ujęte w kolejnej edycji PRSP.
11.	ENEA Operator sp. z o.o.	Rozdział 5 Tab. 5.2 l.p. III.99	Modernizacja (rozbudowa) linii 220 kV Krajnik-Morzyczyn	Wnioskujemy o zmianę terminu zakończenia inwestycji z planowanego roku 2035 na rok 2030.	Uzasadnienie uwagi zgodnie z pozycją nr 8.	Uwaga nieuwzględniona Konieczność modernizacji linii związana jest ze wzrostem zapotrzebowania na moc aglomeracji szczecińskiej. Wykonane przez PSE analizy sieciowe nie wykazały uzasadnienia dla przyspieszenia działań inwestycyjnych w tym zakresie i ich realizacji do 2030

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
						roku. Wytyczną do dalszych prac mogą być wyniki „Koncepcji pracy sieci przesyłowej i dystrybucyjnej 110 kV jako sieci zamkniętej na terenie działania Enea Operator do roku 2035”.
12.	ENEA Operator sp. z o.o.	Rozdział 5 Tab. 5.2 l.p. III.100	Modernizacja (rozbudowa) linii 220 kV Pomorzany-Krajnik.	Wnioskujemy o zmianę terminu zakończenia inwestycji z planowanego roku 2035 na rok 2030.	Uzasadnienie uwagi zgodnie z pozycją nr 8.	Uwaga nieuwzględniona Konieczność modernizacji linii związana jest ze wzrostem zapotrzebowania na moc aglomeracji szczecińskiej. Wykonane przez PSE analizy sieciowe nie wykazały uzasadnienia dla przyspieszenia działań inwestycyjnych w tym zakresie i ich realizacji do 2030 roku. Wytyczną do dalszych prac mogą być wyniki „Koncepcji pracy sieci przesyłowej i dystrybucyjnej 110 kV jako sieci zamkniętej na terenie działania Enea Operator do roku 2035”.
13.	ENEA Operator sp. z o.o.	Rozdział 5 Tab. 5.2 l.p. III.101	Budowa linii 400 kV od stacji 400/110 kV na obszarze Pomorza Zachodniego do stacji 400/110 kV w rejonie Poznania.	Wnioskujemy o zmianę terminu zakończenia inwestycji z planowanego roku 2035 na rok 2030.	Uzasadnienie uwagi zgodnie z pozycją nr 8.	Uwaga nieuwzględniona Budowa nowej linii 400 kV jest wymagana dla wyprowadzenia mocy z MFW zlokalizowanych w rejonie Ławicy Odrzańskiej na poziomie co najmniej 2 GW. Zgodnie z aktualnymi harmonogramami inwestorów planujących budowę MFW takiej mocy na tym obszarze należy się spodziewać nie wcześniej niż w 2035 roku. PSE na bieżąco monitorują plany inwestorów MFW i stosownie do nich dostosowują zakresy i terminy zamierzeń inwestycyjnych.
14.	ENEA Operator sp. z o.o.	Rozdział 5 Tab. 5.2 l.p. III.132	Budowa linii 400 kV od nowej stacji na obszarze Pomorza Zachodniego do nacięcia linii Krajnik-Baczyna.	Wnioskujemy o zmianę terminu zakończenia inwestycji z planowanego roku 2040 na rok 2035.	Uzasadnienie uwagi zgodnie z pozycją nr 8.	Uwaga nieuwzględniona Budowa nowej linii 400 kV jest wymagana dla wyprowadzenia pełnej mocy (ok. 4,5 GW) z MFW zlokalizowanych w rejonie Ławicy Odrzańskiej. Zgodnie z aktualnymi harmonogramami inwestorów planujących budowę MFW znaczących mocy na tym obszarze należy się spodziewać po 2035 roku. PSE na bieżąco monitorują plany inwestorów MFW i stosownie do nich dostosowują zakresy i terminy zamierzeń inwestycyjnych.
15.	ENEA Operator sp. z o.o.	Rozdział 5 Tab. 5.2 l.p. III.133	Budowa linii 400 kV od nowej stacji na obszarze Pomorza Zachodniego do nacięcia linii Dunowo-Piła Krzewina.	Wnioskujemy o zmianę terminu zakończenia inwestycji z planowanego roku 2040 na rok 2035.	Uzasadnienie uwagi zgodnie z pozycją nr 8.	Uwaga nieuwzględniona Budowa nowej linii 400 kV jest wymagana dla wyprowadzenia pełnej mocy (ok. 4,5 GW) z MFW zlokalizowanych w rejonie Ławicy Odrzańskiej. Zgodnie

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
						z aktualnymi harmonogramami inwestorów planujących budowę MFW znaczących mocy na tym obszarze należy się spodziewać po 2035 roku. PSE na bieżąco monitorują plany inwestorów MFW i stosownie do nich dostosowują zakresy i terminy zamierzeń inwestycyjnych.
16.	ENEA Operator sp. z o.o.	Rozdział 5 Tab. 5.2 l.p. III.143	Budowa nowej stacji 400/110 kV w rejonie Chojnic z wprowadzeniem linii 400 kV od nowej stacji 400/110 kV Biebrowo do nacięcia linii Kromolice-Pątnów.	Wnioskujemy o zmianę terminu zakończenia inwestycji z planowanego roku 2040 na rok 2035. Wnosimy o przystąpienia do prac związanych z wypracowaniem treści i zawarciem porozumienia międzyoperatorskiego w sprawie koordynacji rozwoju sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej 110 kV w obszarze planowanej stacji 400/110 kV.	Uzasadnienie uwagi zgodnie z pozycją nr 7.	Uwaga nieuwzględniona PSE popierają zawarcie wnioskowanego porozumienia międzyoperatorskiego, jednakże może to być możliwe po zakończeniu prac nad „Koncepcją pracy sieci przesyłowej i dystrybucyjnej 110 kV jako sieci zamkniętej na terenie działania Enea Operator do roku 2035” (Koncepcja). Wyniki Koncepcji pozwolą określić dokładny zakres prac po stronie sieci przesyłowej i 110 kV, a tym samym pozwolą sprecyzować szczegółowy harmonogram działań, co będzie mogło być ujęte w kolejnej edycji PRSP.
17.	ENEA Operator sp. z o.o.	Rozdział 5 Tab. 5.2 l.p. III.144	Budowa nowej stacji 400/110 kV w rejonie Szczecinka z wprowadzeniem linii 400 kV Piła Krzewina-Dunowo/Żydowo Kierzkowo.	Wnioskujemy o zmianę terminu zakończenia inwestycji z planowanego roku 2039 na rok 2034. Wnosimy o przystąpienia do prac związanych z wypracowaniem treści i zawarciem porozumienia międzyoperatorskiego w sprawie koordynacji rozwoju sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej 110 kV w obszarze planowanej stacji 400/110 kV.	Uzasadnienie uwagi zgodnie z pozycją nr 7.	Uwaga nieuwzględniona Inwestycja dotycząca budowy nowej stacji 400/110 kV w rejonie Szczecinka z wprowadzeniem linii 400 kV Piła Krzewina-Dunowo/Żydowo Kierzkowo jest dedykowana dla zasilania terenów inwestycyjnych na obszarze otaczającym miasto Szczecinek. Jednocześnie w projekcie PRSP wskazano, że zasadność realizacji tego zadania i jego termin uzależnione są od powstania i rozwoju odbiorców energii elektrycznej na danym terenie inwestycyjnym. Aktualnie obserwowane jest zainteresowanie przyłączaniem nowych podmiotów na tym obszarze. W przypadku potwierdzenia tego zainteresowania doprecyzowany będzie zakres i harmonogram realizacji inwestycji w oparciu o plany inwestorów.
18.	ENEA Operator sp. z o.o.	Rozdział 5 Tab. 5.2 l.p. III.145	Budowa nowej stacji 400/110 kV w rejonie Wroniek z wprowadzeniem linii 400 kV Piła Krzewina-Plewiska.	Wnioskujemy o zmianę terminu zakończenia inwestycji z planowanego roku 2037 na rok 2030. Wnosimy o przystąpienia do prac związanych z wypracowaniem treści i zawarciem porozumienia międzyoperatorskiego w sprawie koordynacji rozwoju sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej 110 kV w obszarze planowanej stacji 400/110 kV.	Inwestycja ta została wskazana w opracowanym wspólnie przez PSE i ENEA Operator Etapie I Koncepcji jako inwestycja (budowa nowego punktu redukcyjnego 400/110 kV) konieczna dla zapewnienia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej oraz zwiększenia potencjału przyłączenia dla województwa wielkopolskiego, w tym Aglomeracji Poznańskiej.	Uwaga nieuwzględniona PSE popierają zawarcie wnioskowanego porozumienia międzyoperatorskiego, jednakże może to być możliwe po zakończeniu prac nad „Koncepcją pracy sieci przesyłowej i dystrybucyjnej 110 kV jako sieci zamkniętej na terenie działania Enea Operator do roku 2035” (Koncepcja). Wyniki Koncepcji pozwolą określić

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
					W ocenie ENEA Operator, zabudowa sprzężenia 400/110 kV w oparciu o GPZ Wronki niewątpliwie przyczynia się do poprawy pewności zasilania sieci dystrybucyjnej 110 kV rozległego centralnego obszaru sieci 110 kV ENEA Operator. Ponadto, budowa i uruchomienie tej stacji (400/110 kV) pozwoli odciążyć sieć dystrybucyjną 110 kV na terenie miasta Poznania. Zgodnie z przyjętymi założeniami rozwojowymi ENEA Operator bez zbędnej zwłoki podjęła działania inwestycyjne przygotowujące sieć 110 kV do nowego punktu redukcyjnego 400/110 kV. Należy też zwrócić uwagę, że za realizacją tej inwestycji przemawiają także prowadzone od wielu lat analizy i oceny PSE zawarte w dokonywanych, raz na pół roku, opracowaniach stanowiących ocenę pracy obszarowej sieci 400-110 kV, potwierdzające w sposób jednoznaczny, iż niezbędnym dla zwiększenia bezpieczeństwa energetycznego regionu jest budowa stacji redukcyjnej przez PSE S.A. Nowy punkt redukcyjny 400/110 kV Wronki przyczyni się nie tylko do zwiększenia niezawodności dostaw energii elektrycznej województwa wielkopolskiego, w tym w szczególności szeroko rozumianej aglomeracji poznańskiej, ale przede wszystkim na polepszenie bezpieczeństwa zasilania aglomeracji poznańskiej zapewnienia jej dalszego dynamicznego rozwoju. W swoich zamierzeniach inwestycyjnych ENEA Operator sp. z o.o. przewidziała rozbudowę GPZ Wronki umożliwiającą połączenie z transformatorami 400/110 kV. W konsekwencji w lipcu 2023 roku inwestycja została zrealizowana w zakresie obejmującym: budowę stacji w nowej lokalizacji w sąsiedztwie obecnego GPZ jako istotnego punktu sieciowego po przebudowie ciągów liniowych 110 kV i zmianie konfiguracji pracy sieci. Rozdzielnia 110 kV aktualnie pracuje w układzie podwójnego systemu szyn zbiorczych. Zakres prac obejmował również zabudowę dwóch stanowisk dla transformatorów 110/15 kV. Według wspólnie opracowanej (przez PSE oraz ENEA Operator) analizy systemowej, budowa sprzężenia 400/110 kV w oparciu o GPZ Wronki skraca ciągi liniowy NN relacji Morzyczyn - Piła Krzewina – Plewiska	dokładny zakres prac po stronie sieci przesyłowej i 110 kV, a tym samym pozwolą sprecyzować szczegółowy harmonogram działań, co będzie mogło być ujęte w kolejnej edycji PRSP.

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
					zmieniając warunki sieciowe i oddziaływującą na sieć ENEA Operator. Analiza ta wskazuje, iż do zapewnienia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej dla województwa wielkopolskiego, w tym aglomeracji poznańskiej konieczna jest budowa nowego punktu redukcyjnego 400/110 kV w obszarze miejscowości Wronki. Stacja 400/110 kV z dwoma AT 400/110 kV umożliwi realizację działań kierunkowych PSE i ENEA Operator zmierzających do ograniczenia nieuzasadnionych technicznie i ekonomicznie przepływów mocy sieciami 110 kV ENEA Operator. W ramach realizowanej Koncepcji zostaną wypracowane układy pracy gronowej w których stacja 400/110 kV Wronki jest niezaprzeczalnie konieczna. Obecnie obserwowane są w dwutorowej linii 110 kV pojedyncze przepływy mocy z północy (SE Morzyczyn) w kierunku południowym do GPZ Wronki i dalej w kierunku centralnej Polski (Piła Krzewina) o wartościach sięgających poziom do 200 MW. Odległość pomiędzy SE Morzyczyn i SE Piła Krzewina via GPZ Wronki wynosi ponad 200 km. Takie odległości dla transportu energii w sieci 110 kV są trudne do zaakceptowania, a przyptywy, co jest oczywiste, nieuzasadnione zarówno z powodów technicznych jak i ekonomicznych. Wskazujemy na bezwzględną i pilną potrzebę wzmocnienia sieci najwyższych napięć PSE w opisywanym obszarze poprzez budowę w jak najkrótszym czasie stacji 400/110 kV Wronki.	
19.	ENEA Operator sp. z o.o.	Rozdział 5 Tab. 5.2 l.p. III.146	Budowa nowej stacji 400/110 kV w rejonie Nowej Soli z wprowadzeniem linii 400 kV od nacięcia linii Baczyna-Plewiska do nacięcia linii Czarna-Polkowice.	Wnosimy o zmianę terminu zakończenia inwestycji z planowanego roku 2040 na rok 2035. Wnosimy o przystąpienia do prac związanych z wypracowaniem treści i zawarciem porozumienia międzyoperatorskiego w sprawie koordynacji rozwoju sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej 110 kV w obszarze planowanej stacji 400/110 kV.	Uzasadnienie uwagi zgodnie z pozycją nr 7.	Uwaga nieuwzględniona Inwestycja dotycząca budowy nowej stacji 400/110 kV w rejonie Nowej Soli z wprowadzeniem linii 400 kV od nacięcia linii Baczyna-Plewiska do nacięcia linii Czarna-Polkowice jest dedykowana dla zasilania terenów inwestycyjnych w otoczeniu miasta Nowa Sól. Jednocześnie w projekcie PRSP wskazano, że zasadność realizacji tego zadania i jego termin uzależnione są od powstania i rozwoju odbiorców energii elektrycznej na danym terenie inwestycyjnym. Aktualnie do PSE nie zostały złożone wnioski o przyłączenie nowych

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
						odbiorców na tym obszarze, chociaż obserwowane jest zainteresowanie potencjalnych inwestorów.
20.	ENEA Operator sp. z o.o.	Rozdział 5 Tab. 5.3 l.p. II.20	Modernizacja stacji 220/110 kV Leszno Gronowo - etap II	Wnioskujemy o zmianę terminu zakończenia inwestycji z 2031 na rok 2027	Rozbiórka istniejącej i budowa nowej rozdzielni 110 kV oraz transformacji 110/15 kV w stacji 220/110 kV Leszno Gronowo została zrealizowana przez ENEA Operator w roku 2023. Planowana przez PSE modernizacja stacji 220/110 kV Leszno-Gronowo obejmująca rozdzielnię 220 kV i transformację 220/110 kV stanowi zasilanie dla wybudowanej rozdzielni 110 kV. Dla zapewnienia bezpiecznej pracy sieci elektroenergetycznej w obszarze stacji 220/110 kV Leszno Gronowo powinna ona zostać zrealizowana w jak najkrótszym czasie. Wskazany rok 2031 ze względu na fakt i stacja ta stanowi podstawowe zasilanie dla powiatu leszczyńskiego planowany rok zakończenia zadania jest w opinii ENEA Operator zbyt odległy.	Uwaga zasadna, ale bez potrzeby modyfikacji dokumentu głównego projektu PRSP Zadanie inwestycyjne dotyczące modernizacji stacji Leszno Gronowo wykonywane jest w oparciu o zawartą umowę na realizację prac budowlanych. Umowa przewiduje osiągnięcie efektów systemowych (uruchomienie linii 220 kV i AT) w 2027 roku. Rok 2031 dotyczy dodatkowych działań planowanych na stacji Leszno Gronowo związanych z budową mostów szynowych dla przyłączenia nowych obiektów.
21.	ENEA Operator sp. z o.o.	Rozdział 5 Tab. 5.3 l.p. II.22	Budowa stacji 400/220/110 kV Baczyna wraz z wprowadzeniem linii 400 kV Krajnik-Plewiska oraz linii 220 kV Krajnik-Gorzów.	Wnioskujemy o zmianę terminu zakończenia inwestycji z planowanego roku 2031 na rok 2026. Jednocześnie proponujemy stosowanie nazwy Baczyna Systemowa.	Zgodnie z zawartym Porozumieniem w sprawie koordynacji rozwoju sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej 110 kV w nowej stacji elektroenergetycznej 400/110 kV Baczyna, uruchomienie transformacji 400/110 kV i 400/220 kV w SE Baczyna oraz wszystkich linii 400 kV, linii 220 kV wprowadzanych do SE Baczyna powinno nastąpić w roku 2025.	Uwaga zasadna, ale bez potrzeby modyfikacji dokumentu głównego projektu PRSP Zadanie inwestycyjne dotyczące budowy stacji Baczyna wykonywane jest w oparciu o zawartą umowę na realizację prac budowlanych. Umowa przewiduje osiągnięcie efektów systemowych (uruchomienie linii przesyłowych oraz AT) w 2026 roku. Rok 2031 dotyczy dodatkowych działań planowanych na stacji Baczyna związanych z budową mostów szynowych dla przyłączenia nowych obiektów. W działaniach eksploatacyjnych, ruchowych oraz rozwojowych stosujemy nazwę Baczyna Systemowa.
22.	ENEA Operator sp. z o.o.	Rozdział 5 Tab. 5.3 l.p. II.23	Modernizacja stacji 400/220/110 kV Plewiska w zakresie rozdzielni 110 kV	Wnioskujemy o zmianę terminu zakończenia inwestycji z planowanego roku 2032 na rok 2027.	Uzasadnienie uwagi zgodnie z pozycją nr 8.	Uwaga zasadna, ale bez potrzeby modyfikacji dokumentu głównego projektu PRSP Zadanie inwestycyjne dotyczące modernizacji stacji Plewiska wykonywane jest w oparciu o zawartą umowę na realizację prac budowlanych. Kluczowe efekty systemowe (wymiana aparatury łączeniowej) zostały już osiągnięte. Rok 2032 dotyczy dodatkowych działań planowanych w stacji Plewiska związanych z budową mostów szynowych dla przyłączenia nowych obiektów.
23.	ENEA Operator sp. z o.o.	Rozdział 5 Tab. 5.3 l.p. II.25	Budowa linii 220 kV Pomorzany – nacięcie linii Krajnik-Glinki	Wnioskujemy o zmianę terminu zakończenia inwestycji z planowanego roku 2030 na rok 2027.	Wnioskowany termin wynika z zawartego porozumienia międzyoperatorskiego.	Uwaga nieuwzględniona

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
			wraz z rozbudową stacji 110 kV Pomorzany o rozdzielnię 220 kV oraz przebudowę linii 220 kV Krajnik-Glinki.			PSE prowadzą działania w celu jak najszybszego zakończenia zadania inwestycyjnego.
24.	ENE Operator sp. z o.o.	Rozdział 5 Tab. 5.3 l.p. II.89	Rozbudowa i modernizacja stacji Piła Krzewina wraz z przełączeniem toru linii 400 kV Piła Krzewina-Plewiska pracującego na napięciu 220 kV na napięcie 400 kV.	Wnioskujemy o zmianę terminu zakończenia inwestycji z planowanego 2030 na rok 2027.	Uzasadnienie uwagi zgodnie z pozycją nr 23.	Uwaga zasadna, ale bez potrzeby modyfikacji dokumentu głównego projektu PRSP Zadanie inwestycyjne dotyczące rozbudowy i modernizacji stacji Piła Krzewina wykonywane jest w oparciu o zawartą umowę na realizację prac budowlanych. Umowa przewiduje osiągnięcie efektów systemowych (uruchomienie linii 400 kV i AT oraz rozdzielni 110 kV) w 2027 roku. Rok 2030 dotyczy dodatkowych działań planowanych w stacji Piła Krzewina związanych z budową mostów szynowych dla przyłączenia nowych obiektów.
25.	ENE Operator sp. z o.o.	Rozdział 5 Tab. 5.3 l.p. II.90	Przełączenie linii 220 kV Bydgoszcz Zachód-Jasiniec do pracy na napięciu 400 kV.	Wnioskujemy o zmianę terminu zakończenia inwestycji z planowanego 2032 na rok 2031.	Uzasadnienie uwagi zgodnie z pozycją nr 23.	Uwaga zasadna, ale bez potrzeby modyfikacji dokumentu głównego projektu PRSP Przełączenie linii planowane jest w 2031 roku, natomiast w 2032 roku planowane jest całkowite zakończenie inwestycji.
26.	ENE Operator sp. z o.o.	Rozdział 5 Tab. 5.3 l.p. II.91	Dostosowanie stacji Bydgoszcz Zachód do pracy na napięciu 400 kV wraz z instalacją autotransformatora 400/110 kV i urządzeń do kompensacji mocy biernej.	Wnioskujemy o zmianę terminu zakończenia inwestycji z planowanego roku 2030 na rok 2029.	Uzasadnienie uwagi zgodnie z pozycją nr 23.	Uwaga zasadna, ale bez potrzeby modyfikacji dokumentu głównego projektu PRSP Dostosowanie stacji do pracy na napięciu 400 kV planowane jest w 2029 roku, natomiast w 2030 roku planowane jest całkowite zakończenie inwestycji.
27.	ENE Operator sp. z o.o.	Rozdział 5 Tab. 5.3 l.p. II.93	Rozbudowa stacji 400/220/110 kV Jasiniec wraz z instalacją autotransformatora 400/110 kV oraz przełączeniem linii 220 kV Jasiniec-Grudziądz Węgrowo na napięcie 400 kV	Wnioskujemy o zmianę terminu zakończenia inwestycji z planowanego roku 2028 na rok 2026.	Uzasadnienie uwagi zgodnie z pozycją nr 23.	Uwaga nieuwzględniona Zadanie inwestycyjne dotyczące rozbudowy stacji Jasiniec wykonywane jest w oparciu o zawartą umowę na realizację prac budowlanych. Umowa przewiduje osiągnięcie efektów systemowych (uruchomienie linii 400 kV i AT) w 2027 roku, natomiast w 2028 roku planowane jest całkowite zakończenie inwestycji.
28.	ENE Operator sp. z o.o.	Rozdział 5 Tab. 5.3 l.p. III.20	Budowa stacji 220/110 kV Żagań (Marszów) wraz z wprowadzeniem linii 220 kV.	Wnioskujemy o zmianę terminu zakończenia inwestycji z planowanego roku 2029 na rok 2027.	Uzasadnienie uwagi zgodnie z pozycją nr 23.	Uwaga nieuwzględniona Zadanie inwestycyjne dotyczące budowy stacji Żagań (Marszów) wykonywane jest w oparciu o zawartą umowę na realizację prac budowlanych. Umowa przewiduje osiągnięcie efektów systemowych

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
						w następujących etapach: gotowość rozdzielni 110 kV w 2027 roku, uruchomienie linii 220 kV i AT w 2028 roku, uruchomienie mostu szynowego i zakończenie zadania w 2029 roku.
29.	ENEA Operator sp. z o.o.	Rozdział 5 Tab. 5.3 l.p. III.54	Budowa nowej stacji 400/110 kV na obszarze Pomorza Zachodniego.	Wnioskujemy o zmianę terminu zakończenia inwestycji z planowanego roku 2035 na rok 2032.	Uzasadnienie uwagi zgodnie z pozycją nr 7.	Uwaga nieuwzględniona Budowa nowej stacji jest dedykowana dla przyłączenia i wyprowadzenia mocy z MFW zlokalizowanych w rejonie ławicy Odrzanej. Zgodnie z aktualnymi harmonogramami inwestorów planujących budowę MFW na tym obszarze pierwszych mocy należy się spodziewać nie wcześniej niż w 2035 roku. PSE na bieżąco monitorują plany inwestorów MFW i stosownie do nich dostosowują zakresy i terminy zamierzeń inwestycyjnych.
30.	ENEA Operator sp. z o.o.	Rozdział 5 Tab. 5.3 l.p. III.57	Budowa linii 400 kV od stacji 400/110 kV Biebrowo przy Elektrowni Jądrowej do nacięcia linii Kromolice-Pątnów.	Wnioskujemy o zmianę terminu zakończenia inwestycji z planowanego roku 2037 na rok 2032.	Uzasadnienie uwagi zgodnie z pozycją nr 7.	Uwaga nieuwzględniona Budowa nowej linii 400 kV jest wymagana dla wyprowadzenia mocy z planowanej elektrowni jądrowej (EJ) na północy kraju (przy uruchomieniu drugiego bloku). Zgodnie z aktualnym harmonogramem inwestora planującego budowę EJ uruchomienie drugiego bloku ma nastąpić w 2037 roku. PSE na bieżąco monitorują plany inwestora EJ i stosownie do nich dostosowują zakresy i terminy zamierzeń inwestycyjnych.
31.	Energia Przykona Sp. z o.o.	5.4, Tabela 5.2 (str. 61) - Planowane zadania inwestycyjne w zakresie rozbudowy i modernizacji sieci przesyłowej, (str. 61), poz. III.147:	Budowa nowej stacji 400/110 kV w rejonie Kędzierzyna Koźle z wprowadzeniem linii 400 kV Dobrzeń-Wielopole/Detmarovice: 2039	1. NAZWA ZADANIA INWESTYCYJNEGO Obowiązujące brzmienie: „Budowa nowej stacji 400/110 kV w rejonie Kędzierzyna Koźle z wprowadzeniem linii 400 kV Dobrzeń-Wielopole/Detmarovice.” Proponowany zapis: „Budowa nowej stacji 400/110 kV z wprowadzeniem linii 400 kV Dobrzeń-Wielopole/Detmarovice” w rejonie: skrzyżowania linii elektroenergetycznych: NN 2x400 kV Dobrzeń/Albrechtice i Dobrzeń-Wielopole oraz WN 110 kV Blachownia Ceglana/Zdzieszowice-Nysa Hajduki.” 2. PODSTAWOWY CEL ZADANIA INWESTYCYJNEGO Obowiązujące brzmienie:	Szczegółowe uzasadnienie do treści wniosku/proponowanych zapisów zawarto w załączonym piśmie do niniejszego formularza. W skrócie: Proponowane zmiany w Projekcie Planu Rozwoju w zakresie zadania inwestycyjnego III.147 poza nadrzędną funkcją poprawy pewności i warunków zasilania sieci dystrybucyjnej w południowej części Polski, umożliwiając także przyłączenie nowych źródeł OZE w postaci lądowych farm wiatrowych. Jednocześnie rozwiązanie to pozwala na funkcjonalną konsolidację trzech projektów farm wiatrowych o łącznej mocy ok. 500 MW, realizowanych w chwili obecnej przez podmiot przyłączany na podstawie odrębnych dokumentów przyłączeniowych, zlokalizowanych w tym samym obszarze oddziaływania sieci przesyłowej. Projekty te	Uwaga nieuwzględniona Projekt budowy nowej stacji 400/110 kV w rejonie Kędzierzyna Koźla nie został jeszcze rozpoczęty, ponadto nie jest jeszcze znana jej szczegółowa lokalizacja. Dlatego też nie ma uzasadnienia dla zmiany nazwy zadania. W tabeli 5.2 podano jedynie podstawowy cel realizacji zadania inwestycyjnego. Nie wymieniono innych możliwych celów związanych np. z przyłączeniem nowych podmiotów do KSE lub rozwojem połączeń transgranicznych. Określenie zakresu i terminu realizacji inwestycji będzie przedmiotem uzgodnień pomiędzy PSE, Tauron Dystrybucja i inwestorami planującymi przyłączenie do KSE swoich obiektów.

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
				„Poprawa pewności i warunków zasilania sieci dystrybucyjnej na obszarze południowej części Polski.” Proponowany zapis: „Poprawa pewności i warunków zasilania sieci dystrybucyjnej na obszarze południowej części Polski oraz stworzenie warunków dla przyłączenia i wyprowadzenia mocy z nowych, odnawialnych źródeł wytwórczych.” 3. ROK ROZPOCZĘCIA ORAZ ROK ZAKOŃCZENIA Obowiązujące brzmienie: „Rozpoczęcie 2031, zakończenie 2039.” Proponowany zapis: „Rozpoczęcie 2026, zakończenie 2031.”	znajdują się w zaawansowanej fazie rozwoju inwestycyjnego i planowane są do przyłączenia w 2031 r. Skonsolidowane przyłączenie w jednym wspólnym punkcie – w rejonie nowej stacji 400/110 kV – zapewnia korzystniejsze warunki systemowe, w szczególności uproszczenie topologii sieci, ograniczenie liczby rozproszonych punktów oddziaływania na KSE oraz zwiększenie przewidywalności rozpyłów mocy. Przyjęta konfiguracja węzła sieciowego stwarza jednocześnie rezerwę przyłączeniową umożliwiającą w przyszłości przyłączenie kolejnych projektów OZE w tym obszarze charakteryzującym się korzystnymi uwarunkowaniami środowiskowymi i planistycznymi dla rozwoju energetyki wiatrowej bez konieczności realizacji dodatkowych, rozproszonych inwestycji liniowych w sieci przesyłowej. Rozwiązanie to sprzyja efektywniejszemu zarządzaniu pracą źródeł OZE, realizacji poleceń regulacyjnych OSP oraz agregacji potencjału regulacyjnego w jednym węźle systemowym. Przyspieszenie harmonogramu realizacji zadania III.147 umożliwia dostosowanie rozwoju infrastruktury przesyłowej do rzeczywistego harmonogramu inwestycji wytwórczych, ogranicza ryzyko formalno-prawne i kosztowe oraz zmniejsza ryzyko technologiczne związane z dostępnością turbin wiatrowych przy obecnie zakładanym horyzoncie realizacji sięgającym 2039 roku.	
32.	PV Gorzów Sp. z o.o.	str. 108; poz. 269	Dot. terminu przyłączenia zgodnie z zawartą umową przyłączeniową	16.04.2030 - podanie napięcia na obiekt	Zgodnie z zawartą umową przyłączeniową	Uwaga uwzględniona W projekcie PRSP przedstawionym do konsultacji ujęty był wykaz obiektów, które uzyskały warunki przyłączenia do sieci przesyłowej i dla których podpisano umowy o przyłączenie według stanu na dzień 31.12.2025 r. W dokumencie, przekazanym do Prezesa URE uwzględniony został wykaz zgodnie ze stanem na 31.03.2026 r. W związku z powyższym zaktualizowano zestawienie w zakresie daty przyłączenia.

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
33.	PV Gorzów Sp. z o.o.	str. 64; poz. II.22	Dot. realizacji zadań inwestycyjnych	Uwzględnienie budowy mostów szynowych (rozwiązanie wskazane w udzielonych warunkach przyłączenia, jako miejsce przyłączenia)	Zgodnie z zawartą umową przyłączeniową	Uwaga zasadna, ale bez potrzeby modyfikacji dokumentu głównego projektu PRSP W ramach zadania II.22 (dot. budowy SE Baczyzna) uwzględniona jest budowa mostów szynowych dla podmiotów przyłączanych. Uwaga nieuwzględniona Celem PRSP jest zaplanowanie rozwoju sieci przesyłowej w sposób umożliwiający bezpieczne i niezawodne wyprowadzenie mocy wynikającej z założeń dokumentów strategicznych państwa oraz potwierdzonych planów inwestycyjnych. PRSP nie optymalizuje mixu wytwórczego ani nie przesądza o wyborze technologii. Wskazane w projekcie PRSP potencjalne redysponowanie wynika z uwarunkowań bilansowych, a nie sieciowych, dlatego szczegółowa analiza skali redukcji generacji OZE wykracza poza zakres dokumentu. Projekt PRSP sygnalizuje możliwość wystąpienia redysponowania przy określonym mixie wytwórczym, natomiast jego rzeczywista skala zależy od relacji podaży i popytu, dostępności elastyczności oraz mechanizmów rynkowych. Z tego względu szczegółowa analiza skali redukcji generacji OZE nie stanowi elementu analiz planowania sieciowego.
34.	PV Gorzów Sp. z o.o.		Brak szczegółowej analizy przewidywanej redysponowania OZE			
35.	PV Godetowo Sp. z o.o.	str. 73; poz. III.31	Dot. realizacji zadań inwestycyjnych	Uwzględnienie budowy mostów szynowych (rozwiązanie wskazane w udzielonych warunkach przyłączenia, jako miejsce przyłączenia)	Zgodnie z uzyskanymi warunkami przyłączenia	Uwaga zasadna, ale bez potrzeby modyfikacji dokumentu głównego projektu PRSP W ramach zadania III.31 (dot. rozbudowy SE Żarnowiec) uwzględniona jest budowa mostów szynowych dla podmiotów przyłączanych. Uwaga nieuwzględniona Celem PRSP jest zaplanowanie rozwoju sieci przesyłowej w sposób umożliwiający bezpieczne i niezawodne wyprowadzenie mocy wynikającej z założeń dokumentów strategicznych państwa oraz potwierdzonych planów inwestycyjnych. PRSP nie optymalizuje mixu wytwórczego ani nie przesądza o wyborze technologii.
36.	PV Godetowo Sp. z o.o.		Brak szczegółowej analizy przewidywanej redysponowania OZE			

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
						Wskazane w projekcie PRSP potencjalne redysponowanie wynika z uwarunkowań bilansowych, a nie sieciowych, dlatego szczegółowa analiza skali redukcji generacji OZE wykracza poza zakres dokumentu. Projekt PRSP sygnalizuje możliwość wystąpienia redysponowania przy określonym miksie wytwórczym, natomiast jego rzeczywista skala zależy od relacji podaży i popytu, dostępności elastyczności oraz mechanizmów rynkowych. Z tego względu szczegółowa analiza skali redukcji generacji OZE nie stanowi elementu analiz planowania sieciowego.
37.	KGHM Polska Miedź S.A.	5.4 Planowane zadania inwestycyjne w zakresie rozbudowy i modernizacji sieci przesyłowej. III.97. Modernizacja (przebudowa) linii 220 kV Polkowice-Żukowice (Strona 59 PRSP).	Poprawa niezawodności zasilania odbiorców Tauron Dystrybucja S.A., a także wzmocnienie bezpieczeństwa pracy KSE w południowozachodniej części Polski. (1) Zasadność realizacji zadania i jego termin uzależnione są od powstania i rozwoju odbiorców energii na danym terenie inwestycyjnym. Rok zakończenia inwestycji - 2035	Usunięcie przypisu (1) dotyczącego uzależnienia modernizacji linii od powstania i rozwoju odbiorców energii na danym terenie inwestycyjnym i na stałe wpisanie jej do planu rozwoju PSE. Ponadto wnosimy o przyspieszenie prac modernizacyjnych i zamknięcie realizacji inwestycji do roku 2030. Przedmioty wniosku był już składany podczas opiniowania PRSP w roku 2024.	Zasilanie stacji elektroenergetycznej Żukowice i związanej z tym modernizacji linii 220 kV Polkowice – Żukowice ma strategiczne znaczenie dla KGHM Polska Miedź S.A. ze względu na konieczność zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego oraz ciągłości dostaw energii elektrycznej do Oddziału Huta Miedzi Głogów. Przedmiotowa linia oraz linia 220 kV z Leśniowa charakteryzują się wysokim współczynnikiem awaryjności. W historii odnotowano sytuację, w której obie linie 220kV zasilające stację Żukowice (z Polkowic i Leśniowa) zostały awaryjnie wyłączone z eksploatacji, co wpłynęło na pracę Huty Miedzi Głogów i mogło mieć katastrofalne skutki dla głównego ciągu technologicznego KGHM Polska Miedź S.A. generujące wielomilionowe straty. Ponadto w rozpatrywanym obszarze planowana jest budowa szybów górniczych dla których niezawodność i pewność dostaw energii ma charakter fundamentalny ze względu na bezpieczeństwo oraz zdrowie pracowników znajdujących się w podziemnych wyrobiskach górniczych.	Uwaga częściowo uwzględniona Z uwagi na realizację innych zadań inwestycyjnych na danym terenie i konieczność koordynacji wyłączeń elementów sieci, data realizacji wnioskowanego zadania na tym etapie może być tylko nieznacznie przyspieszona. W związku z tym zmieniono realizację zadania na lata 2027-2032. Zgodnie z wnioskiem sunięto również zapis dot. warunkowości realizacji zadania.
38.	KGHM Polska Miedź S.A.	5.4 Planowane zadania inwestycyjne w zakresie rozbudowy i modernizacji sieci przesyłowej.	Likwidacja ograniczeń przesyłowych przy przesyłaniu energii elektrycznej w zachodniej części KSE. Rok zakończenia inwestycji - 2034.	Przyspieszenie terminu realizacji inwestycji. Wnosimy o zakończenie prac modernizacyjnych do roku 2029. Przedmioty wniosku był już składany podczas opiniowania PRSP w roku 2024	Uzasadnienie, zgodnie z punktem 37.	Uwaga nieuwzględniona Z uwagi na realizację innych zadań inwestycyjnych na danym terenie i konieczność koordynacji wyłączeń elementów sieci, data realizacji wnioskowanego zadania na tym etapie nie może być zmieniona.

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
		III.96. Modernizacja linii 220 kV Żukowice – Leśniów (Strona 59 PRSP).				
39.	Gmina Walce	Rozdział III – Wyniki analiz rozwoju sieci przesyłowej, tabela zadań inwestycyjnych, str. 62/117 – zadanie III.147	„III.147 – Budowa nowej stacji 400/110 kV w rejonie Kędzierzyna Koźle z wprowadzeniem linii 400 kV Dobrzeń- Wielopole/Detmarovice. Poprawa pewności i warunków zasilania sieci dystrybucyjnej na obszarze południowej części Polski. Planowany okres realizacji: 2031–2039.”	Gmina Walce wyraża pełne poparcie dla realizacji zadania inwestycyjnego III.147 polegającego na budowie nowej stacji 400/110 kV w rejonie Kędzierzyna-Koźla wraz z wprowadzeniem linii 400 kV Dobrzeń-Wielopole/Detmarovice. Wnioskujemy o: 1.utrzymanie zadania III.147 w Planie Rozwoju jako inwestycji o istotnym znaczeniu systemowym dla południowej części województwa opolskiego, 2.rozważenie możliwości przyspieszenia harmonogramu realizacji inwestycji, 3.uwzględnienie w dalszych etapach planistycznych współpracy z Gminą Walce w zakresie koordynacji przestrzennej i infrastrukturalnej.	Obszar południowej części województwa opolskiego, w tym gmina Walce oraz powiat krapkowicki, znajduje się w korytarzu istotnych relacji przesyłowych KSE oraz w strefie intensywnego rozwoju gospodarczego i przemysłowego (rejon Kędzierzyna Koźla). Realizacja zadania III.147 przyczyni się do: - zwiększenia bezpieczeństwa energetycznego regionu, - poprawy warunków zasilania sieci dystrybucyjnej 110 kV, - zwiększenia możliwości przyłączania nowych odbiorców oraz źródeł OZE, - wzmocnienia stabilności pracy KSE w południowej części kraju oraz na kierunku transgranicznym. Dodatkowo informuję, że Gmina Walce w opracowywanym projekcie planu ogólnego gminy (na podstawie uchwały nr XI/81/2024 Rady Gminy Walce z dnia 28 listopada 2024 r.) wskazała teren pod potencjalną lokalizację stacji elektroenergetycznej. Jest to obszar zlokalizowany na terenie obrębu geodezyjnego Dobieszowice, w bezpośrednim sąsiedztwie istniejącej linii elektroenergetycznej 400 kV i 110 kV. Teren został wskazany w ramach strefy planistycznej SI – strefa infrastrukturalna. W załączeniu przekazuję wyrys z projektu planu ogólnego przekazanego do opiniowania i uzgodnień. Planowany termin uchwalenia Planu ogólnego to III kwartał 2026 r. Gmina Walce pozostaje w stałym kontakcie roboczym z PSE S.A., które zgłosiło wnioski do projektu Planu Ogólnego Gminy Walce. Wnioski te zostały uwzględnione w projekcie planu ogólnego poprzez wyznaczenie odpowiedniej strefy infrastruktury technicznej, umożliwiającej lokalizację ponadlokalnych inwestycji celu publicznego z zakresu infrastruktury przesyłowej. Samorząd Gminy Walce deklaruje gotowość do dalszej współpracy	Uwaga uwzględniona Określenie zakresu i terminu realizacji inwestycji będzie przedmiotem uzgodnień pomiędzy PSE, Tauron Dystrybucja i inwestorami planującymi przyłączenie do KSE swoich obiektów. PSE zakładają ścisłą współpracę z Gminą Walce w zakresie ostatecznego doprecyzowania lokalizacji stacji.

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
					planistycznej i proceduralnej, mającej na celu sprawną realizację inwestycji. Z uwagi na znaczenie systemowe inwestycji dla bezpieczeństwa energetycznego południowej części Polski, Gmina Walce wspiera oraz zabiega o możliwie jak najszybszą realizację zadania III.147.	
40.	ORLEN Synthos Green Energy sp. z o.o.	11	Krajowy system elektroenergetyczny opiera się w dużej mierze na konwencjonalnych jednostkach wytwórczych opalanych węglem kamiennym i brunatnym. Charakteryzują się one dużą mocą zainstalowaną, zdolnością do pracy w podstawie obciążenia i stabilnością dostaw energii, co czyni je kluczowym elementem w kontekście bezpieczeństwa energetycznego. Niemniej źródła te charakteryzują się także wysoką emisyjnością dwutlenku węgla, a tym samym obciążone są wysokimi kosztami uprawnień do emisji CO ₂ . Wiele bloków węglowych zbliża się do końca swojego okresu eksploatacji, co zwiększa ryzyko awarii i podnosi koszty utrzymania. Jednostki te mają także ograniczone możliwości szybkiego dostosowania produkcji do zmiennego zapotrzebowania i rosnącej generacji z OZE. Niemniej na obecnym etapie transformacji stanowią one niezbędny element systemu elektroenergetycznego, zapewniający stabilność jego pracy.	Uwaga: Pozytywnie oceniamy, że Operator w kontekście zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego za kluczowe uznaje jednostki, które charakteryzują się zdolnością do pracy w podstawie obciążenia i stabilnością dostaw energii, a jako element przejściowy traktowane są źródła gazowe. Natomiast w obliczu konieczności wygaszania konwencjonalnych jednostek węglowych oraz zwiększającej się roli jednostek gazowych jako źródeł wspierających pracę systemu z dużą koncentracją źródeł OZE, zarówno wielkoskalowe bloki jądrowe jak i SMR jako technologie o zbliżonej charakterystyce operacyjnej, stanowią naturalne zastąpienie jednostek węglowych i gazowych jako jednostek pracujących w podstawie obciążenia, w związku z czym powinny być wskazywane jako kluczowy element przyszłego miksu energetycznego.	Przykładowe dobowe profile zapotrzebowania dla 2036 i 2040 roku przedstawione na stronach 33-34 charakteryzują się stosunkowo płynnym przebiegiem (nie wykazują bardzo gwałtownych skoków godzinowych) oraz wysokim udziałem stałej części zapotrzebowania (podstawy). Taka struktura zapotrzebowania dodatkowo uzasadnia potrzebę wdrażania źródeł o stabilnym profilu generacji.	Uwaga nie wiąże się z koniecznością modyfikacji treści projektu PRSP Politykę energetyczną państwa, w tym kierunki transformacji, określają państwowe dokumenty o charakterze strategicznym, w szczególności Krajowy Plan na rzecz Energii i Klimatu, Polityka Energetyczna Polski oraz strategię sektorowe definiujące ramy rozwoju poszczególnych obszarów. To te dokumenty wyznaczają cele dotyczące struktury mocy, udziału poszczególnych technologii oraz harmonogram ich wdrażania. PRSP nie optymalizuje miksu wytwórczego ani nie przesądza o wyborze technologii. Celem PRSP jest zaplanowanie rozwoju sieci przesyłowej w sposób umożliwiający bezpieczne i niezawodne wyprowadzenie mocy wynikającej z założeń dokumentów strategicznych państwa oraz planów inwestycyjnych.

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP												
			Coraz większą rolę w polskim miksie energetycznym odgrywają jednostki gazowe. Bloki gazowo-parowe oraz szczytowe bloki gazowe, dzięki niższej emisyjności w porównaniu z węglem oraz większej elastyczności pracy, są postrzegane jako kluczowy element przejściowy w procesie dekarbonizacji. Mogą szybko zwiększać lub zmniejszać moc, co pozwala na efektywne bilansowanie systemu w warunkach rosnącej produkcji z odnawialnych źródeł energii.															
41.	ORLEN Synthos Green Energy sp. z o.o.	39	Tab. 4.7 Struktura zasobów wytwórczych energii elektrycznej w 2036 i 2040 roku – analizy sieciowe <table><tr><th>Rodzaj zasobu mocy</th><th>Moc netto w 2036 r. [MW]</th><th>Moc netto w 2040 r. [MW]</th></tr><tr><td>SMR</td><td>1 250</td><td>1 874</td></tr></table>	Rodzaj zasobu mocy	Moc netto w 2036 r. [MW]	Moc netto w 2040 r. [MW]	SMR	1 250	1 874	Proponowany zapis: Tab. 4.7 Struktura zasobów wytwórczych energii elektrycznej w 2036 i 2040 roku – analizy sieciowe <table><tr><th>Rodzaj zasobu</th><th>Moc netto w 2036 r. [MW]</th><th>Moc netto w 2040 r. [MW]</th></tr><tr><td>SMR</td><td>1 250</td><td>4 368</td></tr></table>	Rodzaj zasobu	Moc netto w 2036 r. [MW]	Moc netto w 2040 r. [MW]	SMR	1 250	4 368	Zakładając, że do roku 2036 cztery jednostki SMR zostaną pomyślnie wdrożone i osiągną stan operacyjny, będzie to stanowiło materialny dowód dojrzałości technologii, jej wykonalności w krajowych warunkach regulacyjnych oraz potwierdzenie, że kluczowe ryzyka techniczne, licencyjne, łańcucha dostaw i inwestycyjne zostały skutecznie ograniczone. Oznaczać to będzie, że technologia SMR przeszła pełny cykl wdrożeniowy obejmujący: przygotowanie projektu, licencjonowanie, budowę, testy oraz skuteczne rozpoczęcie eksploatacji. Tym samym rynek uzyska potwierdzenie, że technologia SMR – BWRX-300 została skutecznie skomercjalizowana i jednostki takie mogą być realizowane powtarzalnie, wg, standardowego projektu i w akceptowalnych ramach kosztowych oraz czasowych. W takiej sytuacji uzasadnione staje się utrzymanie trendu rozwojowego i prognozowanie znacznie większej liczby jednostek w latach 2036–2040, niż założono w projekcie PRSP 2027-2036. W związku z powyższym za celowe uznajemy założenie, że w perspektywie 2036-2040 wdrożonych zostanie 10 dodatkowych jednostek, czyli łącznie 14 do roku 2040 o mocy 4 368 MW. W złożonych przez spółki celowe OSGE, dedykowane do realizacji projektów w lokalizacjach: Stawy Monowskie, Włocławek oraz	Uwaga nieuwzględniona PSE uwzględniły w projekcie PRSP dostępne informacje pozostające do dyspozycji na etapie formułowania założeń planistycznych, w tym zarówno wydane warunki przyłączenia, jak i publiczne deklaracje inwestorów dotyczące lokalizacji pierwszych jednostek SMR. PRSP jest dokumentem cyklicznie aktualizowanym, a PSE każdorazowo opiera się na dostępnych dokumentach strategicznych jak i na danych inwestorskich. W związku z tym przedstawione założenie dotyczące możliwości wdrożenia dodatkowych jednostek SMR do roku 2040 może zostać uwzględnione w kolejnych cyklach planistycznych.
Rodzaj zasobu mocy	Moc netto w 2036 r. [MW]	Moc netto w 2040 r. [MW]																
SMR	1 250	1 874																
Rodzaj zasobu	Moc netto w 2036 r. [MW]	Moc netto w 2040 r. [MW]																
SMR	1 250	4 368																

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
					Stalowa Wola, wnioskach o wydanie warunków przyłączenia wskazano łącznie 14 jednostek, przy czym dla lokalizacji Stawy Monowskie zostały wydane już warunki przyłączenia.	
42.	ORLEN Synthos Green Energy sp. z o.o.	48-50 56-61 63-75	Rys. 5-3 Praca KSE – tydzień zimowy 2036 Rys. 5-5 Praca KSE – tydzień zimowy 2040 Budowa stacji 400/110 kV w rejonie Włocławka wraz z wprowadzeniem linii Grudziądz Węgrowo-Płock Budowa nowej stacji 400/110 kV w rejonie Stalowej Woli Rozbudowa stacji 220/110 kV Włocławek Azoty dla przyłączenia nowych obiektów do KSE Rozbudowa stacji 220/110 kV Stalowa Wola wraz z instalacją transformatora 220/110 kV	Uwaga: Przedstawione wykresy pokazują, że cena energii elektrycznej jest silnie skorelowana z poziomem wykorzystania jednostek gazowych do pokrycia zapotrzebowania. Zależność ta jest znacząca, ponieważ to właśnie elektrownie gazowe w wielu godzinach wyznaczają cenę energii na rynku. Istotna rola źródeł gazowych w kształtowaniu cen wskazuje na zasadność wdrożenia jednostek stabilnych i uwarunkowań prawnych, które pozwolą im na nieprzerwaną pracę w podstawie systemu, biorąc pod uwagę, że zapotrzebowanie bazowe w 2036 planowane jest na ok. 20 GW, a w 2040 na ok. 30 GW. Źródła jądrowe, zarówno wielkoskalowe, jak i SMR, dzięki swojej charakterystyce mogą w sposób niezawodny pokrywać bazowe obciążenie systemu, zwiększając jego bezpieczeństwo i odporność na wahania cen paliw.	Wprowadzenie większej liczby bloków jądrowych pracujących w podstawie nie tylko podniesie poziom bezpieczeństwa KSE, lecz także będzie działać stabilizująco na ceny energii elektrycznej. Zmniejszy zależność cen energii od konieczności włączania jednostek gazowych w celu bilansowania systemu i w konsekwencji ograniczy występowanie wysokich cen energii elektrycznej. Zapisy dotyczące budowy nowych linii oraz modernizacji/ rozbudowy stacji w przytoczonych punktach potwierdzają wagę stacji oraz ich gotowość do współpracy z planowanymi w tych lokalizacjach elektrowni SMR, które z punktu widzenia OSGE będą stanowiły istotne jednostki wzmacniające lokalnie sieć przesyłową. W związku z tym zasadne byłoby uzupełnienie opisów tych inwestycji w PRSP 2027-2036 o możliwość przyłączenia jednostek SMR.	Uwaga nieuwzględniona PSE uwzględniły w projekcie PRSP dostępne informacje pozostające do dyspozycji na etapie formułowania założeń planistycznych, w tym zarówno wydane warunki przyłączenia, jak i publiczne deklaracje inwestorów dotyczące lokalizacji pierwszych jednostek SMR. PRSP jest dokumentem cyklicznie aktualizowanym, a PSE każdorazowo opiera się na dostępnych dokumentach strategicznych jak i na danych inwestorskich. W związku z tym opisy celu poszczególnych inwestycji zostaną odpowiednio dostosowane w następnej edycji PRSP, o ile zostaną wydane warunki przyłączenia dla kolejnych jednostek typu SMR.
43.	ORLEN Synthos Green Energy sp. z o.o.	91	W ostatnich latach obserwowany jest również wzrost zainteresowania jądrowymi jednostkami wytwórczymi w technologii SMR. Są to źródła energii elektrycznej oraz ciepłej, których moc wytwórcza definiowana jest na poziomie najczęściej dochodzącym do ok. 300 MWe. Ze względu na ich charakter, przewiduje się, że reaktory tego typu mogą być lokalizowane w różnych miejscach na terenie kraju, w rejonach otaczających aglomeracje miejskie lub w sąsiedztwie obszarów o dużym	Uwaga: Pozytywnie oceniamy fakt, że PSE w swoich planach rozbudowy sieci przesyłowej uwzględnia zarówno pierwsze jednostki SMR, dla których wydano już warunki przyłączenia, jak również dostrzega potencjał dalszego rozwoju tego typu źródeł, mogących stanowić dodatkowy impuls dla rozbudowy krajowej infrastruktury przesyłowej. W kontekście planowanych i realizowanych dużych jednostek wytwórczych (wielkoskalowa energetyka jądrowa oraz morskie farmy wiatrowe) zlokalizowanych głównie w północnej Polsce, które wymagają ponoszenia znaczących nakładów na budowę nowych linii przesyłowych i wyprowadzenie mocy na znaczne odległości, warto podkreślić strategiczne i ekonomiczne uzasadnienie dla ulokowania nowych źródeł wytwórczych w środkowej oraz południowej części kraju. Jednostki SMR dzięki możliwości ich	Przedstawiony na stronie 45 rozkład przestrzenny bilansu produkcji energii elektrycznej oraz zapotrzebowania na energię elektryczną w latach 2036 i 2040 wskazuje na dużą koncentrację mocy wytwórczych w północnej Polsce. W tym regionie prognozowana jest znacząca nadpodaż energii, podczas gdy deficyty występują w sposób równomierny na pozostałym obszarze kraju. Jest to kolejny argument przemawiający za potrzebą rozwoju nowych jednostek wytwórczych, w tym jednostek jądrowych – SMR, w sposób bardziej rozproszony, preferencyjnie w bliskiej odległości od dużych odbiorców, takich jak zakłady przemysłowe czy centra danych. Lokowanie nowych jednostek wytwórczych, w tym SMR, w sposób rozproszony, skojarzony z odbiorami energii uchroni kraj nie tylko przed kosztownymi inwestycjami sieciowymi, ale także posłuży	Uwaga częściowo uwzględniona Kwestie lokalizacji nowych źródeł wytwórczych będą przedmiotem szczegółowych analiz technicznych, m.in. w ramach oceny wniosków o wydanie warunków przyłączenia. Jednakże w rozdziale 9 dodano zapis o możliwych lokalizacjach jednostek typu SMR w rejonach otaczających aglomeracje miejskie lub w sąsiedztwie obiektów przemysłowych o dużym zapotrzebowaniu na ciepło, ze względu na możliwą ich pracę w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła.

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
			nasyceniu zapotrzebowania na energię elektryczną. Rosnące zainteresowanie tego rodzaju technologią może stanowić istotną determinantę dla rozwoju krajowej sieci przesyłowej w perspektywie długoterminowej. Niniejszy plan został opracowany z uwzględnieniem uruchomienia pierwszych jednostek SMR, w stosunku do których sygnalizowane jest zainteresowanie inwestorów przyłączeniem do KSE tego typu obiektów, w tym m.in. 4 jednostek o łącznej mocy brutto 1 330 MW, dla których PSE S.A. wydały warunki przyłączenia w listopadzie 2024 r.	sytuowania bliżej odbiorców końcowych mogą znacząco redukować potrzebę dodatkowych inwestycji w sieć przesyłową.	podniesieniu niezawodności kluczowych węzłów infrastruktury energetycznej.	
44.	ORLEN Synthos Green Energy sp. z o.o.	96	Analiza wystarczalności została opracowana w trzech scenariuszach. Scenariusze opracowano z uwzględnieniem m.in. informacji przedstawionych w rozdziale 3.4.1 tj. wariantowego podejścia sektora wytwarzania do dalszej eksploatacji jednostek wysokoemisyjnych. Analizowane scenariusze to: - Scenariusz nr 1 – zakłada pracę istniejących węglowych jednostek wytwórczych do końca ich zdolności technicznych uwzględniając działania remontowe i modernizacyjne, jednocześnie uwzględniono realizację wszystkich nowych jednostek wytwórczych	Uwaga: Pozytywnie postrzegamy podejście do przeprowadzenia analizy wystarczalności zasobów wytwórczych w oparciu o 3 scenariusze, które przewidują różne horyzonty czasowe funkcjonowania jednostek konwencjonalnych w systemie. Propozycja zmian: Postulujemy o rozpatrzenie dodatkowego scenariusza zakładającego realizację źródeł jądrowych, w tym SMR, zgodnie z danymi zamieszczonymi w Tab. 4.7 Struktura zasobów wytwórczych energii elektrycznej w 2036 i 2040 roku – analizy sieciowe oraz wnosimy o dokonanie kwantyfikacji efektu wdrożenia energetyki jądrowej w postaci wpływu na lukę mocową oraz na wskaźniki LOLE i EENS.	Wobec występującej luki mocowej we wszystkich analizowanych scenariuszach oraz jej istotnego zwiększenia po 2035 roku, a także mając na uwadze zbliżoną charakterystykę pracy źródeł jądrowych i węglowych, za zasadne uznajemy wprowadzenie dodatkowego scenariusza, który wśród zasobów wytwórczych uwzględniałby również jednostki jądrowe (planowane jednostki wielkoskalowe, jak i SMR). Jeżeli opracowanie pełnego scenariusza byłoby niemożliwe, to zasadne będzie wskazanie wpływu uruchomienia jednostek jądrowych (wielkoskalowych oraz SMR) na wielkość luki mocowej w roku 2036 i 2040. Wiele opracowań eksperckich, w tym analizy Nuclear PL, np. raport „Czas na atom – Dlaczego inwestycje w energetykę jądrową zapewnią bezpieczeństwo energetyczne Polski” wskazuje, że znaczące zwiększenie udziału energetyki jądrowej, obejmujące zarówno duże bloki jądrowe, jak i jednostki SMR, zapewnia stabilność dostaw energii elektrycznej, eliminuje ryzyko niedoboru mocy oraz znacząco redukuje emisje CO₂.	Uwaga nieuwzględniona Scenariusze poddane analizie wystarczalności zasobów wytwórczych zachowują jednakowe podejście do jednostek planowanych, a mianowicie biorą pod uwagę tylko te jednostki, które wygrały aukcje mocy lub znajdują się obecnie w trakcie budowy (uzasadnienie takiego podejścia przedstawiono w rozdziale 10.2.2.). W tabeli 10.8 zostały wskazane wolumeny niezbędnych dodatkowych mocy dyspozycyjnych w perspektywie do 2041 roku, których źródłem mogą być między innymi duże bloki jądrowe jak i jednostki SMR.

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
			zakończonych dotychczas w ramach rynku mocy. - Scenariusz nr 2 – zakłada, na podstawie deklaracji Wytwórców, wyłączenia z eksploatacji nierentownych jednostek węglowych pomimo zdolności technicznych do ich dalszej pracy, jednocześnie uwzględniono realizację wszystkich zakończonych dotychczas w ramach rynku mocy nowych jednostek wytwórczych. - Scenariusz nr 3 – zakłada realizację wszystkich nowych jednostek wytwórczych zakończonych dotychczas w ramach rynku mocy, natomiast przyjęto brak przeprowadzenia kolejnych aukcji uzupełniających i dogrywkowych na rynku mocy, co może skutkować brakiem rentowności wysokoemisyjnych jednostek wytwórczych (w szczególności węglowych nieposiadających kontraktów mocowych oraz węglowych po wygaśnięciu dotychczas zakończonych obowiązków mocowych). Założono, że wszystkie jednostki wysokoemisyjne nieobjęte obowiązkami mocowymi zostaną trwale odstawione z systemu.			
45.	ORLEN Synthos Green Energy sp. z o.o.	101-102	Z tego powodu dla zapewnienia spełnienia w przyszłości standardu bezpieczeństwa konieczne jest podjęcie pilnych działań prowadzących do	Proponowany zapis: Z tego powodu dla zapewnienia spełnienia w przyszłości standardu bezpieczeństwa konieczne jest podjęcie pilnych działań prowadzących do	Wyniki analiz w zakresie wystarczalności mocy wykazują, iż po 2035 roku wymagana będzie istotna moc dyspozycyjna w KSE, a luka podażowa może być jeszcze wyższa ze względu na:	Uwaga uwzględniona Zapis: „- elektrownie jądrowe, w latach 30-tych, zgodnie z harmonogramem określonym w PPEJ,”

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
			zwiększenia dostępnych mocy dyspozycyjnych. Źródłem takiej mocy mogą być w szczególności: - nowe elektrownie gazowe – ponad zakontraktowane na rynku mocy, - przedłużanie eksploatacji istniejących jednostek węglowych, w tym poprzez organizację kolejnych aukcji uzupełniających na rok 2027 i 2028, - nowe magazyny energii, w różnych technologiach oraz towarzyszący im dalszy rozwój OZE, - nowe elektrownie biomasowe i biogazowe, - elektrownie jądrowe, w latach 30-tych, zgodnie z harmonogramem określonym w PPEJ, - technologie wodorowe i paliw alternatywnych typu P2P, prawdopodobnie w latach 30-tych, po osiągnięciu przez nie wystarczającej komercjalizacji, - ewentualny import energii (w tym w trybie pomocy międzyoperatorskiej) oraz formy zarządzania stroną popytową, w odpowiedzi na występowanie warunków skrajnych i zdarzeń ekstremalnych.	zwiększenia dostępnych mocy dyspozycyjnych. Źródłem takiej mocy mogą być w szczególności: - nowe elektrownie gazowe – ponad zakontraktowane na rynku mocy, - przedłużanie eksploatacji istniejących jednostek węglowych, w tym poprzez organizację kolejnych aukcji uzupełniających na rok 2027 i 2028, - nowe magazyny energii, w różnych technologiach oraz towarzyszący im dalszy rozwój OZE, - nowe elektrownie biomasowe i biogazowe, - w latach 30-tych wielkoskalowe elektrownie jądrowe, zgodnie z harmonogramem określonym w PPEJ, a także modułowe reaktory jądrowe o mocy jednostkowej ok. 300 MW, - technologie wodorowe i paliw alternatywnych typu P2P, prawdopodobnie w latach 30-tych, po osiągnięciu przez nie wystarczającej komercjalizacji, - ewentualny import energii (w tym w trybie pomocy międzyoperatorskiej) oraz formy zarządzania stroną popytową, w odpowiedzi na występowanie warunków skrajnych i zdarzeń ekstremalnych.	- krajowy wzrost zapotrzebowania na moc i energię elektryczną, - wysoką koncentrację źródeł OZE i występowanie niekorzystnych warunków pogodowych, - niepewność co do terminowej realizacji inwestycji zakontraktowanych w ramach rynku mocy. W celu zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego za celowe uznajemy wskazanie szerokiego wachlarza technologii i narzędzi, które mogą zapewnić dodatkowe moce dyspozycyjne w systemie. Energetyka jądrowa, zarówno wielkoskalowa jak i jednostki SMR, stanowi kluczowy element budowania bezpieczeństwa energetycznego, będąc naturalnym następcą konwencjonalnych jednostek węglowych w świetle ich stopniowego wygaszania. Tym samym postulujemy o przywrócenie zapisu z PRSP 2025-2034, który podkreślał znaczenie i rolę jednostek SMR jako potencjalnego źródła mocy dyspozycyjnej w kontekście wypełniania luki mocowej, które jednocześnie mogą być najtańszą technologią uwzględniając koszty systemowe. W naszej ocenie SMR-y mogłyby zapewnić w latach 2035-2040 dodatkową moc dyspozycyjną w przedziale od ok. 3 GW do ok. 8 GW, przy założeniu, że zostaną stworzone sprzyjające warunki dla wdrożenia takiej technologii w miksie energetycznym Polski. Pragniemy poinformować, że w dniu 20 lutego 2026 r. Minister Energii, na wniosek należącej do OSGE spółki BWRX-300 Włocławek sp. z o.o., dokonał zmiany wydanej na rzecz tej spółki w 2023 r. decyzji zasadniczej. Liczba bloków SMR elektrowni jądrowej z reaktorami BWRX-300 zlokalizowanej w sąsiedztwie Włocławka zwiększona została z 4 do 6, a maksymalna moc zainstalowana zwiększona z 1300 MW do 2000 MW. Jak wskazano w uzasadnieniu wydanej decyzji jej wydanie zostało poprzedzone potwierdzeniem przez Ministra Energii zgodności inwestycji z interesem publicznym, w szczególności z celami polityki państwa, w tym polityki energetycznej, przy jednoczesnym braku negatywnego wpływu inwestycji na bezpieczeństwo wewnętrzne państwa. W wyniku wydania wskazanej decyzji przez Ministra Energii,	zmieniono odpowiednio: „- w latach 30-tych wielkoskalowe elektrownie jądrowe zgodnie z harmonogramem określonym w PPEJ, a także modułowe reaktory jądrowe SMR”

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
					należące do OSGE spółki celowe posiadają decyzje zasadnicze umożliwiające budowę w sześciu lokalizacjach (Stawy Monowskie, Włocławek, Stalowa Wola, Ostrołęka, Dąbrowa Górnicza oraz Kraków-Nowa Huta) łącznie 26 bloków SMR w technologii BWRX-300, sumarycznej mocy netto ponad 8 GW.	
46.	Polskie Elektrownie Jądrowe sp. z o.o.	Rozdział 4.3, tabela 4.7 (s. 39)	„Do roku 2040 zakładane jest pełne uruchomienie elektrowni jądrowej w Choczewie”.	Proponowane brzmienie: „Do roku 2038 zakładane jest pełne uruchomienie elektrowni jądrowej w Choczewie”.	Proponowana zmiana ma na celu dostosowanie w pełni treści projektu do aktualnego harmonogramu realizacji pierwszej w Polsce elektrowni jądrowej (dalej: EJ1). Zgodnie z aktualnymi założeniami uruchomienie pierwszego bloku EJ1 ma nastąpić w 2036 r., drugiego – w 2037 r., a pełne uruchomienie EJ1 – w 2038 r. Taki harmonogram został również przedstawiony w projekcie aktualizacji Programu polskiej energetyki jądrowej, który został przekazany do konsultacji publicznych w 2025 r.	Uwaga uwzględniona Zapis: „Do roku 2040 zakładane jest pełne uruchomienie elektrowni jądrowej w Choczewie”. zmieniono odpowiednio: „Do roku 2038 zakładane jest pełne uruchomienie elektrowni jądrowej na terenie Gminy Choczewo”.
47.	ORLEN S.A.	Uwaga ogólna dotycząca morskiej energetyki wiatrowej		Uwaga główna: GK ORLEN, w ramach klastra MFW Baltic West, rozwija cztery obszary na ławicy Odrzańskiej (14.E.1, 14.E.2, 14.E.3, 14.E.4), o łącznej mocy ok. 4,1 GW. Obszary te przygotowywane są do gotowości do udziału w aukcjach offshore w latach 2027 oraz 2029, których obecnie planowany wolumen to odpowiednio ok. 4,6 GW oraz 2 GW. Baltic West zlokalizowany jest w stosunkowo niewielkiej odległości od brzegu oraz na obszarze charakteryzującym się małą głębokością, co obniża koszty związane z budową zespołu urządzeń do wyprowadzania mocy. Ze względu na swoje cechy charakterystyczne, Baltic West ma potencjał dostarczyć czystą energię po cenie niższej niż ceny ustalone na aukcji w 2025 r. Mając uwadze powyższe, GK ORLEN postuluje o przyjęcie PRSP2036, w postaci, która umożliwi przyłączenie oraz wyprowadzenie 3 GW mocy z nowej stacji na Pomorzu Zachodnim (Sławoborze) w 2034 r., natomiast łącznie 4,1 GW mocy (cały klastrowy Baltic West) najpóźniej w 2036 r. Aby to osiągnąć, mając na uwadze harmonogram aukcji oraz ustawowy termin 7 lat na wprowadzenie energii do sieci, postulujemy o korektę harmonogramu pięciu zadań		Uwaga nieuwzględniona Zakres rozwoju sieci został opracowany w sposób uwzględniający dotychczas udzielone wsparcie dla wytwórców z sektora offshore, mając jednocześnie na względzie, maksymalną możliwą pulę mocy wytwórczych, które będą jeszcze mogły ubiegać się o wsparcie w ramach aukcji w kolejnych latach. Ewentualne korekty harmonogramów inwestycji będą rozważane w kolejnej edycji PRSP, kiedy będą znane już wyniki kolejnych aukcji systemu wsparcia, w tym dla obiektów przyłączanych w zachodniej części Morza Bałtyckiego

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
				inwestycyjnych, czego dotyczą poniższe uwagi nr 48, 49, 50, 51 i 52.		
48.	ORLEN S.A.	Rozdział 5.5 (strona 74)	L.p.: III.54 Nazwa zadania inwestycyjnego: Budowa nowej stacji 400/110 kV na obszarze Pomorza Zachodniego Podstawowy cel realizacji zadania inwestycyjnego: Wyprowadzenie mocy z morskiej energetyki wiatrowej. Rok rozpoczęcia: 2025 Rok zakończenia: 2035	Postulujemy o zmianę terminu zakończenia przedmiotowej inwestycji na rok 2033.	Zgodnie z uwagą główną. W związku z aukcją offshore w 2027 roku, postulowana zmiana jest kluczowa w celu przeprowadzenia wcześniejszej energetyzacji obiektów poprzez podanie napięcia ze stacji SBO (procedura EON), a także przeprowadzenia testów w celu pierwszego wprowadzenia energii elektrycznej do sieci w wymaganym ustawowo 7-letnim terminie od wygrania aukcji, czyli do 2034 roku.	Uwaga nieuwzględniona Zakres rozwoju sieci został opracowany w sposób uwzględniający dotychczas udzielone wsparcie dla wytwórców z sektora offshore, mając jednocześnie na względzie, maksymalną możliwą pulę mocy wytwórczych, które będą jeszcze mogły ubiegać się o wsparcie w ramach aukcji w kolejnych latach. Ewentualne korekty harmonogramów inwestycji będą rozważane w kolejnej edycji PRSP, kiedy będą znane już wyniki kolejnych aukcji systemu wsparcia, w tym dla obiektów przyłączanych w zachodniej części Morza Bałtyckiego.
49.	ORLEN S.A.	Rozdział 5.4 (strona 59)	L.p.: III.101 Nazwa zadania inwestycyjnego: Budowa linii 400 kV od stacji 400/110 kV na obszarze Pomorza Zachodniego do stacji 400/110 kV w rejonie Poznania. Podstawowy cel realizacji zadania inwestycyjnego: Wyprowadzenie mocy z morskiej energetyki wiatrowej. Rok rozpoczęcia: 2028 Rok zakończenia: 2035	Postulujemy o zmianę terminu zakończenia przedmiotowej inwestycji na rok 2034.	Zgodnie z uwagą główną. W związku z aukcją offshore w 2027 roku, postulowana zmiana umożliwi wytworzenie i wprowadzenie energii do sieci po raz pierwszy w terminie 7 lat od wygrania aukcji, czyli do 2034 roku.	Uwaga nieuwzględniona Zakres rozwoju sieci został opracowany w sposób uwzględniający dotychczas udzielone wsparcie dla wytwórców z sektora offshore, mając jednocześnie na względzie, maksymalną możliwą pulę mocy wytwórczych, które będą jeszcze mogły ubiegać się o wsparcie w ramach aukcji w kolejnych latach. Ewentualne korekty harmonogramów inwestycji będą rozważane w kolejnej edycji PRSP, kiedy będą znane już wyniki kolejnych aukcji systemu wsparcia, w tym dla obiektów przyłączanych w zachodniej części Morza Bałtyckiego.
50.	ORLEN S.A.	Rozdział 5.4 (strona 60)	L.p.: III.132 Nazwa zadania inwestycyjnego: Budowa linii 400 kV od nowej stacji na obszarze Pomorza Zachodniego do nacięcia linii Krajnik-Baczyna. Podstawowy cel realizacji zadania inwestycyjnego: Wyprowadzenie mocy z morskiej energetyki wiatrowej. Rok rozpoczęcia: 2033 Rok zakończenia: 2040	Postulujemy o zmianę terminu zakończenia przedmiotowej inwestycji na rok 2036.	Zgodnie z uwagą główną. W związku z aukcją offshore w 2029 roku, postulowana zmiana umożliwi wytworzenie i wprowadzenie energii do sieci po raz pierwszy w terminie 7 lat od wygrania aukcji, czyli do 2036 roku.	Uwaga nieuwzględniona Zakres rozwoju sieci został opracowany w sposób uwzględniający dotychczas udzielone wsparcie dla wytwórców z sektora offshore, mając jednocześnie na względzie, maksymalną możliwą pulę mocy wytwórczych, które będą jeszcze mogły ubiegać się o wsparcie w ramach aukcji w kolejnych latach. Ewentualne korekty harmonogramów inwestycji będą rozważane w kolejnej edycji PRSP, kiedy będą znane już wyniki kolejnych aukcji systemu wsparcia, w tym dla obiektów przyłączanych w zachodniej części Morza Bałtyckiego.

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
51.	ORLEN S.A.	Rozdział 5.4 (strona 60)	L.p.: III.133 Nazwa zadania inwestycyjnego: Budowa linii 400 kV od nowej stacji na obszarze Pomorza Zachodniego do nacięcia linii Dunowo-Piła Krzewina. Podstawowy cel realizacji zadania inwestycyjnego: Wyprowadzenie mocy z morskiej energetyki wiatrowej. Rok rozpoczęcia: 2033 Rok zakończenia: 2040	Postulujemy o zmianę terminu zakończenia przedmiotowej inwestycji na rok 2036.	Zgodnie z uwagą główną. W związku z aukcją offshore w 2029 roku, postulowana zmiana umożliwi wytworzenie i wprowadzenie energii do sieci po raz pierwszy w terminie 7 lat od wygrania aukcji, czyli do 2036 roku.	Uwaga nieuwzględniona Zakres rozwoju sieci został opracowany w sposób uwzględniający dotychczas udzielone wsparcie dla wytwórców z sektora offshore, mając jednocześnie na względzie, maksymalną możliwą pulę mocy wytwórczych, które będą jeszcze mogły ubiegać się o wsparcie w ramach aukcji w kolejnych latach. Ewentualne korekty harmonogramów inwestycji będą rozważane w kolejnej edycji PRSP, kiedy będą znane już wyniki kolejnych aukcji systemu wsparcia, w tym dla obiektów przyłączanych w zachodniej części Morza Bałtyckiego.
52.	ORLEN S.A.	Rozdział 5.5 (strona 74) Rozdział 6 (strona 86)	L.p.: III.52 Nazwa zadania inwestycyjnego: Budowa połączenia HVDC północ-południe Podstawowy cel realizacji zadania inwestycyjnego: Budowa połączenia prądu stałego służącego do przesyłania energii elektrycznej z północy kraju na południe kraju w rejon Górnego Śląska Rok rozpoczęcia: 2022 Rok zakończenia: 2037 Decydujące znaczenie ma planowany przyrost mocy zainstalowanej farm wiatrowych, w szczególności morskich. W niniejszym planie założono rozwój tych źródeł do wartości 17,9 GW wynikającej z wytycznych zawartych w ustawie o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych.	Postulujemy o: 1) zmianę terminu zakończenia przedmiotowej inwestycji na rok 2035. 2) dodanie do podstawowego celu realizacji zadania inwestycyjnego „Wyprowadzenie mocy z morskiej energetyki wiatrowej”.	Zgodnie z uwagą główną. W związku z zapisami rozdziałów 5.5 i 6 budowa połączenia HVDC północ-południe jest kluczowa dla przyłączenia oraz wyprowadzenia mocy z MFW na północy kraju, szczególnie dla projektów realizowanych i uruchamianych po 2032 roku m.in. zlokalizowanych na terenie ławicy Słupskiej i Odrzańskiej.	Uwaga częściowo uwzględniona Przedstawiony w projekcie PRSP rok 2037 dotyczy zakończenia realizacji całego zadania inwestycyjnego. Uruchomienie połączenia HVDC planowane jest w roku 2036. Cel zadania inwestycyjnego został rozszerzony zgodnie z wnioskiem.
53.	ORLEN S.A.	Rozdział 8 (strona 88)	„W planie rozwoju ocenie poddano dwa etapy rozwoju morskich elektrowni	W zakresie założeń dotyczących stacji SBO na Pomorzu Zachodnim oraz wyprowadzenia mocy z czterech obszarów MFW na ławicy Odrzańskiej	W opublikowanym w grudniu 2024 r. głównym dokumencie Planu rozwoju sieci przesyłowej na lata 2025–2034 zawarto jednoznaczne stwierdzenie, które	Uwaga częściowo uwzględniona

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
			wiatrowych. Analizy wykonane dla pierwszego z nich wskazują, że realizacja inwestycji ujętych w niniejszym dokumencie, w perspektywie 2036 r. pozwoli na przyłączenie do KSE i wyprowadzenie mocy MFW na poziomie ok. 13 GW. W celu wyprowadzenia pełnego potencjału mocy MFW konieczne staje się wzmocnienie sieci przesyłowej w północno-zachodniej części kraju, tj. budowa nowych dwutorowych linii 400 kV w relacji od nowej stacji na terenie Pomorza Zachodniego (SBO) do nacięcia linii Dunowo – Piła Krzewina oraz tej stacji do nacięcia linii Krajnik – Baczyna. Zważywszy na specyfikę i harmonogram procesu inwestycyjnego dla nowych linii przesyłowych dla zapewnienia pojawienia się wymienionych linii w 2040 r., inwestycje te zostały ujęte w zasadniczej części planu z terminem realizacji wykraczającym poza horyzont planistyczny niniejszego dokumentu.”	(14.E.1, 14.E.2, 14.E.3, 14.E.4) postulujemy o uwzględnienie w głównym dokumencie planu: - określonego poziomu mocy możliwej do wyprowadzenia ze stacji SBO – co najmniej na poziomie deklarowanym w obowiązującym PRSP, przy postulowanej wartości co najmniej 3 GW, - terminu, od którego możliwe będzie wyprowadzenie wskazanego w obowiązującym planie poziomu mocy (postulowane od 2034 roku), - terminu, od którego możliwe będzie wyprowadzenie pełnego poziomu mocy (postulowane od 2036 roku). Powyższe doprecyzowania umożliwiłyby wprowadzenie przejrzystego i efektywnego mechanizmu, który pozwoliłoby na co najmniej etapowe wyprowadzenie mocy z przedmiotowych obszarów MFW.	– w naszej interpretacji – odnosi się do stacji SBO oraz wyprowadzenia mocy z czterech obszarów MFW na ławicy Odrzańskiej (14.E.1, 14.E.2, 14.E.3, 14.E.4). „Przyjęty w zasadniczej części planu sposób powiązania tej stacji z systemem na poziomie napięcia 400 kV obejmujący wprowadzenie do niej linii Morzyczyn – Dunowo oraz budowę linii do nowej stacji w rejonie Poznania umożliwi wyprowadzenie mocy z tej stacji na łącznym poziomie ok. 2,5 – 3 GW”. W obecnym projekcie Planu na lata 2027–2036 wskazane inwestycje rzeczywiście ujęto, jednak nie określono analogicznego poziomu mocy, jak miało to miejsce w poprzednim dokumencie. Powyższe kwestie są kluczowe z perspektywy: - wymaganej mocy przyłączeniowej dla każdego z czterech obszarów MFW, - ustawowego 7 letniego terminu realizacji projektów MFW w kontekście planowanych aukcji, - modelowania finansowego każdego projektu w pełnym cyklu życia. Brak jednoznacznego przypisania poziomu mocy wpływa na planowanie budowy, uruchomienia i eksploatacji poszczególnych projektów oraz potencjalnych synergii między nimi.	Zapisy Rozdziału 8 dokumentu głównego zostały uzupełnione o informację, że budowa stacji SBO wraz z wprowadzeniem do niej linii Morzyczyn-Dunowo oraz budową linii do nowej stacji w rejonie Poznania umożliwi wyprowadzenie mocy z tej stacji na łącznym poziomie ok. 2 – 3 GW. Zakres rozwoju sieci uwzględniony w dokumencie głównym zapewni wyprowadzenie pełnego wolumenu mocy offshore planowanego do wybudowania na Morzu Bałtyckim. Harmonogram inwestycji umożliwiających wyprowadzenie będzie podlegał weryfikacji w ramach kolejnych edycji planów rozwoju, w oparciu o wyniki aukcji systemu wsparcia zaplanowanych na kolejne lata.
54.	ORLEN S.A.	Rozdział 8 (strona 88)	Cały Rozdział	Postulujemy uzupełnienie dokumentu o ocenę wpływu braku inwestycji kompensacyjnych i wzmacniających w regionie północno-zachodnim (obszar ławicy Odrzańskiej) na stabilność napięciową, zdolność zwarciovą oraz inercję systemu – zwłaszcza w kontekście rosnącego udziału źródeł inwerterowych.	Dokument przewiduje liczne inwestycje związane z instalacją urządzeń do kompensacji mocy biernej oraz kompensatorów synchronicznych (np. na stacjach Gdańsk Przyjaźń czy Żydowo Kierzkowo). Jednocześnie żadne z nich nie obejmują obszaru północno zachodniego, gdzie planowany jest dynamiczny rozwój MFW na ławicy Odrzańskiej o łącznej mocy zainstalowanej na poziomie ok. 4,1 GW. Obecnie inwestycje niezbędne do przyłączenia tej mocy znajdują się na bardzo wczesnym etapie planowania, co rodzi ryzyko opóźnień lub nawet braku	Uwaga uwzględniona PSE na bieżąco prowadzi analizy poświęcone zagadnieniom regulacji napięć i mocy biernej oraz stabilności systemu dla przyszłych warunków dużego nasycenia systemu źródłami inwerterowymi po wycofaniu z eksploatacji bloków węglowych. Wyniki tych analiz uwzględniono w projekcie PRSP, m.in. w zadaniu III.106. Ponadto, w trakcie konsultacji projektu PRSP zakończone zostały trwające równolegle analizy, mające na celu weryfikację zidentyfikowanych

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
					możliwości ich realizacji z powodów technicznych lub terminowych. W takich warunkach, w scenariuszach awaryjnych (np. N-1) lub przy problemach z przepływami mocy biernej mogą wystąpić trudności ze stabilnością napięciową. Może to prowadzić do konieczności redukcji generacji MFW, chyba że analizy PSE wykażą brak potrzeby instalowania dodatkowych systemów kompensacyjnych. Podobne ryzyka dotyczą ograniczonej zdolności zwarciowej i niskiego poziomu inercji w regionie, wynikających z dużego udziału źródeł inwerterowych oraz niewielkiej liczby jednostek synchronicznych.	wcześniej potrzeb w zakresie zasobów regulacyjnych w KSE, w wyniku czego projekt PRSP został uzupełniony o dodatkowe urządzenia regulacyjne (m.in. w stacjach Krajnik, Piła Krzewina i nowej stacji o skrótowej nazwie „PSC”). Przy czym oprócz instalacji własnych urządzeń kompensacyjnych rozpatruje się także korzystanie z możliwości, jakie dają w tym zakresie nowo przyłączane instalacje OZE i magazyny energii, które potencjalnie mogą być włączone w systemy automatycznej regulacji napięcia/mocy biernej (również w okresie postoju). W szczególności dotyczy to urządzeń STATCOM towarzyszących MFW, oferujących funkcjonalność tzw. Grid Forming, kluczową z punktu widzenia stabilności systemu i zwiększenia sztywności napięciowej (poziomu mocy zwarciowej).
55.	ORLEN S.A.	Uwaga ogólna		Plan Rozwoju Sieci Przesyłowej na lata 2027-2036 (dalej PRSP) zakłada inwestycje rzędu 66 mld PLN. Po złożeniu tych kosztów z szacowanymi wydatkami na instalacje Offshore i Atom (duże bloki i SMR) daje to kwotę ponad 400 mld PLN. Poniżej zestawienie z szacowaniem: Kategoria Zakładany koszt do 2036 r. (PLN mld) Atom – duże bloki (AP1000) 170 (środek widełek 150–190) Atom – SMR 40 (pierwsze wdrożenie – NuScale KGHM) Offshore (MEW) 125 (środek widełek 110–140; I faza 5,9 GW) Sieć przesyłowa (PSE) 66 Suma (konserwatywnie) ~401 Obecne nakłady inwestycyjnej PSE to poziom 1,8 mld PLN (poniesione w roku 2023). Przy takim planie wymaga to skokowego zwiększenia nakładów o ponad 3,5x. Skala nakładów przełoży się na wzrost kosztu energii dla odbiorcy końcowego, co zdaje się nie będzie zachęcać odbiorców do zwiększenia zapotrzebowania na energię elektryczną z sieci. Dane z PRSP (Rys. 3-8 Historyczne zapotrzebowanie na energię elektryczną netto - str. 19) potwierdzają, że już od 2021 roku występuje stabilizacja poziomu zapotrzebowania	Plan Rozwoju Sieci Przesyłowej na lata 2027-2036 (dalej PRSP) zakłada inwestycje rzędu 66 mld PLN. Po złożeniu tych kosztów z szacowanymi wydatkami na instalacje Offshore i Atom (duże bloki i SMR) daje to kwotę ponad 400 mld PLN. Poniżej zestawienie z szacowaniem: Kategoria Zakładany koszt do 2036 r. (PLN mld) Atom – duże bloki (AP1000) 170 (środek widełek 150–190) Atom – SMR 40 (pierwsze wdrożenie – NuScale KGHM) Offshore (MEW) 125 (środek widełek 110–140; I faza 5,9 GW) Sieć przesyłowa (PSE) 66 Suma (konserwatywnie) ~401 Obecne nakłady inwestycyjnej PSE to poziom 1,8 mld PLN (poniesione w roku 2023). Przy takim planie wymaga to skokowego zwiększenia nakładów o ponad 3,5x. Skala nakładów przełoży się na wzrost kosztu energii dla odbiorcy końcowego, co zdaje się nie będzie zachęcać odbiorców do zwiększenia zapotrzebowania na energię elektryczną z sieci. Dane z PRSP (Rys. 3-8 Historyczne zapotrzebowanie na energię elektryczną netto - str. 19) potwierdzają, że już od 2021 roku występuje stabilizacja poziomu zapotrzebowania	Uwaga częściowo uwzględniona Politykę energetyczną państwa, w tym kierunki transformacji określają państwowe dokumenty o charakterze strategicznym, w szczególności Krajowy Plan na rzecz Energii i Klimatu, Polityka Energetyczna Polski oraz strategie sektorowe definiujące ramy rozwoju poszczególnych technologii. Założenia determinujące tempo wzrostu zapotrzebowania na energię elektryczną uwzględniają ostatnią dostępną na moment zamknięcia prac analitycznych do projektu PRSP wersję projektu Krajowego Planu na rzecz Energii i Klimatu (KPEiK), opracowanego przez MKiŚ w lipcu 2025 r. Dokument ten odzwierciedla aktualne stanowisko Ministerstwa dotyczące przyszłego kształtu transformacji energetycznej. W związku z tym projekt PRSP pozostał spójny z krajowymi scenariuszami transformacji energetycznej odzwierciedlając kierunki polityki energetyczno-klimatycznej państwa. Prognoza przedstawiona w PRSP (Rys. 4-1) przedstawia całkowite zużycie energii elektrycznej, w tym energię konsumowaną bezpośrednio w miejscu jej wytworzenia. Dodatkowo uwzględnia skrajne warunki pogodowe (SWS – Severe Weather Scenario), co w efekcie skutkuje podwyższonym zapotrzebowaniem na energię, zwłaszcza w okresach niskich i wysokich temperatur.

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
				(+0,75%) pomimo rozwoju elektromobilności i dynamicznego wzrostu liczby pomp ciepła. Zakładany wzrost (Rys. 4-1 Roczne zapotrzebowanie na energię elektryczną netto w latach 2026-2040 – scenariusz pogodowy SWS [TWh] - str. 25) na poziomie ponad 30% zdaje się być w tej sytuacji przeszacowanym założeniem, gdzie w opisanym powyżej okresie (2021-2025) doszło również do istotnego wzrostu kosztów energii elektrycznej. PRSP nie zawiera szczegółowego opisu założeń związanych z uwzględnieniem: (1) efektywności energetycznej, (2) konsumpcji energii z własnych (lokalnych) źródeł wytwórczych. Wskazane dwa czynniki mają wpływ na stabilizację poziomu zapotrzebowania w ostatnich 5 latach. Konkludując uwagę ogólną: 1. Prognozowany 30% wzrost zapotrzebowania na energię elektryczną zdaje się być przeszacowany, w kontekście doświadczeń z lat 2021-2025. 2. W PRSP brakuje opisu szczegółowych założeń w obszarze: efektywności energetycznej i konsumpcją energii elektrycznej z własnych (lokalnych) źródeł wytwórczych.		Scenariusz SWS wykorzystywany jest na potrzeby analiz sieciowych, w których odwzorowuje się warunki skrajne pracy systemu elektroenergetycznego w celu identyfikacji potencjalnych słabych punktów infrastruktury wymagających wzmocnienia. W tym kontekście należy interpretować przedstawioną prognozę - jako narzędzie oceny odporności sieci na ekstremalne zjawiska pogodowe, a nie jako prognozę standardowego, najbardziej prawdopodobnego poziomu zapotrzebowania. Scenariusz pogodowy SWS nie jest przeznaczony do określania przyszłego typowego lub najbardziej prawdopodobnego poziomu zapotrzebowania na energię elektryczną. W rozdziale 4.2.3 dodano zapis, że zaprezentowane wykresy przedstawiają całkowite krajowe zużycie energii elektrycznej, obejmujące także energię zużytą bezpośrednio w miejscu jej wytworzenia, w tym autokonsumpcję energii z instalacji prosumenckich.
56.	ORLEN S.A.	Rozdział 4 (strona 29)		Zgodnie z wytycznymi określonymi w Rozporządzeniu Delegowanym Komisji (UE) 2023/1184, przyjęliśmy, że produkcja wodoru w elektrolizerach z mocą wyższą niż założone minimum (30%) będzie się odbywać, gdy modelowana cena na rynku spadnie poniżej 0,36krotności ceny uprawnień do emisji jednej tony ekwiwalentu dwutlenku węgla.	Orlen proponuje po wskazanym zdaniu dodanie fragmentu: Z uwagi na wpływ cen energii elektrycznej na koszt produkcji zielonego wodoru oraz względną elastyczność elektrolizerów instalacje te będą reagowały na sygnały cenowe na rynku, zwiększając obciążenie w momentach wysokiej produkcji OZE oraz zmniejszając je do minimum przy niskiej produkcji OZE. Dzięki temu elektrolizery mogą pozytywnie wpływać na system elektroenergetyczny ograniczając redysponowanie OZE i konieczność rozbudowy sieci.	Uwaga nieuwzględniona W dokumencie zamieszczono dedykowany rozdział 5.1.2 na temat integracji sektorów, w którym przedstawiono kierunki rozwoju rynku energii oraz funkcjonowania KSE. Rozdział ten opisuje potencjalny wpływ integracji poszczególnych sektorów gospodarki z sektorem elektroenergetycznym, w tym zasady pracy elektrolizerów, podkreślając ich pozytywny wpływ na zwiększenie wykorzystania odnawialnych źródeł energii.
57.	ORLEN S.A.	Rozdział 4 (strona 30)	Tab. 4.4 Przyjęta moc i wartość zapotrzebowanie na energię elektryczną na potrzeby zasilania elektrolizerów przyłączonych do KSE w latach objętych analizą w PRSP – scenariusz pogodowy SW	Luka danych w tabeli. ORLEN proponuje uzupełnienie tabeli 4.4 o rok 2030.	Uwzględnienie tego roku jest niezwykle ważne, ponieważ stanowi on punkt graniczny dla wielu kluczowych projektów, planów inwestycyjnych oraz harmonogramów wynikających z polityk krajowych i unijnych.	Uwaga nieuwzględniona Politykę energetyczną państwa, w tym kierunki transformacji określają państwowe dokumenty o charakterze strategicznym, w szczególności Krajowy Plan na rzecz Energii i Klimatu, Polityka Energetyczna

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
						Polski oraz strategie sektorowe definiujące ramy rozwoju poszczególnych technologii. PRSP nie dokonuje optymalizacji tempa ani kierunków krajowej transformacji energetycznej. Celem PRSP jest zaplanowanie rozwoju sieci przesyłowej w sposób zapewniający bezpieczne i niezawodne wyprowadzenie mocy wynikającej z założeń dokumentów strategicznych państwa oraz potwierdzonych planów inwestycyjnych. Obliczenia sieciowe w projekcie PRSP zostały przeprowadzone dla lat 2036 i 2040 i dla tych też lat zostały przedstawiono wartości w tabeli 4.4.
58.	ORLEN S.A.	Rozdział 5 (strona 45)	W praktyce oznacza to, że cała produkcja i zapotrzebowanie są bilansowane na poziomie krajowym, bez uwzględniania ograniczeń sieciowych, co pozwala na określenie optymalnej struktury wytwarzania i konsumpcji energii w warunkach pełnej dostępności przesyłu Rys. 5-1	ORLEN proponuje dodanie zdania na końcu punktu: W związku z tym obszar Pomorza wymaga intensyfikacji prac inwestycyjnych w zakresie sieci, w celu przyłączenia dużych odbiorców w tym rejonie oraz wyprowadzenia mocy w głąb kraju.	Projektowany bilans produkcji energii elektrycznej kumuluje się na Pomorzu. Region Pomorza charakteryzujący się znaczną koncentracją planowanych i realizowanych projektów OZE oraz elektrowni jądrowej, a także podlega istotnym ograniczeniom wynikającym z przestarzałej infrastruktury sieciowej. Kluczowym czynnikiem warunkującym rozwój źródeł wytwórczych oraz odbiorczych jest konieczność modernizacji sieci przesyłowej. W tym kontekście obszarem wymagającym intensyfikacji prac inwestycyjnych jest modernizacja stacji 400/110 kV Gdańsk Błonia, której aktualny stan techniczny i harmonogram rozbudowy stanowią jedno z głównych ograniczeń dla terminowej realizacji projektów w regionie Pomorza.	Uwaga nieuwzględniona Konieczność wzmocnienia sieci na północy kraju, a także zwiększenie zdolności przesyłowych w relacji północ-południe kraju została podkreślona w Rozdziale 1 dokumentu głównego PRSP. Zakres rozwoju sieci został opracowany w sposób uwzględniający planowane instalacje odbiorcze, dotychczas udzielone wsparcie dla wytwórców z sektora offshore, mając jednocześnie na względzie, maksymalną możliwą pulę mocy wytwórczych, które będą jeszcze mogły ubiegać się o wsparcie w ramach aukcji w kolejnych latach. Ewentualne korekty harmonogramów inwestycji będą rozważane w kolejnej edycji PRSP, kiedy będą znane już wyniki kolejnych aukcji systemu wsparcia.
59.	ORLEN S.A.	Rozdział 5 (strona 52)	Rys. 5-6, Rys. 5-7. Aktualne charakterystyki pokazują łącznie moc PV, FW, MFW	Warto przedstawić oddzielne charakterystyki dla każdego z tych źródeł.	We wcześniejszych rozdziałach przedstawiono prognozowany wzrost mocy zainstalowanej w każdym z tych źródeł, zapotrzebowania na energię elektryczną, dzienne rozkłady zapotrzebowania i produkcji energii z poszczególnych źródeł, więc taka analiza jest możliwa do wykonania. Jej wyniki byłyby bardzo pomocne dla inwestorów w planowaniu kolejnych inwestycji w źródła OZE.	Uwaga nieuwzględniona Politykę energetyczną państwa, w tym kierunki transformacji, określają państwowe dokumenty o charakterze strategicznym, w szczególności Krajowy Plan na rzecz Energii i Klimatu, Polityka Energetyczna Polski oraz strategie sektorowe definiujące ramy rozwoju poszczególnych technologii. To te dokumenty wyznaczają cele dotyczące struktury mocy, udziału poszczególnych technologii oraz harmonogram ich wdrażania. PRSP nie optymalizuje miksu wytwórczego ani nie przesądza o wyborze technologii. Celem PRSP jest zaplanowanie rozwoju sieci przesyłowej w sposób umożliwiający bezpieczne i niezawodne wyprowadzenie

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
						mocy wynikającej z założeń dokumentów strategicznych państwa oraz potwierdzonych planów inwestycyjnych. Wskazane w projekcie PRSP potencjalne redysponowanie wynika z uwarunkowań bilansowych, a nie sieciowych, dlatego szczegółowa analiza skali redukcji generacji poszczególnych typów OZE wykracza poza zakres dokumentu, który koncentruje się na rozwoju infrastruktury przesyłowej i zapewnieniu bezpieczeństwa pracy KSE. Projekt PRSP jedynie sygnalizuje możliwość wystąpienia redysponowania przy określonym miksie wytwórczym, natomiast jego rzeczywista skala zależy od relacji podaży i popytu, dostępności elastyczności oraz mechanizmów rynkowych.
60.	ORLEN S.A.	Rozdział 5 (strona 61) (L.p. III.141)	Budowa nowej stacji 400/110 kV w rejonie Elbląga z wprowadzeniem linii 400 kV Gdańsk Błonia-Olsztyn Mątki	Przyspieszenie budowy stacji redukcyjnej 400/110 kV	Z uwagi na mnogość wniosków dot. obiektów odbiorczych na napięciu 110 kV w tym obszarze konieczne jest jak najszybsze wybudowanie stacji redukcyjnej 400/110 kV w rejonie Elbląga.	Uwaga nieuwzględniona PSE wspólnie z Energa Operator opracowują „Koncepcję pracy sieci przesyłowej NN i dystrybucyjnej 110 kV jako sieci zamkniętej na terenie działania Energa-Operator do roku 2038” (Koncepcja). Wyniki Koncepcji pozwolą określić dokładny zakres prac po stronie sieci przesyłowej i 110 kV, a tym samym pozwolą sprecyzować szczegółowy harmonogram działań. Zakres działań i harmonogram będą przedmiotem uzgodnień międzyoperatorskich i znajdzie odzwierciedlenie w kolejnej edycji PRSP.
61.	ORLEN S.A.	Rozdział 5 (strona 61) (L.p. III.142)	Budowa nowej stacji 400/110 kV w rejonie Olsztyna z wprowadzeniem linii 400 kV Olsztyn Mątki-Ostrołęka.	Przyspieszenie budowy stacji redukcyjnej 400/110 kV	Z uwagi na dużą ilość wniosków dot. obiektów odbiorczych na napięciu 110 kV oraz doprowadzanie w niedługim czasie do promieniowego zasilania stacji Olsztyn 1 (jedna linia 220 kV), w tym obszarze konieczne jest jak najszybsze wybudowanie stacji redukcyjnej 400/110 kV.	Uwaga nieuwzględniona PSE wspólnie z Energa Operator opracowują „Koncepcję pracy sieci przesyłowej NN i dystrybucyjnej 110 kV jako sieci zamkniętej na terenie działania Energa-Operator do roku 2038” (Koncepcja). Wyniki Koncepcji pozwolą określić dokładny zakres prac po stronie sieci przesyłowej i 110 kV, a tym samym pozwolą sprecyzować szczegółowy harmonogram działań. Zakres działań i harmonogram będą przedmiotem uzgodnień międzyoperatorskich i znajdzie odzwierciedlenie w kolejnej edycji PRSP.
62.	ORLEN S.A.	Rozdział 5 (strona 65) (L.p. II.33)	Rozbudowa stacji 400 kV Gdańsk Przyjaźń oraz stacji 400(220)/110 kV Żydowo Kierzkowo wraz z instalacją	Konieczność uruchomienia drugiego AT 400/110 kV w stacji Gdańsk Przyjaźń.	Przeprowadzane przez OSD analizy rozpyłowe dla przyłączy obiektów odbiorczych o dużej mocy w obszarze Gdańska istnieje konieczność uruchomienia drugiego AT 400/110 kV w stacji Gdańsk Przyjaźń w	Uwaga zasadna, ale bez potrzeby modyfikacji dokumentu głównego projektu PRSP

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
			urządzeń do kompensacji mocy biernej oraz przystosowaniem stacji 400/220/110 kV Gdańsk I do przetężenia toru linii 400 kV Dunowo-Żydowo Kierzkowo-Gdańsk I i Piła Krzewina-Żydowo Kierzkowo na napięcie 400 kV.		celu zachowania bezpieczeństwa zasilania analizowanego obszaru. Wnosimy o uwzględnienie drugiego AT w zakresie inwestycji.	Drugi AT 400/110 kV w stacji Gdańsk Przyjaźń jest uwzględniony w zakresie rzeczowym zadania III.61.
63.	ORLEN S.A.	Rozdział 5 (strona 66) (L.p. II.37)	Rozbudowa stacji 400/110 kV Gdańsk Błonia wraz z instalacją urządzeń do kompensacji mocy biernej	Konieczność szybszej wymiany ATR na jednostki o większej mocy (450 MVA) W raporcie URE opracowywanym w grudniu 2024 r. (plan rozwoju na lata 2025–2034) inwestycja dotycząca rozbudowy stacji 400/110 kV Gdańsk Błonia była planowana do oddania w 2029 r. Obecne przesunięcie terminu zakończenia (2031 r.) wskazane w projekcie PRSP 2027-36 stanowi istotne ryzyko dla harmonogramów projektów Orlen, które uzależnione są od terminowej dostępności infrastruktury przesyłowej oraz urządzeń kompensacyjnych. ORLEN wnosi o priorytetyzację tego zadania inwestycyjnego zmierzające do oddania go w pierwotnie komunikowanym terminie.	Przeprowadzane przez OSD analizy rozpyłowe dla przyłączy obiektów odbiorczych w obszarze Gdańska (szczególnie przyłączenie EC II Gdańsk) istnieją konieczność przyspieszenia wymiany ATR na jednostki o mocy 450 MVA – maksymalnie do końca 2029 roku. Wnosimy o uwzględnienie powyższego w Planie Rozwoju PSE. Jednocześnie pragniemy zaznaczyć, że kluczowe inwestycje Orlen są bezpośrednio zależne od dostępności infrastruktury przesyłowej. Inwestycja dotycząca rozbudowy stacji 400/110 kV Gdańsk Błonia to inwestycja, która ma charakter strategiczny dla transformacji energetycznej Polski oraz zapewnienia jej bezpieczeństwa energetycznego. Rozbudowa przedmiotowej inwestycji jest niezbędna dla przyłączenia wielkoskalowych elektrolizerów oraz uniemożliwi terminowe oddanie projektów produkcji zielonego wodoru, które są fundamentem realizacji celów dyrektywy RED III oraz rozporządzenia ReFuelEU Aviation, których harmonogram spełnienia przypada na 2030 rok. Ponadto większość z tych projektów korzysta ze wsparcia inwestycyjnego (Krajowy Plan Odbudowy i Zwiększania Odporności), a podpisane umowy grantowe jasno określają kamienie milowe i terminy oddania inwestycji, nie wykraczające poza 2030 rok.	Uwaga zasadna, ale bez potrzeby modyfikacji dokumentu głównego projektu PRSP Wskazane zadanie składa się z kilku etapów prac a termin zakończenia zadania nie jest równoznaczny z terminem wymiany AT i instalacją dławika. Uruchomienie jednostek AT zostało przewidziane w 2028 r, a instalacji dławika w 2030 r.
64.	ORLEN S.A.	Rozdział 9 (strona 90)	Uzupełnienie wskazywanego rozdziału	Proponuje się następujące uzupełnienie rozdziału: „Program Polskiej Energetyki Jądrowej i projekt jego aktualizacji z 2025 r. przewiduje przygotowanie przez administrację rządową dokumentu pn. Mapa Drogowa dla SMR w Polsce. Powyższe świadczy o podtrzymaniu obserwowanego wzrostu zainteresowania inwestycjami w technologię SMR, sygnalizowanego również w ramach PRSP 2025-2034. Rosnące	Jednostki SMR w latach 30. mogą przyczynić się do znacznej redukcji emisji w polskiej elektroenergetyce dzięki ich wdrożeniu i zastępowaniu przez nie wycofywanych jednostek węglowych. Wskazane wyżej zastępowanie może mieć również więcej pozytywnych skutków dla polskiej elektroenergetyki w tym również w zakresie inwestycji w rozwój sieci elektroenergetycznych, także przesyłowych. Z uwagi na zbliżone poziomy mocy niektórych projektów SMR	Uwaga nieuwzględniona Prace nad dokumentem „Mapa Drogowa dla SMR w Polsce” nie zostały jeszcze ukończone. Kwestie lokalizacji nowych źródeł wytwórczych będą przedmiotem szczegółowych analiz technicznych, m.in. w ramach oceny wniosków o wydanie warunków przyłączenia.

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
				zainteresowanie tego rodzaju technologią może stanowić istotną determinantę dla rozwoju krajowej sieci przesyłowej w perspektywie długoterminowej. Należy mieć również na uwadze, że poziom mocy niektórych z rozwijanych projektów SMR, jest zbliżony do poziomu mocy planowanych do wycofywania bloków węglowych. W związku z tym przyszłe inwestycje w SMR w przypadku ich ulokowania w tego typu lokalizacjach mogą minimalizować przyszłe koszty inwestycyjne w rozwój sieci przesyłowej, zastępując jednocześnie wysokoemisyjne źródła węglowe. Dodatkowo zgodnie z planami inwestycyjnymi przedstawianymi przez potencjalnych inwestorów jednostki SMR będą prawdopodobnie budowane w danej lokalizacji w ilości co najmniej 2-3 sztuk, co również może przyczynić się do minimalizacji kosztów rozbudowy sieci przesyłowej na potrzeby wyprowadzenia odpowiedniej mocy z tych źródeł. Niniejszy plan został opracowany z uwzględnieniem uruchomienia pierwszych jednostek SMR, w stosunku do których sygnalizowane jest zainteresowanie inwestorów przyłączeniem do KSE tego typu obiektów."	do bloków węglowych klasy 200 i 400 MW SMRy mogą wykorzystywać istniejącą infrastrukturę sieciową, co minimalizować będzie koszty inwestycji w sieci po stronie OSP i OSD. Pozwoli to wykorzystać zarówno inwestorom jak i operatorom sieciowym istniejącą infrastrukturę, a lokowanie tych jednostek w miejscach obecnie uznawanych za tereny przemysłowe pozwoli zminimalizować wpływ tego typu inwestycji na środowisko. Dodatkowo zgodnie z planami inwestycyjnymi przedstawianymi przez potencjalnych inwestorów w SMRy jednostki te w odpowiednich lokalizacjach mają być budowane w ilości większej niż jedna jednostka na lokalizację, co w połączeniu z możliwością budowy w lokalizacjach posiadających już rozbudowaną infrastrukturę sieciową dodatkowo zminimalizuje koszty inwestycyjne w rozbudowę sieci.	
65.	Lightsource Development Polska Sp. z o.o.	str. 57 projektu PRSP 2027/2036	Dotyczy inwestycji III.63: „Budowa nowej stacji 400(220)/110 kV w rejonie Torunia z rozdzielnią 400 kV czasowo pracującą na napięciu 220 kV” Podstawowy cel realizacji zadania inwestycyjnego: Zasilanie terenu inwestycyjnego w rejonie Torunia	Rozszerzenie celu realizacji zadania inwestycyjnego: Zasilanie terenu inwestycyjnego w rejonie Torunia oraz stworzenie warunków dla przyłączenia i wyprowadzenia/ doprowadzenia mocy z/do magazynów energii elektrycznej oraz źródeł OZE.	Obszar w pobliżu miejscowości Dźwierzno charakteryzuje się dużą podażą gruntów niskiej klasy (IV, V), które mogą być wykorzystane na użytek posadowienia elektrowni fotowoltaicznej. Dodatkowo struktura gruntów jest korzystna dla tego typu inwestycji - duże działki o regularnych kształtach. Teren ten charakteryzuje się również stosunkowo wysokim nasłonecznieniem, jest płaski i otwarty. W analizowanym terenie zarówno władze lokalne jak i społeczność lokalna są pozytywnie nastawieni do tego typu inwestycji.	Uwaga nieuwzględniona W projekcie PRSP uwzględniono zadania dla przyłączenia obiektów, dla których wydano warunki przyłączenia do sieci przesyłowej. Dla wskazanych projektów nie wydano warunków i w związku z tym nie jest zasadna zmiana celu realizacji zadania.
66.	Lightsource Development Polska Sp. z o.o.	str. 74 projektu PRSP 2027/2036	Dotyczy inwestycji III.54: „Budowa nowej stacji 400/110 kV na obszarze Pomorza Zachodniego” Podstawowy cel realizacji zadania inwestycyjnego:	Rozszerzenie celu realizacji zadania inwestycyjnego: Wyprowadzenie mocy z morskiej energetyki wiatrowej oraz stworzenie warunków dla przyłączenia i wyprowadzenia/ doprowadzenia mocy z/do magazynów energii elektrycznej oraz źródeł OZE.	Budowa stacji 400/110 kV Sławoborze i jej wcześniejsze oddanie do eksploatacji ma strategiczne znaczenie dla przyjęcia mocy z morskich farm wiatrowych. Integracja tej stacji z wielkoskalowym magazynem energii (BESS) pozwoliłaby stabilizować zmienną generację MFW, gromadząc nadwyżki w	Uwaga nieuwzględniona W projekcie PRSP uwzględniono zadania dla przyłączenia obiektów, dla których wydano warunki przyłączenia do sieci przesyłowej. Dla wskazanych

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
			Wyprowadzenie mocy z morskiej energetyki wiatrowej		okresach wysokiej produkcji i oddając energię w czasie niższego wiatru lub większego zapotrzebowania. Równoległe przyłączenie instalacji fotowoltaicznych w tym węźle zwiększyłoby efektywność wykorzystania infrastruktury sieciowej, oferując produkcję energii elektrycznej w godzinach słonecznych, a tym samym uzupełniając profil wytwarzania z MFW. Takie połączenie podniosłoby elastyczność KSE, ograniczyło konieczne redukcje generacji OZE i poprawiło bilansowanie mocy w północno-zachodniej Polsce.	projektów nie wydano warunków i w związku z tym nie jest zasadna zmiana celu realizacji zadania.
67.	Lightsource Development Polska Sp. z o.o.	str. 73 projektu PRSP 2027/2036	Dotyczy inwestycji III.30: „Rozbudowa stacji 400/220/110 kV Grudziądz Węgrowo dla przyłączenia nowych obiektów do KSE” Podstawowy cel realizacji zadania inwestycyjnego: Stworzenie warunków dla przyłączenia i wyprowadzenia mocy z nowych jednostek wytwórczych, w tym z nowej elektrowni fotowoltaicznej	1. Doprecyzowanie celu realizacji zadania inwestycyjnego: Stworzenie warunków dla przyłączenia i wyprowadzenia mocy z nowych jednostek wytwórczych, w tym z nowej elektrowni fotowoltaicznej i z magazynów energii elektrycznej oraz źródeł OZE. 2. Dostosowanie terminów realizacji inwestycji – bardzo prosimy o możliwość przyłączenia dla wydanych Warunków Przyłączenia najpóźniej w pierwszej połowie 2030 r.	W dniu 15.07.2024 r. uzyskaliśmy Warunki Przyłączenia od PSE S.A. w zakresie magazynu energii elektrycznej o mocy zainstalowanej ~160 MW. Praca tego magazynu może zwiększyć niezawodność Krajowego Systemu Elektroenergetycznego i zmniejszać prawdopodobieństwo wystąpienia ograniczeń sieciowych, jak również stać się uczestnikiem Rynku Bilansującego i dostawcą usług sieciowych – zarówno w obecnym, formalnie możliwym zakresie, jak i w przyszłym, rozszerzonym.	Uwaga uwzględniona Cel zadania w projekcie PRSP został przeformułowany i uzupełniony o magazyny energii elektrycznej i źródła OZE. Termin zakończenia zadania nie jest równoznaczny z terminem przyłączenia wskazanego obiektu. Zgodnie z harmonogramem realizacji zadania wnioskowane przyłączenie zostało zaplanowane zgodnie z terminem określonym w warunkach przyłączenia.
68.	Lightsource Development Polska Sp. z o.o.	str. 64 projektu PRSP 2027/2036	Dotyczy inwestycji II.23: „Modernizacja stacji 400/220/110 kV Plewiska w zakresie rozdzielni 110 kV” Podstawowy cel realizacji zadania inwestycyjnego: Likwidacja zagrożeń przekroczenia prądów zwarciovych w rozdzielni 110 kV (dostosowanie do standardów technicznych PSE S.A.). wprowadzono Stworzenie warunków dla przyłączenia i wyprowadzenia/doprowadzenia mocy z/do magazynu energii elektrycznej.	1. Doprecyzowanie nazwy inwestycji – uwzględnienie modernizacji rozdzielni 220 kV w SE Plewiska: „Modernizacja stacji 400/220/110 kV Plewiska w zakresie rozdzielni 110 kV” 2. Doprecyzowanie celu realizacji zadania inwestycyjnego: (...) Stworzenie warunków dla przyłączenia i wyprowadzenia/doprowadzenia mocy z/do magazynów energii elektrycznej oraz źródeł OZE. 3. Dostosowanie terminów realizacji inwestycji – bardzo prosimy o możliwość przyłączenia dla wydanych Warunków Przyłączenia najpóźniej w pierwszej połowie 2030 r.	W dniu 22.05.2025 r. uzyskaliśmy Warunki Przyłączenia od PSE S.A. w zakresie magazynu energii elektrycznej o mocy zainstalowanej ~250 MW. Praca tego magazynu może zwiększyć niezawodność Krajowego Systemu Elektroenergetycznego i zmniejszać prawdopodobieństwo wystąpienia ograniczeń sieciowych, jak również stać się uczestnikiem Rynku Bilansującego i dostawcą usług sieciowych – zarówno w obecnym, formalnie możliwym zakresie, jak i w przyszłym, rozszerzonym.	Uwaga częściowo uwzględniona Nazwa zadania nie jest tożsama z jego zakresem rzeczowym, który obejmuje oprócz rozbudowy stacji o rozdzielnię 110 kV przyłączenie wszystkich obiektów, dla których zostały wydane warunki przyłączenia Cel zadania w projekcie PRSP został skorygowany zgodnie z niniejszym wnioskiem. Dla zadania II.23 został wskazany najwyższy priorytet realizacji. W umowie o przyłączenie zostanie określony najszybszy możliwy termin przyłączenia.

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
			Stworzenie warunków dla przyłączenia i wyprowadzenia mocy z nowej elektrowni wiatrowej			
69.	Lightsource Development Polska Sp. z o.o.	str. 56 projektu PRSP 2027/2036 oraz str. 58 projektu PRSP 2027/2036	Dotyczy inwestycji II.112: „Modernizacja stacji 220/110 kV Ząbkowice” Podstawowy cel realizacji zadania inwestycyjnego: Poprawa stanu technicznego oraz warunków eksploatacyjnych stacji (dostosowanie do standardów technicznych PSE S.A.) oraz stacji (dostosowanie do standardów technicznych PSE S.A.) oraz Dotyczy inwestycji III.89: „Budowa linii 400 kV Świebodzice-Ząbkowice-Wrzeski/Groszowice wraz z rozbudową stacji 220/110 kV Ząbkowice o rozdzielnię 400 kV” Podstawowy cel realizacji zadania inwestycyjnego: Przyłączenie i wyprowadzenie/doprowadzenie mocy z/do nowej elektrowni szczytowo – pompowej.	1. Doprecyzowanie celu realizacji zadania inwestycyjnego: Poprawa stanu technicznego oraz warunków eksploatacyjnych stacji (dostosowanie do standardów technicznych PSE S.A.) oraz stworzenie warunków dla przyłączenia i wyprowadzenia/ doprowadzenia mocy z/do magazynów energii elektrycznej oraz źródeł OZE. 2. Doprecyzowanie celu realizacji zadania inwestycyjnego: Przyłączenie i wyprowadzenie/ doprowadzenie mocy z/do nowej elektrowni szczytowo – pompowej oraz stworzenie warunków dla przyłączenia i wyprowadzenia/ doprowadzenia mocy z/do magazynów energii elektrycznej oraz źródeł OZE. 3. Dostosowanie terminów realizacji jednej i/lub drugiej inwestycji – bardzo prosimy o możliwość przyłączenia dla wydanych Warunków Przyłączenia najpóźniej w pierwszej połowie 2031 r.	W dniu 19.11.2025 r. uzyskaliśmy Warunki Przyłączenia od PSE S.A. w zakresie elektrowni fotowoltaicznej o mocy zainstalowanej ~131 MWp. Praca tej instalacji fotowoltaicznej może zwiększyć niezawodność Krajowego Systemu Elektroenergetycznego i odporność na zewnętrzne czynniki zakłócające zdolność do niezależnej, krajowej generacji energii elektrycznej, w tym wynikające z prowadzonych działań hybrydowych i wojennych. Inwestor planuje rozszerzać projekt i w kolejnych krokach podzielić przyłącze z innymi źródłami OZE i magazynami energii elektrycznej, co byłoby bardzo korzystne z punktu widzenia PSE i KSE – zarówno pod kątem stabilizacji profilu generacji energii elektrycznej, jak i stopnia wykorzystania majątku sieciowego.	Uwaga częściowo uwzględniona Celem realizacji zadanie II.112 jest wyłącznie modernizacja stacji Ząbkowice. Kwestie związane z przyłączeniem obiektów do tej stacji ujęte są w zadaniu III.16, którego cel został rozszerzony zgodnie z niniejszym wnioskiem. W zakresie rozdzielni 400 kV nie wydano warunków przyłączenia dla magazynów elektrochemicznych czy źródeł OZE, w związku z czym nie jest zasadna zmiana celu realizacji zadania III.89. Planowany termin zakończenia zadania III.16 to 2030 rok, co odpowiada wnioskowanej dacie.
70.	Lightsource Development Polska Sp. z o.o.	str. 66 projektu PRSP 2027/2036	Dotyczy inwestycji II.44: „Rozbudowa i modernizacja stacji 220/110 kV Chmielów” Podstawowy cel realizacji zadania inwestycyjnego: Poprawa stanu technicznego oraz warunków eksploatacyjnych stacji (dostosowanie do standardów technicznych PSE S.A.). Stworzenie warunków dla przyłączenia systemu dystrybucyjnego 110 kV.	Doprecyzowanie celu realizacji zadania inwestycyjnego: Stworzenie warunków dla przyłączenia systemu dystrybucyjnego 110 kV i z magazynów energii elektrycznej oraz źródeł OZE.	W dniu 06.02.2026 r. uzyskaliśmy Warunki Przyłączenia od PSE S.A. w zakresie elektrowni fotowoltaicznej o mocy zainstalowanej ~110 MWp. Praca tej instalacji fotowoltaicznej może zwiększyć niezawodność Krajowego Systemu Elektroenergetycznego i odporność na zewnętrzne czynniki zakłócające zdolność do niezależnej, krajowej generacji energii elektrycznej, w tym wynikające z prowadzonych działań hybrydowych i wojennych. Inwestor planuje rozszerzać projekt i w kolejnych krokach podzielić przyłącze z innymi źródłami OZE i magazynami energii elektrycznej, co byłoby bardzo korzystne z punktu widzenia PSE i KSE – zarówno pod kątem stabilizacji profilu generacji energii elektrycznej, jak i stopnia wykorzystania majątku sieciowego.	Uwaga uwzględniona Cel zadania został uzupełniony zgodnie z niniejszym wnioskiem.

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
71.	Lightsource Development Polska Sp. z o.o.	str. 57 projektu PRSP 2027/2036	Dotyczy inwestycji III.70: „Budowa nowej stacji 400/110 kV w rejonie Opola wraz z wprowadzeniem linii 400 kV Dobrzeń-Pasikowice”. Podstawowy cel realizacji zadania inwestycyjnego: Zasilanie terenu inwestycyjnego w rejonie Opola.	Rozszerzenie celu realizacji zadania inwestycyjnego: Zasilanie terenu inwestycyjnego w rejonie Opola oraz stworzenie warunków dla przyłączenia i wyprowadzenia/ doprowadzenia mocy z/do magazynów energii elektrycznej oraz źródeł OZE.	Budowa nowej stacji 400/110 kV w rejonie Opola (Lewin Brzeski) wraz z wprowadzeniem linii 400 kV Dobrzeń–Pasikowice, przewidziana w PRSP na lata 2026–2032, ma strategiczne znaczenie dla zasilania terenów inwestycyjnych i poprawy pewności dostaw energii w regionie. Jej lokalizacja w pobliżu Podstrefy Lewin Brzeski Wałbrzyskiej Specjalnej Strefy Ekonomicznej umożliwi obsługę energochłonnych zakładów oraz ułatwi rozwój nowoczesnych projektów przemysłowych. Włączenie w ten węzeł źródeł OZE, takich jak farmy wiatrowe, wraz z magazynami energii (BESS) pozwoli stabilizować produkcję, magazynować nadwyżki w okresach wysokiej generacji i oddawać je w czasie większego zapotrzebowania, ograniczając redukcje OZE. Takie połączenie OZE i BESS zwiększy elastyczność KSE, poprawi bilansowanie mocy w regionie i podniesie atrakcyjność strefy ekonomicznej dla inwestorów.	Uwaga nieuwzględniona W projekcie PRSP uwzględniono zadania dla przyłączenia obiektów, dla których wydano warunki przyłączenia do sieci przesyłowej. Dla wskazanych projektów nie wydano warunków i w związku z tym nie jest zasadna zmiana celu realizacji zadania.
72.	Lightsource Development Polska Sp. z o.o.	str. 57 projektu PRSP 2027/2036	Dotyczy inwestycji III.69: „Budowa stacji 400/110 kV Wrzoski wraz z wprowadzeniem linii 400 kV Dobrzeń-Wielopole/Detmarovice”. Podstawowy cel realizacji zadania inwestycyjnego: Stworzenie warunków dla przyłączenia odbiorcy energii elektrycznej poprzez budowę nowego powiązania sieci przesyłowej z siecią dystrybucyjną w SE Wrzoski	Rozszerzenie celu realizacji zadania inwestycyjnego: Stworzenie warunków dla przyłączenia odbiorcy energii elektrycznej poprzez budowę nowego powiązania sieci przesyłowej z siecią dystrybucyjną w SE Wrzoski oraz stworzenie warunków dla przyłączenia i wyprowadzenia/ doprowadzenia mocy z/do magazynów energii elektrycznej oraz źródeł OZE.	Budowa stacji 400/110 kV Wrzoski wraz z wprowadzeniem linii 400 kV Dobrzeń–Wielopole/Detmarovice, przewidziana w PRSP na lata 2026–2032, ma kluczowe znaczenie dla stworzenia nowego powiązania sieci przesyłowej z dystrybucyjną w SE Wrzoski. Inwestycja ta umożliwi niezawodne zasilanie dużych odbiorców energii, w tym zakładów w Wałbrzyskiej Specjalnej Strefie Ekonomicznej – Podstrefie Wrzoski, gdzie powstanie fabryka Kumho Tire o wartości ponad 2 mld zł, charakteryzująca się wysokim zapotrzebowaniem na energię. Stacja w tej lokalizacji stwarza także warunki do przyłączenia źródeł odnawialnych oraz magazynów energii (BESS), co pozwoli na stabilizację produkcji OZE, magazynowanie nadwyżek w okresach wysokiej generacji i oddawanie energii przy wyższym zapotrzebowaniu. Takie rozwiązanie ograniczy redukcje energii z farm wiatrowych, poprawi bilans mocy w regionie oraz zwiększy elastyczność KSE. W efekcie stacja Wrzoski stanie się punktem integrującym energochłonny przemysł, zeroemisyjne wytwarzanie i elastyczne zasoby magazynowe, co wspiera	Uwaga nieuwzględniona W projekcie PRSP uwzględniono zadania dla przyłączenia obiektów, dla których wydano warunki przyłączenia do sieci przesyłowej. Dla wskazanych projektów nie wydano warunków i w związku z tym nie jest zasadna zmiana celu realizacji zadania.

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
					transformację energetyczną i podnosi atrakcyjność regionu dla nowych inwestorów.	
73.	Lightsource Development Polska Sp. z o.o.	Przyłączenia komercyjne, w tym nowe stacje „wcinki” w istniejące linie PSE S.A. Brak takiego zapisu w projekcie PRSP 2027/2036	Propozycja nowego zapisu	Zwiększenie gotowości PSE S.A. do wdrażania przyłączy komercyjnych, w szczególności w zakresie budowania nowych stacji elektroenergetycznych, stanowiących wcięcie się w istniejące linie napowietrzne własności PSE S.A. – na wzór RS (Rozdzielni Sieciowych) stosowanych od wielu lat przez polskich Operatorów Systemów Dystrybucyjnych. Finansowanie takich rozwiązań pozostaje po stronie Inwestora, a budowa i eksploatacja następuje w standardach i wymaganiach Operatora. Przydatne byłoby m.in. rozszerzenie projektu procedury przyłączania do sieci o jawną możliwość wystąpienia z wnioskiem o przyłączenia na zasadach komercyjnych o umożliwienie przyłączenia do stacji elektroenergetycznych, co do których: 1) PSE nie podjęły decyzji inwestycyjnej (w tym rezygnacja PSE S.A. w zakresie obecnie ujętych wykluczeń dot. możliwości przyłączenia się do wybranych stacji, np. warunkowych), 2) PSE nie posiadają obecnie żadnych planów inwestycyjnych we własnym zakresie.	Biorąc pod uwagę zwiększającą się liczbę odmów przyłączenia do sieci instalacji OZE, wprowadzenie w życie powyższej procedury przyłączy do sieci na zasadach komercyjnych przyspieszy transformację energetyczną Polski. W zakresie dotyczącym PSE S.A., należy zauważyć, że ww. Procedura stanowić będzie dodatkowe źródło finansowania rozbudowy sieci, co powinno ułatwiać i wspomagać proces podejmowania decyzji inwestycyjnych. Przyłączenia komercyjne, w tym w szczególności budowa nowych stacji elektroenergetycznych, stanowiących wcięcie się w istniejące linie napowietrzne własności PSE S.A. zwiększy niezawodność Krajowego Systemu Elektroenergetycznego i odporność na zewnętrzne czynniki zakłócające możliwości przesyłowe i zdolność do niezależnej, krajowej generacji energii elektrycznej, w tym wynikające z prowadzonych działań hybrydowych i wojennych. Wspiera także transformację energetyczną i podnosi atrakcyjność regionu dla nowych inwestorów. Mimo przeprowadzenia przez PSE procesu konsultacji publicznych „Propozycji rozwiązania w zakresie przyłączania do sieci na zasadach komercyjnych”, raport z tych konsultacji nie został opublikowany, a procedura nie weszła w życie. Wnioskujemy o jej realizację. Dodatkowo biorąc pod uwagę zawarte w niej wykluczenia, stanowiące brak możliwości przyłączenia w ww. trybie do stacji, dla których PSE nie podjęły decyzji inwestycyjnej, wnioskujemy o zmianę tego zapisu i rozszerzenie odpowiednio procedury.	Uwaga nieuwzględniona Zakres zadań ujętych w projekcie PRSP dotyczy zobowiązań OSP względem podmiotów, które otrzymały warunki przyłączenia oraz zadań, które pozwolą na dostosowanie sieci do spodziewanych kierunków rozwoju. Lista inwestycji sieciowych ujmowanych w PRSP jest wynikiem analiz rozwojowych i prac koncepcyjnych, także prac prowadzonych wspólnie z innymi operatorami sieci, sporządzanych na potrzeby opracowania projektu PRSP w celu weryfikacji potrzeb rozbudowy sieci przesyłowej zgodnie z obowiązującymi przepisami. Brak jest możliwości uwzględniania w projekcie PRSP inwestycji mającej na celu zapewnienie możliwości przyłączeniowych pojedynczemu obiektowi podmiotu, który otrzymał odmowę przyłączenia do sieci.
74.	Lightsource Development Polska Sp. z o.o.	str. 61 projektu PRSP 2027/2036	Propozycja nowego zapisu	Propozycja nowego zapisu „III.149 Dostosowanie parametrów pracy (w tym obciążalności prądowej i wytrzymałości zwarciorowej) istniejących oraz planowanych napowietrznych linii elektroenergetycznych w celu umożliwienia przyłączenia i wyprowadzenia pełnej mocy z nowych źródeł wytwórczych OZE (w tym PV) i magazynów energii elektrycznej”	Brak dostosowania istniejących i planowanych napowietrznych linii elektroenergetycznych w celu umożliwienia przyłączenia i wyprowadzenia pełnej mocy z nowych źródeł wytwórczych OZE (w tym PV) i magazynów energii elektrycznej będzie skutkował brakiem możliwości zwiększenia niezależności krajowej produkcji energii elektrycznej.	Uwaga nieuwzględniona Zakres zadań inwestycyjnych ujętych w projekcie PRSP jest w pełni wystarczający dla umożliwienia przyłączenia i wyprowadzenia pełnej mocy z nowych OZE i magazynów energii elektrycznej przewidzianych w okresie do 2040 r.

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
					Powyższe jest szczególnie istotne w kontekście sytuacji za wschodnią granicą Rzeczypospolitej Polski, a także transformacji energetycznej Polski w zakresie: 1) zwiększenia dywersyfikacji technologicznej i rozbudowa mocy opartych o źródła krajowe, w tym dalszy rozwój odnawialnych źródeł energii oraz zdynamizowanie rozwoju OZE we wszystkich sektorach, 2) udział OZE w produkcji energii elektrycznej na poziomie 50% w 2040 r., w tym PV i w ramach instalacji hybrydowych, 3) zwiększenie potencjału magazynowania energii elektrycznej na poziomie prosumentów, wytwórców OZE, operatorów sieci oraz agregatorów, magazynów prosumenckich, który wpłynie na redukcję skutków potencjalnych zakłóceń w wytwarzaniu lub przesyłaniu energii.	
75.	Lightsource Development Polska Sp. z o.o.	str. 61 projektu PRSP 2027/2036	Propozycja nowego zapisu	Propozycja nowego zapisu „III.150 Dostosowanie parametrów pracy (w tym obciążalności prądowej i wytrzymałości zwarciowej) istniejących oraz planowanych stacji elektroenergetycznych w celu umożliwienia przyłączenia i wyprowadzenia pełnej mocy z nowych źródeł wytwórczych OZE (w tym PV) i magazynów energii elektrycznej”.	Brak dostosowania istniejących i planowanych stacji elektroenergetycznych w celu umożliwienia przyłączenia i wyprowadzenia pełnej mocy z nowych źródeł wytwórczych OZE (w tym PV) i magazynów energii elektrycznej będzie skutkował brakiem możliwości zwiększenia niezależności krajowej produkcji energii elektrycznej. Powyższe jest szczególnie istotne w kontekście sytuacji za wschodnią granicą Rzeczypospolitej Polski, a także transformacji energetycznej Polski w zakresie: 1) zwiększenia dywersyfikacji technologicznej i rozbudowa mocy opartych o źródła krajowe, w tym dalszy rozwój odnawialnych źródeł energii oraz zdynamizowanie rozwoju OZE we wszystkich sektorach, 2) udział OZE w produkcji energii elektrycznej na poziomie 50% w 2040 r., w tym PV i w ramach instalacji hybrydowych, 3) zwiększenie potencjału magazynowania energii elektrycznej na poziomie prosumentów, wytwórców OZE, operatorów sieci oraz agregatorów, magazynów prosumenckich, który wpłynie na redukcję skutków potencjalnych zakłóceń w wytwarzaniu lub przesyłaniu energii.	Uwaga nieuwzględniona Zakres zadań inwestycyjnych ujętych w projekcie PRSP jest w pełni wystarczający dla umożliwienia przyłączenia i wyprowadzenia pełnej mocy z nowych OZE i magazynów energii elektrycznej przewidzianych w okresie do 2040 r.

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
76.	Lightsource Development Polska Sp. z o.o.	Rozdział 7, str. 87	"Własne zasoby mocy" Opis tekstowy	Propozycja uzupełnienia zapisu Prosimy o uzupełnienie informacji o możliwości (w przypadku zgody PSE S.A.) rozpoczęcia współpracy z podmiotami, które uzyskały warunki przyłączenia i realizują budowę magazynów energii, w celu pokrycia potrzeb własnych zasobów PSE.	Jesteśmy gotowi na rozpoczęcie współpracy z PSE S.A. w zakresie wsparcia realizacji źródeł wytwórczych w celu pokrycia całości lub części potrzeb własnych zasobów PSE S.A. – w sytuacji, gdyby wystąpiły istotne trudności z terminami wybudowania/ przyłączenia nowych jednostek dyspozycyjnych i/lub zwycięskich w ostatnich aukcjach rynku mocy.	Uwaga nieuwzględniona PSE wycofują się z realizacji zadania w zakresie budowy własnych zasobów mocy. Wszelkie kwestie związane ze współpracą pomiędzy podmiotami nie wymagają pośrednictwa OSP, a także umieszczania o tym informacji w PRSP.
77.	TAURON Dystrybucja S.A.	5. Wyniki oraz metody analiz rozwoju sieci przesyłowej 5.5. Realizowane zadania inwestycyjne w zakresie rozbudowy i modernizacji sieci przesyłowej (str. 64), II.19	Rozbudowa i modernizacja stacji 220/110 kV Cieplice	Ze względu na zaawansowanie modernizacji rozdzielni 110 kV po stronie TAURON Dystrybucja S.A., prosimy o przyspieszenie realizacji, najlepiej utrzymanie dotychczasowego terminu realizacji zadania z PR PSE 2025-2034.	Pożądana jest koordynacja planowanych prac przez strony.	Uwaga częściowo uwzględniona. Inwestycja dotycząca modernizacji stacji 220/110 kV Cieplice obejmować będzie przede wszystkim wymianę wyeksploatowanej aparatury obwodów pierwotnych i wtórnych bez zmiany warunków obciążeniowych i zwarciovych stacji. Realizacja zadania znajduje się na etapie projektowania. Wstępnie zakładane osiągnięcie efektów systemowych (uruchomienie linii 220 kV i AT) to 2033 rok. Rok 2035 dotyczy całkowitego zakończenia zadania.
78.	TAURON Dystrybucja S.A.	5. Wyniki oraz metody analiz rozwoju sieci przesyłowej 5.4. Planowane zadania inwestycyjne w zakresie rozbudowy i modernizacji sieci przesyłowej (str. 56), II.114	Modernizacja stacji 400/220/110 kV Mikułowa	Wnioskujemy o zabudowę w stacji Mikułowa w polach 110 kV S-305 Turów tor 1 i S-306 Turów tor 2 półkompletów zabezpieczeń odcinkowych wraz z uruchomieniem zabezpieczeń odcinkowych na liniach 110 kV S-305 i S-306.	W stacji Turów w polach 110kV S-305 i S-306 półkomplety zabezpieczeń odcinkowych są zabudowane. Włókna światłowodowe na potrzeby zastawienia łączności pomiędzy półkompletami zabezpieczeń odcinkowych linii 110kV S-305 i S-306 są dostępne.	Uwaga zasadna, ale bez potrzeby modyfikacji dokumentu głównego projektu PRSP PSE rozważą zabudowę wnioskowanych urządzeń w oparciu o stosowne uzgodnienia z Tauron Dystrybucja.
79.	TAURON Dystrybucja S.A.	5. Wyniki oraz metody analiz rozwoju sieci przesyłowej 5.4. Planowane zadania inwestycyjne w zakresie rozbudowy i modernizacji sieci przesyłowej	Wnioskowane nowe zadanie	Wnioskujemy o ujęcie budowy nowej stacji 400/110 kV w rejonie Głogowa i zasilanie w oparciu o planowaną linię 400 kV Baczyna Plewiska do nacięcia linii Polkowice-Czarna ⁽¹⁾ (1) Zasadność realizacji zadania i jego termin uzależnione są od powstania i rozwoju odbiorców energii na danym terenie inwestycyjnym.	Budowa nowej stacji pozwoli na zapewnienie zasilania przyszłych odbiorców na terenach Inwestycyjnych w okolicach Głogowa oraz poprawi wyraźnie układ sieci 110 kV w obszarze stacji 220/110 kV Żukowice.	Uwaga nieuwzględniona W projekcie PRSP zaproponowano inwestycję dotyczącą budowy nowej stacji 400/110 kV w rejonie Nowej Soli, która jest dedykowana dla zasilania terenów inwestycyjnych. Do tych terenów należy zaliczyć również rejon Głogowa.

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
80.	TAURON Dystrybucja S.A.	5. Wyniki oraz metody analiz rozwoju sieci przesyłowej 5.4. Planowane zadania inwestycyjne w zakresie rozbudowy i modernizacji sieci przesyłowej	Wnioskowane nowe zadanie	Wnioskujemy o ujęcie budowy nowej stacji 400/110 kV w rejonie Jawora. ⁽¹⁾ (1) Zasadność realizacji zadania i jego termin uzależnione są od powstania i rozwoju odbiorców energii na danym terenie inwestycyjnym.	Już opracowana w roku 2019 Koncepcja dla Etapu III wykazała wysokie obciążenie tej transformacji (o nazwie roboczej Krotoszyce) ok. 250 MVA dla założeń bilansowych 2030, a ponadto wskazała na znaczącą redukcję strat mocy w liniach 110kV. Na terenach dynamicznie rozwijających się WSSE Invest-Park poza zasilaniem istniejących podmiotów zostały wydane warunki przyłączenia dla Zakładu Usługowo Produkcyjnego o mocy 100 MW, dla zasilania podstawowego i rezerwowego, zakładu przemysłowego o mocy 45 MW, magazynu energii el. o mocy 60 MW i dla WSSE Invest-Park 65 MW. Ponadto Wałbrzyska Specjalna Strefa informuje o przeznaczeniu dodatkowych ok. 200 ha terenu pod rozbudowę.	Uwaga nieuwzględniona W celu zapewnienia zasilania stref ekonomicznych w rejonie Jawora przewidziano w projekcie PRSP wymianę transformatora 220/110 kV w stacji Świebodzice na jednostkę 400/110 kV o mocy 450 MVA, która zostanie uruchomiona w 2026 roku.
81.	TAURON Dystrybucja S.A.	5. Wyniki oraz metody analiz rozwoju sieci przesyłowej 5.4. Planowane zadania inwestycyjne w zakresie rozbudowy i modernizacji sieci przesyłowej (str. 56), Poz. II.112	Modernizacja stacji 220/110 kV Żąbkowice	Wnioskujemy o przyspieszenie terminu realizacji zadania „Modernizacja stacji 220/110 kV Żąbkowice” oraz ujęcie w jego zakresie zabudowy drugiego autotransformatora NN/WN w SE Żąbkowice.	Ustalenia wymaga zakres niezbędnych zadań inwestycyjnych, w tym po stronie TAURON Dystrybucja S.A., a także harmonogramów realizacji przez strony przed planowaną realizacją zadania.	Uwaga nieuwzględniona Inwestycja dotycząca modernizacji stacji 220/110 kV Żąbkowice obejmować będzie przede wszystkim wymianę wyeksploatowanej aparatury obwodów pierwotnych i wtórnych bez zmiany warunków obciążeniowych i zwiarciovych stacji. Z uwagi na realizację innych zadań inwestycyjnych na danym terenie i konieczność koordynacji wyłączeń elementów sieci, data realizacji wnioskowanego zadania na tym etapie nie może być zmieniona. Dotychczas PSE nie identyfikowały potrzeby instalacji drugiego AT 220/110 kV. Niemniej, zagadnienie to powinno być zweryfikowane w realizowanej wspólnie „Koncepcji pracy sieci przesyłowej NN i dystrybucyjnej 110 kV jako sieci zamkniętej na terenie działania Tauron Dystrybucja do roku 2035”.
82.	TAURON Dystrybucja S.A.	5. Wyniki oraz metody analiz rozwoju sieci przesyłowej 5.5. Realizowane zadania inwestycyjne w zakresie rozbudowy i modernizacji sieci	Budowa nowej stacji 400/110 kV w rejonie Legnicy wraz z wprowadzeniem linii 400 kV Mikołowa-Pasikowice oraz Czarna-Pasikowice	Wnioskujemy o przyspieszenie terminu realizacji zadania zgodnie z aktualnie zawartym porozumieniem pomiędzy TAURON Dystrybucja S.A. i PSE S.A. Proponujemy nowe brzmienie: “Budowa nowej stacji 400/110 kV Miękinia, tj. Rozdzielni 400 kV z transformacją 400/110 kV wraz z wprowadzeniem linii 400 kV Mikołowa-Pasikowice oraz Czarna-Pasikowice	Proponujemy zapis doprecyzowujący zakres prac po stronie PSE S.A. i TAURON Dystrybucja S.A. - rozdzielnia 110 kV realizowana przez TAURON Dystrybucja S.A. Na terenach dynamicznie rozwijającej się WSSE Invest-Park S.A i w ich sąsiedztwie lokalizują się nowe podmioty przemysłowe, wymagające dostaw energii elektrycznej.	Uwaga częściowo uwzględniona PSE przewidują osiągnięcie efektów systemowych (uruchomienie linii 400 kV i AT) do końca 2029 roku, a więc zgodnie z zawartym porozumieniem. Rok 2031 dotyczy całkowitego zakończenia zadania. Proponujemy nie rozszerzać nazwy inwestycji. Podstawowy zakres inwestycji przewiduje instalację przez PSE trzech transformatorów 400/110 kV wraz z budową trzech pól 110 kV.

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
		przesyłowej (str. 73), Poz. III.19				
83.	TAURON Dystrybucja S.A.	5. Wyniki oraz metody analiz rozwoju sieci przesyłowej 5.4. Planowane zadania inwestycyjne w zakresie rozbudowy i modernizacji sieci przesyłowej	Wnioskowane nowe zadanie	Wnioskujemy o budowę nowej stacji 400/110 kV w rejonie Wrocławia - miejscowość Mędłów tj. Rozdzielni 400 kV z transformacją 400/110 kV wraz z budową linii 400 kV ...” ¹⁾ (1) Zasadność realizacji zadania i jego termin uzależnione są od powstania i rozwoju odbiorców energii na danym terenie inwestycyjnym.	Wnioskujemy o ujęcie nowej transformacji 400/110 kV Mędłów na terenie miasta Wrocław. Lokalizacja w rejonie rozgałęzienia linii 400 kV Dobrzeń - Wrocław/Pasikowice. Nowa transformacja odciąża transformację Pasikowice i Wrocław. Obciążenie nowej transformacji wg opracowanej w Etapie III Koncepcji z roku 2019 to 340-470 MVA. W rozdzielni 400kV Mędłów domknięty zostanie południowy pierścień wokół aglomeracji Wrocławskiej w oparciu o stacje zlokalizowane na tym terenie. Do tej pory domknięcie było realizowane poprzez odległą stację Dobrzeń. Zatem stacja Mędłów oprócz funkcji zasilania sieci 110 kV może pełnić istotną rolę systemową, podnosząc pewność pracy sieci 400 kV obszaru zachodniego oraz co wykazano analitycznie w ww. koncepcji, przyczynia się do podniesienia się poziomów napięć.	Uwaga nieuwzględniona W celu poprawy pewności zasilania obszaru Wrocławia i jego aglomeracji w projekcie PRSP przewidziano inwestycję III.19 „Budowa nowej stacji 400/110 kV w rejonie Legnicy wraz z wprowadzeniem linii 400 kV Mikułowa-Pasikowice oraz Czarna-Pasikowice”, która znajdować się będzie w niedużej odległości od Wrocławia od strony zachodniej. Potrzebę budowy dodatkowej transformacji 400/110 kV dla zasilania zachodnich obszarów miasta wykazały, między innymi, ekspertyzy przyłączeniowe dla podmiotów planujących przyłączenie (np. w ramach elektryfikacji ciepłownictwa miejskiego). Niemniej zagadnienie pewności zasilania Wrocławia i okolic powinno zostać przeanalizowane w „Koncepcji pracy sieci przesyłowej NN i dystrybucyjnej 110 kV jako sieci zamkniętej na terenie działania Tauron Dystrybucja do roku 2035”.
84.	TAURON Dystrybucja S.A.	5. Wyniki oraz metody analiz rozwoju sieci przesyłowej 5.4. Planowane zadania inwestycyjne w zakresie rozbudowy i modernizacji sieci przesyłowej (str.56) II.113	Modernizacja stacji 400/110 kV Wrocław	Brak informacji odnośnie zakresu planowanej modernizacji stacji 400/110 kV Wrocław oraz m. in. wpływu na warunki obciążeniowe i zwarciovie sieci 110 kV TAURON Dystrybucja S.A.	Ustalenia wymaga zakres niezbędnych zadań inwestycyjnych, w tym po stronie TAURON Dystrybucja S.A., a także harmonogramów realizacji przez strony przed planowaną realizacją zadania.	Uwaga zasadna, ale bez potrzeby modyfikacji dokumentu głównego projektu PRSP Inwestycja dotycząca modernizacji stacji 400/110 kV Wrocław obejmować będzie przede wszystkim wymianę wyeksploatowanej aparatury obwodów pierwotnych i wtórnych bez zmiany warunków obciążeniowych i zwarciovych stacji.
85.	TAURON Dystrybucja S.A.	5. Wyniki oraz metody analiz rozwoju sieci przesyłowej 5.5. Realizowane zadania inwestycyjne w zakresie rozbudowy i modernizacji sieci	Rozbudowa stacji 220/110 kV Blachownia wraz z wprowadzeniem linii 220 kV Groszowice-Kędzierzyn	Wnioskujemy o przyspieszenie terminu realizacji zadania mając na względzie terminy wskazane w PR PSE 2025-2034. Wnioskujemy o zmianę nazwy zadania na budowa stacji 220/110 kV Nowa Blachownia wraz z wprowadzeniem linii 220 kV Groszowice-Kędzierzyn w nowej lokalizacji oraz wnioskujemy o sprecyzowanie zakresu związanego z budową stacji Nowa Blachownia.	Wnioskowane przyspieszenie realizacji zadania związane jest z poprawą możliwości przyłączeniowych, w tym OZE, parametrów jakościowych energii, a także tym, że zakres zadania jest wskazany jako kryterialny dla realizacji przyłączy obiektów na tym obszarze sieci. Punkt sugeruje rozbudowę istniejącej SE Blachownia, natomiast zgodnie z posiadanymi informacjami przewiduje się budowę nowej stacji w innym miejscu, co jest istotne dla TAURON Dystrybucja S.A.	Uwaga nieuwzględniona Projekt rozbudowy stacji Blachownia znajduje się na etapie projektowania. Aktualnie przewidywane jest uruchomienie rozbudowanej stacji do 2033 roku. O terminie realizacji inwestycji decydować będą również uzgodnienia pomiędzy PSE i Tauron Dystrybucja odnośnie do docelowego układu pracy sieci przesyłowej i 110 kV na tym obszarze, który zostanie wypracowany w „Koncepcji pracy sieci przesyłowej NN i dystrybucyjnej

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
		przesyłowej (str. 69), Poz. II.75				110 kV jako sieci zamkniętej na terenie działania Tauron Dystrybucja do roku 2035". Proponujemy nie zmieniać nazwy inwestycji. Podstawowy zakres inwestycji przewiduje budowę nowej rozdzielni 220 kV z trzema AT 220/110 kV, prawdopodobnie w nowej lokalizacji.
86.	TAURON Dystrybucja S.A.	5. Wyniki oraz metody analiz rozwoju sieci przesyłowej 5.4. Planowane zadania inwestycyjne w zakresie rozbudowy i modernizacji sieci przesyłowej	Wnioskowane nowe zadanie	Wnioskujemy o wprowadzenie zadania do PR PSE S.A., w tym zabudowy drugiego autotransformatora 220/110 kV w stacji 220/110 kV Kędzierzyn, wraz z przyspieszeniem terminu realizacji zadania mając na względzie terminy wskazane w PR PSE 2025-2034.	TAURON Dystrybucja S.A. wnioskuje o utrzymanie tego zadania ze względu na potrzebę zapewnienia i poprawy pewności zasilania odbiorców energii elektrycznej województwa opolskiego i śląskiego poprzez instalację drugiego autotransformatora 220/110 kV. Natomiast wnioskowane przyspieszenie realizacji zadania związane jest z poprawą możliwości przyłączeniowych, w tym OZE, parametrów jakościowych energii, a także tym, że zakres zadania jest wskazany jako kryterialny dla realizacji przyłączy obiektów na tym obszarze sieci (zgodnie z wydanymi warunkami przyłączenia).	Uwaga nieuwzględniona W projekcie PRSP przewidziano docelowo zmianę sposobu zasilania rozdzielni 110 kV w stacji Kędzierzyn poprzez rozwój transformacji 220/110 kV w rozbudowywanej stacji Blachownia, o której jest mowa w zadaniu II.75. Zamiast budowy w stacji Kędzierzyn drugiego transformatora 220/110 kV o mocy 160 MVA planowane jest wybudowanie w rozbudowanej stacji Blachownia transformatora o mocy 275 MVA wraz z odpowiednią linią 110 kV wiążącą te stacje. Niezależnie od powyższego, zagadnienie to, wraz z uwzględnieniem planów Tauron Dystrybucja dotyczących modernizacji rozdzielni 110 kV w stacji Blachownia, będzie przeanalizowane w „Koncepcji pracy sieci przesyłowej NN i dystrybucyjnej 110 kV jako sieci zamkniętej na terenie działania Tauron Dystrybucja do roku 2035”.
87.	TAURON Dystrybucja S.A.	5. Wyniki oraz metody analiz rozwoju sieci przesyłowej 5.4. Planowane zadania inwestycyjne w zakresie rozbudowy i modernizacji sieci przesyłowej (str. 57). III.69	Budowa stacji 400/110 kV Wrzowski wraz z wprowadzeniem linii 400 kV Dobrzeń-Wielopole/Detmarovice	Wnioskujemy o maksymalne przyspieszenie terminu realizacji zadania.	Na terenach dynamicznie rozwijającej się WSSE Invest-Park S.A i w ich sąsiedztwie lokalizują się nowe podmioty przemysłowe, wymagające dostaw energii elektrycznej, z którymi prowadzone są rozmowy m.in. Urzędu Miasta Opole.	Uwaga nieuwzględniona Inwestycja dotycząca budowy stacji 400/110 kV Wrzowski jest dedykowana dla zasilania nowych odbiorców w rejonie Opola. Niemniej termin budowy stacji będzie dostosowany do planów inwestorów i uzgodnień między PSE i Tauron Dystrybucja a zaktualizowany harmonogram zostanie uwzględniony w kolejnej edycji PRSP.
88.	TAURON Dystrybucja S.A.	5. Wyniki oraz metody analiz rozwoju sieci przesyłowej 5.4. Planowane zadania	Budowa linii 400 kV Świebodzice Żąbkowice-Wrzoski/Groszowice wraz z rozbudową stacji 220/110 kV Żąbkowice o rozdzielnię 400 kV	Wnioskujemy o maksymalne przyspieszenie terminu realizacji zadania.	Na przemysłowych terenach dynamicznie rozwijających się i w ich sąsiedztwie w okolicach Opola i Żąbkowic lokalizują się nowe podmioty przemysłowe, wymagające dostaw energii elektrycznej, z którymi prowadzone są rozmowy m.in. Urzędu Miasta Opole, WSSE, Urzędu Miasta Żąbkowice Śląskie.	Uwaga nieuwzględniona Inwestycja dotycząca budowy linii 400 kV Świebodzice-Żąbkowice-Wrzoski/Groszowice wraz z rozbudową stacji 220/110 kV Żąbkowice o rozdzielnię 400 kV dedykowana jest dla przyłączenia

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
		inwestycyjne w zakresie rozbudowy i modernizacji sieci przesyłowej (str. 58). III.89				i wyprowadzenia\doprowadzenia mocy z\do planowanej elektrowni szczytowo-pompowej Młoty. Zgodnie z wiedzą PSE budowa nowej elektrowni nie zakończy się przed 2035 rokiem, w związku z czym nie ma uzasadnienia dla przyspieszenia inwestycji.
89.	TAURON Dystrybucja S.A.	5. Wyniki oraz metody analiz rozwoju sieci przesyłowej 5.4. Planowane zadania inwestycyjne w zakresie rozbudowy i modernizacji sieci przesyłowej (str. 58). III.87	Rozbudowa stacji 400/110 kV Dobrzeń wraz z instalacją autotransformatora 400/110 kV	Brak informacji odnośnie zakresu planowanej modernizacji stacji 400/110 kV Dobrzeń oraz m. in. wpływu na warunki obciążeniowe i zwarcia sieci 110 kV TAURON Dystrybucja S.A.	Ustalenia wymaga zakres niezbędnych zadań inwestycyjnych, w tym po stronie TAURON Dystrybucja S.A., a także harmonogramów realizacji przez strony przed planowaną realizacją zadania.	Uwaga nieuwzględniona Inwestycja dotycząca instalacji trzeciego transformatora 400/110 kV w stacji Dobrzeń jest dedykowana dla zasilania terenów inwestycyjnych w rejonie Opola. Jednocześnie w projekcie PRSP wskazano, że zasadność realizacji tego zadania i jego termin uzależnione są od powstania i rozwoju odbiorców energii elektrycznej na danym terenie inwestycyjnym. Aktualnie PSE nie wydały warunków przyłączenia dla nowych odbiorców na tym obszarze, dlatego też nie zostały jeszcze podjęte działania związane z budową nowej jednostki transformatorowej, w związku z czym nie dokonane zostały jeszcze analizy warunków obciążeniowych i zwarcia.
90.	TAURON Dystrybucja S.A.	5. Wyniki oraz metody analiz rozwoju sieci przesyłowej 5.4. Planowane zadania inwestycyjne w zakresie rozbudowy i modernizacji sieci przesyłowej (str. 61). III.147	Budowa nowej stacji 400/110 kV w rejonie Kędzierzyna Koźle z wprowadzeniem linii 400 kV Dobrzeń-Wielopole/Detmarovice	Wnioskujemy o zmianę nazwy zadania na „Budowa stacji 400/110 kV Walce wraz z wprowadzeniem linii 400 kV Dobrzeń-Wielopole/Detmarovice.”	Dotychczasowe brzmienie sugeruje budowę nowej stacji w rejonie Kędzierzyna Koźle oddalonej w znacznej odległości od SE Kędzierzyn Koźle, natomiast zgodnie z posiadanymi informacjami przewiduje się budowę nowej stacji w miejscowości Walce, co jest istotne dla TAURON Dystrybucja S.A.	Uwaga nieuwzględniona W ocenie PSE nie ma potrzeby dokonywania zmiany nazwy inwestycji do czasu ostatecznego ustalenia lokalizacji stacji.
91.	TAURON Dystrybucja S.A.	5. Wyniki oraz metody analiz rozwoju sieci przesyłowej 5.4. Planowane zadania inwestycyjne w zakresie rozbudowy i	Budowa nowej stacji 400/110 kV w rejonie Opola wraz z wprowadzeniem linii 400 kV Dobrzeń-Pasikowice	Brak informacji odnośnie lokalizacji planowanej stacji 400/110 kV w rejonie Opola oraz m. in. wpływu na warunki obciążeniowe i zwarcia sieci 110 kV TAURON Dystrybucja S.A.	Ustalenia wymaga zakres niezbędnych zadań inwestycyjnych, w tym po stronie TAURON Dystrybucja S.A., a także harmonogramów realizacji przez strony przed planowaną realizacją zadania.	Uwaga nieuwzględniona Inwestycja dotycząca budowy nowej stacji 400/110 kV w rejonie Opola dedykowana jest dla zasilania terenów inwestycyjnych. Jednocześnie w projekcie PRSP wskazano, że zasadność realizacji tego zadania i jego termin uzależnione są od powstania i rozwoju odbiorców energii elektrycznej na danym terenie inwestycyjnym. Aktualnie do PSE nie zostały złożone

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
		modernizacji sieci przesyłowej (str. 57). III.70				wnioski o przyłączenie nowych odbiorców na tym obszarze, nie zostały jeszcze podjęte działania związane z budową nowej stacji, a tym samym określenia jej lokalizacji. W związku z powyższym nie dokonane zostały jeszcze analizy warunków obciążeniowych i zwarciovych.
92.	TAURON Dystrybucja S.A.	5. Wyniki oraz metody analiz rozwoju sieci przesyłowej 5.4. Planowane zadania inwestycyjne w zakresie rozbudowy i modernizacji sieci przesyłowej (str. 58). III.83	Rozbudowa stacji 400/220 kV Joachimów o rozdzielnię 110 kV	Wnioskujemy o odstąpienie od planowanej likwidacji ATR 220/110 kV w SE Aniołów lub rozważenie zabudowy w okolicy Częstochowy transformacji 400/110 kV z planowanej linii 400 kV Trębaczew - Rokitnica	W przypadku likwidacji transformacji 220/110 kV w SE Aniołów, warunki zasilania dla miasta Częstochowy ulegną znacznemu pogorszeniu, w tym wystąpi brak możliwości rezerwowania zasilania w przypadku awarii w SE Wrzosowa. Rozbudowa SE Joachimów o rozdzielnię 110 kV nie poprawi warunków zasilania w rejonie Częstochowy, bo obecnie TAURON Dystrybucja S.A. nie ma żadnego połączenia sieci 110 kV z SE Joachimów. Generalnie, poprawa warunków zasilania Częstochowy poprzez likwidację ATR 220/110 kV w SE Aniołów (zlokalizowanej na obszarze miasta Częstochowy) i budowę rozdzielni 110 kV w SE Joachimów, oddalonej od Częstochowy w linii prostej o ok. 8,5 km, jest rozwiązaniem mało realnym do realizacji (konieczność budowy linii 110 kV o przepustowości 2000 A) oraz o bardzo wysokich nakładach inwestycyjnych i wysokich startach w przesyłce, przy braku gwarancji poprawy układu zasilania miasta Częstochowa.	Uwaga nieuwzględniona PSE wykonały prace studialne dotyczące możliwości rozbudowy stacji 220/110 kV Aniołów, między innymi o drugą jednostkę transformatorową oraz zapewnienia jej dwustronnego zasilania z sieci 220 kV. Wyniki tych prac wykazały istotne problemy techniczne i terenowe, które uniemożliwiają przeprowadzenie planowych działań inwestycyjnych. W związku z tym podjęto decyzję, że poprawa pewności zasilania obszaru Częstochowy będzie realizowana w oparciu o istniejącą stację 400/220 kV Joachimów rozbudowaną o rozdzielnię 110 kV. Docelowo do zasilania rozdzielni 110 kV w stacji Aniołów (w miejsce istniejącego transformatora 220/110 kV) wykorzystane zostaną linie 220 i 400 kV (lub nowe linie 110 kV wybudowane w korytarzach tych linii) wychodzące ze stacji Joachimów przełączone do pracy na napięciu 110 kV. Zagadnienie pewności zasilania Częstochowy z szerszym udziałem nowej rozdzielni 110 kV w stacji Joachimów będzie przeanalizowane w „Koncepcji pracy sieci przesyłowej NN i dystrybucyjnej 110 kV jako sieci zamkniętej na terenie działania Tauron Dystrybucja do roku 2035”.
93.	TAURON Dystrybucja S.A.	5. Wyniki oraz metody analiz rozwoju sieci przesyłowej 5.4. Planowane zadania inwestycyjne w zakresie rozbudowy i modernizacji sieci przesyłowej (str. 60), III.139	Wymiana transformatora wraz z dostosowaniem infrastruktury w stacji 220/110 kV Wrzosowa	Brak informacji odnośnie wpływu wymiany transformatora w stacji 220/110 kV Wrzosowa na warunki obciążeniowe i zwarciovych sieci 110 kV TAURON Dystrybucja S.A.	Ustalenia wymaga zakres niezbędnych zadań inwestycyjnych, w tym po stronie TAURON Dystrybucja S.A., a także harmonogramów realizacji przez strony przed planowaną realizacją zadania.	Uwaga nieuwzględniona PSE wykonały prace studialne dotyczące możliwości rozbudowy stacji 220/110 kV Aniołów, między innymi o drugą jednostkę transformatorową oraz zapewnienia jej dwustronnego zasilania z sieci 220 kV. Wyniki tych prac wykazały istotne problemy techniczne i terenowe, które uniemożliwiają przeprowadzenie planowych działań inwestycyjnych. W związku z tym podjęto decyzję, że poprawa pewności zasilania obszaru Częstochowy będzie realizowana w oparciu o istniejącą stację 400/220 kV Joachimów rozbudowaną o rozdzielnię 110 kV. Docelowo do zasilania rozdzielni

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
						110 kV w stacji Aniołów (w miejsce istniejącego transformatora 220/110 kV) wykorzystane zostaną linie 220 i 400 kV (lub nowe linie 110 kV wybudowane w korytarzach tych linii) wychodzące ze stacji Joachimów przełączone do pracy na napięciu 110 kV. Zagadnienie pewności zasilania Częstochowy z szerszym udziałem nowej rozdzielni 110 kV w stacji Joachimów będzie przeanalizowane w „Koncepcji pracy sieci przesyłowej NN i dystrybucyjnej 110 kV jako sieci zamkniętej na terenie działania Tauron Dystrybucja do roku 2035”.
94.	TAURON Dystrybucja S.A.	5. Wyniki oraz metody analiz rozwoju sieci przesyłowej 5.5. Realizowane zadania inwestycyjne w zakresie rozbudowy i modernizacji sieci przesyłowej (str. 69), III.73	Modernizacja stacji 220/110 kV Łośnice	Brak informacji odnośnie zakresu planowanej modernizacji stacji 220/110 kV Łośnice oraz m. in. wpływu na warunki obciążeniowe i zwarciovie sieci 110 kV TAURON Dystrybucja S.A.	Ustalenia wymaga zakres niezbędnych zadań inwestycyjnych, w tym po stronie TAURON Dystrybucja S.A., a także harmonogramów realizacji przez strony przed planowaną realizacją zadania.	Uwaga nieuwzględniona Inwestycja dotycząca modernizacji stacji 220/110 kV Łośnice obejmować będzie przede wszystkim wymianę wyeksploatowanej aparatury obwodów pierwotnych i wtórnych bez zmiany warunków obciążeniowych i zwarciovych stacji.
95.	TAURON Dystrybucja S.A.	5. Wyniki oraz metody analiz rozwoju sieci przesyłowej 5.5. Realizowane zadania inwestycyjne w zakresie rozbudowy i modernizacji sieci przesyłowej (str. 69), II.70	Budowa linii 220 kV Podborze – nacięcie Kopanina-Liskovec, Podborze – nacięcie Bujaków/Liskovec, Podborze – nacięcie Bieruń-Komorowice, Podborze – nacięcie Czeczott-Moszczenica i linii 400 kV Podborze – nacięcie Nosovice-Wielopole, Podborze – nacięcie Dobrzeń-Detmarovice wraz z budową stacji 400/220/110 kV Podborze	Proponujemy przyspieszenie terminu realizacji do 2032 roku	Ustalenia wymaga zakres niezbędnych zadań inwestycyjnych, w tym po stronie TAURON Dystrybucja S.A., a także harmonogramów realizacji przez strony przed planowaną realizacją zadania.	Uwaga częściowo uwzględniona Realizacja zadania znajduje się na etapie projektowania. Wstępnie założono osiągnięcie efektów systemowych (uruchomienie stacji z AT) w 2034 roku. Rok 2035 dotyczy całkowitego zakończenia zadania.
96.	TAURON Dystrybucja S.A.	5. Wyniki oraz metody analiz rozwoju sieci przesyłowej 5.4. Planowane zadania inwestycyjne w zakresie	Modernizacja stacji 220/110 kV Bieruń	Brak informacji odnośnie zakresu planowanej modernizacji stacji 220/110 kV Bieruń oraz m. in. wpływu na warunki obciążeniowe i zwarciovie sieci 110 kV TAURON Dystrybucja S.A. Czy w ramach tego zadania planowane jest zwiększenie mocy transformatorów? Jeśli nie, to wnioskujemy o ujęcie tego zakresu w Planie Rozwoju PSE S.A.	Ustalenia wymaga zakres niezbędnych zadań inwestycyjnych, w tym po stronie TAURON Dystrybucja S.A., a także harmonogramów realizacji przez strony przed planowaną realizacją zadania. W obrębie stacji 220/110 kV Bieruń lokalizują się nowe podmioty przemysłowe, wymagające dostaw energii elektrycznej.	Uwaga częściowo uwzględniona Inwestycja dotycząca modernizacji stacji 220/110 kV Bieruń obejmować będzie przede wszystkim wymianę wyeksploatowanej aparatury obwodów pierwotnych i wtórnych bez zmiany warunków obciążeniowych i zwarciovych stacji.

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
		rozbudowy i modernizacji sieci przesyłowej (str. 56), II.111				Dotychczas PSE nie identyfikowały potrzeby zwiększenia mocy AT. Zagadnienie to powinno być zweryfikowane w „Koncepcji pracy sieci przesyłowej NN i dystrybucyjnej 110 kV jako sieci zamkniętej na terenie działania Tauron Dystrybucja do roku 2035”.
97.	TAURON Dystrybucja S.A.	5. Wyniki oraz metody analiz rozwoju sieci przesyłowej 5.4. Planowane zadania inwestycyjne w zakresie rozbudowy i modernizacji sieci przesyłowej	Wnioskowane nowe zadanie	Wnioskujemy o ujęcie w planie przebudowa linii 110 kV między SE Nowe Łaziska i R-110 Kopanina	TAURON Dystrybucja S.A. w swoich zamierzeniach ma budowę stacji SE Nowe Łaziska, po jej wybudowaniu konieczna będzie zmiana układu pomiędzy nową stacją a stacją R-110 Kopanina.	Uwaga nieuwzględniona Propozycja wymaga wykonania stosownych analiz sieciowych, dlatego proponuje się przeanalizować zagadnienie konfiguracji sieci 110 kV w obrębie stacji Kopanina i Łaziska w „Koncepcji pracy sieci przesyłowej NN i dystrybucyjnej 110 kV jako sieci zamkniętej na terenie działania Tauron Dystrybucja do roku 2035”.
98.	TAURON Dystrybucja S.A.	5. Wyniki oraz metody analiz rozwoju sieci przesyłowej 5.4. Planowane zadania inwestycyjne w zakresie rozbudowy i modernizacji sieci przesyłowej	Wnioskowane nowe zadanie	Wnioskujemy o nowe zadanie: Poz. III. ... “Budowa nowej stacji NN/110 kV w rejonie Katowic – tj. Rozdzielni NN z transformacją NN/110 kV wraz z budową linii NN....” ⁽¹⁾ (1) Zasadność realizacji zadania i jego termin uzależnione są od powstania i rozwoju odbiorców energii na danym terenie inwestycyjnym.	Budowa nowej stacji pozwoli na zapewnienie zasilania przyszłych odbiorców na terenach inwestycyjnych w okolicach Katowic oraz poprawi wyraźnie układ sieci 110 kV w tym obszarze.	Uwaga nieuwzględniona Propozycja wymaga wykonania stosownych analiz sieciowych, dlatego proponuje się przeanalizować zasadność budowy nowej stacji w rejonie Katowic w „Koncepcji pracy sieci przesyłowej NN i dystrybucyjnej 110 kV jako sieci zamkniętej na terenie działania Tauron Dystrybucja do roku 2035”.
99.	TAURON Dystrybucja S.A.	5. Wyniki oraz metody analiz rozwoju sieci przesyłowej 5.5. Realizowane zadania inwestycyjne w zakresie rozbudowy i modernizacji sieci przesyłowej (str. 74), III.43	Budowa linii 400 kV Byczyna - nacięcie linii Tucznawa-Skawina wraz z rozbudową stacji 400/220 kV Byczyna	Proponujemy ujęcie w ramach zadania rozbudowy w stacji 400/220kV Byczyna o transformację 400/110 kV. Prosimy o utrzymanie dotychczasowego terminu z PR PSE 2025-2034.	TAURON Dystrybucja S.A. w swoich zamierzeniach ujął budowę rozdzielni 110 kV, w związku z tym konieczna jest budowa transformacji 400/110 kV z dociągami, ustalenie zakresu niezbędnych zadań inwestycyjnych, a także harmonogramów. Utrzymanie terminu realizacji jest związane z wycofaniem źródeł konwencjonalnych, zapewnieniem niezawodności zasilania oraz zwiększeniem możliwości przyłączeniowych na tym obszarze.	Uwaga uwzględniona W zadaniu inwestycyjnym obejmującym, między innymi, rozbudowę stacji 400/220 kV Byczyna uwzględniona jest instalacja dwóch AT 400/110 kV w tej stacji. Termin uruchomienia AT będzie dostosowany do terminu budowy rozdzielni 110 kV przez Tauron Dystrybucja.
100.	TAURON Dystrybucja S.A.	5. Wyniki oraz metody analiz	Rozbudowa i modernizacja stacji 400/110 kV Tucznawa	Wnioskujemy o wymianę istniejących transformatorów TR1 i TR2. Dodatkowo, wnioskujemy o maksymalne przyśpieszenie	TAURON Dystrybucja S.A. wnioskuje o przyśpieszenie realizacji zadania w związku z bardzo dużym wzrostem zapotrzebowania na moc w obrębie stacji 400/110 kV	Uwaga nieuwzględniona

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
		rozwoju sieci przesyłowej 5.5. Realizowane zadania inwestycyjne w zakresie rozbudowy i modernizacji sieci przesyłowej (str. 68), II.63		terminu realizacji zadania w szczególności w zakresie zabudowy trzeciego ATR i wymianę TR1 i TR2 w stacji 400/110 kV Tucznowa	Tucznowa w szczególności w zakresie zabudowy trzeciego ATR i wymiany TR1 i TR2 w związku wycofaniem źródeł konwencjonalnych, zapewnieniem niezawodności zasilania oraz zwiększeniem możliwości przyłączeniowych na tym obszarze.	Zadanie inwestycyjne dotyczące rozbudowy i modernizacji stacji Tucznowa PSE wykonują w oparciu o zawartą umowę na realizację prac budowlanych. Umowa przewiduje osiągnięcie efektów systemowych (uruchomienie trzeciego AT) w 2027 roku. Nie jest możliwe przyspieszenie terminu uruchomienia AT. Zadanie inwestycyjne nie przewiduje wymiany istniejących AT na jednostki o większej mocy. Nie wykluczamy realizacji takiego zadania w przypadku potwierdzenia wzrostu zapotrzebowania na tym obszarze.
101.	TAURON Dystrybucja S.A.	5. Wyniki oraz metody analiz rozwoju sieci przesyłowej 5.4. Planowane zadania inwestycyjne w zakresie rozbudowy i modernizacji sieci przesyłowej (str. 69), II.68	Wymiana transformatora wraz z dostosowaniem infrastruktury w stacji 220/110 kV Siersza	Brak informacji odnośnie wpływu wymiany transformatora w stacji 220/110 kV Siersza m. in. na warunki obciążeniowe i zwarciovie sieci 110 kV TAURON Dystrybucja S.A. oraz wnioskujemy o przyspieszenie terminu realizacji zadania.	Ustalenia wymaga zakres niezbędnych zadań inwestycyjnych, w tym po stronie TAURON Dystrybucja S.A., a także harmonogramów realizacji przez strony przed planowaną realizacją zadania. Przyspieszenie terminu realizacji jest związane z wycofaniem źródeł konwencjonalnych, zapewnieniem niezawodności zasilania oraz zwiększeniem możliwości przyłączeniowych na tym obszarze.	Uwaga nieuwzględniona Bieżące analizy sieciowe wykonane przez PSE nie zidentyfikowały zagrożeń dla sieci 110 kV po wymianie transformatora 220/110 kV w stacji Siersza na jednostkę o mocy 275 MVA. Niemniej zagadnienie to należy przeanalizować w „Koncepcji pracy sieci przesyłowej NN i dystrybucyjnej 110 kV jako sieci zamkniętej na terenie działania Tauron Dystrybucja do roku 2035”.
102.	TAURON Dystrybucja S.A.	5. Wyniki oraz metody analiz rozwoju sieci przesyłowej 5.5. Realizowane zadania inwestycyjne w zakresie rozbudowy i modernizacji sieci przesyłowej (str. 74), III.42	Budowa linii 220 kV Poręba - nacięcie linii Byszyna-Bujaków wraz z rozbudową stacji 220/110 kV Poręba	Brak informacji odnośnie zakresu planowanej rozbudowy stacji 220/110 kV Poręba oraz m. in. wpływu na warunki obciążeniowe i zwarciovie sieci 110 kV TAURON Dystrybucja S.A. Czy w ramach tego zadania planowana jest zabudowa drugiego ATR?	Ustalenia wymaga zakres niezbędnych zadań inwestycyjnych, w tym po stronie TAURON Dystrybucja S.A., a także harmonogramów realizacji przez strony przed planowaną realizacją zadania.	Uwaga nieuwzględniona Rozbudowa stacji Poręba wynika z potrzeby stworzenia warunków dla przyłączenia dwóch bloków SMR oraz z konieczności wymiany wyeksploatowanej aparatury obwodów pierwotnych i wtórnych. Rozbudowa przewiduje instalację dwóch nowych AT 220/110 kV o mocy 275 MVA w miejsce istniejącej jednostki 160 MVA. Wpływ tych zmian na sieć 110 kV będzie przeanalizowany w „Koncepcji pracy sieci przesyłowej NN i dystrybucyjnej 110 kV jako sieci zamkniętej na terenie działania Tauron Dystrybucja do roku 2035”.
103.	TAURON Dystrybucja S.A.	5. Wyniki oraz metody analiz rozwoju sieci przesyłowej 5.5. Realizowane zadania inwestycyjne w	Budowa linii 220 kV Podborze – nacięcie Kopanina-Liskovec, Podborze – nacięcie Bujaków- Liskovec, Podborze – nacięcie Bieruń-Komorowice, Podborze – nacięcie Cieczott-Moszczenica i linii 400 kV Podborze – nacięcie	Proponujemy doprecyzowanie w zakresie planowanej budowy stacji w stacji 400/220 kV Podborze ujęcie transformacji 400/110 kV po stronie PSE. Jednocześnie prosimy o utrzymanie dotychczasowego terminu z PR PSE 2025-2034.	TAURON Dystrybucja S.A. w swoich zamierzeniach ujął budowę rozdzielni 110 kV, w związku z tym konieczna jest budowa transformacji 400/110 kV z dowiązaniem, ustalenie zakresu niezbędnych zadań inwestycyjnych, a także harmonogramów. Utrzymanie terminu realizacji jest związane z wycofaniem źródeł konwencjonalnych, zapewnieniem niezawodności	Uwaga zasadna, ale bez potrzeby modyfikacji dokumentu głównego projektu PRSP W zadaniu inwestycyjnym obejmującym, między innymi, budowę stacji 400/220/110 kV Podborze uwzględniona jest instalacja jednego AT 400/110 kV. Termin

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
		zakresie rozbudowy i modernizacji sieci przesyłowej (str. 69), II.70	Nosovice-Wielopole, Podborze – nacięcie Dobrzeń-Detmarovice wraz z budową stacji 400/220/110 kV Podborze		zasilania oraz zwiększeniem możliwości przyłączeniowych na tym obszarze.	uruchomienia AT będzie dostosowany do terminu budowy rozdzielni 110 kV przez Tauron Dystrybucja.
104.	TAURON Dystrybucja S.A.	5. Wyniki oraz metody analiz rozwoju sieci przesyłowej 5.5. Realizowane zadania inwestycyjne w zakresie rozbudowy i modernizacji sieci przesyłowej (str. 70), II.76	Modernizacja stacji 220 kV Bujaków	Proponujemy rozważenie wprowadzenia transformacji 220/110 kV w stacji SE Bujaków.	W ramach koncepcji rozwoju sieci sprawdzana jest zasadność wprowadzenia transformacji 220/110 kV w stacji Bujaków. W przypadku pozytywnej decyzji, niezbędne będzie ustalenie zakresu niezbędnych zadań inwestycyjnych, w tym po stronie TAURON Dystrybucja S.A., a także harmonogramów realizacji przez strony przed planowym wprowadzeniem transformacji 220/110 kV w stacji SE Bujaków.	Uwaga nieuwzględniona Zasadność wprowadzenia transformacji 220/110 kV w stacji Bujaków jest analizowana w „Koncepcji pracy sieci przesyłowej NN i dystrybucyjnej 110 kV jako sieci zamkniętej na terenie działania Tauron Dystrybucja do roku 2035”. Uzyskany wynik będzie podstawą do wspólnych uzgodnień.
105.	TAURON Dystrybucja S.A.	5. Wyniki oraz metody analiz rozwoju sieci przesyłowej 5.5. Realizowane zadania inwestycyjne w zakresie rozbudowy i modernizacji sieci przesyłowej (str. 70), II.77	Modernizacja stacji 220/110 kV Komorowice	W Koncepcji pracy sieci przesyłowej NN i dystrybucyjnej 110 kV jako sieci zamkniętej na terenie działania TAURON Dystrybucja S.A. do roku 2035 w stacji Komorowice analizowana była zabudowa trzeciego autotransformatora z lub bez wymiany jednostek istniejących 160 MVA. Czy to zadanie obejmuje taki zakres prac? Czy w dalszym ciągu planowana jest rozbudowa rozdzielni 220 kV do układu szynowego z wprowadzeniem do stacji drugiego toru linii 220 kV? Czy w ramach tego zadania zostanie rozwiązana sprawa bezpośredniego dojazdu do SE (dziś dojazd do urzędzeń PSE realizowany jest po terenie stacji TAURON Dystrybucja S.A.)?	Ustalenia wymaga zakres niezbędnych zadań inwestycyjnych, w tym po stronie TAURON Dystrybucja S.A., a także harmonogramów realizacji przez strony przed planowaną realizacją zadania.	Uwaga częściowo uwzględniona Zadanie inwestycyjne dotyczące modernizacji stacji Komorowice znajduje się na etapie prac studialnych. Obecnie nie można przesądzić jakie rozwiązanie zostanie zastosowane, czy będzie to zabudowa trzeciego AT, czy wymienione zostaną istniejące AT na jednostki o większej mocy. W zakresie drogi dojazdowej planowane jest rozwiązanie projektowe, które pozwoli stworzyć niezależny wjazd dla PSE.
106.	TAURON Dystrybucja S.A.	5. Wyniki oraz metody analiz rozwoju sieci przesyłowej 5.4. Planowane zadania inwestycyjne w zakresie rozbudowy i modernizacji sieci	Modernizacja stacji 220/110 kV Moszczenica	Brak informacji odnośnie zakresu planowanej modernizacji stacji 220/110 kV Moszczenica oraz m. in. wpływu na warunki obciążeniowe i zwarciowe sieci 110 kV TAURON Dystrybucja S.A.	Ustalenia wymaga zakres niezbędnych zadań inwestycyjnych, w tym po stronie TAURON Dystrybucja S.A., a także harmonogramów realizacji przez strony przed planowaną realizacją zadania.	Uwaga nieuwzględniona Inwestycja dotycząca modernizacji stacji Moszczenica obejmować będzie przede wszystkim wymianę wyeksploatowanej aparatury obwodów pierwotnych i wtórnych bez zmian warunków obciążeniowych i zwarciowych stacji.

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
		przesyłowej (str. 56), II.110				
107.	TAURON Dystrybucja S.A.	5. Wyniki oraz metody analiz rozwoju sieci przesyłowej 5.4. Planowane zadania inwestycyjne w zakresie rozbudowy i modernizacji sieci przesyłowej (str. 60), II.138	Wymiana transformatora wraz z dostosowaniem infrastruktury w stacji 220/110 kV Lubocza	Brak informacji odnośnie zakresu planowanej wymiany transformatora w stacji 220/110 kV Lubocza oraz m. in. wpływu na warunki obciążeniowe i zwarciowe sieci 110 kV TAURON Dystrybucja S.A. Wnioskujemy o przyśpieszenie terminu realizacji do 2030 roku	Utrzymanie terminu realizacji jest związane z wycofaniem źródeł konwencjonalnych, zapewnieniem niezawodności zasilania oraz zwiększeniem możliwości przyłączeniowych na tym obszarze. Ustalenia wymaga zakres niezbędnych zadań inwestycyjnych, w tym po stronie TAURON Dystrybucja S.A., a także harmonogramów realizacji przez strony przed planowaną realizacją zadania.	Uwaga nieuwzględniona Wykonane przez PSE analizy nie identyfikują potrzeby wcześniejszej wymiany AT na stacji Lubocza. Potrzeba ta występuje po 2035 roku w przypadku istotnego wzrostu zapotrzebowania na moc aglomeracji krakowskiej.
108.	TAURON Dystrybucja S.A.	5. Wyniki oraz metody analiz rozwoju sieci przesyłowej 5.4. Planowane zadania inwestycyjne w zakresie rozbudowy i modernizacji sieci przesyłowej (str. 60), II.138	Wymiana transformatora wraz z dostosowaniem infrastruktury w stacji 220/110 kV Wanda	Brak informacji odnośnie zakresu planowanej wymiany transformatora w stacji 220/110 kV Wanda oraz m. in. wpływu na warunki obciążeniowe i zwarciowe sieci 110 kV TAURON Dystrybucja S.A. Wnioskujemy o przyśpieszenie terminu realizacji do 2030 roku	Utrzymanie terminu realizacji jest związane z wycofaniem źródeł konwencjonalnych, zapewnieniem niezawodności zasilania oraz zwiększeniem możliwości przyłączeniowych na tym obszarze. Ustalenia wymaga zakres niezbędnych zadań inwestycyjnych, w tym po stronie TAURON Dystrybucja S.A., a także harmonogramów realizacji przez strony przed planowaną realizacją zadania.	Uwaga nieuwzględniona Wykonane przez PSE analizy nie identyfikują potrzeby wcześniejszej wymiany AT na stacji Wanda. Potrzeba ta występuje po 2035 roku w przypadku istotnego wzrostu zapotrzebowania na moc aglomeracji krakowskiej.
109.	TAURON Dystrybucja S.A.	5. Wyniki oraz metody analiz rozwoju sieci przesyłowej 5.5. Realizowane zadania inwestycyjne w zakresie rozbudowy i modernizacji sieci przesyłowej (str. 69), II.66	Modernizacja stacji 220/110 kV Wanda	Brak informacji odnośnie zakresu planowanej modernizacji stacji 220/110 kV Wanda oraz m. in. wpływu na warunki obciążeniowe i zwarciowe sieci 110 kV TAURON Dystrybucja S.A.	Ustalenia wymaga zakres niezbędnych zadań inwestycyjnych, w tym po stronie TAURON Dystrybucja S.A., a także harmonogramów realizacji przez strony przed planowaną realizacją zadania.	Uwaga nieuwzględniona Inwestycja dotycząca modernizacji stacji Wanda obejmować będzie przede wszystkim wymianę wyeksploatowanej aparatury obwodów pierwotnych i wtórnych oraz wymianę jednego z transformatorów na jednostkę o mocy 275 MVA. Bieżące analizy sieciowe wykonane przez PSE nie zidentyfikowały zagrożeń dla pracy sieci 110 kV po wymianie transformatora, niemniej zagadnienie to należy przeanalizować w „Koncepcji pracy sieci przesyłowej NN i dystrybucyjnej 110 kV jako sieci zamkniętej na terenie działania Tauron Dystrybucja do roku 2035”.
110.	TAURON Dystrybucja S.A.	5. Wyniki oraz metody analiz	Wnioskowane nowe zadanie	Wnioskujemy o ujęcie nowej transformacji 400/110 kV w rejonie miejscowości Brzezna.	Już opracowana w roku 2019 koncepcja dla etapu III wykazała, że powstanie stacji 400/110 kV Brzezna powoduje podniesienie poziomów napięć w sieci 110	Uwaga nieuwzględniona

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
		rozwoju sieci przesyłowej 5.4. Planowane zadania inwestycyjne w zakresie rozbudowy i modernizacji sieci przesyłowej			kV, a ponadto wskazała na znaczącą redukcję strat mocy na poziomie sieci 110 kV ok. 32%. Można rozważyć wprowadzenie 9 linii 110 kV do tej stacji. Stacja w rejonie miejscowości Brzezna oprócz funkcji zasilania sieci 110 kV mogłaby być rozpatrywana po stronie 400 kV jako miejsce dla przyłączenia planowanej ESP Rożnów i wyprowadzenia z niej energii do KSE, przy pozytywnym wpływie na sieć dystrybucyjną i przesyłową.	W celu poprawy pewności zasilania obszaru Nowego Sącza przewidziano w projekcie planu rozwoju inwestycję dotyczącą rozwoju transformacji 400/110 kV w stacji 400/110 kV Tarnów (zadanie II.67 Rozbudowa i modernizacja stacji 400/110 kV Tarnów). Stacja Tarnów przewidziana jest również w przyszłości do przyłączenia elektrowni szczytowo-pompowej w Rożnowie.
111.	TAURON Dystrybucja S.A.	5. Wyniki oraz metody analiz rozwoju sieci przesyłowej 5.4. Planowane zadania inwestycyjne w zakresie rozbudowy i modernizacji sieci przesyłowej	Wnioskowane nowe zadanie	Proponujemy nowe zadanie: Poz. III. ... "Budowa nowej stacji NN/110 kV w rejonie Krakowa – obręb północno-zachodni tj. Rozdzielni NN z transformacją NN/110 kV wraz z budową linii NN ..." ⁽¹⁾ (1) Zasadność realizacji zadania i jego termin uzależnione są od powstania i rozwoju odbiorców	Poprawa zasilania Krakowskiego Obszaru Metropolitalnego. Powstanie stacji NN/110 kV w rejonie Krakowa – obszar północnozachodni spowoduje podniesienie poziomów napięć w sieci 110 kV, a ponadto wpłynie znacząco na redukcję strat mocy na poziomie sieci 110kV. Ponadto zapewni możliwość zasilania dla dynamicznie rozwijającej się tej części aglomeracji krakowskiej.	Uwaga nieuwzględniona W celu poprawy pewności zasilania Krakowa i jego aglomeracji przewidziano w projekcie PRSP wzmocnienie transformacji 400/110 kV w stacji Skawina o nową jednostkę o mocy 450 MVA oraz wymianę transformatorów 220/110 kV w stacji Wanda i Lubocza. Niemniej zagadnienie pewności zasilania Krakowa i okolic należy przeanalizować w „Koncepcji pracy sieci przesyłowej NN i dystrybucyjnej 110 kV jako sieci zamkniętej na terenie działania Tauron Dystrybucja do roku 2035”.
112.	TAURON Dystrybucja S.A.	5. Wyniki oraz metody analiz rozwoju sieci przesyłowej 5.4. Planowane zadania inwestycyjne w zakresie rozbudowy i modernizacji sieci przesyłowej (str. 56), II.107	Modernizacja stacji 220/110 kV Klikowa	Brak informacji odnośnie zakresu planowanej modernizacji stacji 220/110 kV Klikowa oraz m. in. wpływu na warunki obciążeniowe i zwarciovowe sieci 110 kV TAURON Dystrybucja S.A.	Ustalenia wymaga zakres niezbędnych zadań inwestycyjnych, w tym po stronie TAURON Dystrybucja S.A., a także harmonogramów realizacji przez strony przed planowaną realizacją zadania.	Uwaga nieuwzględniona Inwestycja dotycząca modernizacji stacji Klikowa obejmować będzie przede wszystkim wymianę wyeksploatowanej aparatury obwodów pierwotnych i wtórnych bez zmian warunków obciążeniowych i zwarciovych stacji.
113.	TAURON Dystrybucja S.A.	5. Wyniki oraz metody analiz rozwoju sieci przesyłowej 5.5. Realizowane zadania inwestycyjne w zakresie rozbudowy i	Rozbudowa i modernizacja stacji 400/110 kV Tarnów	Ze względu na planowaną modernizację rozdzielni 110 kV po stronie TAURON Dystrybucja S.A., prosimy o przyśpieszenie realizacji, najlepiej utrzymanie dotychczasowego terminu realizacji zadania z PR PSE 2025-2034. r.	Zakresy prac wymagają koordynacji. Ustalenia wymaga zakres niezbędnych zadań inwestycyjnych, w tym po stronie TAURON Dystrybucja S.A., a także harmonogramów realizacji przez strony przed planowaną realizacją zadania.	Uwaga częściowo uwzględniona Inwestycja dotycząca modernizacji stacji 400/110 kV Tarnów znajduje się na etapie prac studialnych i obejmować będzie przede wszystkim wymianę wyeksploatowanej aparatury obwodów pierwotnych i wtórnych, a także uruchomienie drugiego transformatora 400/110 kV o mocy 450 MVA i wymianę istniejącego transformatora 400/110 kV na jednostkę

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
		modernizacji sieci przesyłowej (str. 69), II.67				o mocy 450 MVA. Instalacja nowych AT przewidziana jest w 2033 roku. Z uwagi na realizację innych zadań inwestycyjnych na danym terenie i konieczność koordynacji wyłączeń elementów sieci, data realizacji wnioskowanego zadania na tym etapie nie może być zmieniona.
114.	TAURON Dystrybucja S.A.	Uwaga ogólna nr 1		Zakres prac w sieci TAURON Dystrybucja S.A., który może okazać się konieczny, celem dostosowania do planowanych zmian w sieci przez OSP (wynika z PRSP), zostanie określony w ramach opracowania Koncepcji pracy sieci przesyłowej NN i dystrybucyjnej 110 kV jako sieci zamkniętej na terenie działania TAURON Dystrybucja S.A. do roku 2035.		Uwaga zasadna, ale bez potrzeby modyfikacji dokumentu głównego projektu PRSP Potwierdzamy, że niezbędne działania inwestycyjne na styku sieci przesyłowej i 110 kV zostaną doprecyzowane w „Koncepcji pracy sieci przesyłowej NN i dystrybucyjnej 110 kV jako sieci zamkniętej na terenie działania Tauron Dystrybucja do roku 2035”.
115.	TAURON Dystrybucja S.A.	Uwaga ogólna nr 2		W ramach Projektu PR PSE S.A. na lata 2027-2036 ujęte są zadania związane z przyłączeniem źródeł wytwórczych oraz magazynów energii do sieci PSE S.A. na poziomie 400 kV, 220 kV oraz 110 kV. Brak informacji odnośnie do wpływu z przyłączenia źródeł wytwórczych oraz magazynów energii do sieci PSE S.A. m. in. na warunki pracy sieci 110 kV TAURON Dystrybucja S.A. w tym obciążeniowe i zwarciowe. TAURON Dystrybucja S.A. nie jest w stanie określić zakresu niezbędnych zadań inwestycyjnych, a także ustalić niezbędnych harmonogramów ich realizacji przed planowanym przyłączeniem źródeł wytwórczych oraz magazynów energii do sieci PSE S.A.		Uwaga zasadna, ale bez potrzeby modyfikacji dokumentu głównego projektu PRSP Przygotowując projekt PRSP wzięto pod uwagę, między innymi, wyniki ekspertyz przyłączeniowych dla podmiotów planujących przyłączenie do sieci przesyłowej oraz obowiązujące plany rozwoju sieci 110 kV OSD. Oznacza to, że w projekcie PRSP uwzględnione zostały podmioty z wydanymi warunkami przyłączenia, które nie wpływały negatywnie na pracę sieci 110 kV.
116.	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	Uwaga ogólna odnosząca się do całości projektu		W kontekście złożoności decyzji o utrzymaniu bloków, będących wypadkową wielu czynników, zarówno kwestii ekonomicznego uzasadnienia kontynuacji działalności, kwestii społecznych, potrzeb Operatora, prezentowane scenariusze (1-3) w zakresie wymaganych nowych mocy, mogą prowadzić odbiorcę PRSP do błędnych konkluzji dotyczących najbliższych lat, wskazując na zbyt optymistyczną lub skrajnie pesymistyczną wymaganą moc i tym samym zaburzyć proces realnej oceny potrzeb w zakresie nowych inwestycji. Stąd też uzasadnione jest, aby Operator w PRSP oraz dokumentach o podobnym charakterze i celu		Uwaga nieuwzględniona Politykę energetyczną państwa, w tym kierunki transformacji oraz docelowy kształt krajowego mixu wytwórczego, określają dokumenty rządowe o charakterze strategicznym, w szczególności Krajowy Plan na rzecz Energii i Klimatu, Polityka Energetyczna Polski oraz strategie sektorowe definiujące ramy rozwoju poszczególnych technologii. To te dokumenty wyznaczają cele dotyczące struktury mocy, udziału poszczególnych technologii oraz harmonogram ich wdrażania. PRSP pełni odmienną funkcję. Jego zadaniem jest zapewnienie, aby infrastruktura przesyłowa była

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
				wskazywał na realistyczny, według swoich analiz, uwzględniających dodatkowe założenia, jak ekonomikę produkcji, stan i dyspozycyjność floty wytwórczej, zakres szacowanego niedoboru. Zagadnienie, to jest szczególnie istotne w kontekście niepewności z perspektywy rynku co dalszego rozwoju rynku mocy, jak również mechanizmu wsparcia dla jednostek węglowych (tzw. mechanizm dekarbonizacji).		odpowiednio przygotowana do bezpiecznego i niezawodnego wyprowadzenia mocy wynikającej z założeń energetyczno-klimatycznych państwa oraz potwierdzonych planów inwestycyjnych. PRSP nie optymalizuje miksu wytwórczego ani nie przesądza o wyborze technologii. Koncentruje się na tym, aby sieć była zaprojektowana w sposób umożliwiający realizację różnych scenariuszy rozwoju sektora wynikających z dokumentów strategicznych. Wszystkie trzy scenariusze, o których mowa w niniejszej uwadze, odnoszą się do analizy wystarczalności zasobów wytwórczych. Scenariusze zostały opracowane na podstawie deklaracji podmiotów sektora wytwórczego (mających charakter wariantowy) pozyskanych w toku przeprowadzonej ankietyzacji, jak również w oparciu o wyniki aukcji rynku mocy. W konsekwencji wyniki analiz odzwierciedlają informacje przekazane przez uczestników sektora wytwórczego, a ich kształt jest bezpośrednio zależny od zakresu i treści tych deklaracji.
117.	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	Uwaga ogólna odnosząca się do całości projektu		1) W dokumencie dokonano symulacji poszczególnych modeli biorąc pod uwagę idealną pracę systemu z dużym nasyceniem źródłami o sezonowej produkcji. Nie wskazano problemów z redysponowaniem nierynkowym jednostek wytwórczych sezonowych. Prognozowana ilość produkowanej energii z tych jednostek współgra z ich mocą zainstalowaną, jednak nie uwzględnia rzeczywistego potencjału produkowanej energii i wprowadzanej do systemu w okresach redysponowania. Brak uwzględnienia elementu redysponowania powoduje zniekształcenie rzeczywistej produkcji, a tym samym ma wpływ na prognozy dla kolejnych lat. 2) Dokument w niewystarczający sposób omawia problemy sieciowe oraz poziom ich wpływu na działanie systemu oraz nie wskazuje podejmowanych rozwiązań, które te problemy będą w stanie zniwelować. Propozycja uzupełnienia:	W konsekwencji wejścia w życie europejskiej metodyki wyznaczania potrzeb elastyczności FNA, redysponowanie nierynkowe jest jednym ze wskaźników mówiących o braku wystarczającej elastyczności systemu oraz czynnikiem wprowadzającym konieczność wprowadzenia rozwiązań mających na celu redukcję tego rodzaju działań. W dokumencie brakuje: - wolumenów nierynkowego redysponowania jako kategorii (MW, MWh), - podziału na redysponowanie upward / downward, modelu kosztów redispatchingu (który w Europie stanowi już miliardowe kwoty rocznie), - analizy ograniczeń sieciowych, dla których trzeba będzie stosować redispatching, - oceny skutków rosnącego curtailmentu OZE (który wg dokumentu rośnie do 34 TWh rocznie). Redysponowanie nierynkowe powinno być szerzej opisane, tym bardziej że wyliczenia wskazują: - w 2036 curtailment OZE = ~19 TWh - w 2040 curtailment OZE = ~34 TWh	Uwaga nieuwzględniona Politykę energetyczną państwa, w tym kierunki transformacji, określają państwowe dokumenty o charakterze strategicznym, w szczególności Krajowy Plan na rzecz Energii i Klimatu, Polityka Energetyczna Polski oraz strategie sektorowe definiujące ramy rozwoju poszczególnych technologii. To te dokumenty wyznaczają cele dotyczące struktury mocy, udziału poszczególnych technologii oraz harmonogram ich wdrażania. PRSP nie optymalizuje miksu wytwórczego ani nie przesądza o wyborze technologii. Celem PRSP jest zaplanowanie rozwoju sieci przesyłowej w sposób umożliwiający bezpieczne i niezawodne wyprowadzenie mocy wynikającej z założeń dokumentów strategicznych państwa oraz potwierdzonych planów inwestycyjnych. PRSP nie stanowi również raportu wynikającego z metodyki FNA (Flexibility Needs Assessment). Wskazane w projekcie PRSP potencjalne redysponowanie wynika z uwarunkowań bilansowych, a nie sieciowych, dlatego szczegółowa analiza skali

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
				PRSP powinien być uzupełniony o elementy związane z redukcją generacji w efekcie redysponowania nierynkowego.	To wartości porównywalne z roczną produkcją elektrowni jądrowej. Curtailment rośnie strukturalnie, ale dokument nie pokazuje, gdzie, kiedy i z jakiego powodu.	redukcji generacji OZE wykracza poza zakres dokumentu, który koncentruje się na rozwoju infrastruktury przesyłowej i zapewnieniu bezpieczeństwa pracy KSE. Projekt PRSP jedynie sygnalizuje możliwość wystąpienia redysponowania przy określonym miksie wytwórczym, natomiast jego rzeczywista skala zależy od relacji podaży i popytu, dostępności elastyczności oraz mechanizmów rynkowych.
118.	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	Uwaga ogólna odnosząca się do całości projektu	Spójność danych wejściowych i wyjściowych – zapotrzebowanie i generacja.	Zgodnie z projektem PRSP przyjęta moc i wartość zapotrzebowania na energię elektryczną dla centrów danych rosną z 200 MW do 5000 MW. Jest to niepewny scenariusz, a mimo tego w PRSP przyjęto go jako twardy scenariusz. Elektrolizery przyjmują stały 30% „must-run”, co jest założeniem niezgodnym z rynkowymi modelami H2. Niespójność między wzrostem zapotrzebowania a wzrostem generacji. Zapotrzebowanie netto rośnie do ok. 260 TWh, potencjał OZE rośnie do ~242 TWh, ale realna produkcja OZE = tylko 207 TWh, bo reszta jest curtailowana. W konsekwencji system ma strukturalnie więcej energii niż jest w stanie wykorzystać — co wynika z metodyki, ale nie jest to jasno wyjaśnione. Proponujemy doprecyzowanie oraz dodatkowe uzasadnienie PRSP we wskazanym zakresie.		Uwaga nieuwzględniona Oprócz dokumentów strategicznych, w założeniach PRSP bierze się pod uwagę m.in. wnioski o wydanie warunków przyłączenia, aktualne prognozy branżowe oraz dane rynkowe. Potencjał rozwoju sektora centrów danych jest dobrze widoczny we wnioskach o wydanie warunków przyłączenia i został wzięty pod uwagę przy pracach nad projektem PRSP. Jest to niezbędne dla odpowiedzialnego planowania i zapewnienia gotowości sieci na przyszły rozwój sektorów gospodarki, w tym usług IT i centrów danych. Rozdzielenie pracy elektrolizerów na część ciągłą na poziomie minimów technicznych, konsultowanych z operatorami planowanych instalacji oraz elastyczną, zależną od modelowanej ceny energii, oddaje realne zachowanie tych urządzeń w warunkach rynkowych. Taka struktura uwzględnia zarówno podtrzymanie procesów technologicznych, jak i opłacalność produkcji wodoru. Wskazane w projekcie PRSP potencjalne redysponowanie wynika z uwarunkowań bilansowych (co zostało wprost wskazane w dokumentacji), a nie ograniczeń sieciowych. Z tego powodu szczegółowa analiza skali redukcji generacji z OZE wykracza poza zakres PRSP, którego celem jest planowanie rozwoju infrastruktury przesyłowej oraz zapewnienie bezpieczeństwa pracy KSE. Projekt PRSP jedynie sygnalizuje możliwość wystąpienia redysponowania przy określonym miksie wytwórczym, natomiast jego rzeczywista skala zależy od relacji podaży i popytu,

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
						dostępności elastyczności oraz mechanizmów rynkowych.
119.	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	Wprowadzenie, strona 5.	„Wprawdzie nie jest pewne czy założony ustawowo poziom mocy morskich farm wiatrowych zostanie osiągnięty, jednakże inwestycje sieciowe niezbędne dla osiągnięcia tego celu zostały przeanalizowane”	Wskazujemy na niespójność, ponieważ model zakłada, że w 2040 jednak będzie 17,9 GW i dla tych wartości prowadzone są wyliczenia.		Uwaga nieuwzględniona PSE analizuje rozwój morskiej energetyki wiatrowej tak, aby sieć przesyłowa była przygotowana do wyprowadzenia pełnej mocy wynikającej z obowiązujących celów i założeń ustawowych. Sieć przesyłowa nie może stanowić wąskiego gardła ograniczającego możliwość przyłączenia lub pracy instalacji offshore, dlatego w projekcie PRSP przyjęto wartości mocy wynikające z obowiązujących dokumentów strategicznych, w tym 17,9 GW w roku 2040, jako podstawę do obliczeń i planowania inwestycji sieciowych. Jednocześnie harmonogram realizacji poszczególnych inwestycji sieciowych będzie dostosowywany do faktycznego tempa oddawania do eksploatacji morskich farm wiatrowych. Jeżeli w toku realizacji programów offshore okaże się, że zakładany poziom mocy nie zostanie osiągnięty, zakres i kolejność inwestycji sieciowych będą odpowiednio korygowane, tak aby zachować spójność z rzeczywistymi potrzebami systemu. Takie podejście zapewnia z jednej strony gotowość sieci do przyjęcia pełnej planowanej mocy, a z drugiej – elastyczność umożliwiającą dostosowanie inwestycji do faktycznego przebiegu procesu inwestycyjnego po stronie wytwórców.
120.	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	Rozdział 3.4 Wytwarzanie w KSE, strona 10 i następne	Brak analizy utraty usług systemowych po wycofaniu bloków węglowych. PRSP potwierdza spadek mocy węglowych, ale nie ocenia wpływu na: - inercję, - zwarciowość, - regulację napięcia, - moc bierną w obszarach KSE	Wnosimy o uzupełnienie PRSP o: - analizy brakujących usług systemowych w regionach po wyłączeniach bloków, - planu instalacji STATCOM/SVC/ kondensatorów synchronicznych w stacjach 400 kV Rogowiec, Mikułowa.	Elektrownie Bełchatów i Turów mają unikalne znaczenie systemowe – ich wycofanie wymaga przygotowania zastępczych usług.	Uwaga uwzględniona PSE na bieżąco prowadzi analizy poświęcone zagadnieniom regulacji napięć i mocy biernej oraz stabilności systemu dla przyszłych warunków dużego nasycenia systemu źródłami inwerterowymi po wycofaniu z eksploatacji bloków węglowych. Wyniki tych analiz uwzględniono w projekcie PRSP, m.in. w zadaniu III.106. Ponadto, w trakcie konsultacji projektu PRSP zakończone zostały trwające równolegle analizy, mające na celu weryfikację zidentyfikowanych wcześniej potrzeb w zakresie zasobów regulacyjnych w KSE, w wyniku czego projekt PRSP został uzupełniony o dodatkowe urządzenia regulacyjne (m.in. w stacjach

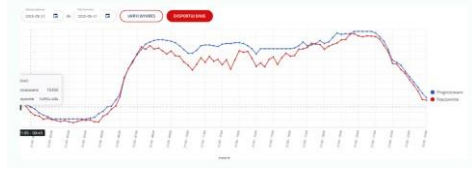
L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
						Mikulowa i Rogowiec). Przy czym oprócz instalacji własnych urządzeń kompensacyjnych rozpatruje się także korzystanie z możliwości, jakie dają w tym zakresie nowo przyłączane instalacje OZE i magazyny energii, które potencjalnie mogą być włączone w systemy automatycznej regulacji napięcia/mocy biernej (również w okresie postoju). W szczególności dotyczy to urządzeń STATCOM towarzyszących MFW, oferujących funkcjonalność tzw. Grid Forming, kluczową z punktu widzenia stabilności systemu i zwiększenia sztywności napięciowej (poziomu mocy zwarciowej).
121.	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	Rozdział 3.4.1., strona 11.	Akapit 1, zdanie 5: „Jednostki te mają także ograniczone możliwości szybkiego dostosowania produkcji do zmiennego zapotrzebowania i rosnącej generacji z OZE.”	Proponujemy zmianę treści zdania na: „Jednostki te, posiadają możliwości dostosowania produkcji do zmiennego zapotrzebowania i rosnącej generacji z OZE.”	„Ograniczone możliwości” – naszym zdaniem głównym atutem jednostek konwencjonalnych jest możliwość ich sterowania bez względu na warunki atmosferyczne oraz dostępność do paliwa. Każde źródło ma jakieś ograniczenia (np. magazyn energii – krótki czas działania, jednostki gazowe uzależnione od dostępności gazu).	Uwaga częściowo uwzględniona Wskazany w projekcie PRSP opis należy czytać w kontekście porównawczym elastyczności poszczególnych technologii wytwórczych, a nie do absolutnej oceny możliwości regulacyjnych jednostek węglowych. W związku z tym zapis: „Jednostki te mają także ograniczone możliwości szybkiego dostosowania produkcji do zmiennego zapotrzebowania i rosnącej generacji z OZE.” otrzymał brzmienie: „Jednostki te mają także, w porównaniu do jednostek gazowych, ograniczone możliwości szybkiego dostosowania produkcji do zmiennego zapotrzebowania i rosnącej generacji z OZE.”
122.	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	Rozdział 3.4.1., strona 13	Wariant 2 zakłada pracę jednostek do końca ich zdolności technicznych uwzględniając działania remontowe i modernizacyjne.	PRSP powinno uwzględnić istniejący potencjał produkcyjny w udostępnionych złożach węgla brunatnego o relatywnie niskich kosztach wydobywania (ok. 9-11 PLN/GJ), na których pozycję niekorzystnie wpływa polityka klimatyczna i energetyczna UE, a tym samym Polski, również względem subwencjonowania krajowego węgla kamiennego. W związku z tym, istniejące aktywa pozostaną prawdopodobnie niewykorzystane. Przy wprowadzonych określonych mechanizmach wsparcia, te aktywa mogą zapewnić gospodarce, w tym przemysłowi, energię po stałej, niewysokiej cenie.	Uzasadnione i wskazane jest wykorzystanie potencjału istniejących jednostek konwencjonalnych.	Uwaga nieuwzględniona Politykę energetyczną państwa, w tym kierunki transformacji, określają państwowe dokumenty o charakterze strategicznym, w szczególności Krajowy Plan na rzecz Energii i Klimatu, Polityka Energetyczna Polski oraz strategie sektorowe definiujące ramy rozwoju poszczególnych technologii. To te dokumenty wyznaczają cele dotyczące struktury mocy, udziału poszczególnych technologii oraz harmonogram ich wdrażania. PRSP nie optymalizuje miks wytwórczego ani nie przesądza o wyborze technologii. Celem PRSP jest zaplanowanie rozwoju sieci przesyłowej w sposób umożliwiający bezpieczne i niezawodne wyprowadzenie

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
						mocy wynikającej z założeń dokumentów strategicznych państwa oraz potwierdzonych planów inwestycyjnych.
123.	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	Rozdział 3.4, strona 13.	„Zgodnie z informacjami z sektora wytwórczego, jednostki konwencjonalne niebędące JWCD będą systematycznie zastępowane jednostkami zero- lub niskoemisijnymi albo będą odstawiane.” W latach 2025-2040 szacuje się, że zostanie wyłączonych ok. 3 GW mocy osiągalnej elektrycznej netto w obecnie istniejących jednostkach”.	W związku z planowanym wyłączeniem jednostek konwencjonalnych w PRSP powinno się doprecyzować harmonogram wyłączenia jednostek konwencjonalnych oraz rozważyć plan działań minimalizujących ryzyko niedoboru mocy w okresach szczytowego zapotrzebowania.	Konieczność uzgodnienia i uwzględnienia w PRSP doprecyzowanego harmonogramu oraz wskazanie jednostek kompensujących zapewniających bezpieczeństwo energetyczne, które pozwoli uniknąć niedoborów mocy w okresach szczytowego zapotrzebowania oraz w przypadku awarii.	Uwaga nieuwzględniona Politykę energetyczną państwa, w tym kierunki transformacji, określają państwowe dokumenty o charakterze strategicznym, w szczególności Krajowy Plan na rzecz Energii i Klimatu, Polityka Energetyczna Polski oraz strategie sektorowe definiujące ramy rozwoju poszczególnych technologii. To te dokumenty wyznaczają cele dotyczące struktury mocy, udziału poszczególnych technologii oraz harmonogram ich wdrażania. PRSP nie optymalizuje miksu wytwórczego ani nie przesądza o wyborze technologii. Celem PRSP jest zaplanowanie rozwoju sieci przesyłowej w sposób umożliwiający bezpieczne i niezawodne wyprowadzenie mocy wynikającej z założeń dokumentów strategicznych państwa oraz potwierdzonych planów inwestycyjnych. W projekcie PRSP, w kontekście bezpieczeństwa bilansowego, przeanalizowane scenariusze dostępności jednostek wytwórczych w ramach analizy wystarczalności zasobów wytwórczych zostały opracowane na podstawie deklaracji podmiotów sektora wytwórczego (mających charakter wariantowy), pozyskanych w toku przeprowadzonej ankietyzacji, jak również w oparciu o wyniki aukcji rynku mocy. W konsekwencji wyniki analiz odzwierciedlają informacje przekazane przez uczestników sektora wytwórczego, a ich kształt jest bezpośrednio zależny od zakresu i treści tych deklaracji.
124.	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	Rozdział 3.4, strona 13, 14.	Dodatkowo należy wskazać, że następował będzie rozwój nowych małych jednostek konwencjonalnych, które obecnie są na różnym, w tym bardzo wczesnym, etapie procesu inwestycyjnego. Potencjał tych jednostek można określić na ok. 1,8 GW mocy zainstalowanej. W zdecydowanej większości	W PRSP powinny być wskazane lokalizacje planowanych jednostek gazowych oraz powinna być określony ich przewidywany udział w bilansowaniu systemu KSE.	W projekcie PRSP przedstawionym do konsultacji utrudniona jest ocena rzeczywistego wpływu nowych jednostek na stabilność sieci i możliwość bilansowania niestabilnych źródeł OZE.	Uwaga nieuwzględniona Politykę energetyczną państwa, w tym kierunki transformacji, określają państwowe dokumenty o charakterze strategicznym, w szczególności Krajowy Plan na rzecz Energii i Klimatu, Polityka Energetyczna Polski oraz strategie sektorowe definiujące ramy rozwoju poszczególnych technologii. To te dokumenty wyznaczają cele dotyczące struktury mocy, udziału poszczególnych technologii oraz harmonogram ich wdrażania.

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
			będą to jednostki opalane gazem, czyli jednostki, które odegrają istotną rolę w zapewnieniu stabilności systemu, jak i w realizacji celów transformacji w kierunku źródeł energii elektrycznej i ciepła o niższej emisyjności”.			PRSP nie optymalizuje miksu wytwórczego ani nie przesądza o wyborze technologii. Celem PRSP jest zaplanowanie rozwoju sieci przesyłowej w sposób umożliwiający bezpieczne i niezawodne wyprowadzenie mocy wynikającej z założeń dokumentów strategicznych państwa oraz potwierdzonych planów inwestycyjnych.
125.	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	Rozdział 3, strona 19.	„...w perspektywie najbliższych lat w KSE może pracować: - ponad 86 GW źródeł słonecznych o potencjale produkcyjnym rzędu 93 TWh, - ponad 43 GW lądowych farm wiatrowych o potencjale produkcyjnym rzędu 125 TWh, - ponad 17 GW morskich farm wiatrowych o potencjale produkcyjnym rzędu 70 TWh.”	Jakie realne działania mają zostać podjęte, aby równoważyć wskazany znaczący przyrost generacji OZE (PV oraz elektrownie wiatrowe) do granic potencjału wytwórczego: 93+125+70 =288 TWh biorąc pod uwagę niestabilność produkcyjną tych źródeł oraz ograniczoną optymalizację grafików, a w związku z powyższym duże odchylenia produkcji od planu, które generują koszty bilansowania? Jakie zaplanowano metody dla zagospodarowania ich nadmiarowej energii w krótkich odstępach czasowych (w chwilowych okresach wietrznych i dużego nasłonecznienia)?	KSE powinien się cechować optymalizacją zbędnych kosztów przenoszonych na odbiorcę końcowego.	Uwaga nieuwzględniona Politykę energetyczną państwa, w tym kierunki transformacji, określają państwowe dokumenty o charakterze strategicznym, w szczególności Krajowy Plan na rzecz Energii i Klimatu, Polityka Energetyczna Polski oraz strategie sektorowe definiujące ramy rozwoju poszczególnych technologii. To te dokumenty wyznaczają cele dotyczące struktury mocy, udziału poszczególnych technologii oraz harmonogram ich wdrażania. PRSP nie optymalizuje miksu wytwórczego ani nie przesądza o wyborze technologii. Celem PRSP jest zaplanowanie rozwoju sieci przesyłowej w sposób umożliwiający bezpieczne i niezawodne wyprowadzenie mocy wynikającej z założeń dokumentów strategicznych państwa oraz potwierdzonych planów inwestycyjnych.
126.	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	Strona 24	„Biorąc pod uwagę powyższe, na potrzeby niniejszego planu sporządzono scenariusz określający strukturę sieci przesyłowej, która nie będzie „wąskim gardłem” lecz solidną podstawą do osiągnięcia neutralności klimatycznej. Założenia scenariuszowe zostały szerzej opisane w następnych rozdziałach”	Niespójność między deklaracją a wynikami.	Wyniki SCED pokazują: - 34 TWh niewyprowadzonej energii OZE w 2040, - gigantyczne wolumeny redysponowania downward, - brak strukturalnego popytu w długich okresach. Brakuje wyjaśnienia, że to nie są ograniczenia sieciowe, tylko bilansowe.	Uwaga nieuwzględniona W PRSP na stronie 52 znajduje się wyjaśnienie braku możliwości pełnego wykorzystania potencjału energii z OZE: „Przy tak dużych jak założone wolumenach mocy zainstalowanej OZE to nie sieci są powodem braku możliwości pełnego wykorzystania potencjału energii pierwotnej tych źródeł. Jest nim przede wszystkim strukturalne niedopasowanie profilu generacji OZE do zapotrzebowania odbiorców, tj. brak strukturalnego popytu we wszystkich momentach dostępności energii pierwotnej OZE. W drugiej kolejności są to warunki pracy innych źródeł wytwórczych, które są niezbędne dla utrzymywania stabilnej pracy systemu elektroenergetycznego oraz zapewnienia bezpiecznego bilansu mocy. W ramach powyższych analiz były one

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
						reprezentowane poprzez uwzględnienie bardzo małego zakresu wymuszeń pracy elektrowni systemowych niezbędnych dla zapewnienia stabilności pracy KSE.”
127.	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	Rozdział 4.2 Prognoza zapotrzebowania, strona 24	Brak określenia przepustowości przyłączy dla nowych dużych odbiorów przemysłowych w obszarach. PRSP zakłada wzrost zapotrzebowania, ale nie wskazuje wprost zarezerwowanych mocy przyłączeniowych.	Wnosimy o uwzględnienie w PRSP: - mapy dostępnych mocy przyłączeniowych szczególnie w regionie Bełchatów, ale także w pozostałych lokalizacjach w których funkcjonują elektrownie konwencjonalne PGE (Bogatynia, Gryfino / Dolna Odra, Rybnik i Opole), - planów zwiększenia tych mocy (modernizacje 400/220/110 kV), - wpływu na możliwość tworzenia nowych zakładów przemysłowych w ramach sprawiedliwej transformacji w regionach, w których wygaszana jest produkcja energii elektrycznej i ciepła z konwencjonalnych jednostek wytwórczych GK PGE.	Regiony obecnej działalności elektrowni konwencjonalnej w szczególności rejon bełchatowski muszą przyciągnąć nowe branże – bez gwarancji mocy przyłączeniowej jest to niemożliwe.	Uwaga nieuwzględniona Stacje elektroenergetyczne, do których przyłączone są elektrownie konwencjonalne PGE (Bogatynia, Gryfino/Dolna Odra, Rybnik i Opole) są bardzo silnie powiązane z KSE ze względu na konieczność zapewnienia wyprowadzenia pełnej mocy z tych elektrowni. W regionach, w których zlokalizowane są ww. elektrownie w ostatnich latach zrealizowanych było szereg inwestycji sieciowych, a kolejne są w trakcie realizacji. Mocne powiązanie ww. elektrowni konwencjonalnych z KSE wpłynie pozytywnie na możliwość tworzenia w tych regionach nowych zakładów przemysłowych w ramach sprawiedliwej transformacji. W przypadku pojawienia się potencjalnych nowych dużych odbiorów przemysłowych możliwość ich przyłączenia będzie każdorazowo weryfikowana w procesie przyłączenia do sieci zgodnie z ustawą Prawo energetyczne.
128.	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	Rozdział 4.1., strona 24	Tiret 9: „Sieć przesyłowa powinna umożliwiać przyłączenie i wyprowadzenie mocy z elektrowni jądrowej w lokalizacji aktualnie preferowanej przez spółkę Polskie Elektrownie Jądrowe.”	Proponujemy zmianę treści zdania na: „Sieć przesyłowa powinna umożliwiać przyłączenie i wyprowadzenie mocy z elektrowni jądrowych w lokalizacjach preferowanych w ramach: Programu polskiej energetyki jądrowej oraz Polityki energetycznej Polski.”	Znane są już inne potencjalne lokalizacje – stąd liczba mnoga oraz wskazanie dokumentów, na które PEJ się powołuje.	Uwaga nieuwzględniona W obecnej edycji PRSP uwzględniono wyłącznie lokalizację elektrowni jądrowej, dla której prowadzone są zaawansowane działania przygotowawcze. W przypadku podjęcia wiążących decyzji dotyczących innych lokalizacji, zostanie to ujęte w kolejnych edycjach PRSP.
129.	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	Rozdział 4.2.1.2, strona 28.	Przydomowe pompy ciepła to ważny element strategii ograniczania emisji w sektorze budownictwa mieszkaniowego.”	Należałoby dokonać analizy wpływu masowego rozwoju przydomowych pomp ciepła na obciążenia szczytowe KSE, w szczególności w okresie niskich i bardzo niskich temperatur zewnętrznych.	W okresach zimowych jednoczesna praca dużej ilości pomp ciepła może powodować znaczący wzrost zapotrzebowania na moc co może wpływać na bezpieczeństwo pracy krajowego systemu elektroenergetycznego.	Uwaga nieuwzględniona Politykę energetyczną państwa, w tym kierunki transformacji określają państwowe dokumenty o charakterze strategicznym, w szczególności Krajowy Plan na rzecz Energii i Klimatu, Polityka Energetyczna Polski oraz strategię sektorowe definiujące ramy rozwoju poszczególnych technologii. Założenia determinujące tempo wzrostu zapotrzebowania na energię elektryczną dostępne na moment zamknięcia prac analitycznych do projektu

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
						PRSP uwzględniał projekt Krajowego Planu na rzecz Energii i Klimatu (KPEiK), opracowany przez MKiŚ w lipcu 2025 r. Dokument ten odzwierciedlał aktualne stanowisko Ministerstwa dotyczące przyszłego kształtu transformacji energetycznej. W związku z tym projekt PRSP pozostał spójny z krajowymi scenariuszami transformacji energetycznej odzwierciedlając kierunki polityki energetyczno-klimatycznej państwa. W opracowaniu uwzględniono wpływ popularyzacji przydomowych pomp ciepła na zapotrzebowanie na energię elektryczną, w tym ich oddziaływanie na zapotrzebowanie mocy w KSE podczas okresów niskich i bardzo niskich temperatur zewnętrznych oraz na poziom obciążeń szczytowych systemu. Analiza uwzględnia znaczenie rozwoju pomp ciepła dla funkcjonowania i rozwoju sieci przesyłowej KSE, a także jego wpływ na wystarczalność zasobów wytwórczych.
130.	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	Rozdział 4.2.1.2, strona 28.	Pompy ciepła te mają duży wpływ na elektryfikację ogrzewania domów co w efekcie przekłada się na rosnące zapotrzebowania na energię i moc w KSE”.	Zasadnym jest, aby wskazać plan, który będzie miał na celu ograniczenie negatywnych skutków korzystania z pomp ciepła dla KSE, a w szczególności na prace sieci elektroenergetycznej.	Możliwe jest wystąpienie przeciążenia sieci dystrybucyjnych i przesyłowych oraz ewentualny wzrost kosztów funkcjonowania systemu w wyniku pracy pomp ciepła przyłączonych do KSE.	Uwaga nieuwzględniona Politykę energetyczną państwa, w tym kierunki transformacji określają państwowe dokumenty o charakterze strategicznym, w szczególności Krajowy Plan na rzecz Energii i Klimatu, Polityka Energetyczna Polski oraz strategie sektorowe definiujące ramy rozwoju poszczególnych technologii. Założenia determinujące tempo wzrostu zapotrzebowania na energię elektryczną dostępne na moment zamknięcia prac analitycznych do projektu PRSP uwzględniał projekt Krajowego Planu na rzecz Energii i Klimatu (KPEiK), opracowany przez MKiŚ w lipcu 2025 r. Dokument ten odzwierciedlał aktualne stanowisko Ministerstwa dotyczące przyszłego kształtu transformacji energetycznej. W związku z tym projekt PRSP pozostał spójny z krajowymi scenariuszami transformacji energetycznej odzwierciedlając kierunki polityki energetyczno-klimatycznej państwa. W opracowaniu uwzględniono wpływ popularyzacji przydomowych pomp ciepła na zapotrzebowanie na energię elektryczną, w tym ich oddziaływanie na zapotrzebowanie mocy w KSE podczas okresów niskich i bardzo niskich temperatur zewnętrznych oraz na poziom obciążeń szczytowych systemu. Analiza

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
						uwzględnia znaczenie rozwoju pomp ciepła dla funkcjonowania i rozwoju sieci przesyłowej KSE. Opracowanie nie obejmuje natomiast szczegółowej oceny pracy ani potencjalnych przeciążeń sieci dystrybucyjnych, które pozostają poza jego zakresem.
131.	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	Rozdział 4.2.1 strona 31 Tabela 4.5.	„Zapotrzebowanie na energię elektryczną kotłów elektrodowych i przemysłowych pomp ciepła [TWh]”	Wnosimy o zweryfikowanie czasu pracy z mocą nominalną kotłów elektrodowych i pomp ciepła do obliczenia zapotrzebowania na energię elektryczną tych urządzeń.	Zbyt wysokie wartości godzin pracy z mocą nominalną urządzeń.	Uwaga nieuwzględniona Zapotrzebowanie na energię elektryczną kotłów elektrycznych oraz przemysłowych pomp ciepła nie stanowi założenia modelu, lecz jego wynik. Liczba godzin pracy tych urządzeń wynika z przyjętego miks paliwowego, struktury odbiorców energii elektrycznej i ciepła, założeń cenowych oraz zastosowanego w obliczeniach scenariusza pogodowego.
132.	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	4.2.3 Prognoza zapotrzebowania na moc, strony 33-34, Rys. 4-5, Rys 4-6.	Krzywa zapotrzebowania bazowego w lecie	Krzywe zapotrzebowania bazowego letnie na załączonych wykresach wydają się nie uwzględniać dużej produkcji energii elektrycznej w okresie letnim z instalacji PV. Uwzględniono natomiast przyrost wytwarzania z tych źródeł zarówno dla roku 2036 jak i 2040. Generalnie przy dużej produkcji z PV występuje efekt tzw. „kaczki”, co nie zostało odzwierciedlone na rysunkach. Wydaje się, że podstawa powinna być inaczej wyprofilowana, ponieważ powinna być pomniejszona o autokonsumpcję w przypadku prosumentów. Efekt autokonsumpcji będzie miał również wpływ na wielkość zapotrzebowania dla samochodów elektrycznych, które mogą być ładowane z produkcji własnej, której system nie odnotowuje („nie widzi”). Wszystko zależy od skali, ale efekt przyrostu ilości samochodów został uwzględniony na wykresach obydwu lat.	Na wykresie z pracy KSE zapotrzebowanie w jednym z dni letnich przy produkcji z PV. Model prognozujący zapotrzebowanie systemu nie uwzględnia w wystarczający sposób rzeczywistego zapotrzebowania (tutaj widzimy, że pomniejszonego o autokonsumpcję). 	Uwaga częściowo uwzględniona Przedstawione w projekcie PRSP krzywe zapotrzebowania odnoszą się do całkowitego krajowego zużycia energii elektrycznej, a nie wyłącznie zapotrzebowania pokrywanego przez jednostki systemowe, import oraz autoproducentów (w tym prosumentów). Prognoza obejmuje więc również energię zużytą bezpośrednio w miejscu jej wytworzenia, w tym autokonsumpcję energii z instalacji prosumenckich. W konsekwencji efekt obniżenia zapotrzebowania systemowego w godzinach wysokiej generacji PV, wynikający z autokonsumpcji energii, nie jest odzwierciedlony w prezentowanych w projekcie PRSP krzywych. W rozdziale 4.2.3 dodano zapis, że zaprezentowane wykresy przedstawiają całkowite krajowe zużycie energii elektrycznej, obejmujące także energię zużytą bezpośrednio w miejscu jej wytworzenia, w tym autokonsumpcję energii z instalacji prosumenckich.
133.	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	Rozdział IV strony 33-34.	Rys 4-5 i 4-6 Profile zapotrzebowania na moc	Proponujemy urealnienie wykresów dla pomp ciepła, pojazdów elektrycznych i kotłów elektrodowych.	Wykresy nie uwzględniają, że większość domowych pomp ciepła (praca zimą, często z dodatkowym buforem ciepła lub ogrzewaniem podłogowym będącym buforem ciepła) i samochodów elektrycznych już dziś korzysta z niskich cen energii elektrycznej w godzinach pozaszczytowych, a wykresy pokazują liniowe zapotrzebowanie na moc. Podobnie, kotły elektrodowe i pompy ciepła dużej mocy w	Uwaga nieuwzględniona Przedstawione w projekcie PRSP na rysunkach 4-5 i 4-6 profile zapotrzebowania na moc przedstawiają poszczególne składowe dla jednej, przykładowej doby roku. Szczegółowe informacje o przyjętych założeniach co do pracy poszczególnych sektorów przedstawiono

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
					zastosowaniach przemysłowych będą korzystać głównie z godzin pozaszczytowych lub niskich/ujemnych cen energii w godzinach szczytu pracy PV a na wykresach ich zapotrzebowanie jest niemalże liniowe.	w dedykowanych rozdziałach PRSP w szczególności w rozdziale 4.2 oraz 5.1.
134.	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	Rozdział IV strona 36.	„Rozkład przestrzenny zapotrzebowania przydomowych pomp ciepła został wyznaczony na podstawie danych o godzinowym zapotrzebowaniu odbiorów nieprzemysłowych w poszczególnych węzłach KSE. Energia potrzebna na zasilenie przydomowych pomp ciepła została rozłożona proporcjonalnie do wielkości tego zapotrzebowania w danym węźle KSE.”	Propozycja weryfikacji założeń dla rozkładu zapotrzebowania dla przydomowych pomp ciepła.	Dzisiejsze realne zapotrzebowanie na energię nie będzie odpowiadać przyszłemu zapotrzebowaniu na zasilenie przydomowych pomp ciepła. Czy przy sporządzaniu PRSP wzięto pod uwagę niższe temperatury w Polsce północno-wschodniej i wschodniej oraz na terenach podgórskich, co skutkuje niższym współczynnikiem COP dla pomp ciepła typu powietrze-woda, które są najbardziej popularne? Dziś kwestia temperatur nie ma aż tak dużego znaczenia dla aktualnego poboru energii, ale w przyszłości może się znacznie różnić geograficznie w zakresie pomp ciepła (cieplejszy zachód i południowy zachód oraz zimniejszy wschód oraz północny wschód).	Uwaga nieuwzględniona Na potrzeby analiz sieciowych w projekcie PRSP został opracowany dedykowany scenariusz pogodowy „Severe Weather Scenario”, odwzorowujący trudne warunki pracy systemu elektroenergetycznego. Scenariusz ten przygotowano w oparciu o Paneuropejską Bazę Danych Klimatycznych wykorzystywaną m.in. w analizach ENTSO-E, takich jak European Resource Adequacy Assessment (ERAA) oraz Ten-Year Network Development Plan (TYNDP). Baza PECD opiera się na projekcjach klimatycznych (m.in. CMCC-CM2-SR5, EC-Earth3, MPI-ESM1-2-HR). Aktualnie wykorzystywane dane o temperaturze dostępne są jako średnia dla całego kraju, bez zróżnicowania wartości na mniejsze strefy. Inne elementy bazy PECD takie jak nasłonecznienie i wietrzność odwzorowane są z większą dokładnością tj. ładowa część Polski podzielona jest na kilka stref pogodowych. Na obecnym etapie nie jest możliwe wiarygodne rozszerzenie analizy na poziom regionalnego rozkładu zapotrzebowania dla przydomowych pomp ciepła z uwzględnieniem lokalnych różnic temperatur.
135.	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	4.3 Struktura wytwarzania energii elektrycznej 5.4 Planowane zadania inwestycyjne w zakresie rozbudowy i modernizacji sieci przesyłowej 10.2 Założenia do	Założenia dotyczące planowanych elektrowni szczytowo-pompowych wykorzystane przy analizach sieciowych oraz analizach wystarczalności zasobów wytwórczych.	Projekt PRSP wskazuje na potencjał istniejących i planowanych jednostek ESP, a planowane działania inwestycyjne zostały uzależnione od szeregu czynników zewnętrznych, w tym również budowy ESP w rejonie Kotliny Kłodzkiej. W analizach sieciowych na lata 2036 i 2040 przeprowadzonych na potrzeby sporządzanego PRSP uwzględniono budowę dwóch nowych ESP (przyłączone do stacji Żąbkowice i stacji Tarnów), które zostały również uwzględnione w Tabeli 1 Wykaz obiektów, które uzyskały warunki przyłączenia do sieci przesyłowej ze wskazaniem	Konieczność uwzględnienia w PRSP planowanych inwestycji budowy nowych ESP oraz podkreślenia zapewnienia dedykowanych regulacji dla tych magazynów energii, które są instalacjami mogącymi zapewnić stabilność KSE.	Uwaga nieuwzględniona Zagadnienia dotyczące mechanizmów wsparcia, otoczenia regulacyjnego oraz warunków ekonomicznych dla budowy nowych ESP wykraczają poza zakres PRSP. Politykę energetyczną państwa, w tym kierunki transformacji, określają państwowe dokumenty o charakterze strategicznym, w szczególności Krajowy Plan na rzecz Energii i Klimatu, Polityka Energetyczna Polski oraz strategię sektorowe definiujące ramy rozwoju poszczególnych technologii. To te dokumenty wyznaczają cele dotyczące struktury mocy, udziału

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
		przeprowadzonej analizy		miejsca przyłączenia i mocy przyłączeniowej (stan na 31.12.2025 r.). Analizy wystarczalności zasobów wytwórczych, w odniesieniu do wielkoskalowych magazynów energii elektrycznej, uwzględniają jedynie te nowe instalacje, które zostały zakontraktowane w dotychczas rozstrzygniętych aukcjach mocy, a więc nie uwzględniają budowy nowych ESP. Proponujemy uwzględnienie w dokumencie zapisu, że budowa nowych ESP będzie wymagać zmian w otoczeniu regulacyjnym (również w zakresie dostosowania mechanizmów wsparcia), które będą dostosowane do specyfiki tych jednostek (dłuższy okres budowy oraz eksploatacji np. w porównaniu do bateryjnych magazynów energii).		poszczególnych technologii oraz harmonogram ich wdrażania. PRSP nie optymalizuje miksu wytwórczego ani nie przesądza o wyborze technologii. Celem PRSP jest zaplanowanie rozwoju sieci przesyłowej w sposób umożliwiający bezpieczne i niezawodne wyprowadzenie mocy wynikającej z założeń dokumentów strategicznych państwa oraz potwierdzonych planów inwestycyjnych wytwórców.
136.	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	Rozdział 4, strona 42	„Przyjęto następujące założenia w zakresie możliwości przyłączenia mocy z morskich farm wiatrowych do 2040 roku: - Stacja Krzemienica (rejon stacji Słupsk) – 5 615 MW, - Stacja Choczewo (rejon stacji Żarnowiec) – 6 285 MW, - Stacja Słupsk – 1 440 MW, - Stacja Sławoborze – 4 560 MW.”	Czy wskazane wielkości mocy dla samej stacji Słupsk i Sławoborze w wysokości jak wskazano łącznie 6000 MW mocy mają właściwie zabezpieczone wyprowadzenie w/w mocy wytwórczych poprzez ekspertyzy oraz uwzględnione stany awaryjne (np. n-1, itd.) sieci biorąc pod uwagę rozprzysy energii w głównych węzłach energetycznych/GPZ-tach północnej i środkowej Polski?	Konieczne jest zapewnienie i wykazanie prawidłowości wyprowadzenia mocy wraz z zaplanowaną optymalizacją rozprysów.	Uwaga nieuwzględniona Prace analityczne na potrzeby PRSP wykonane zostały dla sieci na terytorium całego kraju z uwzględnieniem możliwych stanów awaryjnych sieci przesyłowej. Szczegółowe informacje nt. metod analiz sieciowych przedstawione zostały w rozdziale 5.2. Zarówno w przypadku analiz technicznych jak i techniczno-ekonomicznych uwzględniane są stany awaryjne (stosowana jest metoda N-1).
137.	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	Strona 46	„W takich sytuacjach należy oczekiwać zwiększonej aktywności po stronie popytu – przede wszystkim magazynów energii oraz sektorów, takich jak ciepłownictwo, wykorzystujących technologie P2H.”	Czy wzmiankowany element został uwzględniony w krzywych zapotrzebowania? Proponujemy dodanie akapitu wyjaśnienia w tym kontekście, skoro temat został uwzględniony w PRSP. Ponadto, powinno być zaproponowane rozwiązanie tego problemu i wpływ na system.	Energia produkowana przez prosumentów zwykle jest zużywana przez odbiorców w miejscu jej wyprodukowania. Nadwyżka jest wprowadzona do sieci. Oczywiście posiadanie magazynu energii daje możliwość zmniejszenia energii wprowadzonej do sieci, jednak w wielu przypadkach nie jest możliwe jej zużycie w miejscu jej produkcji w 100%. Dodatkowo warto zwrócić uwagę, że przy energii zużywana bezpośrednio przez odbiorców w miejscu jej generacji powiększa skalę autokonsumpcji, czyli przy wystarczającym poziomie produkcji, system nie odnotowuje („nie widzi”) zapotrzebowania.	Uwaga nieuwzględniona Zakres uwzględnionych w projekcie PRSP elementów zapotrzebowania został przedstawiony w opisach do rysunków 5.2 do 5.4 (rozdział 5.1.2). Opis poszczególnych elementów zawarto w rozdziale 4.2. Zagadnienia dotyczące mechanizmów wsparcia, otoczenia regulacyjnego oraz warunków ekonomicznych w kontekście odbiorów dynamicznych wykraczają poza zakres PRSP. Szczegółowe wyjaśnienie podejścia w PRSP do zagadnienia autokonsumpcji zostało zaprezentowane w odpowiedzi na uwagę nr 132.

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
138.	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	Rozdział III s.19, rozdział IV strona 23, rozdział V strona 52.	„Oznacza to, że po realizacji inwestycji wskazanych w niniejszym PRSP, nie jest uzasadnione twierdzenie, że sieć elektroenergetyczna ogranicza rozwój odnawialnych źródeł energii.” „Na potrzeby niniejszego planu przyjęto konkretne założenia dotyczące rozwoju otoczenia sieci przesyłowej oraz wymaganej funkcjonalności systemu: (...)” „Przy tak dużych jak założone wolumenach mocy zainstalowanej OZE to nie sieci są powodem braku możliwości pełnego wykorzystania potencjału energii pierwotnej tych źródeł. Jest nim przede wszystkim strukturalne niedopasowanie profilu generacji OZE do zapotrzebowania odbiorców, tj. brak strukturalnego popytu we wszystkich momentach dostępności energii pierwotnej OZE”	Plan rozwoju skupia się tylko na obszarze sieci WN/SN i HVDC, które znajdują się w obszarze właściwości PSE natomiast pomija obszar sieci lokalnych niskich napięć, które są w zakresie działalności OSD. W związku z tym, dokument nie opisuje całościowo problemów związanych z funkcjonowaniem sieci elektroenergetycznych w Polsce i nie są uzasadnione zacytowane stwierdzenia obok dowodzące, że to nie sieć jest problemem a wyłącznie podmioty funkcjonujące w tej sieci. Takie podejście odsuwa problem i nie skłania ku poszukiwaniu rozwiązań, aby poprawić najsłabszy element sieci – sieci lokalne niskich napięć. Oprócz poprawnego zdefiniowania w rozdziale IV założeń i wymagań funkcjonalności, brak konkretnych rozwiązań i działań planowanych dla sieci lokalnej.	Sieci lokalne niskich napięć zwłaszcza poza obszarem miast nie spełniają wymagań pracy elastycznej w dzisiejszej rzeczywistości, gdyż były projektowane do pracy jednokierunkowej z niejednoczesnością poboru lub wprowadzania energii do sieci. Już dziś występuje problem w całej Polsce w słoneczne dni, gdzie falowniki instalacji PV prosumentów wyłączają się na skutek zbyt wysokich napięć, zwłaszcza w dni wolne od pracy, gdy nie ma dużego poboru energii. Problem ten będzie również istotny w przypadku dekarbonizacji budownictwa jednorodzinnego, gdy masowo będą instalowane pompy ciepła lub kotły/ogrzewanie elektryczne i z dalszym rozwojem elektromobilności. Jednoczesny pobór wysokich wolumenów energii w godzinach wieczornych do zasilania pomp ciepła w zimie i samochodów elektrycznych może spowodować duże spadki napięć i wyłączenia. Zapewnienie wysokich parametrów pracy sieci lokalnych jest kluczowe dla dalszego rozwoju lokalnego OZE i elektromobilności, zatem prawdopodobieństwo realizacji projekcji rozwoju jest uzależnione od spełnienia tego warunku.	Uwaga nieuwzględniona Zagadnienia dotyczące funkcjonowania sieci niskich napięć leżą w kompetencji wyłącznie operatorów systemów dystrybucyjnych, zatem nie mogą być przedmiotem rozważań w PRSP operatora systemu przesyłowego.
139.	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	Rozdział IV s.43.	„Rozwój przydomowych magazynów energii powiązано wraz z rozwojem prosumenckich źródeł fotowoltaicznych.” I Rys. 4-17	Proponujemy korekty rozkładu przestrzennego magazynów energii lub PV.	Rozkład przestrzenny mocy zainstalowanych przydomowych magazynów na rys. 4-17 nie koreluje z rys. 4-14 Rozkład przestrzenny mocy zainstalowanych źródeł fotowoltaicznych. Na rys. 4-14 rozwój PV widać głównie w Polsce zachodniej podczas gdy rozwój magazynów energii koncentruje się głównie w pasie Polski północnej-centralnej i południowej. Wydaje się, że rozwój PV to nie tylko wielkie instalacje PV, ale także rozwój PV prosumenckiej połączonej dziś obligatoryjnie z magazynami energii.	Uwaga nieuwzględniona Rysunek 4-14 przedstawia rozkład przestrzenny wszystkich źródeł fotowoltaicznych, w tym instalacji prosumenckich. Natomiast na rysunku 4-17 zaprezentowano rozkład przestrzenny przydomowych magazynów energii, który jest ściśle powiązany wyłącznie z przyrostem jednej grupy źródeł PV – instalacji prosumenckich.
140.	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	Rozdział 4.3.5.2, Strona 43, Przydomowe magazyny energii elektrycznej	„Docelowo instalacje z magazynami przydomowymi powinny pracować tak jak wielkoskalowy magazyn energii, tj. podążać za ceną rynkową a	Przy takim stwierdzeniu, powinny zostać określone zasady, mechanizmy oraz regulacje dotyczące sterowania ładowania i rozładowania przydomowych magazynów energii. Należałoby ustalić, czy magazyny powinny ściśle przynależeć	Brak precyzyjnych zasad i wymogów sterowania takimi magazynami może ograniczyć realny udział systemu oraz zmniejszyć efektywności ich wykorzystania. Mała efektywność wykorzystania magazynów w systemie.	Uwaga uwzględniona Zapis na stronie 43 w projekcie PRSP: „Docelowo instalacje z magazynami przydomowymi powinny pracować tak jak wielkoskalowe magazyny

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
			nie tylko za profilem produkcji i zużycia prosumenta w miejscu przyłączenia.”	do systemu a mianowicie, tj. czy ich praca powinna być powiązana z bilansem mocy (np. w danym węźle) oraz rynkiem energii (nadwyżka/niedobór energii i mocy). Wskazujemy, że aktualnie brak jest powszechnie wykorzystywanych i dostępnych narzędzi do automatyzacji procesu dla prosumentów takiego zużycia energii z PV, aby nadążało za cenami energii w trybie online. Ponadto wybór formy i harmonogramu zużycia energii z własnego źródła zależy od indywidualnych preferencji każdego prosumenta. Magazyn przy PV może w pewnym sensie wesprzeć te decyzje, ale z reguły nie są to magazyny umożliwiające całkowite gromadzenie wyprodukowanej energii podczas słonecznego dnia. Propozycja zmiany: Można założyć, że w przyszłości, odpowiednio zamodelowane bodźce i szeroka dostępność możliwości technicznych umożliwi instalacjom magazynów przydomowych na pracę opartą na podążaniu za ceną rynkową a nie tylko za profilem produkcji i zużycia.		energii, tj. podążać za ceną rynkową a nie tylko za profilem produkcji i zużycia prosumenta w miejscu przyłączenia.” został uszczegółowiony i otrzymał brzmienie: „Założono, że w przyszłości odpowiednio ukształtowane mechanizmy rynkowe oraz szeroka dostępność rozwiązań technicznych umożliwią przydomowym magazynom energii pracę opartą również na sygnałach cenowych rynku, a nie wyłącznie na profilu produkcji i zużycia.”
141.	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	Rozdział 5, strona 54.	„...Uwzględniana jest potrzeba zapewnienia płynnej regulacji napięcia w celu reakcji na zmieniające się warunki sieciowe, np. awaryjne wyłączenia linii. Brana jest także pod uwagę możliwość wykorzystania generatorów z wyłączonych z eksploatacji bloków węglowych do pracy jako kompensatory synchroniczne.”	W jakim stopniu przewiduje się eksploatację bloków węglowych do pracy jako kompensatory synchroniczne, ze wskazaniem konkretnych jednostek/bloków wytwórczych? Brak jest kontynuacji twierdzeń, wyników analiz i planów we wskazanym zakresie.	Konieczność rozbudowania PRSP we wskazanym zakresie w celu zapewnienia prawidłowych warunków napięciowych w KSE.	Uwaga nieuwzględniona PSE na bieżąco prowadzi analizy poświęcone zagadnieniom regulacji napięć i mocy biernej oraz stabilności systemu dla przyszłych warunków dużego nasycenia systemu źródłami inwerterowymi po wycofaniu z eksploatacji bloków węglowych. Wykorzystanie likwidowanych generatorów jako kompensatorów synchronicznych będzie kwestią indywidualnych uzgodnień z ich właścicielami.
142.	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	Rozdziały: 5.4 - strona 56 i następne oraz 5.8 strona 83 i następne	Brak dedykowanego pakietu inwestycji dla regionów węglowych (Bełchatów, Turów). PRSP koncentruje 2/3 nakładów inwestycyjnych na północy, natomiast niektóre obszary nie mają przypisanych adekwatnych	Wnioskujemy o uwzględnienie w PRSP inwestycji w regionach Polski centralnej oraz południowej ze wskazaniem listy inwestycji 400 kV i stacyjnych dla regionów: - Bełchatów/Rogowiec, - Bogatynia/Turów, z terminami realizacji i podaniem wpływu na N-1 i stabilność KSE.	Wycofywanie mocy węglowych znacząco obniży stabilność systemu w regionach aktualnie działających elektrowni konwencjonalnych PGE, co wymaga kompensacji infrastrukturalnej.	Uwaga nieuwzględniona W południowo-zachodniej części kraju zakończono budowę linii 400 kV Mikułowa – Świebodzice, istotną z punktu widzenia powiązania stacji Mikułowa z systemem. Poza tym w projekcie PRSP ujęto zadania pn. „Modernizacja stacji 400/220 kV Rogowiec”

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
			wzmocnień sieciowych mimo przewidywanego wycofywania dużych mocy stabilizacyjnych.			i „Modernizacja stacji 400/220/110 kV Mikułowa” oraz zaplanowano budowę szeregu linii 400 kV m.in. w centralnej i południowo-zachodniej Polsce (co ilustrują mapy w rozdziale 5.8 projektu PRSP).
143.	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	Rozdział 5.4, strona 59, L.p. III.99.	Modernizacja (rozbudowa) linii 220 kV Krajnik-Morzyczyn	Jakie przekroje linii (obciążalność prądowa) i inne modernizacje są przewidziane dla wskazanego zadania inwestycyjnego.	Konieczność zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego przepływu mocy uwzględniając węzeł Krajnik.	Uwaga nie wiąże się z koniecznością modyfikacji treści projektu PRSP W wyniku analiz prowadzonych w ramach opracowania projektu PRSP, o ile zdiagnozowano takie potrzeby, zaplanowano podniesienia obciążalności linii maksymalnie do limitu temperaturowego +80°C obecnie zainstalowanych przewodów. W nielicznych przypadkach, gdy takie działania były niewystarczające zaplanowano zastosowanie przewodów niskozwisywanych.
144.	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	Rozdział 5.4, strona 59, L.p. III.100.	Modernizacja rozbudowa) linii 220 kV Pomorzany-Krajnik	Jakie przekroje linii (obciążalność prądowa) i inne modernizacje są przewidziane dla wskazanego zadania inwestycyjnego.	Konieczność zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego przepływu mocy uwzględniając węzła Krajnik.	Uwaga nie wiąże się z koniecznością modyfikacji treści projektu PRSP W wyniku analiz prowadzonych w ramach opracowania projektu PRSP, o ile zdiagnozowano takie potrzeby, zaplanowano podniesienia obciążalności linii maksymalnie do limitu temperaturowego +80°C obecnie zainstalowanych przewodów. W nielicznych przypadkach, gdy takie działania były niewystarczające zaplanowano zastosowanie przewodów niskozwisywanych.
145.	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	Rozdział 5.6 Zadania inwestycyjne w zakresie teleinformatyki	I.28 Modernizacja systemów łączności	Proponujemy dodać do wskazanego punktu: „Przygotowanie i standaryzacja punktów styku z systemami łączności OSD i OZE”	Systemy łączności muszą umożliwiać pewne i niezależne od operatorów zewnętrznych połączenia w ramach koordynacji ruchu.	Uwaga nieuwzględniona. Cel zadania I.28 nie obejmuje wskazanego zakresu. Niemniej PSE rozważają obecnie powołanie nowego projektu, który będzie mógł być wprowadzony w kolejnej edycji PRSP.
146.	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	Rozdział 6 Projekt budowy linii HVDC, strona 86	Brak przedstawienia wpływu HVDC północ – południe na pracę jednostek PGE. HVDC ma przenieść ciężar zasilania Polski z północy (MFW, atom). Dokument nie analizuje wpływu HVDC na węzły południowe i centralne.	Wnosimy o uzupełnienie PRSP o: - prognozę rozptyłów mocy po uruchomieniu HVDC, - określenie wpływu na wykorzystanie mocy dużych elektrowni systemowych, - wskazanie scenariuszy pracy systemu w przypadku opóźnienia HVDC (warianty awaryjne).	Ocena skutków HVDC jest kluczowa dla harmonogramu transformacji aktywów PGE GiEK oraz bezpieczeństwa energetycznego regionu łódzkiego i dolnośląskiego.	Uwaga nieuwzględniona W trakcie opracowania projektu PRSP PSE przeprowadziły szereg analiz technicznych i techniczno-ekonomicznych, w ramach, których dokonano m.in. analizy rozptyłów mocy w sieci uwzględniającej realizację planowanych inwestycji. Niemniej analizy te ze swojej natury nie sprowadzają się do oceny pracy konkretnych podmiotów czy grup podmiotów, a dotyczą określenia potrzeb rozwojowych, tak aby po ich

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
						realizacji cała sieć przesyłowa mogła pracować bez przeciążeń.
147.	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	Rozdział 9, strona 90	Brak zapisów o innych potencjalnych lokalizacjach: Bełchatów, Kozienice, Połaniec oraz Konin	Proponujemy dodanie w Rozdziale 9 akapitu: „W ramach PPEJ mogą być prowadzone prace związane z przygotowaniem inwestycji jądrowych (EJ2) we wskazanych w PPEJ lokalizacjach tj. odpowiednio: Bełchatów, Kozienice, Połaniec oraz Konin. Spółka Polskie Elektrownie Jądrowe będzie kontynuować rozpoczęte wstępne prace przygotowawcze dla inwestycji w EJ2. W związku z powyższym niniejszy plan rozwoju będzie podlegać aktualizacji w celu uwzględnienia przyłączenia i wyprowadzenia mocy z EJ2.”	W PRSP powinna zostać uwzględniona kwestia drugiej, planowanej elektrowni jądrowej.	Uwaga nieuwzględniona Dotychczas nie wpłynęły do PSE wnioski o wydanie warunków przyłączenia dla bloków jądrowych w kolejnych lokalizacjach. Jeśli to nastąpi i warunki przyłączenia zostaną wydane, to fakt ten znajdzie odzwierciedlenie w przyszłych edycjach PRSP.
148.	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	Rozdział 10 Analiza wystarczalności, strony 92-93.	Brak analizy wpływu PRSP na bezpieczeństwo dostaw energii po wycofaniu dużych elektrowni systemowych. PRSP podaje metodę, ale nie przeprowadza scenariusza wycofań.	Wnosimy o uzupełnienie PRSP we wskazanym zakresie o scenariusze LOLE/ENS dla: 1) pracy KSE z dużymi elektrowniami systemowymi, 2) po wycofaniu dużych elektrowni systemowych, 3) oceny czy HVDC + OZE + EJ są w stanie pokryć deficyty mocy w centralnej Polsce.	W PRSP należy uwzględnić wpływ planów wycofania konwencjonalnych jednostek węglowych na adekwatność systemu.	Uwaga nieuwzględniona Wpływ planów wycofania konwencjonalnych jednostek węglowych na wystarczalność zasobów wytwórczych został zaprezentowany w rozdziale 10. W projekcie PRSP, w kontekście bezpieczeństwa bilansowego, scenariusze dostępności jednostek wytwórczych w ramach analizy wystarczalności zasobów wytwórczych zostały opracowane na podstawie deklaracji podmiotów sektora wytwórczego (mających charakter wariantowy), pozyskanych w toku przeprowadzonej ankietyzacji, jak również w oparciu o wyniki aukcji rynku mocy. Dodatkowo w tabeli 10.8 wskazana została dla każdego rozpatrywanego scenariusza wymagana dodatkowa moc dyspozycyjna netto w KSE, niezbędna do spełnienia standardu bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej do odbiorców końcowych, przy czym zarówno elektrownia jądrowa, jak i wybrane technologie OZE mogą stanowić potencjalne źródło takiej mocy.
149.	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	Rozdział 10.3.4, strona 101.	„Z tego powodu dla zapewnienia spełnienia w przyszłości standardu bezpieczeństwa konieczne jest podjęcie pilnych działań prowadzących do zwiększenia dostępnych mocy dyspozycyjnych. Źródłem takiej mocy mogą być w szczególności...”	Proponujemy zawarcie w treści PRSP odniesienia się do poziomu odbudowywanych mocy elektrycznych w kogeneracji gazowej po wygaszeniu źródeł węglowych i jak zmiany w tym sektorze wpłyną na niedobór mocy w systemie.	Zwrócenie uwagi na znaczenie kogeneracji gazowej w zabezpieczeniu systemu oraz brak konieczności odbudowy znaczącej mocy w niekogeneracyjnych jednostkach gazowych przy założeniu współpracy systemów ciepłowniczych i elektroenergetycznych.	Uwaga nieuwzględniona Politykę energetyczną państwa, w tym kierunki transformacji, określają państwowe dokumenty o charakterze strategicznym, w szczególności Krajowy Plan na rzecz Energii i Klimatu, Polityka Energetyczna Polski oraz strategie sektorowe definiujące ramy rozwoju poszczególnych technologii. To te dokumenty wyznaczają cele dotyczące struktury mocy, udziału

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
						poszczególnych technologii oraz harmonogram ich wdrażania. PRSP nie optymalizuje miksu wytwórczego ani nie przesądza o wyborze technologii. Celem PRSP jest zaplanowanie rozwoju sieci przesyłowej w sposób umożliwiający bezpieczne i niezawodne wyprowadzenie mocy wynikającej z założeń dokumentów strategicznych państwa oraz planów inwestycyjnych. W analizie wystarczalności zasobów wytwórczych przedstawione zostały prognozowane poziomy niedoborów mocy dyspozycyjnych. Celem tej analizy nie było wskazywanie preferowanych rodzajów źródeł wytwórczych.
150.	WBS Power S.A.			Prosimy o uwzględnienie poniższych obiektów w nowo planowanym planie rozwoju sieci przesyłowej: 1. Dla instalacji Centrum Danych Chynowo Etap II (pismo o znaku: 919-DSPP-WI.411.112.2025.19) 2. Dla instalacji Centrum Danych Chynowo Etap III (pismo o znaku: 936-DSPP-WI.411.112.2025.20) 3. Dla instalacji Centrum Danych Chynowo Etap IV (pismo o znaku: 956-DSPP-WI.411.112.2025.23) 4. Dla instalacji Centrum Danych Chynowo Etap V (pismo o znaku: 943-DSPP-WI.411.112.2025.21) 5. Dla instalacji Centrum Danych Chynowo Etap VII (pismo o znaku: 953-DSPP-WI.411.112.2025.22)	Powyższe obiekty będą przyłączane do pola z mostem szynowym w rozdzielni 400 kV w SE Gdańsk Przyjaźń oraz do pól z mostem szynowym w rozdzielni 400 kV w SE Choczewo. Dodatkowo informujemy, że w najbliższym czasie zwrócimy się do Państwa w celu rozpoczęcia procesu negocjacyjnego umowy o przyłączenie wraz z propozycją załącznika nr 2 do umowy przyłączeniowej przedstawiający ogólny harmonogram realizacji prac przez Użytkownika oraz Operatora.	Uwaga uwzględniona W projekcie PRSP przedstawionym do konsultacji ujęty był wykaz obiektów, które uzyskały warunki przyłączenia do sieci przesyłowej według stanu na dzień 31.12.2025 r. W dokumencie, przekazanym do Prezesa URE uwzględniony został wykaz zgodnie ze stanem na 31.03.2026 r.
151.	WBS Power S.A.			Prosimy o uwzględnienie poniższych obiektów w nowo planowanym planie rozwoju sieci przesyłowej: 1. Dla instalacji odbiorczej Centrum Danych Pałowo Etap I (pismo o znaku: Nr UNP: 2026-04978 302-DS-PP-WI.411.246.2025.3) 2. Dla instalacji odbiorczej Centrum Danych Pałowo Etap I (pismo o znaku: Nr UNP: 2026-04994 303-DS-PP-WI.411.247.2025.3) 3. Dla instalacji odbiorczej Centrum Danych Pałowo Etap III (pismo o znaku: Nr UNP: 2026-12356 934-DS-PP-WI.411.88.2026.1)	Powyższe obiekty planowane są do przyłączania do pól z mostem szynowym w rozdzielni 400 kV w SE Słupsk Wierzbiczin oraz do pola z mostem szynowym w rozdzielni 400 kV w SE Krzemienica.	Uwaga nieuwzględniona Obiekty nie zostały uwzględnione w zadaniach dotyczących SE Słupsk Wierzbicino i SE Krzemienica, gdyż wnioski o określenie warunków przyłączenia nie zostały jeszcze rozpatrzone.
152.	INDUSTRY PARK CZERNIEWICE sp. z o.o.			Prosimy o uwzględnienie poniższych obiektów w nowo planowanym planie rozwoju sieci przesyłowej:	Powyższe obiekty będą przyłączane do pola z mostem szynowym w rozdzielni 220 kV w SE Rogowiec oraz do pola z mostem szynowym w rozdzielni 400 kV w SE Rogowiec. Dodatkowo informujemy, że w najbliższym	Uwaga uwzględniona W projekcie PRSP przedstawionym do konsultacji ujęty był wykaz obiektów, które uzyskały warunki

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
				1. Dla instalacji Centrum Danych Czerniewice Etap I (pismo o znaku: 898-DS-PP-WI.411.117.2025.5) 2. Dla instalacji Centrum Danych Czerniewice Etap II (pismo o znaku: 877-DS-PP-WI.411.662.2025.3).	czasie zwrócimy się do Państwa w celu rozpoczęcia procesu negocjacyjnego umowy o przyłączenie wraz z propozycją załącznika nr 2 do umowy przyłączeniowej przedstawiający ogólny harmonogram realizacji prac przez Użytkownika oraz Operatora.	przyłączenia do sieci przesyłowej według stanu na dzień 31.12.2025 r. W dokumencie, przekazanym do Prezesa URE uwzględniony został wykaz zgodnie ze stanem na 31.03.2026 r.
153.	Ministerstwo Energii	4.1.1 Przyszłość energii w Polsce – wyzwania i kierunki rozwoju, str. 23	W szczególności z projektu WAM (KPEiK z lipca 2025 r., który był przeznaczony do rozpatrzenia przez Radę Ministrów, a z którego uwzględniono również wybrane informacje).	W szczególności z projektu WAM (KPEiK z 17 grudnia 2025 r., który był przeznaczony do rozpatrzenia przez Radę Ministrów, a z którego uwzględniono również wybrane informacje).	Należy podkreślić, że projekt KPEiK z lipca 2025 r. nie został przekazany do zatwierdzenia rządowego. W związku z powyższym PRSP prezentuje nieaktualne i błędne informacje. Ministerstwo Energii, dn. 17 grudnia 2025 r., opublikowało aktualną wersję KPEiK (link). Dokument był z wyprzedzeniem opublikowany w stosunku do projektu PRSP ogłoszonego na początku lutego 2026 r. Projekt KPEiK przygotowany przez ME przeszedł konsultacje międzyresortowe, uzyskał pozytywną opinię na KWRIST w dn. 02.01.2026 r., został zaakceptowany przez Komitet Ekonomiczny Rady Ministrów (KERM) w dn. 04.02.2026 r., a także jest obecnie uzgadniany na Komitecie do Spraw Europejskich (KSE). ME planuje, że zatwierdzenie KPEiK przez RM nastąpi w marcu br. Z uwagi na swój aktualny charakter oraz końcowy etap zatwierdzania, najnowszy KPEiK (zatwierdzony przez RM w najbliższym czasie) powinien zostać uwzględniony jako podstawa dalszych prac analitycznych w opracowaniu PRSP.	Uwaga nieuwzględniona PRSP jest dokumentem cyklicznym, aktualizowanym co dwa lata. W tym okresie należy przeprowadzić analizę założeń, zbudować modele, wykonać obliczenia, zweryfikować wyniki oraz przeprowadzić konsultacje z zainteresowanymi stronami. Na moment przygotowywania założeń do analiz najbardziej aktualnym formalnie obowiązującym KPEiK pozostawał plan z 2019 r., który jest jednak dokumentem znacząco zdezaktualizowanym. W tej sytuacji materiałem kierunkowym dostępnym publicznie był projekt KPEiK z lipca 2025 r., odzwierciedlający aktualne stanowisko Ministerstwa w zakresie przyszłego kształtu krajowej energetyki. Został on wykorzystany pomocniczo, aby zapewnić aktualność przyjmowanych założeń, przy jednoczesnym zachowaniu, tam, gdzie to możliwe, zgodności z wymogiem opierania się na dokumentach oficjalnie obowiązujących. W momencie publikacji przez ME nowej wersji projektu KPEiK w grudniu 2025, proces analityczny w ramach projektu PRSP był już zakończony. Wprowadzenie nowych założeń w tym momencie wymagałoby ponownego przeprowadzenia całego, wielomiesięcznego, procesu przygotowawczego i obliczeniowego, co naruszyłoby harmonogram i uniemożliwiło przekazanie projektu PRSP do Prezesa URE w wymaganym terminie tj. do końca kwietnia 2026 r. Nowy, zatwierdzony KPEiK zostanie uwzględniony w kolejnej edycji PRSP. Aktualizacja dokumentu w cyklu dwuletnim umożliwi przeprowadzenie kompletnych analiz w oparciu o obowiązujące wówczas dokumenty

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
						strategiczne, z zachowaniem wymaganych procedur obliczeniowych, konsultacyjnych i weryfikacyjnych.
154.	Ministerstwo Energii	4.3 Struktura wytwarzania energii elektrycznej, str. 38	(...) a także dostępne dane związane z aktualizacją Krajowego Planu w dziedzinie Energii i Klimatu (stan na lipiec 2025 r.).	(...) a także dostępne dane związane z aktualizacją Krajowego Planu w dziedzinie Energii i Klimatu (stan na grudzień 2025 r.).	j.w.	Uwaga nieuwzględniona Stanowisko PSE pozostaje tożsame z odpowiedzią udzieloną w punkcie 153.
155.	Ministerstwo Energii	Tab. 4.7 Struktura zasobów wytwórczych energii elektrycznej w 2036 i 2040 roku – analizy sieciowe, str. 39	Biomasa i biogaz: 1 333 MW w 2036 r. 1 197 MW w 2040 r.	Biomasa i biogaz: 1 433 MW w 2036 r. i 1 375 MW w 2040 r.	Zmiana zgodnie z zapisami KPEiK, scenariusz WAM, wersja opublikowana 17 grudnia 2025 r.	Uwaga nieuwzględniona Stanowisko PSE pozostaje tożsame z odpowiedzią udzieloną w punkcie 153.
156.	Ministerstwo Energii	Tab. 4.7 Struktura zasobów wytwórczych energii elektrycznej w 2036 i 2040 roku – analizy sieciowe, str. 39	Duże bloki energetyki jądrowej: 3 438 MW w 2040 r.	Duże bloki energetyki jądrowej: 4 710 MW w 2040 r.	Zmiana zgodnie z zapisami KPEiK, scenariusz WAM, wersja opublikowana 17 grudnia 2025 r.	Uwaga nieuwzględniona Stanowisko PSE pozostaje tożsame z odpowiedzią udzieloną w punkcie 153.
157.	Ministerstwo Energii	Tab. 4.7 Struktura zasobów wytwórczych energii elektrycznej w 2036 i 2040 roku – analizy sieciowe, str. 39	Energia wodna: 1 027 MW w 2040 r.	Energia wodna: 1 178 MW w 2040 r.	Zmiana zgodnie z zapisami KPEiK, scenariusz WAM, wersja opublikowana 17 grudnia 2025 r.	Uwaga nieuwzględniona Stanowisko PSE pozostaje tożsame z odpowiedzią udzieloną w punkcie 153.
158.	Ministerstwo Energii	Tab. 4.7 Struktura zasobów wytwórczych energii elektrycznej w 2036 i 2040 roku – analizy sieciowe, str. 39	ESP: 3 218 MW w 2036 r. i 2040 r.	ESP: 4 038 MW w 2036 r. i 2040 r.	Zmiana zgodnie z zapisami KPEiK, scenariusz WAM, wersja opublikowana 17 grudnia 2025 r.	Uwaga nieuwzględniona Stanowisko PSE pozostaje tożsame z odpowiedzią udzieloną w punkcie 153.
159.	Ministerstwo Energii	Tab. 4.7 Struktura zasobów wytwórczych	Źródła fotowoltaiczne: 43 340 MW w 2036 r. i 51 214 MW w 2040 r.	Źródła fotowoltaiczne: w 38 395 MW 2036 r. i 43 037 MW w 2040 r.	Zmiana zgodnie z zapisami KPEiK, scenariusz WAM, wersja opublikowana 17 grudnia 2025 r.	Uwaga nieuwzględniona

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
		energii elektrycznej w 2036 i 2040 roku – analizy sieciowe, str. 39				Stanowisko PSE pozostaje tożsame z odpowiedzią udzieloną w punkcie 153.
160.	Ministerstwo Energii	Tab. 4.7 Struktura zasobów wytwórczych energii elektrycznej w 2036 i 2040 roku – analizy sieciowe, str. 39	Lądowe elektrownie wiatrowe: 28 046 MW w 2036 r. i 35 105 MW w 2040 r.	Lądowe elektrownie wiatrowe: w 24 625 MW 2036 r. i 28 782 MW w 2040 r.	Zmiana zgodnie z zapisami KPEiK, scenariusz WAM, wersja opublikowana 17 grudnia 2025 r.	Uwaga nieuwzględniona Stanowisko PSE pozostaje tożsame z odpowiedzią udzieloną w punkcie 153.
161.	Ministerstwo Energii	Tab. 4.7 Struktura zasobów wytwórczych energii elektrycznej w 2036 i 2040 roku – analizy sieciowe, str. 39	Morskie elektrownie wiatrowe: 17 900 MW w 2040 r.	Morskie elektrownie wiatrowe: 16 073 MW w 2040 r.	Zmiana zgodnie z zapisami KPEiK, scenariusz WAM, wersja opublikowana 17 grudnia 2025 r.	Uwaga nieuwzględniona Stanowisko PSE pozostaje tożsame z odpowiedzią udzieloną w punkcie 153.
162.	Ministerstwo Energii	Tab. 4.7 Struktura zasobów wytwórczych energii elektrycznej w 2036 i 2040 roku – analizy sieciowe, str. 39	Wielkoskalowe magazyny energii: 20 000 MW w 2040 r.	Wielkoskalowe magazyny energii: 19 055 MW w 2040 r.	Zmiana zgodnie z zapisami KPEiK, scenariusz WAM, wersja opublikowana 17 grudnia 2025 r.	Uwaga nieuwzględniona Stanowisko PSE pozostaje tożsame z odpowiedzią udzieloną w punkcie 153.
163.	Ministerstwo Energii	Tab. 4.8 Założony wolumen mocy zainstalowanej w źródłach fotowoltaicznych na lata 2036 i 2040, str. 40	Moc zainstalowana: 43 340 MW w 2036 r. i 51 214 MW w 2040 r.	Moc zainstalowana: w 38 395 MW 2036 r. i 43 037 MW w 2040 r.	Zmiana zgodnie z zapisami KPEiK, scenariusz WAM, wersja opublikowana 17 grudnia 2025 r.	Uwaga nieuwzględniona Stanowisko PSE pozostaje tożsame z odpowiedzią udzieloną w punkcie 153.
164.	Ministerstwo Energii	Tab. 4.9 Wolumen mocy zainstalowanej w wielkoskalowych magazynach energii na lata	Moc zainstalowana: 20 000 MW w 2040 r.	Moc zainstalowana: 19 055 MW w 2040 r.	Zmiana zgodnie z zapisami KPEiK, scenariusz WAM, wersja opublikowana 17 grudnia 2025 r.	Uwaga nieuwzględniona Stanowisko PSE pozostaje tożsame z odpowiedzią udzieloną w punkcie 153.

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
		2036 i 2040 [MW], str. 43				
165.	Ministerstwo Energii	Tab. 5.1 Symulowana struktura produkcji energii elektrycznej w KSE w roku 2036 oraz w 2040 dla scenariusza pogodowego SWS, z uwzględnieniem wymiany transgranicznej, str. 51	-	-	Wyliczenia należy zaktualizować w oparciu o wartości mocy wskazane w KPEiK, scenariusz WAM, wersja opublikowana 17 grudnia 2025 r.	Uwaga nieuwzględniona Stanowisko PSE pozostaje tożsame z odpowiedzią udzieloną w punkcie 153.
166.	Ministerstwo Energii	Tab. 10.4 Moce netto OZE i ITPOK przyjęte we wszystkich trzech scenariuszach analizy wystarczalności zasobów wytwórczych [MW], str.97	Moce netto OZE	-	Moce netto OZE powinny zostać zmodyfikowane zgodnie z wymienionymi wcześniej wartościami. (uwagi do Tab. 4.7)	Uwaga nieuwzględniona Stanowisko PSE pozostaje tożsame z odpowiedzią udzieloną w punkcie 153.
167.	Ministerstwo Energii	Tab. 10.1 Roczne zapotrzebowanie na energię elektryczną netto na potrzeby opracowania analizy wystarczalności zasobów wytwórczych – wartość minimalna, średnia i maksymalna ze scenariuszy	Maksymalna wartość rocznego zapotrzebowania na energię elektryczną w 2035 wynosi 208,3 TWh, w 2040 236,7 TWh.	Maksymalna wartość rocznego zapotrzebowania na energię elektryczną w 2035 wynosi 225 TWh, w 2040 270,5 TWh.	Nowe prognozy zapotrzebowania na energię wskazane w wersji KPEiK z grudnia 2025 wskazują wyraźny wzrost zapotrzebowania na energię do 2040 r.	Uwaga nieuwzględniona Stanowisko PSE pozostaje tożsame z odpowiedzią udzieloną w punkcie 153

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
		pogodowych [TWh], str. 94				
168.	Ministerstwo Energii	Założenia do analiz planistycznych str. 31 Rys 4-4	Rys. 4-4 „ciepłownia olejowa” i „ciepłownia gazowa”	Zamiast przykładowych źródeł „ciepłownia olejowa” i „ciepłownia gazowa”, proponuję uwzględnić ogólnie „kotły ciepłownicze” oraz „ciepło odpadowe”.	Pomimo, iż Rys. 4-4 przedstawia uproszczony schemat współdziałania KSE z przykładowym rynkiem ciepła w modelu, nie powinien pomijać tak istotnego (zwłaszcza w przyszłości) źródła ciepła, jakim jest ciepło odpadowe. Źródła ciepła mogą być zasilane różnymi paliwami, nie tylko kopalnymi.	Uwaga uwzględniona Na rysunku 4-4 zastosowano proponowane nazewnictwo.
169.	Ministerstwo Energii	4.2.1.5 Elektryfikacja ciepłownictwa str. 30	Kocioł elektrodowy	Kocioł elektryczny	Nomenklatura dotycząca urządzeń konwertujących energię elektryczną na ciepło przyjmując szersze określenie – kocioł elektrodowy zastępując pojęciem szerszym – kocioł elektryczny, da większe spektrum możliwości.	Uwaga uwzględniona Na rysunku 4-4 zastosowano proponowane nazewnictwo.
170.	Ministerstwo Energii	Tab. 4.5 Wielkości charakterystyczne dla kotłów elektrodowych, przemysłowych pomp ciepła i magazynów ciepła – scenariusz pogodowy SWS str. 31	Uwzględniona w tabeli pojemność magazynów ciepła oraz moce przemysłowych pomp ciepła.	Wskazana pojemność magazynów ciepła i moc przemysłowych pomp ciepła znacznie odbiega od danych przedstawianych w obu scenariuszach KPEiK.	Prośba o zweryfikowanie.	Uwaga nieuwzględniona Potencjał technologii P2H przyjęty przez PSE bazuje na danych przekazanych przez wytwórców oraz dostępnym projekcie KPEiK na etapie sporządzania założeń do projektu PRSP. Wartości te nie wynikają z przeprowadzonych procesów optymalizacyjnych.
171.	Ministerstwo Energii	4.2.1.5 Elektryfikacja ciepłownictwa str. 30	W związku z ograniczoną liczbą godzin pracy w roku kotłów elektrycznych, co może powodować nieopłacalną inwestycję w te urządzenia, proponuję rozważyć ulgi w opłatach sieciowych dla tych urządzeń.	Proponuję, żeby na potrzeby elektryfikacji ciepłownictwa umożliwić sterowanie uruchomieniem kotłów elektrycznych przez operatora systemu przesyłowego (PSE) dając mu pełnię możliwości przywołania pracy tych urządzeń (lub wstrzymania tej pracy), rekompensując w zamian ulgami w opłatach za przyłączenie lub/i ulgami w opłatach dystrybucyjnych.	Tego rodzaju podejście może dawać korzyści obydwu stronom, bowiem należy uwzględnić, że energia elektryczna ze źródeł fotowoltaicznych i słonecznych w okresach niskiego popytu jest niewykorzystana. Bez współpracy z sektorem ciepłownictwa systemowego ta energia elektryczna zostanie bezpowrotnie utracona i nie znajdzie się w KSE, a ponadto konieczność wyłączenia jednostek wytwórczych na skutek nadmiaru generacji generuje dodatkowe koszty.	Uwaga nieuwzględniona Zapotrzebowanie na energię elektryczną kotłów elektrycznych oraz przemysłowych pomp ciepła stanowi wynik modelowania. Praca tych urządzeń wynika z przyjętego miks paliwowy, struktury odbiorców energii elektrycznej i ciepła, założeń cenowych oraz zastosowanego w obliczeniach scenariusza pogodowego. PRSP nie optymalizuje miks wytwórczy, nie przesądza o wyborze technologii jak i nie optymalizuje strony popytowej. Celem PRSP jest zaplanowanie rozwoju sieci przesyłowej w sposób umożliwiający bezpieczne i niezawodne wyprowadzenie mocy wynikającej z założeń dokumentów strategicznych państwa oraz potwierdzonych planów inwestycyjnych.
172.	Ministerstwo Energii	Rozdz. 4 „Założenia do	„Kluczowe elementy kształtujące zapotrzebowanie	Dodać podrozdział „Przemysł energochłonny”	Przemysł energochłonny (w tym hutnictwo i koksownictwo) w latach 2027–2036 będzie stanowił	Uwaga nieuwzględniona

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
		analiz planistycznych” — sekcja „Prognoza zapotrzebowania na energię i moc”, s. 25	na energię i moc w perspektywie roku 2040”		istotne źródło wzrostu zapotrzebowania na stabilną moc, energię elektryczną i wodór. Wynika to z konieczności dekarbonizacji procesów, w tym zwiększania skali pracy i modernizacji elektrycznych pieców łukowych (EAF) oraz wdrażania niskoemisyjnych wsadów (np. DRI/HBI) z wykorzystaniem wodoru. Kierunki te są spójne z założeniami polityk publicznych (m.in. KPEiK) oraz z przyjętymi w PRSP prognozami wzrostu popytu i modelowaniem nowych dużych odbiorów, w tym elektrolizerów zasilanych energią ze źródeł nisko-/zeroemisyjnych. To potwierdza potrzebę odrębnego ujęcia przemysłu energochłonnego w prognozach popytu i wskazania konsekwencji dla rozwoju sieci.	Kwestie dotyczące kierunków transformacji poszczególnych sektorów gospodarki, w tym przemysłu energochłonnego, pozostają w gestii właściwych dokumentów strategicznych, w szczególności KPEiK oraz PEP, jak i strategii sektorowych. W projekcie PRSP ujęto przemysł energochłonny jako integralny element prognozowanego zapotrzebowania na energię elektryczną. Całkowita wartość zapotrzebowania na energię elektryczną dla sektora przemysłowego (w tym hutnictwa i koksownictwa) została przedstawiona na rysunku 4-1. PRSP nie optymalizuje miksu wytwórczego ani nie przesądza o wyborze technologii. Celem PRSP jest zaplanowanie rozwoju sieci przesyłowej w sposób umożliwiający bezpieczne i niezawodne wyprowadzenie mocy wynikającej z założeń dokumentów strategicznych państwa oraz planów inwestycyjnych.
173.	Ministerstwo Energii	Rozdział 5.1.2 Sector Coupling – kierunek rozwoju rynku energii i pracy KSE, s. 45	„Wszystkie przedstawione w planie założenia dotyczące zapotrzebowania na moc i energię oraz struktury wytwarzania prowadzą do głębokiej integracji różnych sektorów gospodarki z sektorem elektroenergetycznym. Proces ten, określany jako sector coupling, polega na powiązaniu systemu wytwarzania energii elektrycznej z innymi obszarami, takimi jak ciepłownictwo, transport czy przemysł, w celu zwiększenia efektywności energetycznej i redukcji emisji gazów cieplarnianych.”	Plan przewiduje szerokie wykorzystanie elastyczności popytu i dynamicznej części zapotrzebowania (sector coupling), co jest nieadekwatne dla procesów ciągłych. Odbiorcy o procesach ciągłych w przemyśle energochłonnym (hutnictwo, koksownictwo) nie powinni być obejmowani obowiązkowymi mechanizmami redukcji poboru (DSR) ani innymi modelami elastyczności popytu, które mogą prowadzić do niekontrolowanych przerw technologicznych.	Procesy ciągłe w przemyśle energochłonnym – m.in. piece elektryczne łukowe (EAF), ciągi walcownicze, koksownie, piece do obróbki cieplnej/prażenia, instalacje gazowe i chemiczne – nie mogą być przerywane bez ryzyka uszkodzeń technologicznych, spadku jakości i utraty partii produkcyjnych, długich i kosztownych restartów oraz zagrożeń BHP. Dlatego mechanizmy elastyczności (w tym DSR) nie powinny być obowiązkowo stosowane do tych odbiorców; ewentualny udział – tylko dobrowolnie, w z góry zdefiniowanych oknach technologicznych.	Uwaga nieuwzględniona Stanowisko PSE pozostaje tożsame z odpowiedzią udzieloną w punkcie 172. Dodatkowo należy zaznaczyć, że w zakresie strony popytowej do sektory m.in. gospodarstw domowych, usług, ciepłownictwa systemowego, elektromobilności stanowią zasadniczy potencjał dla dynamicznego zarządzania obciążeniem i integracji z OZE. PRSP jako dokument o charakterze technicznym nie przewiduje obowiązkowych mechanizmów redukcji poboru ani narzucania elastyczności popytu dla przemysłu energochłonnego.
174.	Ministerstwo Energii	Rozdział 5.9 – po tabeli 5.6 („Efekty planowanych zadań inwestycyjnych”), s. 85		Dodać nowy akapit lub podrozdział pt. „Wpływ planowanych inwestycji na taryfy przesyłowe odbiorców przemysłowych (w tym przemysłu energochłonnego)”	Z uwagi na skalę planowanych nakładów inwestycyjnych, zasadne jest uzupełnienie planu o ocenę wpływu tych działań na taryfy przesyłowe dla odbiorców przemysłowych, w szczególności przemysłu energochłonnego (w tym hutnictwa i koksownictwa). Zgodnie z kierunkami KPEiK, transformacja energetyczna powinna uwzględniać konkurencyjność gospodarki, a unikanie szokowego wzrostu taryf	Uwaga nieuwzględniona PSE w ramach uzgodnienia projektu PRSP opracowują analizę wpływu realizacji inwestycji (ponoszenia nakładów inwestycyjnych) na średni wzrost cen i stawek opłat za dostarczanie energii elektrycznej. Przełożenie tego skutku na poszczególne grupy odbiorców jest uwzględniane na etapie kalkulacji taryfy OSP i OSD,

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
175.	Ministerstwo Energii	Rozdział 3 „Otoczenie oraz aktualny stan KSE” — część o bezpieczeństwie dostaw i współpracy z OSD		Dodać punkt „Odbiorcy strategiczni — przemysł energochłonny Dla zapewnienia spójności planowania rozwoju sieci z potrzebami gospodarki oraz odporności KSE należy rozważyć wprowadzenie w Planie kategorii odbiorców strategicznych (infrastruktura krytyczna) obejmującą zakłady przemysłu energochłonnego (w tym huty i koksownie) z priorytetem przy planowaniu wzmocnień sieci, rezerw mocy i przyłączy w regionach o dużej koncentracji przemysłu.	przesyłowych wymaga opisanie potencjalnych mechanizmów łagodzących. Plan wskazuje na konieczność rozbudowy sieci, ale nie wyodrębnia kluczowych węzłów przemysłowych jako obiektów o szczególnych wymaganiach niezawodnościowych i planistycznych. Obiekty te charakteryzują się ciągłością procesów, wysokimi wymaganiami jakości zasilania i istotnym wpływem na łańcuchy dostaw, co uzasadnia nadanie im priorytetu planistycznego przy wzmacnianiu sieci, alokacji rezerw mocy i środków regulacyjnych czy procesach przyłączeniowych. Jest to spójne z planowanymi kierunkami transformacji - w tym z rosnącym zapotrzebowaniem i rozwojem OZE oraz z KPEiK, który wskazuje na potrzebę dekarbonizacji przy zachowaniu konkurencyjności sektora przemysłowego. Wskazane jest odzwierciedlenie tej kategorii w mapowaniu potrzeb regionalnych i powiązanie jej z listą zadań inwestycyjnych (rozdz. 5.4), które mogłyby obejmować np. zwiększenie zdolności przesyłowych w rejonach dużych odbiorców (huty, zakłady chemiczne, cementownie), budowę połączeń i infrastruktury umożliwiającej podłączenie przemysłu do lokalnych farm PV i wiatrowych, inwestycje w magazyny energii wspierające stabilność zasilania kluczowych odbiorców, umożliwienie wzrostu mocy przyłączeniowej w związku	które odnoszą się do różnych grup użytkowników, m.in. odbiorców przemysłowych. Uwaga nieuwzględniona Stanowisko PSE pozostaje tożsame z odpowiedzią udzieloną w punkcie 172.
176.	Ministerstwo Energii	Rozdział 4.2.1.4 Produkcja zielonego wodoru	„Na podstawie złożonych wniosków o wydanie warunków przyłączenia, listy przedsiębiorstw, które otrzymały bezzwrotne finansowanie na budowę instalacji do produkcji wodoru RFNBO i wodoru niskoemisyjnego z Banku Gospodarstwa Krajowego ze środków Krajowego Planu Odbudowy i Zwiększenia Odporności, a także dostępnych informacji branżowych, zidentyfikowano lokalizacje o	Wskazanie zasady zgodnie z którą w procesach planistycznych i inwestycyjnych priorytetowo traktuje się lokalizowanie elektrolizerów w bliskim sąsiedztwie dużych odbiorców przemysłowych (np. zakłady stosujące technologie DRI/HBI).	Elektrolizery zlokalizowane przy węzłach przemysłu energochłonnego (w tym zakładach DRI/HBI) pozwalają zużywać lokalne nadwyżki OZE na miejscu, zmniejszając obciążenia sieci i straty przesyłowe, a jednocześnie zapewniają wodór tam, gdzie powstaje popyt procesowy. To rozwiązanie podnosi efektywność systemu i jest spójne z kierunkami KPEiK w zakresie rozwoju gospodarki wodorowej i dekarbonizacji przemysłu. Zakłady przemysłowe planujące wykorzystanie technologii DRI/HBI mogą stać się jednymi z istotnych odbiorców wodoru w perspektywie transformacji energetycznej, dlatego ich potencjalne lokalizacje warto uwzględnić jako jeden z punktów odniesienia przy planowaniu przyszłej infrastruktury wodorowej.	Uwaga nieuwzględniona Wskazane w PRSP lokalizacje potencjalnych instalacji elektrolizerów wynikają z informacji dostępnych na etapie prac analitycznych, w szczególności złożonych wniosków o wydanie warunków przyłączenia, listy projektów objętych finansowaniem oraz danych branżowych.

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
			obecnie największym potencjale do produkcji wodoru przez elektrolizery oraz wyznaczono prognozę zapotrzebowania na moc elektryczną dla tej technologii.”			
177.	Ministerstwo Energii	s. 24	Sieć przesyłowa powinna umożliwiać przyłączenie i wyprowadzenie mocy z elektrowni jądrowej w lokalizacji aktualnie preferowanej przez spółkę Polskie Elektrownie Jądrowe.	Sieć przesyłowa powinna umożliwiać przyłączenie i wyprowadzenie mocy z pierwszej polskiej elektrowni jądrowej zlokalizowanej na terenie Gminy Choczewo, za realizację, której odpowiedzialna jest spółka Polskie Elektrownie Jądrowe.	Pojęcie lokalizacji preferowanej przez spółkę Polskie Elektrownie Jądrowe funkcjonowało zanim wydana została decyzja lokalizacyjna dla EJ1. Na obecnym etapie inwestycji należy mówić o wybranej przez inwestora lokalizacji na terenie gminy Choczewo, dla której została wydana decyzja lokalizacyjna.	Uwaga uwzględniona W projekcie PRSP dostosowano zapis zgodnie z wnioskiem.
178.	Ministerstwo Energii	s. 39	Do roku 2040 zakładane jest pełne uruchomienie	Do roku 2040 zakładane jest pełne uruchomienie elektrowni jądrowej na terenie gminy Choczewo	Sformułowanie „w Choczewie” jest nieadekwatne. Prawdopodobnie należy określić „na terenie Gminy Choczewo”	Uwaga uwzględniona W projekcie PRSP dostosowano zapis zgodnie z wnioskiem.
179.	Sunly Polska	Nieuwzględnione w PRSP	Nieuwzględnione w PRSP	Dodanie do planu rozwoju nowego projektu inwestycyjnego: modernizacja/przebudowa linii 220 kV Kędzierzyn-Koźle z terminem zakończenia do 2031	Stworzenie warunków technicznych w kontekście zapewnienia niezbędnych zdolności przesyłowych sieci do przyłączenia planowanej elektrowni fotowoltaicznej „Obrowiec”	Uwaga nieuwzględniona Podmiot dotychczas nie złożył wniosku do PSE o wydanie warunków przyłączenia i nie została przeprowadzona ekspertyza wpływu elektrowni na sieć elektroenergetyczną. W związku z powyższym OSP nie ma formalnych i merytorycznych podstaw do odniesienia się propozycji rozszerzenia zakresu planowanych inwestycji.
180.	Sunly Polska	Nieuwzględnione w PRSP	Nieuwzględnione w PRSP	Dodanie do planu rozwoju nowego projektu inwestycyjnego: modernizacja/przebudowa linii 220 kV Kopanina-Wielopole z terminem zakończenia do 2031	Stworzenie warunków technicznych w kontekście zapewnienia niezbędnych zdolności przesyłowych sieci do przyłączenia planowanej elektrowni fotowoltaicznej „Obrowiec”	Uwaga nieuwzględniona Podmiot dotychczas nie złożył wniosku do PSE o wydanie warunków przyłączenia i nie została przeprowadzona ekspertyza wpływu elektrowni na sieć elektroenergetyczną. W związku z powyższym OSP nie ma formalnych i merytorycznych podstaw do odniesienia się propozycji rozszerzenia zakresu planowanych inwestycji.
181.	Sunly Polska	Nieuwzględnione w PRSP	Nieuwzględnione w PRSP	Dodanie do planu rozwoju nowego projektu inwestycyjnego: modernizacja/przebudowa linii 220 kV Kędzierzyn-Groszowice z terminem zakończenia do 2031	Stworzenie warunków technicznych w kontekście zapewnienia niezbędnych zdolności przesyłowych sieci do przyłączenia planowanej elektrowni fotowoltaicznej „Obrowiec”	Uwaga nieuwzględniona Podmiot dotychczas nie złożył wniosku do PSE o wydanie warunków przyłączenia i nie została przeprowadzona ekspertyza wpływu elektrowni na sieć elektroenergetyczną. W związku z powyższym OSP nie ma formalnych i merytorycznych podstaw do

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
						odniesienia się propozycji rozszerzenia zakresu planowanych inwestycji.
182.	Sunly Polska	Nieuwzględnione w PRSP	Nieuwzględnione w PRSP	Dodanie do planu rozwoju nowego projektu inwestycyjnego: modernizacja/przebudowa linii 220 kV Polkowice-Plewiska z terminem zakończenia do 2031	Stworzenie warunków technicznych w kontekście zapewnienia niezbędnych zdolności przesyłowych sieci do przyłączenia planowanej elektrowni fotowoltaicznej „Obrowiec”	Uwaga nieuwzględniona Podmiot dotychczas nie złożył wniosku do PSE o wydanie warunków przyłączenia i nie została przeprowadzona ekspertyza wpływu elektrowni na sieć elektroenergetyczną. W związku z powyższym OSP nie ma formalnych i merytorycznych podstaw do odniesienia się propozycji rozszerzenia zakresu planowanych inwestycji.
183.	Sunly Polska	Nieuwzględnione w PRSP	Nieuwzględnione w PRSP	Dodanie do planu rozwoju nowego projektu inwestycyjnego: modernizacja/przebudowa linii 220 kV Polkowice-Leszno z terminem zakończenia do 2031	Stworzenie warunków technicznych w kontekście zapewnienia niezbędnych zdolności przesyłowych sieci do przyłączenia planowanej elektrowni fotowoltaicznej „Obrowiec”	Uwaga nieuwzględniona Podmiot dotychczas nie złożył wniosku do PSE o wydanie warunków przyłączenia i nie została przeprowadzona ekspertyza wpływu elektrowni na sieć elektroenergetyczną. W związku z powyższym OSP nie ma formalnych i merytorycznych podstaw do odniesienia się propozycji rozszerzenia zakresu planowanych inwestycji.
184.	Sunly Polska	Nieuwzględnione w PRSP	Nieuwzględnione w PRSP	Dodanie do planu rozwoju nowego projektu inwestycyjnego: modernizacja/przebudowa linii 220 kV Leszno-Plewiska z terminem zakończenia do 2031	Stworzenie warunków technicznych w kontekście zapewnienia niezbędnych zdolności przesyłowych sieci do przyłączenia planowanej elektrowni fotowoltaicznej „Obrowiec”	Uwaga nieuwzględniona Podmiot dotychczas nie złożył wniosku do PSE o wydanie warunków przyłączenia i nie została przeprowadzona ekspertyza wpływu elektrowni na sieć elektroenergetyczną. W związku z powyższym OSP nie ma formalnych i merytorycznych podstaw do odniesienia się propozycji rozszerzenia zakresu planowanych inwestycji.
185.	Sunly Polska	Nieuwzględnione w PRSP	Nieuwzględnione w PRSP	Dodanie do planu rozwoju nowego projektu inwestycyjnego: modernizacja/przebudowa linii 220 kV Gorzów-Leśniów z terminem zakończenia do 2031	Stworzenie warunków technicznych w kontekście zapewnienia niezbędnych zdolności przesyłowych sieci do przyłączenia planowanej elektrowni fotowoltaicznej „Obrowiec”	Uwaga nieuwzględniona Podmiot dotychczas nie złożył wniosku do PSE o wydanie warunków przyłączenia i nie została przeprowadzona ekspertyza wpływu elektrowni na sieć elektroenergetyczną. W związku z powyższym OSP nie ma formalnych i merytorycznych podstaw do odniesienia się propozycji rozszerzenia zakresu planowanych inwestycji.
186.	Sunly Polska	Nieuwzględnione w PRSP	Nieuwzględnione w PRSP	Dodanie do planu rozwoju nowego projektu inwestycyjnego: modernizacja/przebudowa linii 400 kV Wielopole-Dobrzeń z terminem zakończenia do 2031	Stworzenie warunków technicznych w kontekście zapewnienia niezbędnych zdolności przesyłowych sieci do przyłączenia planowanej elektrowni fotowoltaicznej „Obrowiec”	Uwaga nieuwzględniona Podmiot dotychczas nie złożył wniosku do PSE o wydanie warunków przyłączenia i nie została

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
						przeprowadzona ekspertyza wpływu elektrowni na sieć elektroenergetyczną. W związku z powyższym OSP nie ma formalnych i merytorycznych podstaw do odniesienia się propozycji rozszerzenia zakresu planowanych inwestycji.
187.	Sunly Polska	Rozdział 5.4, s. 58	III.86 – Modernizacja (rozbudowa) linii 220 kV Blachownia-Groszowice	Zmiana terminu zakończenia projektu inwestycyjnego: modernizacja (rozbudowa) linii 220 kV Blachownia-Groszowice z terminem zakończenia do 2031	Stworzenie warunków technicznych w kontekście zapewnienia niezbędnych zdolności przesyłowych sieci do przyłączenia planowanej elektrowni fotowoltaicznej „Obrowiec”	Uwaga nieuwzględniona Podmiot dotychczas nie złożył wniosku do PSE o wydanie warunków przyłączenia i nie została przeprowadzona ekspertyza wpływu elektrowni na sieć elektroenergetyczną. W związku z powyższym OSP nie ma formalnych i merytorycznych podstaw do odniesienia się propozycji rozszerzenia zakresu planowanych inwestycji.
188.	Sunly Polska	Nieuwzględnione w PRSP	Nieuwzględnione w PRSP	Dodanie do planu rozwoju nowego projektu inwestycyjnego: modernizacja/przebudowa linii 400 kV Dobrzeń-Ostrów z terminem zakończenia do 2031	Stworzenie warunków technicznych w kontekście zapewnienia niezbędnych zdolności przesyłowych sieci do przyłączenia planowanej elektrowni fotowoltaicznej „Obrowiec”	Uwaga nieuwzględniona Podmiot dotychczas nie złożył wniosku do PSE o wydanie warunków przyłączenia i nie została przeprowadzona ekspertyza wpływu elektrowni na sieć elektroenergetyczną. W związku z powyższym OSP nie ma formalnych i merytorycznych podstaw do odniesienia się propozycji rozszerzenia zakresu planowanych inwestycji.
189.	Sunly Polska	Nieuwzględnione w PRSP	Nieuwzględnione w PRSP	Dodanie do planu rozwoju nowego projektu inwestycyjnego: modernizacja/przebudowa linii 220 kV Łagisza-Blachownia z terminem zakończenia do 2031	Stworzenie warunków technicznych w kontekście zapewnienia niezbędnych zdolności przesyłowych sieci do przyłączenia planowanej elektrowni fotowoltaicznej „Obrowiec”	Uwaga nieuwzględniona Podmiot dotychczas nie złożył wniosku do PSE o wydanie warunków przyłączenia i nie została przeprowadzona ekspertyza wpływu elektrowni na sieć elektroenergetyczną. W związku z powyższym OSP nie ma formalnych i merytorycznych podstaw do odniesienia się propozycji rozszerzenia zakresu planowanych inwestycji.
190.	Sunly Polska	Nieuwzględnione w PRSP	Nieuwzględnione w PRSP	Dodanie do planu rozwoju nowego projektu inwestycyjnego: zabudowa ATR-1 220/110 kV 160 MVA w SE Kędzierzyn z terminem zakończenia do 2031	Stworzenie warunków technicznych w kontekście zapewnienia niezbędnych zdolności przesyłowych sieci do przyłączenia planowanej elektrowni fotowoltaicznej „Obrowiec”	Uwaga nieuwzględniona Podmiot dotychczas nie złożył wniosku do PSE o wydanie warunków przyłączenia i nie została przeprowadzona ekspertyza wpływu elektrowni na sieć elektroenergetyczną. W związku z powyższym OSP nie ma formalnych i merytorycznych podstaw do odniesienia się propozycji rozszerzenia zakresu planowanych inwestycji.

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
191.	Sunly Polska	Nieuwzględnione w PRSP	Nieuwzględnione w PRSP	Dodanie do planu rozwoju nowego projektu inwestycyjnego: modernizacja/przebudowa linii 220 kV Kielce-Kielce Piaski” z terminem zakończenia do 2031	Stworzenie warunków technicznych w kontekście zapewnienia niezbędnych zdolności przesyłowych sieci do przyłączenia magazynu energii elektrycznej planowanego do budowy jako rozszerzenie istniejącej elektrowni fotowoltaicznej „Rzezawa 60”	Uwaga nieuwzględniona Podmiot dotychczas nie złożył wniosku do PSE o wydanie warunków przyłączenia i nie została przeprowadzona ekspertyza wpływu elektrowni na sieć elektroenergetyczną. W związku z powyższym OSP nie ma formalnych i merytorycznych podstaw do odniesienia się propozycji rozszerzenia zakresu planowanych inwestycji.
192.	Sunly Polska	Nieuwzględnione w PRSP	Nieuwzględnione w PRSP	Dodanie do planu rozwoju nowego projektu inwestycyjnego: zabudowa autotransformatora A1 w SE Skawina z terminem zakończenia do 2031	Stworzenie warunków technicznych w kontekście zapewnienia niezbędnych zdolności przesyłowych sieci do przyłączenia magazynu energii elektrycznej planowanego do budowy jako rozszerzenie istniejącej elektrowni fotowoltaicznej „Rzezawa 60”	Uwaga nieuwzględniona Podmiot dotychczas nie złożył wniosku do PSE o wydanie warunków przyłączenia i nie została przeprowadzona ekspertyza wpływu elektrowni na sieć elektroenergetyczną. W związku z powyższym OSP nie ma formalnych i merytorycznych podstaw do odniesienia się propozycji rozszerzenia zakresu planowanych inwestycji.
193.	Sunly Polska	Nieuwzględnione w PRSP	Nieuwzględnione w PRSP	Dodanie do planu rozwoju nowego projektu inwestycyjnego: zabudowa autotransformatora A2 w SE Skawina z terminem zakończenia do 2031	Stworzenie warunków technicznych w kontekście zapewnienia niezbędnych zdolności przesyłowych sieci do przyłączenia magazynu energii elektrycznej planowanego do budowy jako rozszerzenie istniejącej elektrowni fotowoltaicznej „Rzezawa 60”	Uwaga nieuwzględniona Podmiot dotychczas nie złożył wniosku do PSE o wydanie warunków przyłączenia i nie została przeprowadzona ekspertyza wpływu elektrowni na sieć elektroenergetyczną. W związku z powyższym OSP nie ma formalnych i merytorycznych podstaw do odniesienia się propozycji rozszerzenia zakresu planowanych inwestycji.
194.	Sunly Polska	Nieuwzględnione w PRSP	Nieuwzględnione w PRSP	Dodanie do planu rozwoju nowego projektu inwestycyjnego: modernizacja/przebudowa linii 220 kV Joachimów-Rogowiec tor 1 z terminem zakończenia do 2031	Stworzenie warunków technicznych w kontekście zapewnienia niezbędnych zdolności przesyłowych sieci do przyłączenia magazynu energii elektrycznej planowanego do budowy jako rozszerzenie elektrowni fotowoltaicznej „Sadowiec IVA”	Uwaga nieuwzględniona Podmiot dotychczas nie złożył wniosku do PSE o wydanie warunków przyłączenia i nie została przeprowadzona ekspertyza wpływu elektrowni na sieć elektroenergetyczną. W związku z powyższym OSP nie ma formalnych i merytorycznych podstaw do odniesienia się propozycji rozszerzenia zakresu planowanych inwestycji.
195.	Sunly Polska	Nieuwzględnione w PRSP	Nieuwzględnione w PRSP	Dodanie do planu rozwoju nowego projektu inwestycyjnego: modernizacja/przebudowa linii 220 kV Joachimów-Rogowiec tor 2 z terminem zakończenia do 2031	Stworzenie warunków technicznych w kontekście zapewnienia niezbędnych zdolności przesyłowych sieci do przyłączenia magazynu energii elektrycznej planowanego do budowy jako rozszerzenie elektrowni fotowoltaicznej „Sadowiec IVA”	Uwaga nieuwzględniona Podmiot dotychczas nie złożył wniosku do PSE o wydanie warunków przyłączenia i nie została przeprowadzona ekspertyza wpływu elektrowni na sieć elektroenergetyczną. W związku z powyższym OSP nie

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
						ma formalnych i merytorycznych podstaw do odniesienia się propozycji rozszerzenia zakresu planowanych inwestycji.
196.	Sunly Polska	Nieuwzględnione w PRSP	Nieuwzględnione w PRSP	Dodanie do planu rozwoju nowego projektu inwestycyjnego: modernizacja/przebudowa linii 220 kV Sochaczew- Konin z terminem zakończenia do 2031	Stworzenie warunków technicznych w kontekście zapewnienia niezbędnych zdolności przesyłowych sieci do przyłączenia magazynu energii elektrycznej planowanego do budowy jako rozszerzenie elektrowni fotowoltaicznej „Sadowiec IVA”	Uwaga nieuwzględniona Podmiot dotychczas nie złożył wniosku do PSE o wydanie warunków przyłączenia i nie została przeprowadzona ekspertyza wpływu elektrowni na sieć elektroenergetyczną. W związku z powyższym OSP nie ma formalnych i merytorycznych podstaw do odniesienia się propozycji rozszerzenia zakresu planowanych inwestycji.
197.	Sunly Polska	Nieuwzględnione w PRSP	Nieuwzględnione w PRSP	Dodanie do planu rozwoju nowego projektu inwestycyjnego: modernizacja/przebudowa linii 220 kV Zgierz-Adamów z terminem zakończenia do 2031	Stworzenie warunków technicznych w kontekście zapewnienia niezbędnych zdolności przesyłowych sieci do przyłączenia magazynu energii elektrycznej planowanego do budowy jako rozszerzenie elektrowni fotowoltaicznej „Sadowiec IVA”	Uwaga nieuwzględniona Podmiot dotychczas nie złożył wniosku do PSE o wydanie warunków przyłączenia i nie została przeprowadzona ekspertyza wpływu elektrowni na sieć elektroenergetyczną. W związku z powyższym OSP nie ma formalnych i merytorycznych podstaw do odniesienia się propozycji rozszerzenia zakresu planowanych inwestycji.
198.	Sunly Polska	Nieuwzględnione w PRSP	Nieuwzględnione w PRSP	Dodanie do planu rozwoju nowego projektu inwestycyjnego: modernizacja/przebudowa linii 220 kV Pabianice-Adamów z terminem zakończenia do 2031	Stworzenie warunków technicznych w kontekście zapewnienia niezbędnych zdolności przesyłowych sieci do przyłączenia magazynu energii elektrycznej planowanego do budowy jako rozszerzenie elektrowni fotowoltaicznej „Sadowiec IVA”	Uwaga nieuwzględniona Podmiot dotychczas nie złożył wniosku do PSE o wydanie warunków przyłączenia i nie została przeprowadzona ekspertyza wpływu elektrowni na sieć elektroenergetyczną. W związku z powyższym OSP nie ma formalnych i merytorycznych podstaw do odniesienia się propozycji rozszerzenia zakresu planowanych inwestycji.
199.	Fundacja „Mission Possible”	3.5 Zapotrzebowanie na moc i energię (strona 20)	W latach 2015-2025 roczne zapotrzebowanie na energię elektryczną wzrosło o ponad 14 TWh, a skumulowany roczny wskaźnik wzrostu zapotrzebowania dla tego okresu wyniósł 0,96%.	W latach 2016-2025 roczne zapotrzebowanie na energię elektryczną netto wzrosło o ponad 11 TWh, a skumulowany roczny wskaźnik wzrostu zapotrzebowania dla tego okresu wyniósł (tu konieczne obliczenie wskaźnika dla 10 letniego okresu 2016-2025).	W poprzedniej wersji PRSP na lata 2025-2034 w analogicznym rozdziale 3.5 Zapotrzebowanie na moc i energię (strona 29) obliczano skumulowany wzrost zapotrzebowanie na energię elektryczną netto dla okres 2014-2023 (czyli dla okresu dziesięcioletniego) cyt: „W latach 2014-2023 roczne zapotrzebowanie na energię elektryczną wzrosło o ok. 9 TWh, a skumulowany roczny wskaźnik wzrostu zapotrzebowania dla tego okresu wyniósł 0,70%. Historyczne roczne zapotrzebowanie na energię elektryczną przedstawione zostało na kolejnych	Uwaga nieuwzględniona Wybór okresu referencyjnego – niezależnie od tego, czy obejmuje on lata 2015–2025, czy też 2016–2025 nie wpływa w żaden sposób na treść, zakres ani kierunkowe ustalenia przedstawione w projekcie PRSP. Zastosowanie jednego lub drugiego horyzontu czasowego nie zmienia ani oceny trendów historycznych, ani wniosków analitycznych, ani też założeń prognostycznych. Nie było intencją autorów dokumentu jakiegokolwiek odwracanie uwagi od obserwowanego w ostatnich latach spowolnienia

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP																		
					wykresach.”. Dla zachowanie spójności metodologicznej oraz porównywalności danych (także przy przygotowywaniu aktualizacji PRSP za dwa lata) wskazane jest użycie okresu 10 letniego. Jednakże nawet taki okres referencyjny odwraca uwagę od faktu, iż w od 2021 roku wzrost rocznego zapotrzebowania na energię elektryczną jest dużo niższy niż dla okresu 10 czy 11letniego. W okresie 2021-2025 wzrost zużycia energii elektrycznej netto jest zdecydowanie mniejszy niż w okresie 10 letnim (2016-2025) i wynosi zaledwie 1.2 TWh, czyli niecałe 240 GWh na rok. Korzystanie z dłuższego okresu referencyjnego – 11 lat zamiast 10 odwraca uwagę od zdecydowanego spadku wzrostu zużycia energii elektrycznej netto po 2021 roku.	dynamiki wzrostu zapotrzebowania na energię elektryczną. Na rys. 3-8 po prawej stronie, zamieszczono wykres prezentujący przyrosty rok do roku. Z wykresu tego w sposób jednoznaczny wynika, że roczne zapotrzebowanie na energię elektryczną w ostatnich latach utrzymuje się na relatywnie stabilnym poziomie. Należy zaznaczyć, że obserwowany w latach 2021–2025 niższy przyrost zapotrzebowania – mimo postępującej poprawy efektywności energetycznej – nie może być traktowany jako zjawisko trwałe. Prognoza zapotrzebowania przedstawiona w projekcie PRSP wskazuje bowiem na konkretne obszary krajowej gospodarki, które w perspektywie najbliższych lat mogą generować dodatkowy wzrost zużycia energii. Na rys. 4-1 przedstawiono prognozę zapotrzebowania na energię elektryczną w scenariuszu pogodowym SWS. Dotychczasowe sektory nazwane jako podstawa zapotrzebowania i przemysł nie wykazują wzrostów, jednak równolegle pojawiają się nowe kategorie odbiorców wynikające przede wszystkim z postępującej transformacji energetycznej jak i z rozwoju nowych technologii. W szczególności należy zwrócić uwagę na dynamiczny rozwój energochłonnych usług cyfrowych takich jak centra danych, których ekspansja może w sposób istotny zmienić dotychczasowe trajektorie wzrostu zapotrzebowania na energię elektryczną.																		
200.	Fundacja „Mission Possible”	3.5 Zapotrzebowanie na moc i energię (strona 25)	“Długoterminową prognozę zapotrzebowania na energię elektryczną netto w KSE przygotowano biorąc pod uwagę historyczne trendy oraz prognozę zużycia energii finalnej. Uwzględniono makro czynniki wpływające na strukturę zużycia energii w sektorze gospodarstw domowych, transportu, przemysłu i usług, zmiany zachodzące w obszarze efektywności energetycznej, prognozy wzrostu Produktu	Tabela 2.1. Liczba ludności [mln] <table><tr><td></td><td>2005</td><td>2010</td><td>2015</td><td>2020</td><td>2025</td><td>2030</td><td>2035</td><td>2040</td></tr><tr><td>Ogółem</td><td>38,1</td><td>38,0</td><td>38,0</td><td>38,0</td><td>37,5</td><td>37,2</td><td>37,3</td><td>36,8</td></tr></table> Źródło: GUS, dla W całym dokumencie nie istnieje żadne wyjaśnienie w jaki sposób uwzględniono dynamikę demograficzną w celu sporządzenie długoterminowej prognozy zapotrzebowania na energię elektryczną netto w KSE. W związku z wnioskiem o precyzyjne określenie z jakich założeń demograficznych korzystało PSE przy sporządzaniu PRSP oraz długoterminowej prognozy zapotrzebowania na energię elektryczną netto w KSE oraz czy posługiwało się wariantem wysokim z prognozy GUS wykorzystanej przez Ministerstwo Energii do przygotowania ostatniej publicznie		2005	2010	2015	2020	2025	2030	2035	2040	Ogółem	38,1	38,0	38,0	38,0	37,5	37,2	37,3	36,8	Najświeższe dane Głównego Urzędu Statystycznego dotyczące liczby ludności Polski na koniec 2025 roku pokazują, że na koniec 2025 roku liczba ludności Polski była o 168 tysięcy osób mniejsza niż prognozowane w wariantcie wysokim i zarówno współczynnik dzietności jak i tempo spadku populacji bliższe są wariantowi średniemu i niższemu niż wysokiemu z prognozy ludności na lata 2023-2060 GUS z 2023 roku. Różnice te będą się powiększały z każdym kolejnym rokiem, który nie zawierał będzie aktualizacji lub zmiany założeń demograficznych w stosunku do przyjętych obecnie, wpływając na jakość prognozowanych wartości zapotrzebowania na energię elektryczną w KSE zwłaszcza po 2030 roku.	Uwaga nie wiąże się z koniecznością modyfikacji treści projektu PRSP Założenia determinujące tempo wzrostu zapotrzebowania na energię elektryczną (w tym dynamika demograficzna) uwzględniają ostatnią dostępną na moment zamknięcia prac analitycznych do projektu PRSP wersję projektu Krajowego Planu na rzecz Energii i Klimatu (KPEiK), opracowanego przez MKiŚ w lipcu 2025 r. Dokument ten odzwierciedla aktualne stanowisko Ministerstwa dotyczące przyszłego kształtu transformacji energetycznej.
	2005	2010	2015	2020	2025	2030	2035	2040																
Ogółem	38,1	38,0	38,0	38,0	37,5	37,2	37,3	36,8																

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
			Krajowego Brutto w poszczególnych sektorach, dynamikę demograficzną, zmiany technologiczne i konsumenne oraz zmiany wynikające z dyrektyw unijnych w zakresie osiągnięcia przez Polskę wymaganego celu OZE w końcowym zużyciu energii finalnej.”	dostępnej wersji Krajowego Planu na Rzecz Energii i Klimatu z grudnia 2025 tożsamej z założeniami ze strony 22 Załącznika 3 do KPEiK2030 z grudnia 2025 (założenie zilustrowane w Tabeli 2.1 Liczba ludności (mln) powyżej).		
201.	Fundacja „Mission Possible”	4.2 Prognoza zapotrzebowania na energię i moc 4.2.1 Prognoza zapotrzebowania na energię (strona 25)	Rys. 4-1 Roczne zapotrzebowanie na energię elektryczną netto w latach 2026-2040 – scenariusz pogodowy SWS [TWh] wartość dla roku 2026	Wzrost rocznego zapotrzebowania na energię elektryczną netto w okresie 2026-2027 ma wynosić 3 TWh (wzrost z wartości 172 TWh do 175 TWh). Brak uzasadnienia dla ponad 11 TWh prognozowanego wzrostu rocznego zapotrzebowania na energię elektryczną w 2026 roku. Wniosek o przygotowanie prognozy wzrostu zapotrzebowania na energię elektryczną netto rozpoczynającej od historycznych wartości z okresu 2021-2025 i ilustrującej ogromny wzrost prognozowanego zużycia energii elektrycznej w latach 2025-2026 wraz z wyjaśnieniem jakim czynnikiem PSE przypisuje tak duży wzrost prognozowanego zużycia pomiędzy 2025 i 2026 rokiem.	Rys. 3-8 Historyczne zapotrzebowanie na energię elektryczną netto na stronie 20 ilustruje roczne zapotrzebowanie na energię elektryczną netto w 2025 roku – 160.9TWh. Rysunek 4.1 na stronie 25 ilustruje prognozowane roczne zapotrzebowanie na energię elektryczną netto w 2026 na poziomie 172 TWh. W PRSP nie ma żadnego wytłumaczenia dla prognozowanego wyjątkowo wysokiego wzrostu zapotrzebowania na energię elektryczną w 2026 roku przekraczającego 11 TWh i będącego wielokrotnie wyższym niż wzrost zapotrzebowania na energię elektryczną netto od 2021 roku wynoszący nieco ponad 1 TWh. Brak też jest uzasadnienia ani wytłumaczenia, dlaczego po wyjątkowo wysokim wzroście zapotrzebowania na energię elektryczną netto w 2026 roku nastąpi spowolnienie wzrostu do 3 TWh w okresie 2026-2027.	Uwaga częściowo uwzględniona Założenia determinujące tempo wzrostu zapotrzebowania na energię elektryczną uwzględniają ostatnią dostępną na moment zamknięcia prac analitycznych do projektu PRSP wersję projektu Krajowego Planu na rzecz Energii i Klimatu (KPEiK), opracowanego przez MKiŚ w lipcu 2025 r. Dokument ten odzwierciedla aktualne stanowisko Ministerstwa dotyczące przyszłego kształtu transformacji energetycznej. W związku z tym projekt PRSP pozostał spójny z krajowymi scenariuszami transformacji energetycznej odzwierciedlając kierunki polityki energetyczno-klimatycznej państwa. Prognoza przedstawiona w projekcie PRSP (Rys. 4-1) przedstawia całkowite zużycie energii elektrycznej, w tym energię konsumowaną bezpośrednio w miejscu jej wytworzenia. Natomiast wartość 160,9 TWh na rys. 3-8 odnosi się do energii pobranej z Krajowego Systemu Elektroenergetycznego (KSE). Autokonsumpcja energii wytworzonej w źródłach rozproszonych (instalacje prosumenckie i przemysłowe) jest w tym ujęciu odzwierciedlona w sposób ograniczony. Prognoza przedstawiona w projekcie PRSP (Rys. 4-1) przedstawia całkowite zużycie energii elektrycznej, w tym energię konsumowaną bezpośrednio w miejscu jej wytworzenia. Dodatkowo uwzględnia skrajne warunki pogodowe (SWS – Severe Weather Scenario), co w efekcie skutkuje podwyższonym zapotrzebowaniem na energię, zwłaszcza w okresach niskich i wysokich temperatur.

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
						Scenariusz SWS wykorzystywany jest na potrzeby analiz sieciowych, w których odwzorowuje się warunki skrajne pracy systemu elektroenergetycznego w celu identyfikacji potencjalnych słabych punktów infrastruktury wymagających wzmocnienia. W tym kontekście należy interpretować przedstawioną prognozę - jako narzędzie oceny odporności sieci na ekstremalne zjawiska pogodowe, a nie jako prognozę standardowego, najbardziej prawdopodobnego poziomu zapotrzebowania. Scenariusz pogodowy SWS nie jest przeznaczony do określania przyszłego typowego lub najbardziej prawdopodobnego poziomu zapotrzebowania na energię elektryczną. W rozdziale 4.2.3 dodano zapis, że zaprezentowane wykresy przedstawiają całkowite krajowe zużycie energii elektrycznej, obejmujące także energię zużytą bezpośrednio w miejscu jej wytworzenia, w tym autokonsumpcję energii z instalacji prosumenckich.
202.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Uwaga ogólna odnosząca się do całości projektu		W kontekście złożoności decyzji o utrzymaniu bloków, będących wypadkową wielu czynników, zarówno kwestii ekonomicznego uzasadnienia kontynuacji działalności, kwestii społecznych, potrzeb Operatora, prezentowane scenariusze (1-3) w zakresie wymaganych nowych mocy, mogą prowadzić odbiorcę PRSP do błędnych konkluzji dotyczących najbliższych lat, wskazując na zbyt optymistyczną lub skrajnie pesymistyczną wymaganą moc i tym samym zaburzyć proces realnej oceny potrzeb w zakresie nowych inwestycji. Stąd też uzasadnione jest, aby Operator w PRSP oraz dokumentach o podobnym charakterze i celu wskazywał na realistyczny, według swoich analiz, uwzględniających dodatkowe założenia, jak ekonomikę produkcji, stan i dyspozycyjność floty wytwórczej, zakres szacowanego niedoboru. Zagadnienie, to jest szczególnie istotne w kontekście niepewności z perspektywy rynku co dalszego rozwoju rynku mocy, jak również mechanizmu wsparcia dla jednostek węglowych (tzw. mechanizm dekarbonizacji).		Uwaga nieuwzględniona Politykę energetyczną państwa, w tym kierunki transformacji oraz docelowy kształt krajowego miksu wytwórczego, określają dokumenty rządowe o charakterze strategicznym, w szczególności Krajowy Plan na rzecz Energii i Klimatu, Polityka Energetyczna Polski oraz strategie sektorowe definiujące ramy rozwoju poszczególnych technologii. To te dokumenty wyznaczają cele dotyczące struktury mocy, udziału poszczególnych technologii oraz harmonogram ich wdrażania. PRSP pełni odmienną funkcję. Jego zadaniem jest zapewnienie, aby infrastruktura przesyłowa była odpowiednio przygotowana do bezpiecznego i niezawodnego wyprowadzenia mocy wynikającej z założeń energetyczno-klimatycznych państwa oraz potwierdzonych planów inwestycyjnych. PRSP nie optymalizuje miksu wytwórczego ani nie przesądza o wyborze technologii. Koncentruje się na tym, aby sieć była zaprojektowana w sposób umożliwiający realizację różnych scenariuszy rozwoju sektora wynikających z dokumentów strategicznych.

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
						Wszystkie trzy scenariusze, o których mowa w niniejszej uwadze, odnoszą się do analizy wystarczalności zasobów wytwórczych. Scenariusze zostały opracowane na podstawie deklaracji podmiotów sektora wytwórczego (mających charakter wariantowy) pozyskanych w toku przeprowadzonej ankietyzacji, jak również w oparciu o wyniki aukcji rynku mocy. W konsekwencji wyniki analiz odzwierciedlają informacje przekazane przez uczestników sektora wytwórczego, a ich kształt jest bezpośrednio zależny od zakresu i treści tych deklaracji.
203.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Uwaga ogólna odnosząca się do całości projektu		1) W dokumencie dokonano symulacji poszczególnych modeli biorąc pod uwagę idealną pracę systemu z dużym nasyceniem źródłami o sezonowej produkcji. Nie wskazano problemów z redysponowaniem nierynkowym jednostek wytwórczych sezonowych. Prognozowana ilość produkowanej energii z tych jednostek współgra z ich mocą zainstalowaną, jednak nie uwzględnia rzeczywistego potencjału produkowanej energii i wprowadzanej do systemu w okresach redysponowania. Brak uwzględnienia elementu redysponowania powoduje zniekształcenie rzeczywistej produkcji a tym samym ma wpływ na prognozy dla kolejnych lat. 2) Dokument w niewystarczający sposób omawia problemy sieciowe oraz poziom ich wpływu na działanie systemu oraz nie wskazuje podejmowanych rozwiązań, które te problemy będą w stanie zniwelować. Propozycja uzupełnienia: PRSP powinien być uzupełniony o elementy związane z redukcją generacji w efekcie redysponowania nierynkowego.	W konsekwencji wejścia w życie europejskiej metodyki wyznaczania potrzeb elastyczności FNA, redysponowanie nierynkowe jest jednym ze wskaźników mówiących o braku wystarczającej elastyczności systemu oraz czynnikiem wprowadzającym konieczność wprowadzenia rozwiązań mających na celu redukcję tego rodzaju działań. W dokumencie brakuje: - wolumenów nierynkowego redysponowania jako kategorii (MW, MWh), - podziału na redysponowanie upward / downward, - modelu kosztów redispatchingu (który w Europie stanowi już miliardowe kwoty rocznie), - analizy ograniczeń sieciowych, dla których trzeba będzie stosować redispatching, - oceny skutków rosnącego curtailmentu OZE (który wg dokumentu rośnie do 34 TWh rocznie), Redysponowanie nierynkowe powinno być szerzej opisane, tym bardziej że wyliczenia wskazują: - w 2036 curtailment OZE = ~19 TWh - w 2040 curtailment OZE = ~34 TWh To wartości porównywalne z roczną produkcją elektrowni jądrowej. Curtailment rośnie strukturalnie, ale dokument nie pokazuje, gdzie, kiedy i z jakiego powodu.	Uwaga nieuwzględniona Politykę energetyczną państwa, w tym kierunki transformacji, określają państwowe dokumenty o charakterze strategicznym, w szczególności Krajowy Plan na rzecz Energii i Klimatu, Polityka Energetyczna Polski oraz strategię sektorowe definiujące ramy rozwoju poszczególnych technologii. To te dokumenty wyznaczają cele dotyczące struktury mocy, udziału poszczególnych technologii oraz harmonogram ich wdrażania. PRSP nie optymalizuje miksu wytwórczego ani nie przesądza o wyborze technologii. Celem PRSP jest zaplanowanie rozwoju sieci przesyłowej w sposób umożliwiający bezpieczne i niezawodne wyprowadzenie mocy wynikającej z założeń dokumentów strategicznych państwa oraz potwierdzonych planów inwestycyjnych. PRSP nie stanowi również raportu wynikającego z metodyki FNA (Flexibility Needs Assessment). Wskazane w projekcie PRSP potencjalne redysponowanie wynika z uwarunkowań bilansowych, a nie sieciowych, dlatego szczegółowa analiza skali redukcji generacji OZE wykracza poza zakres dokumentu, który koncentruje się na rozwoju infrastruktury przesyłowej i zapewnieniu bezpieczeństwa pracy KSE. Projekt PRSP jedynie sygnalizuje możliwość wystąpienia redysponowania przy określonym miksie wytwórczym, natomiast jego rzeczywista skala zależy od relacji podaży i popytu, dostępności elastyczności oraz mechanizmów rynkowych.

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
204.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Uwaga ogólna odnosząca się do całości projektu	Spójność danych wejściowych i wyjściowych – zapotrzebowanie i generacja.	Zgodnie z projektem PRSP przyjęta moc i wartość zapotrzebowania na energię elektryczną dla centrów danych rosną z 200 MW do → 5000 MW. Jest to niepewny scenariusz, a mimo tego w PRSP przyjęto go jako twardy scenariusz. Elektrolizery przyjmują stały 30% „must-run”, co jest założeniem niezgodnym z rynkowymi modelami H2. Niespójność między wzrostem zapotrzebowania a wzrostem generacji - Zapotrzebowanie netto rośnie do ok. 260 TWh, - Potencjał OZE rośnie do ~242 TWh, ale - Realna produkcja OZE = tylko 207 TWh, bo reszta jest curtailowana. W konsekwencji system ma strukturalnie więcej energii niż jest w stanie wykorzystać — co wynika z metodyki, ale nie jest to jasno wyjaśnione. Proponujemy doprecyzowanie oraz dodatkowe uzasadnienie PRSP we wskazanym zakresie.		Uwaga nieuwzględniona Oprócz dokumentów strategicznych, w założeniach PRSP bierze się pod uwagę m.in. wnioski o wydanie warunków przyłączenia, aktualne prognozy branżowe oraz dane rynkowe. Potencjał rozwoju sektora centrów danych jest dobrze widoczny we wnioskach o wydanie warunków przyłączenia i został wzięty pod uwagę przy pracach nad projektem PRSP. Jest to niezbędne dla odpowiedzialnego planowania i zapewnienia gotowości sieci na przyszły rozwój sektorów gospodarki, w tym usług IT i centrów danych. Rozdzielenie pracy elektrolizerów na część ciągłą na poziomie minimów technicznych, konsultowanych z operatorami planowanych instalacji oraz elastyczną, zależną od modelowanej ceny energii, oddaje realne zachowanie tych urządzeń w warunkach rynkowych. Taka struktura uwzględni zarówno podtrzymanie procesów technologicznych, jak i opłacalność produkcji wodoru. Wskazane w projekcie PRSP potencjalne redysponowanie wynika z uwarunkowań bilansowych (co zostało wprost wskazane w dokumencie), a nie ograniczeń sieciowych. Z tego powodu szczegółowa analiza skali redukcji generacji z OZE wykracza poza zakres PRSP, którego celem jest planowanie rozwoju infrastruktury przesyłowej oraz zapewnienie bezpieczeństwa pracy KSE. Projekt PRSP jedynie sygnalizuje możliwość wystąpienia redysponowania przy określonym miksie wytwórczym, natomiast jego rzeczywista skala zależy od relacji podaży i popytu, dostępności elastyczności oraz mechanizmów rynkowych.
205.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Uwaga ogólna		Plan Rozwoju Sieci Przesyłowej na lata 2027-2036 (dalej PRSP) zakłada inwestycje rzędu 66 mld PLN. Obecne nakłady inwestycyjnej PSE to poziom 1,8 mld PLN (poniesione w roku 2023). Przy takim planie wymaga to skokowego zwiększenia nakładów o ponad 3,5x. Skala nakładów inwestycyjnych na rozwój sieci, a także aktywów wytwórczych mających na celu		Uwaga częściowo uwzględniona Politykę energetyczną państwa, w tym kierunki transformacji określają państwowe dokumenty o charakterze strategicznym, w szczególności Krajowy Plan na rzecz Energii i Klimatu, Polityka Energetyczna Polski oraz strategię sektorowe definiujące ramy rozwoju poszczególnych technologii.

L.p.	Podmiot wnoszący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
				zapewnienie bezpieczeństwa pracy KSE i dostaw energii do odbiorców końcowych może przełożyć się na wzrost kosztu energii dla odbiorcy końcowego, co zdaje się nie będzie zachęcać odbiorców do zwiększenia zapotrzebowania na energię elektryczną z sieci. Dane z PRSP (Rys. 3-8 Historyczne zapotrzebowanie na energię elektryczną netto - str. 19) potwierdzają, że już od 2021 roku występuje stabilizacja poziomu zapotrzebowania (+0,75%) pomimo rozwoju elektromobilności i dynamicznego wzrostu liczby pomp ciepła. Zakładany wzrost (Rys. 4-1 Roczne zapotrzebowanie na energię elektryczną netto w latach 2026-2040 – scenariusz pogodowy SWS [TWh] - str. 25) na poziomie ponad 30% zdaje się być w tej sytuacji przeszacowanym założeniem, gdzie w opisanym powyżej okresie (2021-2025) doszło również do istotnego wzrostu kosztów energii elektrycznej. PRSP nie zawiera szczegółowego opisu założeń związanych z uwzględnieniem: (1) efektywności energetycznej, (2) konsumpcji energii z własnych (lokalnych) źródeł wytwórczych. Wskazane dwa czynniki mają wpływ na stabilizację poziomu zapotrzebowania w ostatnich 5 latach. Konkludując uwagę ogólną: 1. Prognozowany 30% wzrost zapotrzebowania na energię elektryczną zdaje się być przeszacowany, w kontekście doświadczeń z lat 2021-2025. W PRSP brakuje opisu szczegółowych założeń w obszarze: efektywności energetycznej i konsumpcją energii elektrycznej z własnych (lokalnych) źródeł wytwórczych.		Założenia determinujące tempo wzrostu zapotrzebowania na energię elektryczną uwzględniają ostatnią dostępną na moment zamknięcia prac analitycznych do projektu PRSP wersję projektu Krajowego Planu na rzecz Energii i Klimatu (KPEiK), opracowanego przez MKiŚ w lipcu 2025 r. Dokument ten odzwierciedla aktualne stanowisko Ministerstwa dotyczące przyszłego kształtu transformacji energetycznej. W związku z tym projekt PRSP pozostał spójny z krajowymi scenariuszami transformacji energetycznej odzwierciedlając kierunki polityki energetyczno-klimatycznej państwa. Prognoza przedstawiona w projekcie PRSP (Rys. 4-1) przedstawia całkowite zużycie energii elektrycznej, w tym energię konsumowaną bezpośrednio w miejscu jej wytworzenia. Dodatkowo uwzględnia skrajne warunki pogodowe (SWS – Severe Weather Scenario), co w efekcie skutkuje podwyższonym zapotrzebowaniem na energię, zwłaszcza w okresach niskich i wysokich temperatur. Scenariusz SWS wykorzystywany jest na potrzeby analiz sieciowych, w których odwzorowuje się warunki skrajne pracy systemu elektroenergetycznego w celu identyfikacji potencjalnych słabych punktów infrastruktury wymagających wzmocnienia. W tym kontekście należy interpretować przedstawioną prognozę - jako narzędzie oceny odporności sieci na ekstremalne zjawiska pogodowe, a nie jako prognozę standardowego, najbardziej prawdopodobnego poziomu zapotrzebowania. Scenariusz pogodowy SWS nie jest przeznaczony do określania przyszłego typowego lub najbardziej prawdopodobnego poziomu zapotrzebowania na energię elektryczną. W rozdziale 4.2.3 dodano zapis, że zaprezentowane wykresy przedstawiają całkowite krajowe zużycie energii elektrycznej, obejmujące także energię użytą bezpośrednio w miejscu jej wytworzenia, w tym autokonsumpcję energii z instalacji prosumenckich.
206.	Towarzystwo Gospodarcze	Uwaga do całości dokumentu – uwaga ogólna	Tab. 4.7, str. 39 – Struktura zasobów wytwórczych energii elektrycznej.	Wnosimy o rozbieżności kategorii „konwencjonalne ciepłe JWCD” na poszczególne paliwa: węgiel	Zagregowane dane uniemożliwiają ocenę scenariuszy eksploatacyjnych tych JWCD. Ponadto, rozróżnienie	Uwaga nieuwzględniona

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
	Polskie Elektroenergetyka		Kategoria: Konwencjonalne ciepłe JWCD – 25 434 MW (2036).	kamienny, węgiel brunatny, gaz ziemny oraz z podziałem na jednostki istniejące i nowe. Bez takiego podziału nie jest możliwa rzetelna ocena roli poszczególnych elektrowni JWCD w okresie transformacji.	istniejących i nowych mocy gazowych jest kluczowe dla oceny realnych potrzeb inwestycyjnych.	Zadaniem PRSP jest zapewnienie, aby infrastruktura przesyłowa była odpowiednio przygotowana do bezpiecznego i niezawodnego wyprowadzenia mocy wynikającej z założeń polityk energetyczno-klimatycznych państwa oraz planów inwestycyjnych. Rolą PRSP nie jest optymalizacja miksu wytwórczego ani przesądzenie o wyborze technologii. PRSP koncentruje się na tym, aby sieć była zaprojektowana w sposób umożliwiający realizację różnych scenariuszy rozwoju sektora wynikających z dokumentów strategicznych. Z perspektywy zachowania bezpieczeństwa bilansowego ważne jest, aby w systemie elektroenergetycznym dostępne były stabilne i dyspozycyjne źródła wytwórcze, zdolne do pracy w okresach zwiększonego zapotrzebowania lub ograniczonej generacji ze źródeł zależnych od warunków pogodowych. Z tego względu kategoria „konwencjonalne ciepłe JWCD” została przedstawiona w formie zagregowanej. Jednostki w tej grupie mogą obejmować zarówno istniejące bloki węglowe, które w przyszłości pełnić będą przede wszystkim funkcję rezerwową i mogą być uruchamiane w okresach zagrożenia bilansowego, jak i nowe jednostki wytwórcze opalane innymi paliwami, takimi jak gaz ziemny, wodór czy biomasa. Na etapie opracowywania PRSP nie jest przesądzany ani dokładny skład technologiczny tej grupy, ani struktura paliwowa poszczególnych jednostek. Należy podkreślić, że PRSP nie optymalizuje miksu wytwórczego ani nie rozstrzyga o wyborze technologii wytwarzania energii elektrycznej. Celem dokumentu jest zaplanowanie rozwoju sieci przesyłowej w sposób umożliwiający bezpieczne i niezawodne wyprowadzenie mocy wynikającej z założeń dokumentów strategicznych państwa oraz planów inwestycyjnych. Szczegółowe scenariusze eksploatacyjne poszczególnych jednostek wytwórczych oraz ich struktura paliwowa pozostają poza zakresem PRSP.
207.	Towarzystwo Gospodarcze	Rozdział 10, str. 96–103 – uwaga ogólna	Analiza wystarczalności zasobów wytwórczych. Tab.	PRSP identyfikuje niedobory mocy od 400 MW (2026) do nawet 14 600 MW (2041, scenariusz 2), lecz nie przedstawia konkretnego planu działań	Brak konkretnego planu stwarza niepewność regulacyjną zarówno dla utrzymania eksploatacji istniejących jednostek, jak i dla decyzji inwestycyjnych	Uwaga nie wiąże się z koniecznością modyfikacji treści projektu PRSP

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
	Polskie Elektroenergetyczne		10.8 – Wymagana dodatkowa moc dyspozycyjna netto w KSE. Rozpatrywane scenariusze pracy i wycofywania jednostek konwencjonalnych w KSE	zaradczych. Lista potencjalnych źródeł (str. 101–102) ma charakter jedynie kierunkowy. Konieczne jest podjęcie pilnych działań w ścisłej współpracy z wytwórcami energii zmierzających do wdrożenia mechanizmów mocowych (rynek mocy, mechanizmy elastyczności, mechanizm 1:1) lub innych instrumentów wsparcia i terminów realizacji. W zestawieniu scenariuszy prognostycznych powinno zostać również wzięte pod uwagę ewentualne wdrożenie lub braku po 2028 r. dodatkowego mechanizmu wsparcia dla jednostek węglowych po wygaśnięciu możliwości zawierania kontraktów mocowych w aukcjach uzupełniających przez te jednostki. W przypadku braku pojawiania się takiego mechanizmu istnieje duże prawdopodobieństwo w zakresie podjęcia decyzji o braku kontynuowania działalności przez jednostki węglowe, którym skończą się obowiązujące kontrakty mocowe.	w nowe moce sterowalne. PRSP jako dokument planistyczny powinien zawierać ścieżkę działań, a nie tylko diagnozę problemu.	Zadaniem PRSP jest zapewnienie, aby infrastruktura przesyłowa była odpowiednio przygotowana do bezpiecznego i niezawodnego wyprowadzenia mocy wynikającej z założeń polityk energetyczno-klimatycznych państwa oraz planów inwestycyjnych. Rolą PRSP nie jest optymalizacja miks wytwórczego ani przesądzenie o wyborze technologii. PRSP koncentruje się na tym, aby sieć była zaprojektowana w sposób umożliwiający realizację różnych scenariuszy rozwoju sektora wynikających z dokumentów strategicznych. Scenariusze poddane analizie wystarczalności zasobów wytwórczych zostały opracowane na podstawie deklaracji podmiotów sektora wytwórczego (mających charakter wariantowy) pozyskanych w toku przeprowadzonej ankietyzacji, jak również w oparciu o wyniki aukcji rynku mocy. W konsekwencji wyniki analizy odzwierciedlają informacje przekazane przez uczestników sektora wytwórczego, a ich kształt jest bezpośrednio zależny od zakresu i treści tych deklaracji. Szczegółowe scenariusze eksploatacyjne poszczególnych jednostek wytwórczych oraz ich struktura paliwowa pozostają poza zakresem PRSP.
208.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektroenergetyczne	Rozdział 10, str. 101-102 – uwaga ogólna	Wymagana dodatkowa moc dyspozycyjna netto	PRPS podnosi, że wymagana dodatkowa moc dyspozycyjna netto może być wyższa ze względu na następujące uwarunkowania: - wzrost tempa transformacji energetycznej, szybszy niż założono wzrost zapotrzebowania na energię i moc oraz plany realizacji wielkich inwestycji przemysłowych na obszarach specjalnych stref ekonomicznych, - wystąpienie skrajnie niekorzystnych warunków pogodowych w przyszłych latach, - niepewność co do terminowej realizacji inwestycji zakontraktowanych w ramach rynku mocy, - niepewność co do terminów trwałych odstawiń istniejących jednostek wytwórczych biorących udział w mechanizmie centralnego bilansowania z jednoczesnym wskazaniem, że dla zapewnienia spełnienia w przyszłości standardu bezpieczeństwa	Organizacja aukcji dogrywkowej na rok 2030 w połowie roku 2026 umożliwi wykorzystanie złożonych już ofert na budowę elektrowni gazowych (które nie uzyskały kontraktów mocowych w aukcji głównej), bez wygaśnięcia zobowiązań dostawców technologii. Dodatkowo rozpoczęcie procesu inwestycyjnego w 2026 roku spowoduje szybsze uzupełnienie nowych mocy gazowych w systemie. Brak wsparcia dla istniejących jednostek węglowych spowoduje przyspieszone ich odstawianie w systemie elektroenergetycznym. Zgodnie ze Scenariuszem 3 będzie to 6-7 GW w latach 2027-2028 braku mocy bez możliwości zastąpienia tych mocy mocami dyspozycyjnymi. Bez wydłużenia wsparcia po 2028 roku spowoduje dalsze występowanie niedoboru mocy w systemie.	Uwaga nieuwzględniona Finalne decyzje dotyczące organizacji aukcji dogrywkowych lub uzupełniających na rynku mocy, pozostają poza zakresem przedmiotowym PRSP. Dlatego też wnioski dot. analizy wystarczalności zasobów wytwórczych (rozdz. 10) mają charakter kierunkowy, a nie rozstrzygający.

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
				konieczne jest podjęcie pilnych działań prowadzących do zwiększenia dostępnych mocy dyspozycyjnych. W tym względzie należy uzupełnić zapis PRPS o dodatkowe źródła: - nowe elektrownie gazowe – ponad zakontraktowane na rynku mocy, w tym poprzez organizację aukcji dogrywkowej na rok 2030. - przedłużanie eksploatacji istniejących jednostek węglowych, w tym poprzez organizację kolejnych aukcji uzupełniających na rok 2027 i 2028, a następnie aukcji na kolejne okresy dostaw do roku 2032, tj. do czasu pełnej dyspozycyjności elektrowni gazowych.		
209.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Rozdział 10, Tab. 10.8 – uwaga ogólna	Scenariusz 2 (odstawienie ekonomiczne): niedobory od 200 MW (2033) do 14 600 MW (2041). Scenariusz 3 (brak nowych aukcji RM): niedobory od 2 800 MW (2026).	Analiza wystarczalności wykazuje krytyczne niedobory mocy, zwłaszcza w scenariuszu 2 od 2035 r. W kontekście tych wyników wnosimy o: 1. Uwzględnienie roli istniejących bloków węglowych jako źródła stabilizującego w okresie przejściowym. 2. Wskazanie, które mechanizmy rynkowe/regulacyjne zapewnią utrzymanie tych jednostek (RM, derogacja EPS 550, rezerwa strategiczna).	JWCD będą odgrywać kluczową rolę w zapewnieniu bezpieczeństwa mocy do czasu uruchomienia EJ i pełnego rozwoju MFW. PRSP powinien jasno wskazać instrumenty umożliwiające utrzymanie tych aktywów.	Uwaga nieuwzględniona Politykę energetyczną państwa, w tym kierunki transformacji, określają państwowe dokumenty o charakterze strategicznym, w szczególności Krajowy Plan na rzecz Energii i Klimatu, Polityka Energetyczna Polski oraz strategie sektorowe definiujące ramy rozwoju poszczególnych technologii. To te dokumenty wyznaczają cele dotyczące struktury mocy, udziału poszczególnych technologii oraz harmonogram ich wdrażania, a także rolę poszczególnych źródeł w okresie przejściowym. Analiza wystarczalności zasobów wytwórczych w PRSP pełni funkcję diagnostyczną. Identyfikuje potencjalne ryzyka dla bezpieczeństwa pracy systemu w przyszłych latach, ale nie przesądza o wyborze konkretnych instrumentów rynkowych czy regulacyjnych służących utrzymaniu określonych technologii. Dobór mechanizmów wsparcia, takich jak rynek mocy, derogacje środowiskowe czy inne mechanizmy, należy do kompetencji właściwych organów państwa i jest realizowany w odrębnych procesach regulacyjnych.
210.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Wprowadzenie, str. 5	„Wprawdzie nie jest pewne czy założony ustawowo poziom mocy morskich farm wiatrowych zostanie osiągnięty, jednakże inwestycje sieciowe niezbędne	Wskazujemy na niespójność, ponieważ model zakłada, że w 2040 jednak będzie 17,9 GW i dla tych wartości prowadzone są wyliczenia.		Uwaga nieuwzględniona PSE analizuje rozwój morskiej energetyki wiatrowej tak, aby sieć przesyłowa była przygotowana do wyprowadzenia pełnej mocy wynikającej z obowiązujących celów i założeń ustawowych. Sieć

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
			dla osiągnięcia tego celu zostały przeanalizowane”			przesyłowa nie może stanowić wąskiego gardła ograniczającego możliwość przyłączenia lub pracy instalacji offshore, dlatego w projekcie PRSP przyjęto wartości mocy wynikające z obowiązujących dokumentów strategicznych, w tym 17,9 GW w roku 2040, jako podstawę do obliczeń i planowania inwestycji sieciowych. Jednocześnie harmonogram realizacji poszczególnych inwestycji sieciowych będzie dostosowywany do faktycznego tempa oddawania do eksploatacji morskich farm wiatrowych. Jeżeli w toku realizacji programów offshore okaże się, że zakładany poziom mocy nie zostanie osiągnięty, zakres i kolejność inwestycji sieciowych będą odpowiednio korygowane, tak aby zachować spójność z rzeczywistymi potrzebami systemu. Takie podejście zapewnia z jednej strony gotowość sieci do przyjęcia pełnej planowanej mocy, a z drugiej – elastyczność umożliwiającą dostosowanie inwestycji do faktycznego przebiegu procesu inwestycyjnego po stronie wytwórców.
211.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Rozdział 3.4 Wytwarzanie w KSE, str. 10 i następne	Brak analizy utraty usług systemowych po wycofaniu bloków węglowych. PRSP potwierdza spadek mocy węglowych, ale nie ocenia wpływu na: - inercję, - zwarciowość, - regulację napięcia, - moc bierną w obszarach KSE	Wnosimy o uzupełnienie PRSP o: - analizy brakujących usług systemowych w regionach po wyłączeniach bloków, - planu instalacji STATCOM/SVC/ kondensatorów synchronicznych w stacjach 400 kV Rogowiec, Mikułowa.	Elektrownie Bełchatów i Turów mają unikalne znaczenie systemowe – ich wycofanie wymaga przygotowania zastępczych usług.	Uwaga uwzględniona PSE na bieżąco prowadzi analizy poświęcone zagadnieniom regulacji napięć i mocy biernej oraz stabilności systemu dla przyszłych warunków dużego nasycenia systemu źródłami inwerterowymi po wycofaniu z eksploatacji bloków węglowych. Wyniki tych analiz uwzględniono w projekcie PRSP, m.in. w zadaniu III.106. Ponadto, w trakcie konsultacji projektu PRSP zakończone zostały trwające równolegle analizy, mające na celu weryfikację zidentyfikowanych wcześniej potrzeb w zakresie zasobów regulacyjnych w KSE, w wyniku czego projekt PRSP został uzupełniony o dodatkowe urządzenia regulacyjne (m.in. w stacjach Mikułowa i Rogowiec). Przy czym oprócz instalacji własnych urządzeń kompensacyjnych rozpatruje się także korzystanie z możliwości, jakie dają w tym zakresie nowo przyłączane instalacje OZE i magazyny energii, które potencjalnie mogą być włączone w systemy automatycznej regulacji napięcia/mocy biernej (również w okresie postoju). W szczególności dotyczy to urządzeń STATCOM towarzyszących MFW, oferujących

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
						funkcjonalność tzw. Grid Forming, kluczową z punktu widzenia stabilności systemu i zwiększenia sztywności napięciowej (poziomu mocy zwarciowej).
212.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Rozdział 3.4.1, str. 11	Akapit 1, zdanie 5: „Jednostki te mają także ograniczone możliwości szybkiego dostosowania produkcji do zmiennego zapotrzebowania i rosnącej generacji z OZE.”	Proponujemy zmianę treści zdania na: „Jednostki te, posiadają możliwości dostosowania produkcji do zmiennego zapotrzebowania i rosnącej generacji z OZE.”	„Ograniczone możliwości” – naszym zdaniem głównym atutem jednostek konwencjonalnych jest możliwość ich sterowania bez względu na warunki atmosferyczne oraz dostępność do paliwa. Każde źródło ma jakieś ograniczenia (np. magazyn energii – krótki czas działania, jednostki gazowe uzależnione od dostępności gazu).	Uwaga częściowo uwzględniona Wskazany w projekcie PRSP opis należy czytać w kontekście porównawczym elastyczności poszczególnych technologii wytwórczych, a nie do absolutnej oceny możliwości regulacyjnych jednostek węglowych. W związku z tym zapis: „Jednostki te mają także ograniczone możliwości szybkiego dostosowania produkcji do zmiennego zapotrzebowania i rosnącej generacji z OZE.” otrzymał brzmienie: „Jednostki te mają także, w porównaniu do jednostek gazowych, ograniczone możliwości szybkiego dostosowania produkcji do zmiennego zapotrzebowania i rosnącej generacji z OZE.”
213.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Rozdział 3.4.1 Konwencjonalne jednostki wytwórcze, str. 10 - 11	„Wariant 1 zakłada wyłączenia z eksploatacji nierentownych jednostek węglowych mimo zdolności technicznych do dalszej pracy, natomiast Wariant 2 zakłada pracę jednostek do końca ich zdolności technicznych uwzględniając działania remontowe i modernizacyjne.”	Brak danych pozwalających ocenić prawidłowość prognozy w różnicach poziomów rentowności między 2030 roku, a 2036 roku pomimo występujących już obecnie dużych problemów opłacalności jednostek węglowych. Wyjaśnienia wymaga brak różnicy w wolumenie mocy w latach 2029 - 31 w wariantcie 1 (odstawianie nierentownych bloków) i wariantcie 2 (praca bloków zgodna z technicznym czasem życia). Należy się spodziewać odstawień bloków nierentownych po zakończeniu wsparcia w ramach rynku mocy. Ponadto prawdopodobnie nie wszystkie bloki które wystartują w aukcjach uzupełniających na 2027 i 2028 otrzymają kontrakty mocowe.	Z uwagi na fakt, że aukcje uzupełniające dają wsparcie dla mocy węglowych tylko do 2028 roku, zaś od 2027 roku ma dołączyć do systemu znaczna ilość mocy gazowych i offshore, a w 2029 roku dołączy sporo mocy gazowych wygranych aukcji mocy uzasadnić należy w jaki sposób przy spadających cenach w najbliższych latach opłacalne będzie utrzymanie jednostek węglowych we wskazanym okresie. Konieczne jest wdrożenie mechanizmów mocowych (rynek mocy, mechanizmy elastyczności, mechanizm 1:1) lub innych instrumentów wsparcia i terminów realizacji.	Uwaga nieuwzględniona Scenariusze poddane analizie wystarczalności zasobów wytwórczych zostały opracowane na podstawie deklaracji podmiotów sektora wytwórczego (mających charakter wariantowy) pozyskanych w toku przeprowadzonej ankietyzacji, jak również w oparciu o wyniki aukcji rynku mocy. W konsekwencji wyniki analizy odzwierciedlają informacje przekazane przez uczestników sektora wytwórczego, a ich kształt jest bezpośrednio zależny od zakresu i treści tych deklaracji. Szczegółowe scenariusze eksploatacyjne poszczególnych jednostek wytwórczych oraz ich struktura paliwowa pozostają poza zakresem PRSP. Analiza wystarczalności zasobów wytwórczych w PRSP pełni funkcję diagnostyczną. Identyfikuje potencjalne ryzyka dla bezpieczeństwa pracy systemu w przyszłych latach, ale nie przesądza o wyborze konkretnych instrumentów rynkowych czy regulacyjnych służących utrzymaniu określonych technologii. Dobór mechanizmów wsparcia, takich jak rynek mocy, derogacje środowiskowe czy inne mechanizmy, należy

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
						do kompetencji właściwych organów państwa i jest realizowany w odrębnych procesach regulacyjnych.
214.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Rozdział 3.4.1, str. 13	Wariant 2 zakłada pracę jednostek do końca ich zdolności technicznych uwzględniając działania remontowe i modernizacyjne.	PRSP powinno uwzględnić istniejący potencjał produkcyjny w udostępnionych złożach węgla brunatnego o relatywnie niskich kosztach wydobycia (ok. 9-11 PLN/GJ), na których pozycję niekorzystnie wpływa polityka klimatyczna i energetyczna UE, a tym samym Polski, również względem subwencjonowania krajowego węgla kamiennego. W związku z tym, istniejące aktywa pozostaną prawdopodobnie niewykorzystane. Przy wprowadzonych określonych mechanizmach wsparcia, te aktywa mogą zapewnić gospodarce, w tym przemysłowi, energię po stałej, niewysokiej cenie.	Uzasadnione i wskazane jest wykorzystanie potencjału istniejących jednostek konwencjonalnych.	Uwaga nieuwzględniona Politykę energetyczną państwa, w tym kierunki transformacji, określają państwowe dokumenty o charakterze strategicznym, w szczególności Krajowy Plan na rzecz Energii i Klimatu, Polityka Energetyczna Polski oraz strategie sektorowe definiujące ramy rozwoju poszczególnych technologii. To te dokumenty wyznaczają cele dotyczące struktury mocy, udziału poszczególnych technologii oraz harmonogram ich wdrażania. PRSP nie optymalizuje miksu wytwórczego ani nie przesądza o wyborze technologii. Celem PRSP jest zaplanowanie rozwoju sieci przesyłowej w sposób umożliwiający bezpieczne i niezawodne wyprowadzenie mocy wynikającej z założeń dokumentów strategicznych państwa oraz potwierdzonych planów inwestycyjnych.
215.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Rozdział 3.4, str. 13	Zgodnie z informacjami z sektora wytwórczego, jednostki konwencjonalne niebędące JWCD będą systematycznie zastępowane jednostkami zero- lub niskoemisyjnymi albo będą odstawiane.” „W latach 2025–2040 szacuje się, że zostanie wyłączonych ok. 3 GW mocy osiągalnej elektrycznej netto w obecnie istniejących jednostkach”.	W związku z planowanym wyłączeniem jednostek konwencjonalnych w PRSP powinno się doprecyzować harmonogram wyłączenia jednostek konwencjonalnych oraz rozważyć plan działań minimalizujących ryzyko niedoboru mocy w okresach szczytowego zapotrzebowania.	Konieczność uzgodnienia i uwzględnienia w PRSP doprecyzowanego harmonogramu oraz wskazanie jednostek kompensujących zapewniających bezpieczeństwo energetyczne, które pozwoli uniknąć niedoborów mocy w okresach szczytowego zapotrzebowania oraz w przypadku awarii.	Uwaga nieuwzględniona Politykę energetyczną państwa, w tym kierunki transformacji, określają państwowe dokumenty o charakterze strategicznym, w szczególności Krajowy Plan na rzecz Energii i Klimatu, Polityka Energetyczna Polski oraz strategie sektorowe definiujące ramy rozwoju poszczególnych technologii. To te dokumenty wyznaczają cele dotyczące struktury mocy, udziału poszczególnych technologii oraz harmonogram ich wdrażania. PRSP nie optymalizuje miksu wytwórczego ani nie przesądza o wyborze technologii. Celem PRSP jest zaplanowanie rozwoju sieci przesyłowej w sposób umożliwiający bezpieczne i niezawodne wyprowadzenie mocy wynikającej z założeń dokumentów strategicznych państwa oraz potwierdzonych planów inwestycyjnych. W projekcie PRSP, w kontekście bezpieczeństwa bilansowego, przeanalizowane scenariusze dostępności jednostek wytwórczych w ramach analizy wystarczalności zasobów wytwórczych zostały opracowane na podstawie deklaracji podmiotów sektora wytwórczego (mających charakter wariantowy),

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
						pozyskanych w toku przeprowadzonej ankietyzacji, jak również w oparciu o wyniki aukcji rynku mocy. W konsekwencji wyniki analiz odzwierciedlają informacje przekazane przez uczestników sektora wytwórczego, a ich kształt jest bezpośrednio zależny od zakresu i treści tych deklaracji.
216.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Rozdział 3.4, str. 13 - 14	„Dodatkowo należy wskazać, że następował będzie rozwój nowych małych jednostek konwencjonalnych, które obecnie są na różnym, w tym bardzo wczesnym, etapie procesu inwestycyjnego. Potencjał tych jednostek można określić na ok. 1,8 GW mocy zainstalowanej. W zdecydowanej większości będą to jednostki opalane gazem, czyli jednostki, które odegrają istotną rolę w zapewnieniu stabilności systemu, jak i w realizacji celów transformacji w kierunku źródeł energii elektrycznej i ciepła o niższej emisyjności”.	W PRSP powinny być wskazane lokalizacje planowanych jednostek gazowych oraz powinna być określony ich przewidywany udział w bilansowaniu systemu KSE. Brak wskazanego źródła określonego potencjału mocy zainstalowanej nowych jednostek konwencjonalnych.	W projekcie PRSP przedstawionym do konsultacji utrudniona jest ocena rzeczywistego wpływu nowych jednostek na stabilność sieci i możliwość bilansowania niestabilnych źródeł OZE. Brak transparentności przyjętych założeń.	Uwaga nieuwzględniona Politykę energetyczną państwa, w tym kierunki transformacji, określają państwowe dokumenty o charakterze strategicznym, w szczególności Krajowy Plan na rzecz Energii i Klimatu, Polityka Energetyczna Polski oraz strategie sektorowe definiujące ramy rozwoju poszczególnych technologii. To te dokumenty wyznaczają cele dotyczące struktury mocy, udziału poszczególnych technologii oraz harmonogram ich wdrażania. PRSP nie optymalizuje miksu wytwórczego ani nie przesądza o wyborze technologii. Celem PRSP jest zaplanowanie rozwoju sieci przesyłowej w sposób umożliwiający bezpieczne i niezawodne wyprowadzenie mocy wynikającej z założeń dokumentów strategicznych państwa oraz potwierdzonych planów inwestycyjnych.
217.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Rozdział 3, str. 19	„...w perspektywie najbliższych lat w KSE może pracować: - ponad 86 GW źródeł słonecznych o potencjale produkcyjnym rzędu 93 TWh, - ponad 43 GW lądowych farm wiatrowych o potencjale produkcyjnym rzędu 125 TWh, - ponad 17 GW morskich farm wiatrowych o potencjale produkcyjnym rzędu 70 TWh.”	Jakie realne działania mają zostać podjęte, aby równoważyć wskazany znaczący przyrost generacji OZE (PV oraz elektrownie wiatrowe) do granic potencjału wytwórczego: $93 + 125 + 70 = 288$ TWh biorąc pod uwagę niestabilność produkcyjną tych źródeł oraz ograniczoną optymalizację grafików, a w związku z powyższym duże odchylenia produkcji od planu, które generują koszty bilansowania? Jakie zaplanowano metody dla zagospodarowania ich nadmiarowej energii w krótkich odstępach czasowych (w chwilowych okresach wietrznych i dużego nasłonecznienia)?	KSE powinien się cechować optymalizacją zbędnych kosztów przenoszonych na odbiorcę końcowego.	Uwaga nieuwzględniona Politykę energetyczną państwa, w tym kierunki transformacji, określają państwowe dokumenty o charakterze strategicznym, w szczególności Krajowy Plan na rzecz Energii i Klimatu, Polityka Energetyczna Polski oraz strategie sektorowe definiujące ramy rozwoju poszczególnych technologii. To te dokumenty wyznaczają cele dotyczące struktury mocy, udziału poszczególnych technologii oraz harmonogram ich wdrażania. PRSP nie optymalizuje miksu wytwórczego ani nie przesądza o wyborze technologii. Celem PRSP jest zaplanowanie rozwoju sieci przesyłowej w sposób umożliwiający bezpieczne i niezawodne wyprowadzenie mocy wynikającej z założeń dokumentów strategicznych państwa oraz potwierdzonych planów inwestycyjnych.

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
218.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Rozdział 3.5, str. 19, Rozdział 4.2.1, str. 24-25, Rozdział 4.2.2, str. 32	Zapotrzebowanie na energię elektryczną netto	W dokumencie nie wystandaryzowano pojęcia zapotrzebowania na energię elektryczną netto i nie przedstawiono informacji o poziomie przyjętych strat sieci przesyłowej i dystrybucyjnej. Prośba o uzupełnienie.	Na stronie 19 przedstawiono zapotrzebowanie netto na poziomie 160.9 TWh w 2025, natomiast dla 2026 przyjęto na poziomie 172 TWh, wobec tak dużego wzrostu pojawia się duża wątpliwość czy autorzy planu uwzględniają pod tym samym pojęciem zapotrzebowanie na energię elektryczną netto w całym dokumencie, czy może zakładają ponad 11 TWh wzrost zużycia energii w 2026 roku. W materiale pojawia się tylko punktowo pojęcie „Zapotrzebowanie netto jest zapotrzebowaniem na moc odbiorców przyłączonych do sieci przesyłowej i dystrybucyjnej oraz bezpośrednio do urządzeń, instalacji lub sieci innych przedsiębiorstw energetycznych, powiększonym o straty w sieci przesyłowej i dystrybucyjnej.”, które nie wiadomo, czy należy interpretować w całym dokumencie czy punktowo. Poza tym w dokumencie brakuje informacji o poziomie przyjętych strat sieciowych, wobec czego ciężko jednoznacznie odnieść przedstawiane poziomy do historii i stanu aktualnego.	Uwaga częściowo uwzględniona Założenia determinujące tempo wzrostu zapotrzebowania na energię elektryczną uwzględniają ostatnią dostępną na moment zamknięcia prac analitycznych do projektu PRSP wersję projektu Krajowego Planu na rzecz Energii i Klimatu (KPEiK), opracowanego przez MKiŚ w lipcu 2025 r. Dokument ten odzwierciedla aktualne stanowisko Ministerstwa dotyczące przyszłego kształtu transformacji energetycznej. W związku z tym projekt PRSP pozostał spójny z krajowymi scenariuszami transformacji energetycznej odzwierciedlając kierunki polityki energetyczno-klimatycznej państwa. Prognoza przedstawiona w projekcie PRSP (Rys. 4-1) przedstawia całkowite zużycie energii elektrycznej, w tym energię konsumowaną bezpośrednio w miejscu jej wytworzenia. Natomiast wartość 160,9 TWh na rys. 3-8 odnosi się do energii pobranej z Krajowego Systemu Elektroenergetycznego (KSE). Autokonsumpcja energii wytworzonej w źródłach rozproszonych (instalacje prosumenckie i przemysłowe) jest w tym ujęciu odzwierciedlona w sposób ograniczony. Prognoza przedstawiona na Rys. 4-1 dodatkowo uwzględnia skrajne warunki pogodowe (SWS – Severe Weather Scenario), co w efekcie skutkuje podwyższonym zapotrzebowaniem na energię, zwłaszcza w okresach niskich i wysokich temperatur. Scenariusz SWS wykorzystywany jest na potrzeby analiz sieciowych, w których odwzorowuje się warunki skrajne pracy systemu elektroenergetycznego w celu identyfikacji potencjalnych słabych punktów infrastruktury wymagających wzmocnienia. W tym kontekście należy interpretować przedstawioną prognozę - jako narzędzie oceny odporności sieci na ekstremalne zjawiska pogodowe, a nie jako prognozę standardowego, najbardziej prawdopodobnego poziomu zapotrzebowania. Scenariusz pogodowy SWS nie jest przeznaczony do określania przyszłego typowego lub najbardziej

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
						prawdopodobnego poziomu zapotrzebowania na energię elektryczną. W rozdziale 4.2.3 dodano zapis, że zaprezentowane wykresy przedstawiają całkowite krajowe zużycie energii elektrycznej, obejmujące także energię zużytą bezpośrednio w miejscu jej wytworzenia, w tym autokonsumpcję energii z instalacji prosumenckich. W prognozie strat energii w przypadku sieci SN i nN uwzględniono obserwowaną tendencję spadkową, wynikającą przede wszystkim z rozwoju generacji PV i związanej z tym redukcji oraz lokalnego odwracania przepływów. Przyjęto, że efekt ten może utrzymywać się w horyzoncie prognozy, m.in. w związku z dalszym wzrostem autokonsumpcji oraz rozwojem magazynów przydomowych. Straty w sieci 400/220/110 kV oraz HVDC są funkcją rozprzysięgu mocy wynikającą z konfiguracji sieci oraz przestrzennego rozkładu generacji przy zadanym poziomie zapotrzebowania.
219.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Rozdział 4.1, str.22	▪ Technologie niskoemisyjne – rozwój elektryfikacji, technologii wodorowych i wychwytywania CO₂ odegra kluczową rolę w kształtowaniu przyszłego, neutralnego dla środowiska systemu energetycznego.	▪ Technologie zero- i niskoemisyjne – rozwój źródeł OZE, energetyki jądrowej, elektryfikacji, technologii wodorowych i wychwytywania CO₂ odegra kluczową rolę w kształtowaniu przyszłego, neutralnego dla środowiska systemu energetycznego.		Uwaga uwzględniona Zapis: „Technologie niskoemisyjne – rozwój elektryfikacji, technologii wodorowych i wychwytywania CO₂ odegra kluczową rolę w kształtowaniu przyszłego, neutralnego dla środowiska systemu energetycznego.” zmieniono odpowiednio: „Technologie zero- i niskoemisyjne – rozwój źródeł OZE, energetyki jądrowej, elektryfikacji, technologii wodorowych i wychwytywania CO₂ odegrają kluczową rolę w kształtowaniu przyszłego, neutralnego dla środowiska systemu energetycznego.”
220.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Rozdział 4.1, str. 24	Tiret 9: „Sieć przesyłowa powinna umożliwiać przyłączenie i wyprowadzenie mocy z elektrowni jądrowej w lokalizacji aktualnie preferowanej przez spółkę Polskie Elektrownie Jądrowe.”	Proponujemy zmianę treści zdania na: „Sieć przesyłowa powinna umożliwiać przyłączenie i wyprowadzenie mocy z elektrowni jądrowych w lokalizacjach preferowanych w ramach: Programu polskiej energetyki jądrowej oraz Polityki energetycznej Polski.”	Znane są już inne potencjalne lokalizacje – stąd liczba mnoga oraz wskazanie dokumentów, na które PEJ się powołuje.	Uwaga nieuwzględniona Dotychczas nie wpłynęły do PSE wnioski o wydanie warunków przyłączenia dla bloków jądrowych w kolejnych lokalizacjach. Jeśli to nastąpi i warunki przyłączenia zostaną wydane, to fakt ten znajdzie odzwierciedlenie w przyszłych edycjach PRSP.
221.	Towarzystwo Gospodarcze	Str. 24	„Biorąc pod uwagę powyższe, na potrzeby niniejszego planu sporządzono scenariusz	Niespójność między deklaracją a wynikami.	Wyniki SCED pokazują: - 34 TWh niewyprowadzonej energii OZE w 2040, - gigantyczne wolumeny redysponowania downward,	Uwaga nieuwzględniona

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
	Polskie Elektroenergetyczne		określający strukturę sieci przesyłowej, która nie będzie „wąskim gardłem” lecz solidną podstawą do osiągnięcia neutralności klimatycznej. Założenia scenariuszowe zostały szerzej opisane w następnych rozdziałach”		- brak strukturalnego popytu w długich okresach. Brakuje wyjaśnienia, że to nie są ograniczenia sieciowe, tylko bilansowe.	W PRSP na stronie 52 znajduje się wyjaśnienie braku możliwości pełnego wykorzystania potencjału energii z OZE: „Przy tak dużych jak założone wolumenach mocy zainstalowanej OZE to nie sieci są powodem braku możliwości pełnego wykorzystania potencjału energii pierwotnej tych źródeł. Jest nim przede wszystkim strukturalne niedopasowanie profilu generacji OZE do zapotrzebowania odbiorców, tj. brak strukturalnego popytu we wszystkich momentach dostępności energii pierwotnej OZE. W drugiej kolejności są to warunki pracy innych źródeł wytwórczych, które są niezbędne dla utrzymywania stabilnej pracy systemu elektroenergetycznego oraz zapewnienia bezpiecznego bilansu mocy. W ramach powyższych analiz były one reprezentowane poprzez uwzględnienie bardzo małego zakresu wymuszeń pracy elektrowni systemowych niezbędnych dla zapewnienia stabilności pracy KSE.”
222.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektroenergetyczne	Rozdział 4.2 Prognoza zapotrzebowania, str. 24	Brak określenia przepustowości przyłączy dla nowych dużych odbiorów przemysłowych w obszarach. PRSP zakłada wzrost zapotrzebowania, ale nie wskazuje wprost zarezerwowanych mocy przyłączy.	Wnosimy o uwzględnienie w PRSP: - mapy dostępnych mocy przyłączyowych szczególnie w regionie Bełchatów, ale także w pozostałych lokalizacjach w których funkcjonują elektrownie konwencjonalne PGE (Bogatynia, Gryfino / Dolna Odra, Rybnik i Opole), - planów zwiększenia tych mocy (modernizacje 400/220/110 kV), - wpływu na możliwość tworzenia nowych zakładów przemysłowych w ramach sprawiedliwej transformacji w regionach, w których wygaszana jest produkcja energii elektrycznej i ciepła z konwencjonalnych jednostek wytwórczych GK PGE.	Regiony obecnej działalności elektrowni konwencjonalnej w szczególności rejon bełchatowski muszą przyciągnąć nowe branże – bez gwarancji mocy przyłączyowej jest to niemożliwe.	Uwaga nieuwzględniona Stacje elektroenergetyczne, do których przyłączone są elektrownie konwencjonalne PGE (Bogatynia, Gryfino/Dolna Odra, Rybnik i Opole) są bardzo silnie powiązane z KSE ze względu na konieczność zapewnienia wyprowadzenia pełnej mocy z tych elektrowni. W regionach, w których zlokalizowane są ww. elektrownie w ostatnich latach zrealizowanych było szereg inwestycji sieciowych, a kolejne są w trakcie realizacji. Mocne powiązanie ww. elektrowni konwencjonalnych z KSE wpłynie pozytywnie na możliwość tworzenia w tych regionach nowych zakładów przemysłowych w ramach sprawiedliwej transformacji. W przypadku pojawienia się potencjalnych nowych dużych odbiorów przemysłowych możliwość ich przyłączenia będzie każdorazowo weryfikowana w procesie przyłączenia do sieci zgodnie z ustawą Prawo energetyczne.
223.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektroenergetyczne	Rozdział 4.2.1, str. 24-31	Elastyczność zapotrzebowania na energię elektryczną	Brakuje informacji w jaki sposób OSP/OSD będą zarządzać, wspierać i promować rozwój elastyczności zapotrzebowania, na ten moment wynika, że jedyne rozwiązanie bazuje, że to	W analizie pojawia się informacja, że wykorzystano model statyczny i dynamiczny - gdzie wskazano, że model dynamiczny bazuje na cenach dynamicznych i zarządzaniu elastyczności popytem - ale nie wskazano w jakiej części operator opiera swoje analizy na	Uwaga nieuwzględniona Zagadnienie, którego dotyczy uwaga, zostało szerzej omówione w rozdziale 5.1.2 Sector Coupling – kierunek rozwoju rynku energii i pracy KSE. Krzywe

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
				odbiorcy w pełni racjonalny sposób będą wspierać system elektroenergetyczny	możliwości elastycznego dostosowywania zapotrzebowania, które może wspierać bezpieczeństwo pracy systemu oraz zarządzanie nadwyżkami generacji OZE. Tym samym pozostaje wątpliwość czy przyjęte założenie dot. elastyczności odbiorców dostarcza w pełni krytyczny stress test dla pracy systemu.	zapotrzebowania przedstawione na rys. 5-2 i 5-3 obrazują sposób ujęcia ładowania magazynów energii oraz zapotrzebowania dynamicznego wynikającego z uwzględnienia pozostałych odbiorów. Celem PRSP jest zaplanowanie rozwoju sieci przesyłowej w sposób zapewniający bezpieczne i niezawodne wyprowadzenie mocy wynikającej z założeń dokumentów strategicznych państwa oraz potwierdzonych planów inwestycyjnych. Z punktu widzenia pracy sieci przesyłowej elastyczność odbiorców stanowi istotny element wspierający bezpieczeństwo pracy systemu, jednak w planowaniu rozwoju sieci przesyłowej nie może być traktowana jako czynnik determinujący pewność rozpyłów sieciowych. Elastyczność odbiorców może wspierać integrację OZE, redukcję szczytów zapotrzebowania oraz zarządzanie nadwyżkami generacji, lecz jej rozwój zależy od ram regulacyjnych, sygnałów cenowych oraz mechanizmów rynkowych, które są definiowane poza zakresem PRSP. PSE uwzględni elastyczność popytu w prowadzonych analizach, jednak nie zakłada jej obowiązkowego ani gwarantowanego poziomu. Z tego względu w projekcie PRSP zastosowano szereg stress-testów opartych na scenariuszu pogodowym SWS, obejmującym zróżnicowane i wymagające warunki pogodowe pod względem temperatury otoczenia, wietrzności oraz nasłonecznienia, w tym okresy charakteryzujące się bardzo wysokim zapotrzebowaniem. Takie podejście umożliwia ocenę odporności systemu na skrajne warunki pracy, również w sytuacjach odbiegających od typowych profili obciążenia. Zaznaczamy, że PRSP pełni rolę dokumentu infrastrukturalnego. Uwzględnia i umożliwia transformację energetyczną, choć jej nie kształtuje.
224.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Rozdział 4.2.1.2, str. 28	„Przydomowe pompy ciepła to ważny element strategii ograniczania emisji w sektorze budownictwa mieszkaniowego.”	Należałoby dokonać analizy wpływu masowego rozwoju przydomowych pomp ciepła na obciążenia szczytowe KSE, w szczególności w okresie niskich i bardzo niskich temperatur zewnętrznych.	W okresach zimowych jednoczesna praca dużej ilości pomp ciepła może powodować znaczący wzrost zapotrzebowania na moc co może wpływać na bezpieczeństwo pracy krajowego systemu elektroenergetycznego.	Uwaga nieuwzględniona Politykę energetyczną państwa, w tym kierunki transformacji określają państwowe dokumenty o charakterze strategicznym, w szczególności Krajowy Plan na rzecz Energii i Klimatu, Polityka Energetyczna Polski oraz strategię sektorowe definiujące ramy rozwoju poszczególnych technologii.

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
						Założenia determinujące tempo wzrostu zapotrzebowania na energię elektryczną dostępne na moment zamknięcia prac analitycznych do projektu PRSP uwzględnił projekt Krajowego Planu na rzecz Energii i Klimatu (KPEiK), opracowany przez MKiŚ w lipcu 2025 r. Dokument ten odzwierciedlał aktualne stanowisko Ministerstwa dotyczące przyszłego kształtu transformacji energetycznej. W związku z tym projekt PRSP pozostał spójny z krajowymi scenariuszami transformacji energetycznej odzwierciedlając kierunki polityki energetyczno-klimatycznej państwa. W opracowaniu uwzględniono wpływ popularyzacji przydomowych pomp ciepła na zapotrzebowanie na energię elektryczną, w tym ich oddziaływanie na zapotrzebowanie mocy w KSE podczas okresów niskich i bardzo niskich temperatur zewnętrznych oraz na poziom obciążeń szczytowych systemu. Analiza uwzględnia znaczenie rozwoju pomp ciepła dla funkcjonowania i rozwoju sieci przesyłowej KSE, a także jego wpływ na wystarczalność zasobów wytwórczych.
225.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Rozdział 4.2.1.2, str. 28	„Pompy ciepła te mają duży wpływ na elektryfikację ogrzewania domów co w efekcie przekłada się na rosnące zapotrzebowania na energię i moc w KSE”.	Zasadnym jest, aby wskazać plan, który będzie miał na celu ograniczenie negatywnych skutków korzystania z pomp ciepła dla KSE, a w szczególności na prace sieci elektroenergetycznej.	Możliwe jest wystąpienie przeciążenia sieci dystrybucyjnych i przesyłowych oraz ewentualny wzrost kosztów funkcjonowania systemu w wyniku pracy pomp ciepła przyłączonych do KSE.	Uwaga nieuwzględniona Politykę energetyczną państwa, w tym kierunki transformacji określają państwowe dokumenty o charakterze strategicznym, w szczególności Krajowy Plan na rzecz Energii i Klimatu, Polityka Energetyczna Polski oraz strategie sektorowe definiujące ramy rozwoju poszczególnych technologii. Założenia determinujące tempo wzrostu zapotrzebowania na energię elektryczną dostępne na moment zamknięcia prac analitycznych do projektu PRSP uwzględnił projekt Krajowego Planu na rzecz Energii i Klimatu (KPEiK), opracowany przez MKiŚ w lipcu 2025 r. Dokument ten odzwierciedlał aktualne stanowisko Ministerstwa dotyczące przyszłego kształtu transformacji energetycznej. W związku z tym projekt PRSP pozostał spójny z krajowymi scenariuszami transformacji energetycznej odzwierciedlając kierunki polityki energetyczno-klimatycznej państwa. W opracowaniu uwzględniono wpływ popularyzacji przydomowych pomp ciepła na zapotrzebowanie na energię elektryczną, w tym ich oddziaływanie na

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
						zapotrzebowanie mocy w KSE podczas okresów niskich i bardzo niskich temperatur zewnętrznych oraz na poziom obciążeń szczytowych systemu. Analiza uwzględnia znaczenie rozwoju pomp ciepła dla funkcjonowania i rozwoju sieci przesyłowej KSE. Opracowanie nie obejmuje natomiast szczegółowej oceny pracy ani potencjalnych przeciążeń sieci dystrybucyjnych, które pozostają poza jego zakresem.
226.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Rozdział 4.2.1.2 Przydomowe pompy ciepła, str. 29, Rozdział 4.2.3 Prognoza zapotrzebowania na moc	Prognoza rozwoju sektora przydomowych pomp ciepła odzwierciedla zarówno prognozy ujęte w dokumentach rządowych, jak również bieżące trendy konsumenckie z uwzględnieniem sprzedaży poszczególnych rodzajów pomp ciepła: typu powietrze-woda, solanka-woda (gruntowe pompy ciepła) oraz pompy ciepła używane na potrzeby przygotowania ciepłej wody użytkowej. Dla każdej z wymienionych technologii przeprowadzone zostały godzinowe obliczenia zapotrzebowania na energię elektryczną, uwzględniające wpływ temperatury zewnętrznej, wzrost efektywności energetycznej budynków, czy wpływ zmienności zapotrzebowania na ciepło w ciągu doby.	Zgodnie z opisem metodycznym PRSP, model godzinowego zapotrzebowania pomp ciepła uwzględnia jedynie zapotrzebowanie na ciepło (CO oraz c.w.u.), zależne od temperatury zewnętrznej. W efekcie w profilach letnich (rys. 4-5, 4-6) warstwy pomp ciepła są wyzerowane, co potwierdza brak ujęcia chłodzenia pompami ciepła. Pominięcie chłodzenia jest niezgodne z rosnącą popularnością tej funkcji oraz wpływa na zaniżenia letnich ramp i szczytów.	Technologie powietrze-woda i powietrze-powietrze powszechnie pracują w trybie chłodzenia. Wzrost chłodzenia latem jest istotnym składnikiem obciążenia elektrycznego, szczególnie w godzinach popołudniowych. Brak danych wskazujących zużycie energii elektrycznej w zakresie chłodzenia pomp.	Uwaga nieuwzględniona Zgodnie z przyjętymi założeniami w projekcie PRSP, przydomowe pompy ciepła są modelowane jako źródła ciepła, ponieważ w polskich warunkach są one obecnie wykorzystywane przede wszystkim do pokrywania zapotrzebowania na ogrzewanie pomieszczeń (CO) oraz przygotowanie ciepłej wody użytkowej (c.w.u.). Funkcja chłodzenia, choć technicznie dostępna w części instalacji (szczególnie w technologiach powietrze-woda oraz powietrze-powietrze), nadal ma w Polsce charakter marginalny i nie stanowi dominującego sposobu ich eksploatacji. Jednocześnie w prognozie zapotrzebowania na energię elektryczną uwzględniono wzrost zużycia energii w okresie letnim wynikający z rosnącej popularności klimatyzatorów, co odzwierciedla rosnące zapotrzebowanie na chłodzenie. W przypadku wyraźnego wzrostu wykorzystania pomp ciepła w trybie chłodzenia w Polsce, aspekt ten będzie rozważony i potencjalnie uwzględniony w kolejnych edycjach PRSP.
227.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Rozdział 4.2.1.4 Produkcja zielonego wodoru, str. 30	Prognoza zapotrzebowania na energię elektryczną elektrolizatorów przyłączonych do KSE uwzględnia ich potencjalną elastyczność, szczególnie w okresach niskich cen energii elektrycznej występujących podczas zwiększonej generacji z odnawialnych źródeł energii.	W rozdziale 4.2.1.4 przyjęto, że elektrolizery pracują w sposób ciągły z mocą minimalną na poziomie 30% mocy zainstalowanej, uzasadniając to koniecznością podtrzymywania procesów technologicznych. Dokument nie przedstawia jednak żadnego uzasadnienia technicznego tej wartości. Prosimy o uzupełnienie PRSP o uzasadnienie technologiczne przyjęcia wartości 30% lub o wykonanie analizy wrażliwości dla	Przyjęcie wartości 30% może prowadzić do systematycznego przeszacowania zapotrzebowania na energię przez elektrolizery oraz wpływać na wnioski dotyczące obciążenia KSE. Dostępne dane techniczne producentów wskazują, że nowoczesne elektrolizery osiągają znacznie niższe minima pracy, m.in.: PEM: 5–10% (np. Siemens Silyzer 300: minimalne obciążenie ≥5%; Sungrow PEM: zakres pracy 5–110%).	Uwaga nieuwzględniona Założenia dotyczące pracy elektrolizatorów zostały oparte m.in. na informacjach uzyskanych od podmiotów planujących realizację instalacji tego typu w Polsce, w których wskazywano na zasadność utrzymania minimalnego poziomu pracy na poziomie około 30% mocy nominalnej w trybie ciągłym.

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
			Elektrolizery pracują w sposób ciągły z mocą 30% mocy zainstalowanej elektrycznej, czyli na poziomie koniecznym do podtrzymania ciągłości procesów technologicznych. Wykorzystanie pozostałej mocy elektrolizerów uzależnione jest od modelowanej ceny energii elektrycznej. Zgodnie z wytycznymi określonymi w Rozporządzeniu Delegowanym Komisji (UE) 2023/1184, przyjęliśmy, że produkcja wodoru w elektrolizerach z mocą wyższą niż założone minimum (30%) będzie się odbywać, gdy modelowana cena na rynku spadnie poniżej 0,36-krotności ceny uprawnienia do emisji jednej tony ekwiwalentu dwutlenku węgla.	alternatywnych minimów (np. 10%, 15%, 20%, 30%) wraz z oceną wpływu na: - prognozowane TWh, - wartości szczytowe mocy, - redukcję ograniczeń OZE (curtailment) - oraz przepływy północ-południe.	AEC: 15–20% i mniej (np. Nel A-Series: 15%; badania TU Eindhoven dopuszczają ~10% przy odpowiednich warunkach).	Wraz z rozwojem tego typu projektów w KSE założenia co do charakteru pracy będą weryfikowane i potencjalnie w nowej formie uwzględniane w kolejnych edycjach PRSP.
228.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Rozdział 4.2.1.5, str. 30	„Taki sposób odwzorowania elektryfikacji ciepłownictwa w PRSP pozwala na ocenę wielkości zapotrzebowania na energię i moc z KSE dla kotłów elektrodowych i przemysłowych pomp ciepła. Dzięki temu ciepłownictwo jest integralnym elementem KSE np. udostępniając potencjał elastyczności systemów ciepłowniczych w okresach letnich poprzez wykorzystanie kotłów elektrodowych i magazynów ciepła.”	Brak informacji w ramach jakich usług systemy ciepłownicze pełnić będą funkcje elastyczności/udostępniania elastyczności na rzecz systemu elektroenergetycznego	Brak informacji jednoznacznej informacji skąd pochodzi założenie.	Uwaga nieuwzględniona Politykę energetyczną państwa, w tym kierunki transformacji sektora elektroenergetycznego i ciepłowniczego, określają dokumenty strategiczne o charakterze państwowym, w szczególności Krajowy Plan na rzecz Energii i Klimatu, Polityka Energetyczna Polski oraz strategie sektorowe definiujące ramy rozwoju poszczególnych technologii. To te dokumenty wyznaczają kierunek elektryfikacji ciepłownictwa oraz wskazują na rosnącą rolę integracji sektorowej, w tym wykorzystania magazynów ciepła i kotłów elektrycznych jako elementów wspierających pracę KSE. PRSP pełni rolę dokumentu infrastrukturalnego. Planowany rozwój sieci przesyłowej uwzględni i umożliwi transformację energetyczną, choć jej nie kształtuje. W związku z tym PRSP nie definiuje ani nie projektuje usług systemowych, w ramach, których instalacje ciepłownicze mogłyby świadczyć elastyczność

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
						na rzecz KSE. Zakres, zasady i mechanizmy świadczenia takich usług są przedmiotem regulacji rynkowych i legislacyjnych, a nie planowania sieciowego. Założenie dotyczące potencjału elastyczności po stronie ciepłownictwa wynika z charakterystyki technologicznej systemów ciepłowniczych, w szczególności możliwości wykorzystania magazynów ciepła i kotłów elektrycznych do przesuwania obciążenia w czasie. W projekcie PRSP elastyczność ta została ujęta w sposób ogólny jako element wpływający na profil zapotrzebowania, bez przypisywania jej do konkretnych usług systemowych, których kształt i zakres będą wynikać z przyszłych rozwiązań regulacyjnych.
229.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Rozdział 4.2.1, str. 31 Tab. 4.5.	„Zapotrzebowanie na energię elektryczną kotłów elektrodowych i przemysłowych pomp ciepła [TWh]”	Wnosimy o zweryfikowanie czasu pracy z mocą nominalną kotłów elektrodowych i pomp ciepła do obliczenia zapotrzebowania na energię elektryczną tych urządzeń.	Zbyt wysokie wartości godzin pracy z mocą nominalną urządzeń.	Uwaga nieuwzględniona Zapotrzebowanie na energię elektryczną kotłów elektrycznych oraz przemysłowych pomp ciepła nie stanowi założenia modelu, lecz jego wynik. Liczba godzin pracy tych urządzeń wynika z przyjętego miku paliwowego, struktury odbiorców energii elektrycznej i ciepła, założeń cenowych oraz zastosowanego w obliczeniach scenariusza pogodowego.
230.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Rozdział 4.2, str. 31–32 Tab. 4.5	Power-to-Heat: kotły elektrodowe 1 635 MW, pompy ciepła przemysłowe 483 MW (2036). Zapotrzebowanie P2H: 7,8 TWh (2036).	Pozytywnie oceniamy istotne rozszerzenie modelowania P2H względem PRSP 2025-2034. Niemniej wnosimy o weryfikację założeń w kontekście wymogów dyrektywy EED oraz kryteriów efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego (ograniczenie udziału paliw kopalnych od 2035 r.). Założenia P2H mogą być zbyt konserwatywne.	Wymagania dyrektywy EED i regulacje dot. efektywnych systemów ciepłowniczych mogą wymagać szybszej elektryfikacji ciepłownictwa niż założyło PSE, co wpłynie na zapotrzebowanie na moc i energię.	Uwaga nieuwzględniona Potencjał technologii P2H przyjęty przez PSE bazuje na danych przekazanych przez wytwórców oraz dostępnym projekcie KPEiK na etapie sporządzania założeń do projektu PRSP. Wartości te nie wynikają z przeprowadzonych procesów optymalizacyjnych.
231.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Rozdział 4.2 Prognoza zapotrzebowania na energię i moc Rozdział 4.2.3 Prognoza zapotrzebowania na moc, str. 33-35	Krzywa zapotrzebowania bazowego w lecie Prognoza uwzględnia przewidywane zmiany strukturalne zużycia energii finalnej, tj. m. in. wzrost liczby pojazdów elektrycznych, pomp ciepła, elektrolizerów, kotłów elektrodowych oraz centrów danych. Prognozy dotyczące pojazdów elektrycznych i pomp	Krzywe zapotrzebowania bazowego letnie na załączonych wykresach wydają się nie uwzględniać dużej produkcji energii elektrycznej w okresie letnim z instalacji PV. Uwzględniono natomiast przyrost wytwarzania z tych źródeł zarówno dla roku 2036 jak i 2040. Generalnie przy dużej produkcji z PV występuje efekt tzw. „kaczki”, co nie zostało odzwierciedlone na rysunkach. Wydaje się, że podstawa powinna być inaczej wyprofilowana, ponieważ powinna być pomniejszona o autokonsumpcję w przypadku prosumentów. Efekt autokonsumpcji będzie miał również wpływ na	Na wykresie z pracy KSE zapotrzebowanie w jednym z dni letnich przy produkcji z PV. Model prognozujący zapotrzebowanie systemu nie uwzględnia w wystarczający sposób rzeczywistego zapotrzebowania (tutaj widzimy, że pomniejszonego o autokonsumpcję).	Uwaga częściowo uwzględniona Przedstawione w projekcie PRSP krzywe zapotrzebowania odnoszą się do całkowitego krajowego zużycia energii elektrycznej, a nie wyłącznie zapotrzebowania pokrywanego przez jednostki systemowe, import oraz autoproducentów (w tym prosumentów). Prognoza obejmuje więc również energię zużytą bezpośrednio w miejscu jej wytworzenia, w tym autokonsumpcję energii z instalacji prosumenckich. W konsekwencji efekt obniżenia zapotrzebowania systemowego w godzinach wysokiej

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
			ciepła zostały określone na podstawie publicznie dostępnych danych i informacji oraz analiz własnych.	wielkość zapotrzebowania dla samochodów elektrycznych, które mogą być ładowane z produkcji własnej, której system nie odnotowuje („nie widzi”). Wszystko zależy od skali, ale efekt przyrostu ilości samochodów został uwzględniony na wykresach obydwa lat. Profil dobowy „przykładowego dnia” w 2040 r. jest nienaturalnie wygładzony („zbyt płaski”) względem wzrostu udziału odbiorców o silnie zróżnicowanej dynamice (pompy ciepła, EV, elektrolizery, centra danych) oraz względem profilu 2036 r. W szczególności w 2040 r. widoczny jest większy udział: pomp ciepła (zimą), EV (wieczory), elektrolizerów (całodziennie) i DC (24/7), a mimo to krzywa jest wygładzona zarówno rano, jak i wieczorem.		generacji PV, wynikający z autokonsumpcji energii, nie jest odzwierciedlony w prezentowanych w projekcie PRSP krzywych. W rozdziale 4.2.3 dodano zapis, że zaprezentowane wykresy przedstawiają całkowite krajowe zużycie energii elektrycznej, obejmujące także energię zużytą bezpośrednio w miejscu jej wytworzenia, w tym autokonsumpcję energii z instalacji prosumenckich.
232.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Rozdział 4, str. 33-34.	Rys 4-5 i 4-6 Profile zapotrzebowania na moc	Proponujemy urealnienie wykresów dla pomp ciepła, pojazdów elektrycznych i kotłów elektrodowych.	Wykresy nie uwzględniają, że większość domowych pomp ciepła (praca zimą, często z dodatkowym buforem ciepła lub ogrzewaniem podłogowym będącym buforem ciepła) i samochodów elektrycznych już dziś korzysta z niskich cen energii elektrycznej w godzinach pozaszczytowych, a wykresy pokazują liniowe zapotrzebowanie na moc. Podobnie, kotły elektrodowe i pompy ciepła dużej mocy w zastosowaniach przemysłowych będą korzystać głównie z godzin pozaszczytowych lub niskich/ujemnych cen energii w godzinach szczytu pracy PV a na wykresach ich zapotrzebowanie jest niemalże liniowe.	Uwaga nieuwzględniona Przedstawione w projekcie PRSP na rysunkach 4-5 i 4-6 profile zapotrzebowania na moc przedstawiają poszczególne składowe dla jednej, przykładowej doby roku. Szczegółowe informacje o przyjętych założeniach co do pracy poszczególnych sektorów przedstawiono w dedykowanych rozdziałach PRSP w szczególności w rozdziale 4.2 oraz 5.1.
233.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Rozdział 4.2.4.1, str. 36	„Rozkład przestrzenny rocznego zapotrzebowania na energię elektryczną pojazdów elektrycznych w 2036 r., łącznie 9,0 TWh”	Na str.25 przedstawiono inny poziom łącznego zapotrzebowania dla pojazdów elektrycznych	Brak spójności danych w dokumencie	Uwaga uwzględniona Różnica wynika z zaokrąglenia poszczególnych składowych. Wartości zostały uśrednione w dokumencie.
234.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Rozdział 4.2.4.1, str. 36	„Rozkład przestrzenny rocznego zapotrzebowania na energię elektryczną pojazdów elektrycznych w 2040 r., łącznie 16,3 TWh”	Na str.25 przedstawiono inny poziom łącznego zapotrzebowania dla pojazdów elektrycznych	Brak spójności danych w dokumencie	Uwaga uwzględniona Różnica wynika z zaokrąglenia poszczególnych składowych. Wartości zostały uśrednione w dokumencie.
235.	Towarzystwo Gospodarcze	Rozdział 4.2.4.2, str. 36	„Rozkład przestrzenny zapotrzebowania	Brak uwzględnienia funkcjonowania i lokalizacji aktualnych systemów ciepłowniczych do	W ramach rozwoju przydomowych pomp ciepła i ich rozkładu przestrzennego uwzględniono rozkład	Uwaga nieuwzględniona

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
	Polskie Elektrownie		przydomowych pomp ciepła został wyznaczony na podstawie danych o godzinowym zapotrzebowaniu odbiorów nieprzemysłowych w poszczególnych węzłach KSE. Energia potrzebna na zasilenie przydomowych pomp ciepła została rozłożona proporcjonalnie do wielkości tego zapotrzebowania w danym węźle KSE.”	określenia poziomu i rozkładu przestrzennego zapotrzebowania przydomowych pomp ciepła. Proponujemy weryfikację założeń dla rozkładu zapotrzebowania dla przydomowych pomp ciepła.	proporcjonalnego zapotrzebowania odbiorów nieprzemysłowych w KSE. Według przekazanych informacji, na ten moment analiza i uwzględniony rozkład przestrzenny nie uwzględnia lokalizacji systemów ciepłowniczych jak np. Warszawa dla którego przedstawiono największe zapotrzebowanie przydomowych pomp ciepła w Polsce. Dzisiejsze realne zapotrzebowanie na energię nie będzie odpowiadać przyszłemu zapotrzebowaniu na zasilenie przydomowych pomp ciepła. Czy przy sporządzaniu PRSP wzięto pod uwagę niższe temperatury w Polsce północno-wschodniej i wschodniej oraz na terenach podgórskich, co skutkuje niższym współczynnikiem COP dla pomp ciepła typu powietrze-woda, które są najbardziej popularne? Dziś kwestia temperatur nie ma aż tak dużego znaczenia dla aktualnego poboru energii, ale w przyszłości może się znacznie różnić geograficznie w zakresie pomp ciepła (cieplejszy zachód i południowy-zachód oraz zimniejszy wschód oraz północny-wschód).	Na potrzeby analiz sieciowych w projekcie PRSP został opracowany dedykowany scenariusz pogodowy „Severe Weather Scenario”, odwzorowujący trudne warunki pracy systemu elektroenergetycznego. Scenariusz ten przygotowano w oparciu o Paneuropejską Bazę Danych Klimatycznych wykorzystywaną m.in. w analizach ENTSO-E, takich jak European Resource Adequacy Assessment (ERAA) oraz Ten-Year Network Development Plan (TYNDP). Baza PECD opiera się na projekcjach klimatycznych (m.in. CMCC-CM2-SR5, EC-Earth3, MPI-ESM1-2-HR). Aktualnie wykorzystywane dane o temperaturze dostępne są jako średnia dla całego kraju, bez zróżnicowania wartości na mniejsze strefy. Inne elementy bazy PECD takie jak nasłonecznienie i wietrzność odwzorowane są z większą dokładnością tj. lądowa część Polski podzielona jest na kilka stref pogodowych. Na obecnym etapie nie jest możliwe wiarygodne rozszerzenie analizy na poziom regionalnego rozkładu zapotrzebowania dla przydomowych pomp ciepła z uwzględnieniem lokalnych różnic temperatur.
236.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Rozdział 4.3 Struktura wytwarzania energii elektrycznej Rozdział 5.4 Planowane zadania inwestycyjne w zakresie rozbudowy i modernizacji sieci przesyłowej Rozdział 10.2 Założenia do przeprowadzonej analizy	Założenia dotyczące planowanych elektrowni szczytowo-pompowych wykorzystane przy analizach sieciowych oraz analizach wystarczalności zasobów wytwórczych.	Projekt PRSP wskazuje na potencjał istniejących i planowanych jednostek ESP, a planowane działania inwestycyjne zostały uzależnione od szeregu czynników zewnętrznych, w tym również budowy ESP w rejonie Kotliny Kłodzkiej. W analizach sieciowych na lata 2036 i 2040 przeprowadzonych na potrzeby sporządzonego PRSP uwzględniono budowę dwóch nowych ESP (przyłączone do stacji Ząbkowice i stacji Tarnów), które zostały również uwzględnione w Tabeli 1 Wykaz obiektów, które uzyskały warunki przyłączenia do sieci przesyłowej ze wskazaniem miejsca przyłączenia i mocy przyłączeniowej (stan na 31.12.2025 r.). Analizy wystarczalności zasobów wytwórczych, w odniesieniu do wielkoskalowych magazynów energii elektrycznej, uwzględniają jedynie te nowe instalacje, które zostały zakontraktowane w dotychczas rozstrzygniętych aukcjach mocy, a więc nie uwzględniają budowy nowych ESP.	Konieczność uwzględnienia w PRSP planowanych inwestycji budowy nowych ESP oraz podkreślenia zapewnienia dedykowanych regulacji dla tych magazynów energii, które są instalacjami mogącymi zapewnić stabilność KSE.	Uwaga nieuwzględniona Zagadnienia dotyczące mechanizmów wsparcia, otoczenia regulacyjnego oraz warunków ekonomicznych dla budowy nowych ESP wykraczają poza zakres PRSP. Politykę energetyczną państwa, w tym kierunki transformacji, określają państwowe dokumenty o charakterze strategicznym, w szczególności Krajowy Plan na rzecz Energii i Klimatu, Polityka Energetyczna Polski oraz strategię sektorowe definiujące ramy rozwoju poszczególnych technologii. To te dokumenty wyznaczają cele dotyczące struktury mocy, udziału poszczególnych technologii oraz harmonogram ich wdrażania. PRSP nie optymalizuje miksu wytwórczego ani nie przesądza o wyborze technologii. Celem PRSP jest zaplanowanie rozwoju sieci przesyłowej w sposób umożliwiający bezpieczne i niezawodne wprowadzenie mocy wynikającej z założeń dokumentów strategicznych

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
				Proponujemy uwzględnienie w dokumencie zapisu, że budowa nowych ESP będzie wymagać zmian w otoczeniu regulacyjnym (również w zakresie dostosowania mechanizmów wsparcia), które będą dostosowane do specyfiki tych jednostek (dłuższy okres budowy oraz eksploatacji np. w porównaniu do bateryjnych magazynów energii).		państwa oraz potwierdzonych planów inwestycyjnych wytwórców.
237.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Rozdział 4.3 Struktura wytwarzania energii elektrycznej Rozdział 4.3.5 Magazyny energii, str. 42	Tab. 4.7 Struktura zasobów wytwarzanych energii elektrycznej w 2036 i 2040 roku – analizy sieciowe	Zgodnie z tabelą 4.7 Projektu w 2040 roku ma powstać aż 20 000 MW mocy netto w wielkoskalowych magazynach energii. Niemniej PRSP nie uzasadnia ekonomicznego uzasadnienie przyrostu mocy w magazynach.	Dokument uwzględnia inne dokumenty źródłowe oraz wnioski o przyłącze do sieci. Brakuje uzasadnienia ekonomicznego opłacalności tak dużego przyrostu mocy w magazynach.	Uwaga nieuwzględniona Rola PRSP jako dokumentu infrastrukturalnego, jest zapewnienie, aby sieć przesyłowa była przygotowana na obsługę mocy wynikających z obowiązujących dokumentów strategicznych oraz faktycznych planów inwestycyjnych zgłaszanych przez uczestników rynku. Ocena ekonomiczna zasadności inwestycji w magazyny energii leży w gestii inwestorów oraz instytucji odpowiedzialnych za kształtowanie polityki energetycznej i regulacji rynkowych. Łączna moc wynikająca z wydanych i uzgodnionych warunków przyłączenia dla wielkoskalowych magazynów energii na etapie zamykania założeń do PRSP wynosiła ponad 60 GW. Według stanu na luty 2026 roku, przekracza 102 GW. Założonego poziomu mocy magazynów nie należy traktować jako postulatu PSE.
238.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Rozdział 4, str. 42	„Przyjęto następujące założenia w zakresie możliwości przyłączenia mocy z morskich farm wiatrowych do 2040 roku: •Stacja Krzemienica (rejon stacji Słupsk) – 5 615 MW, •Stacja Choczewo (rejon stacji Żarnowiec) – 6 285 MW, •Stacja Słupsk – 1 440 MW, •Stacja Sławoborze – 4 560 MW.”	Czy wskazane wielkości mocy dla samej stacji Słupsk i Sławoborze w wysokości jak wskazano łącznie 6000 MW mocy mają właściwie zabezpieczone wyprowadzenie w/w mocy wytwarzanych poprzez ekspertyzy oraz uwzględnione stany awaryjne (np. n-1, itd.) sieci biorąc pod uwagę rozprawy energii w głównych węzłach energetycznych/GPZ- tak północnej i środkowej Polski?	Konieczne jest zapewnienie i wykazanie prawidłowości wyprowadzenia mocy wraz z zaplanowaną optymalizacją rozprawy.	Uwaga nieuwzględniona Prace analityczne na potrzeby PRSP wykonane zostały dla sieci na terytorium całego kraju z uwzględnieniem możliwych stanów awaryjnych sieci przesyłowej. Szczegółowe informacje nt. metod analiz sieciowych przedstawione zostały w rozdziale 5.2. Zarówno w przypadku analiz technicznych jak i techniczno-ekonomicznych uwzględniane są stany awaryjne (stosowana jest metoda N-1).
239.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Rozdział 4, str. 43.	„Rozwój przydomowych magazynów energii powiązано wraz z rozwojem prosumenckich źródeł fotowoltaicznych.” I Rys. 4-17	Proponujemy korekty rozkładu przestrzennego magazynów energii lub PV.	Rozkład przestrzenny mocy zainstalowanych przydomowych magazynów na rys. 4-17 nie koreluje z rys. 4-14 Rozkład przestrzenny mocy zainstalowanych źródeł fotowoltaicznych. Na rys. 4-14 rozwój PV widać głównie w Polsce zachodniej podczas gdy rozwój	Uwaga nieuwzględniona Rysunek 4-14 przedstawia rozkład przestrzenny wszystkich źródeł fotowoltaicznych, w tym instalacji prosumenckich.

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
					magazynów energii koncentruje się głównie w pasie Polski północnej-centralnej i południowej. Wydaje się, że rozwój PV to nie tylko wielkie instalacje PV, ale także rozwój PV prosumenckiej połączonej dziś obligatoryjnie z magazynami energii.	Natomiast na rysunku 4-17 zaprezentowano rozkład przestrzenny przydomowych magazynów energii, który jest ściśle powiązany wyłącznie z przyrostem jednej grupy źródeł PV – instalacji prosumenckich.
240.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Rozdział 4.3.5.2, str. 43, Przydomowe magazyny energii elektrycznej	„Docelowo instalacje z magazynami przydomowymi powinny pracować tak jak wielkoskalowe magazyny energii, tj. podążać za ceną rynkową a nie tylko za profilem produkcji i zużycia prosumenta w miejscu przyłączenia.”	Przy takim stwierdzeniu, powinny zostać określone zasady, mechanizmy oraz regulacje dotyczące sterowania ładowania i rozładowania przydomowych magazynów energii. Należałoby ustalić, czy magazyny powinny ściśle przynależeć do systemu a mianowicie, tj. czy ich praca powinna być powiązana z bilansem mocy (np. w danym węźle) oraz rynkiem energii (nadwyżka/niedobór energii i mocy). Wskazujemy, że aktualnie brak jest powszechnie wykorzystywanych i dostępnych narzędzi do automatyzacji procesu dla prosumentów takiego zużycia energii z PV, aby nadążało za cenami energii w trybie online. Ponadto wybór formy i harmonogramu zużycia energii z własnego źródła zależy od indywidualnych preferencji każdego prosumenta. Magazyn przy PV może w pewnym sensie wesprzeć te decyzje, ale z reguły nie są to magazyny umożliwiające całkowite gromadzenie wyprodukowanej energii podczas słonecznego dnia. Proponujemy zmiany: Można założyć, że w przyszłości, odpowiednio zamodelowane bodźce i szeroka dostępność możliwości technicznych umożliwi instalacjom magazynów przydomowych na pracę opartą na podążaniu za ceną rynkową a nie tylko za profilem produkcji i zużycia.	Brak precyzyjnych zasad i wymogów sterowania takimi magazynami może ograniczyć realny udział systemu oraz zmniejszyć efektywności ich wykorzystania. Mała efektywność wykorzystania magazynów w systemie.	Uwaga uwzględniona Zapis na stronie 43 w projekcie PRSP: „Docelowo instalacje z magazynami przydomowymi powinny pracować tak jak wielkoskalowe magazyny energii, tj. podążać za ceną rynkową a nie tylko za profilem produkcji i zużycia prosumenta w miejscu przyłączenia.” został uszczegółowiony i otrzymał brzmienie: „Założono, że w przyszłości odpowiednio ukształtowane mechanizmy rynkowe oraz szeroka dostępność rozwiązań technicznych umożliwią przydomowym magazynom energii pracę opartą również na sygnałach cenowych rynku, a nie wyłącznie na profilu produkcji i zużycia.”
241.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Str. 46	„W takich sytuacjach należy oczekiwać zwiększonej aktywności po stronie popytu – przede wszystkim magazynów energii oraz sektorów, takich jak ciepłownictwo, wykorzystujących technologie P2H.”	Czy wzmiankowany element został uwzględniony w krzywych zapotrzebowania? Proponujemy dodanie akapitu wyjaśnienia w tym kontekście, skoro temat został uwzględniony w PRSP. Ponadto, powinno być zaproponowane rozwiązanie tego problemu i wpływ na system.	Energia produkowana przez prosumentów zwykle jest zużywana przez odbiorców w miejscu jej wyprodukowania. Nadwyżka jest wprowadzona do sieci. Oczywiście posiadanie magazynu energii daje możliwość zmniejszenia energii wprowadzonej do sieci, jednak w wielu przypadkach nie jest możliwe jej zużycie w miejscu jej produkcji w 100%.	Uwaga nieuwzględniona Zakres uwzględnionych w projekcie PRSP elementów zapotrzebowania został przedstawiony w opisach do rysunków 5.2 do 5.4 (rozdział 5.1.2). Opis poszczególnych elementów zawarto w rozdziale 4.2. Zagadnienia dotyczące mechanizmów wsparcia, otoczenia regulacyjnego oraz warunków

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
					Dodatkowo warto zwrócić uwagę, że przy energii zużywana bezpośrednio przez odbiorców w miejscu jej generacji powiększa skalę autokonsumpcji, czyli przy wystarczającym poziomie produkcji, system nie odnotowuje („nie widzi”) zapotrzebowania.	ekonomicznych w kontekście odbiorów dynamicznych wykraczają poza zakres PRSP. Szczegółowe wyjaśnienie podejścia w PRSP do zagadnienia autokonsumpcji zostało zaprezentowane w odpowiedzi na uwagę nr 132.
242.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Rozdział 3, str.19, rozdział 4, str. 23, rozdział 5, str. 52	„Oznacza to, że po realizacji inwestycji wskazanych w niniejszym PRSP, nie jest uzasadnione twierdzenie, że sieć elektroenergetyczna ogranicza rozwój odnawialnych źródeł energii.” „Na potrzeby niniejszego planu przyjęto konkretne założenia dotyczące rozwoju otoczenia sieci przesyłowej oraz wymaganej funkcjonalności systemu: (...)” „Przy tak dużych jak założone wolumenach mocy zainstalowanej OZE to nie sieci są powodem braku możliwości pełnego wykorzystania potencjału energii pierwotnej tych źródeł. Jest nim przede wszystkim strukturalne niedopasowanie profilu generacji OZE do zapotrzebowania odbiorców, tj. brak strukturalnego popytu we wszystkich momentach dostępności energii pierwotnej OZE”	Plan rozwoju skupia się tylko na obszarze sieci WN/SN i HVDC, które znajdują się w obszarze właściwości PSE natomiast pomija obszar sieci lokalnych niskich napięć, które są w zakresie działalności OSD. W związku z tym, dokument nie opisuje całościowo problemów związanych z funkcjonowaniem sieci elektroenergetycznych w Polsce i nie są uzasadnione zacytowane stwierdzenia obok dowodzące, że to nie sieć jest problemem a wyłącznie podmioty funkcjonujące w tej sieci. Takie podejście odsuwa problem i nie skłania ku poszukiwaniu rozwiązań, aby poprawić najsłabszy element sieci – sieci lokalne niskich napięć. Oprócz poprawnego zdefiniowania w rozdziale IV założeń i wymagań funkcjonalności, brak konkretnych rozwiązań i działań planowanych dla sieci lokalnej.	Sieci lokalne niskich napięć zwłaszcza poza obszarem miast nie spełniają wymagań pracy elastycznej w dzisiejszej rzeczywistości, gdyż były projektowane do pracy jednokierunkowej z niejednoczesnością poboru lub wprowadzania energii do sieci. Już dziś występuje problem w całej Polsce w słoneczne dni, gdzie falowniki instalacji PV prosumentów wyłączają się na skutek zbyt wysokich napięć, zwłaszcza w dni wolne od pracy, gdy nie ma dużego poboru energii. Problem ten będzie również istotny w przypadku dekarbonizacji budownictwa jednorodzinnego, gdy masowo będą instalowane pompy ciepła lub kotły/ogrzewanie elektryczne i z dalszym rozwojem elektromobilności. Jednoczesny pobór wysokich wolumenów energii w godzinach wieczornych do zasilania pomp ciepła w zimie i samochodów elektrycznych może spowodować duże spadki napięć i wyłączenia. Zapewnienie wysokich parametrów pracy sieci lokalnych jest kluczowe dla dalszego rozwoju lokalnego OZE i elektromobilności, zatem prawdopodobieństwo realizacji projekcji rozwoju jest uzależnione od spełnienia tego warunku.	Uwaga nieuwzględniona Zagadnienia dotyczące funkcjonowania sieci niskich napięć leżą w kompetencji wyłącznie operatorów systemów dystrybucyjnych, zatem nie mogą być przedmiotem rozważań w PRSP operatora systemu przesyłowego.
243.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Rozdział 5, str. 52	Rys. 5-6, Rys. 5-7. Aktualne charakterystyki pokazują łącznie moc PV, FW, MFW	Warto przedstawić oddzielne charakterystyki dla każdego z tych źródeł.	We wcześniejszych rozdziałach przedstawiono prognozowany wzrost mocy zainstalowanej w każdym z tych źródeł, zapotrzebowania na energię elektryczną, dzienne rozkłady zapotrzebowania i produkcji energii z poszczególnych źródeł, więc taka analiza jest możliwa do wykonania. Jej wyniki byłyby bardzo pomocne dla inwestorów w planowaniu kolejnych inwestycji w źródła OZE.	Uwaga nieuwzględniona Politykę energetyczną państwa, w tym kierunki transformacji, określają państwowe dokumenty o charakterze strategicznym, w szczególności Krajowy Plan na rzecz Energii i Klimatu, Polityka Energetyczna Polski oraz strategię sektorowe definiujące ramy rozwoju poszczególnych technologii. To te dokumenty wyznaczają cele dotyczące struktury mocy, udziału

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
						poszczególnych technologii oraz harmonogram ich wdrażania. PRSP nie optymalizuje miksu wytwórczego ani nie przesądza o wyborze technologii. Celem PRSP jest zaplanowanie rozwoju sieci przesyłowej w sposób umożliwiający bezpieczne i niezawodne wyprowadzenie mocy wynikającej z założeń dokumentów strategicznych państwa oraz potwierdzonych planów inwestycyjnych. Wskazane w projekcie PRSP potencjalne redysponowanie wynika z uwarunkowań bilansowych, a nie sieciowych, dlatego szczegółowa analiza skali redukcji generacji poszczególnych typów OZE wykracza poza zakres dokumentu, który koncentruje się na rozwoju infrastruktury przesyłowej i zapewnieniu bezpieczeństwa pracy KSE. Projekt PRSP jedynie sygnalizuje możliwość wystąpienia redysponowania przy określonym miksie wytwórczym, natomiast jego rzeczywista skala zależy od relacji podaży i popytu, dostępności elastyczności oraz mechanizmów rynkowych.
244.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Rozdział 5.1.2, str. 50, 52	„Przy tak dużych jak założone wolumenach mocy zainstalowanej OZE to nie sieci są powodem braku możliwości pełnego wykorzystania potencjału energii pierwotnej tych źródeł. Jest nim przede wszystkim strukturalne niedopasowanie profilu generacji OZE do zapotrzebowania odbiorców, tj. brak strukturalnego popytu we wszystkich momentach dostępności energii pierwotnej OZE. W drugiej kolejności są to warunki pracy innych źródeł wytwórczych, które są niezbędne dla utrzymywania stabilnej pracy systemu elektroenergetycznego oraz zapewnienia bezpiecznego bilansu mocy. W ramach	W materiale nie zdefiniowano, na jakim poziomie jest zakładany minimalny poziom generacji źródeł sterowalnych, które są niezbędne dla utrzymania stabilnej pracy systemu elektroenergetycznego. Prośba o uzupełnienie.	W ramach wyników przedstawiono, że w poziom godzinowej generacji źródeł gazowych i jądrowych będzie sumarycznie stanowił 10-15% pokrycia zapotrzebowania systemowego. W związku z tym pojawia się wątpliwość jaki poziom wymaganej generacji źródeł sterowalnych założył operator, biorąc pod uwagę przedstawione poziomy i też stosunkowo niskie ramp-upy źródeł jądrowych jak również ich określoną lokalizację.	Uwaga nieuwzględniona Docelowo sieć przesyłowa powinna zapewniać bezpieczeństwo pracy KSE i umożliwiać funkcjonowanie systemu w warunkach bez emisyjnego miksu energetycznego, integrując różne typy źródeł przy minimalnych kosztach stabilizacji. W analizach do projektu PRSP minimalny poziom generacji źródeł sterowalnych nie został określony jako stała wartość, ponieważ wynika on z szeregu dynamicznych wymagań operacyjnych, takich jak zapewnienie inercji, mocy zwarciowej, zdolności regulacyjnych czy możliwości odbudowy systemu. Poziom ten zależy od bieżącej konfiguracji pracy sieci, a nie od jednego progu generacji. W kolejnych latach zakres wymaganej pracy źródeł sterowalnych będzie malał wraz z wdrażaniem technologii zastępujących funkcje maszyn synchronicznych, w tym inwerterów grid forming, kompensatorów synchronicznych, syntetycznej inercji oraz regulacji napięcia realizowanej przez OZE.

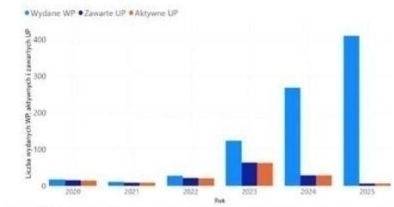
L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
			powyższych analiz były one reprezentowane poprzez uwzględnienie bardzo małego zakresu wymuszeń pracy elektrowni systemowych niezbędnych dla zapewnienia stabilności pracy KSE.”			
245.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Rozdział 5.1.2, str. 50-52	Redysponowanie, potencjał generacji i realna generacja	W materiale jedynie na wykresach pojawia się jednoznacznie pojęcie redysponowania, natomiast w pozostałych miejscach autorzy przedstawiają pojęcia potencjalnej generacji i rzeczywistej generacji, co pozostawia wątpliwość czy wskazana różnica należy interpretować jako redysponowanie.	Na ten moment, materiał niejednoznacznie sugeruje potencjalne poziomy redysponowania OZE w latach 2036 i 2040 i pozostawia duże miejsce do dowolnej interpretacji różnicy pomiędzy pojęciem potencjalnej i rzeczywistej generacji OZE.	Uwaga nie wiąże się z koniecznością modyfikacji treści projektu PRSP Wskazane różnice należy interpretować następująco: a) maksymalna możliwa generacja – odpowiada generacji wynikającej z dostępności energii pierwotnej OZE, przy założeniu braku ograniczeń systemowych, b) generacja realna – oznacza generację faktycznie możliwą do wprowadzenia do KSE po uwzględnieniu ograniczeń bilansowych. Różnica pomiędzy tymi wartościami stanowi wielkość redysponowania ze względów bilansowych, rozumianą jako ograniczenie generacji źródeł odnawialnych wynikające z konieczności dostosowania wielkości podaży do popytu w KSE.
246.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Rozdział 5.2.2, str. 47–55	Symulowana struktura produkcji energii elektrycznej. Skala redysponowania OZE.	Wnosimy o podanie bardziej szczegółowych prognoz skali redysponowania (curtailment) OZE w poszczególnych latach, z podziałem na technologie (PV, lądowe FW, morskie FW). Należy wskazać, jakie działania minimalizujące redysponowanie są planowane.	Znaczne redysponowanie OZE (15–24% wg PRSP 2025–2034) stanowi nieoptymalne wykorzystanie zasobów.	Uwaga nieuwzględniona Politykę energetyczną państwa, w tym kierunki transformacji, określają państwowe dokumenty o charakterze strategicznym, w szczególności Krajowy Plan na rzecz Energii i Klimatu, Polityka Energetyczna Polski oraz strategię sektorowe definiujące ramy rozwoju poszczególnych technologii. To te dokumenty wyznaczają cele dotyczące struktury mocy, udziału poszczególnych technologii oraz harmonogram ich wdrażania. PRSP nie optymalizuje miksu wytwórczego ani nie przesądza o wyborze technologii. Celem PRSP jest zaplanowanie rozwoju sieci przesyłowej w sposób umożliwiający bezpieczne i niezawodne wyprowadzenie mocy wynikającej z założeń dokumentów strategicznych państwa oraz potwierdzonych planów inwestycyjnych. Wskazane w projekcie PRSP potencjalne redysponowanie wynika z uwarunkowań bilansowych, a nie sieciowych, dlatego szczegółowa analiza skali

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
						redukcji generacji poszczególnych typów OZE wykracza poza zakres dokumentu, który koncentruje się na rozwoju infrastruktury przesyłowej i zapewnieniu bezpieczeństwa pracy KSE. Projekt PRSP jedynie sygnalizuje możliwość wystąpienia redysponowania przy określonym miksie wytwórczym, natomiast jego rzeczywista skala zależy od relacji podaży i popytu, dostępności elastyczności oraz mechanizmów rynkowych.
247.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Rozdział 5, str. 54	„...Uwzględniana jest potrzeba zapewnienia płynnej regulacji napięcia w celu reakcji na zmieniające się warunki sieciowe, np. awaryjne wyłączenia linii. Brana jest także pod uwagę możliwość wykorzystania generatorów z wyłączonych z eksploatacji bloków węglowych do pracy jako kompensatory synchroniczne.”	W jakim stopniu przewiduje się eksploatację bloków węglowych do pracy jako kompensatory synchroniczne, ze wskazaniem konkretnych jednostek/bloków wytwórczych? Brak jest kontynuacji twierdzeń, wyników analiz i planów we wskazanym zakresie.	Konieczność rozbudowania PRSP we wskazanym zakresie w celu zapewnienia prawidłowych warunków napięciowych w KSE.	Uwaga nieuwzględniona PSE na bieżąco prowadzi analizy poświęcone zagadnieniom regulacji napięć i mocy biernej oraz stabilności systemu dla przyszłych warunków dużego nasycenia systemu źródłami inwerterowymi po wycofaniu z eksploatacji bloków węglowych. Wykorzystanie likwidowanych generatorów jako kompensatorów synchronicznych będzie kwestią indywidualnych uzgodnień z ich właścicielami.
248.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Rozdział 5.2.2., str. 54	„Wzięto także pod uwagę możliwość wykorzystania generatorów z wyłączonych z eksploatacji bloków węglowych do pracy jako kompensatory synchroniczne.”	Wnosimy o rozszerzenie opisu koncepcji kompensatorów synchronicznych: model kontraktowy, zasady wynagradzania usługi, planowane lokalizacje i harmonogram.	Koncepcja wymaga doprecyzowania, aby umożliwić wytwórcom przygotowanie się do ewentualnego świadczenia takiej usługi i uwzględnienie jej w planach transformacyjnych.	Uwaga nieuwzględniona PSE na bieżąco prowadzi analizy poświęcone zagadnieniom regulacji napięć i mocy biernej oraz stabilności systemu dla przyszłych warunków dużego nasycenia systemu źródłami inwerterowymi po wycofaniu z eksploatacji bloków węglowych. Wykorzystanie likwidowanych generatorów jako kompensatorów synchronicznych będzie kwestią indywidualnych uzgodnień z ich właścicielami.
249.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Rozdział 5.4, str. 56-61	Tabela z planowanymi zadaniami inwestycyjnymi w zakresie rozbudowy i modernizacji sieci przesyłowej	Modernizacja zamiast budowy: wskazano zbyt mały nacisk na budowę nowych linii 400 kV i 220 kV na rzecz jedynie modernizacji istniejącej, przestarzałej infrastruktury.	Modernizacje zazwyczaj odbywają się w starych korytarzach, które były projektowane pod elektrownie węglowe (centralne). Obecnie punkty generacji energii przesuwają się na północ (wiatr) i do mniejszych ośrodków (PV). Inwestowanie w stare trasy może być nieefektywne, jeśli energia jest generowana w zupełnie innych miejscach niż 40 lat temu. Nowe linie pozwalają na skrócenie drogi przesyłu i redukcję strat.	Uwaga nieuwzględniona. W projekcie PRSP oprócz przytoczonych modernizacji ujęto budowę nowych linii i stacji elektroenergetycznych. Projekt planu tylko do roku 2036 oprócz modernizacji ok. 2800 km linii zakłada realizację ponad 1300 km nowych linii HVDC, ok. 5000 km nowych linii 400 kV, ok. 350 km nowych linii 220 kV oraz budowę 30 nowych stacji. Szczegółowe informacje nt. efektów realizacji projektu PRSP znajdują się w tabeli 5.6 konsultowanego dokumentu.

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
250.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Rozdziały: 5.4, str. 56 i następne oraz 5.8, str. 83 i następne	Brak dedykowanego pakietu inwestycji dla regionów węglowych (Bełchatów, Turów). PRSP koncentruje 2/3 nakładów inwestycyjnych na północy, natomiast niektóre obszary nie mają przypisanych adekwatnych wzmocnień sieciowych mimo przewidywanego wycofywania dużych mocy stabilizacyjnych.	Wnioskujemy o uwzględnienie w PRSP inwestycji w regionach Polski centralnej oraz południowej ze wskazaniem listy inwestycji 400 kV i stacyjnych dla regionów: - Bełchatów/Rogowiec, - Bogatynia/Turów, z terminami realizacji i podaniem wpływu na N-1 i stabilność KSE.	Wycofywanie mocy węglowych znacząco obniży stabilność systemu w regionach aktualnie działających elektrowni konwencjonalnych PGE, co wymaga kompensacji infrastrukturalnej.	Uwaga nieuwzględniona W południowo-zachodniej części kraju zakończono budowę linii 400 kV Mikułowa-Swiebodzice, istotną z punktu widzenia powiązania stacji Mikułowa z systemem. Poza tym w projekcie PRSP ujęto zadania pn. „Modernizacja stacji 400/220 kV Rogowiec” i „Modernizacja stacji 400/220/110 kV Mikułowa” oraz zaplanowano budowę szeregu linii 400 kV m.in. w centralnej i południowo-zachodniej Polsce (co ilustrują mapy w rozdziale 5.8 projektu PRSP).
251.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Rozdział 5.4, str. 59, L.p. III.99.	Modernizacja (rozbudowa) linii 220 kV Krajnik-Morzyczyn	Jakie przekroje linii (obciążalność prądowa) i inne modernizacje są przewidziane dla wskazanego zadania inwestycyjnego.	Konieczność zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego przepływu mocy uwzględniając węzeł Krajnik.	Uwaga nie wiąże się z koniecznością modyfikacji treści projektu PRSP W wyniku analiz prowadzonych w ramach opracowania projektu PRSP, o ile zdiagnozowano takie potrzeby, zaplanowano podniesienia obciążalności linii maksymalnie do limitu temperaturowego +80°C obecnie zainstalowanych przewodów. W nielicznych przypadkach, gdy takie działania były niewystarczające zaplanowano zastosowanie przewodów niskozwisowych.
252.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Rozdział 5.4, str. 59, L.p. III.100.	Modernizacja (rozbudowa) linii 220 kV Pomorzan-Krajnik	Jakie przekroje linii (obciążalność prądowa) i inne modernizacje są przewidziane dla wskazanego zadania inwestycyjnego.	Konieczność zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego przepływu mocy uwzględniając węzeł Krajnik.	Uwaga nie wiąże się z koniecznością modyfikacji treści projektu PRSP W wyniku analiz prowadzonych w ramach opracowania projektu PRSP, o ile zdiagnozowano takie potrzeby, zaplanowano podniesienia obciążalności linii maksymalnie do limitu temperaturowego +80°C obecnie zainstalowanych przewodów. W nielicznych przypadkach, gdy takie działania były niewystarczające zaplanowano zastosowanie przewodów niskozwisowych.
253.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Rozdział 5.5, str. 71 oraz Rozdział 8, str. 88-89	Tabela z realizowanymi zadaniami inwestycyjnymi w zakresie rozbudowy i modernizacji sieci przesyłowej. Opis koncepcji rozwoju sieci przesyłowej dla przyłączenia MFW.	Morska Energetyka Wiatrowa (Offshore): Czy planowane wyprowadzenie mocy z Bałtyku jest skorelowane z terminami oddawania farm wiatrowych przez deweloperów? Istnieje ryzyko niedostosowania infrastruktury lądowej do tempa oddawania farm wiatrowych na Bałtyku.	Projekty Offshore (II faza) mają kluczowe znaczenie po 2030 roku. Jeśli harmonogram rozbudowy stacji najwyższych napięć w głębi kraju (tzw. wzmocnienie wnętrza sieci) nie będzie idealnie zsynchronizowany z kablami podmorskimi, wytworzona energia nie będzie mogła zostać przesłana do centrów przemysłowych na południu Polski.	Uwaga nieuwzględniona Harmonogram rozwoju sieci przesyłowej dostosowany jest do przewidywanego tempa rozwoju sektora offshore, w szczególności dla MFW, które już uzyskały wsparcie w ramach mechanizmów ustawowych. Harmonogram inwestycji sieciowych na potrzeby wyprowadzenia mocy z MFW, które uzyskają wsparcie

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
						w kolejnych aukcjach będzie przedmiotem dodatkowej weryfikacji w kolejnych edycjach planu rozwoju.
254.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Rozdział 5.6 Zadania inwestycyjne w zakresie teleinformatyki	I.28 Modernizacja systemów łączności	Proponujemy dodać do wskazanego punktu: „Przygotowanie i standaryzacja punktów styku z systemami łączności OSD i OZE”	Systemy łączności muszą umożliwiać pewne i niezależne od operatorów zewnętrznych połączenia w ramach koordynacji ruchu.	Uwaga nieuwzględniona. Cel zadania I.28 nie obejmuje wskazanego zakresu. Niemniej PSE rozważają obecnie powołanie nowego projektu, który będzie mógł być wprowadzony w kolejnej edycji PRSP.
255.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Rozdział 5.6, str. 85	Szacunkowe nakłady inwestycyjne. „Łączne nakłady (...) szacowane na ok. 70 mld zł.”	Wnosimy o podanie rocznego harmonogramu nakładów inwestycyjnych oraz o oszacowanie wpływu na taryfę przesyłową w poszczególnych latach.	Wzrost nakładów PSE bezpośrednio wpływa na koszty energii dla odbiorców końcowych i rentowność całego sektora wytwórczego. Roczny rozkład jest niezbędny do planowania budżetowego przedsięwzięcia energetycznych.	Uwaga częściowo uwzględniona. Dokument główny projektu PRSP w rozdziale 5 został uzupełniony o rozkład nakładów inwestycyjnych w okresie 2027-2036. PSE w ramach uzgodnienia projektu PRSP opracowują analizę wpływu realizacji inwestycji (ponoszenia nakładów inwestycyjnych) na średni wzrost cen i stawek opłat za dostarczanie energii elektrycznej.
256.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Rozdział 6 Projekt budowy linii HVDC, str. 86	Brak przedstawienia wpływu HVDC północ – południe na pracę jednostek PGE. HVDC ma przenieść ciężar zasilania Polski z północy (MFW, atom). Dokument nie analizuje wpływu HVDC na węzły południowe i centralne.	Wnosimy o uzupełnienie PRSP o: - prognozę rozpyłów mocy po uruchomieniu HVDC, - określenie wpływu na wykorzystanie mocy dużych elektrowni systemowych, - wskazanie scenariuszy pracy systemu w przypadku opóźnienia HVDC (warianty awaryjne).	Ocena skutków HVDC jest kluczowa dla harmonogramu transformacji aktywów PGE GiEK oraz bezpieczeństwa energetycznego regionu łódzkiego i dolnośląskiego.	Uwaga nieuwzględniona W trakcie opracowania projektu PRSP PSE przeprowadziły szereg analiz technicznych i techniczno-ekonomicznych, w ramach których dokonano m.in. analizy rozpyłów mocy w sieci uwzględniającej realizację planowanych inwestycji. Niemniej analizy te ze swojej natury nie sprowadzają się do oceny pracy konkretnych podmiotów czy grup podmiotów, a dotyczą określenia potrzeb rozwojowych, tak aby po ich realizacji cała sieć przesyłowa mogła pracować bez przeciążeń.
257.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Rozdział 9, str. 90	Uzupełnienie wskazywanego rozdziału	Proponujemy dodanie w Rozdziale 9 akapitu: „W zakresie kolejnych inwestycji dotyczących powstawania elektrowni jądrowych przewiduje się, że znaczącą rolę mogą odegrać lokalizacje powęglowe, które posiadają już rozbudowaną infrastrukturę przesyłową, pozwalając tym samym na przyspieszenie realizacji inwestycji oraz obniżenie kosztów.”	W PRSP powinna zostać podkreślona korzyść płynąca z wykorzystania lokalizacji powęglowych na cele związane z budową kolejnych elektrowni jądrowych.	Uwaga uwzględniona W projekcie PRSP dodano wnioskowany zapis.
258.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Rozdział 10 Analiza wystarczalności, str. 92-93	Brak analizy wpływu PRSP na bezpieczeństwo dostaw energii po wycofaniu dużych elektrowni systemowych. PRSP podaje	Wnosimy o uzupełnienie PRSP we wskazanym zakresie o scenariusze LOLE/ENS dla: 1) pracy KSE z dużymi elektrowniami systemowymi, 2) po wycofaniu dużych elektrowni systemowych,	W PRSP należy uwzględnić wpływ planów wycofania konwencjonalnych jednostek węglowych na adekwatność systemu.	Uwaga nieuwzględniona Wpływ planów wycofania konwencjonalnych jednostek węglowych na wystarczalność zasobów wytwórczych został zaprezentowany w rozdziale 10.

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
			metodę, ale nie przeprowadza scenariusza wycofań.	3) oceny czy HVDC + OZE + EJ są w stanie pokryć deficyty mocy w centralnej Polsce.		W projekcie PRSP, w kontekście bezpieczeństwa bilansowego, scenariusze dostępności jednostek wytwórczych w ramach analizy wystarczalności zasobów wytwórczych zostały opracowane na podstawie deklaracji podmiotów sektora wytwórczego (mających charakter wariantowy), pozyskanych w toku przeprowadzonej ankietyzacji, jak również w oparciu o wyniki aukcji rynku mocy. Dodatkowo w tabeli 10.8 wskazana została dla każdego rozpatrywanego scenariusza wymagana dodatkowa moc dyspozycyjna netto w KSE, niezbędna do spełnienia standardu bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej do odbiorców końcowych, przy czym zarówno elektrownia jądrowa, jak i wybrane technologie OZE mogą stanowić potencjalne źródło takiej mocy.
259.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Rozdział 10.3.4, str. 101	„Z tego powodu dla zapewnienia spełnienia w przyszłości standardu bezpieczeństwa konieczne jest podjęcie pilnych działań prowadzących do zwiększenia dostępnych mocy dyspozycyjnych. Źródłem takiej mocy mogą być w szczególności...”	Proponujemy zawarcie w treści PRSP odniesienia się do poziomu odbudowywanych mocy elektrycznych w kogeneracji gazowej po wygaszeniu źródeł węglowych i jak zmiany w tym sektorze wpłyną na niedobór mocy w systemie.	Zwrócenie uwagi na znaczenie kogeneracji gazowej w zabezpieczeniu systemu oraz brak konieczności odbudowy znaczącej mocy w niekogeneracyjnych jednostkach gazowych przy założeniu współpracy systemów ciepłowniczych i elektroenergetycznych.	Uwaga nieuwzględniona Politykę energetyczną państwa, w tym kierunki transformacji, określają państwowe dokumenty o charakterze strategicznym, w szczególności Krajowy Plan na rzecz Energii i Klimatu, Polityka Energetyczna Polski oraz strategie sektorowe definiujące ramy rozwoju poszczególnych technologii. To te dokumenty wyznaczają cele dotyczące struktury mocy, udziału poszczególnych technologii oraz harmonogram ich wdrażania. PRSP nie optymalizuje miks wytwórczego ani nie przesądza o wyborze technologii. Celem PRSP jest zaplanowanie rozwoju sieci przesyłowej w sposób umożliwiający bezpieczne i niezawodne wyprowadzenie mocy wynikającej z założeń dokumentów strategicznych państwa oraz planów inwestycyjnych. W analizie wystarczalności zasobów wytwórczych przedstawione zostały prognozowane poziomy niedoborów mocy dyspozycyjnych. Celem tej analizy nie było wskazywanie preferowanych rodzajów źródeł wytwórczych.
260.	Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej	Uwaga ogólna		Opracowanie stanowi bardzo wartościowy i merytoryczny dokument. Jego struktura oraz zakres tematyczny są adekwatne do wyzwań, przed którymi stoi polska energetyka w okresie transformacji. Dokument obejmuje zarówno		Uwaga nie wiąże się z koniecznością modyfikacji treści projektu PRSP

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
				aspekty statystyczne i informacyjne, jak i elementy metodyczne, co czyni go kompleksowym źródłem wiedzy o stanie i kierunkach rozwoju systemu elektroenergetycznego. Poniżej przedstawiamy nasze szczegółowe uwagi dotyczące treści dokumentu, w tym wskazanie projektów inwestycyjnych, które nie zostały uwzględnione w PRSP.		
261.	Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej	Rozdział 3.4.1 (str.12, 13)	Rys. 3-1	Zarówno według wariantu 1 (odstawienie nierentownych bloków) jak i wariantu 2 (praca bloków zgodna z technicznym czasem życia) przedstawionych na Rys. 3.1 (strona 13) pomiędzy rokiem 2034 a rokiem 2036 nastąpi odstawienie jednostek konwencjonalnych biorących udział w centralnym bilansowaniu o osiągalnej mocy netto wynoszącej około 7 GW.	Taki ubytek mocy przy jednoczesnym blokowaniu lądowej energetyki wiatrowej (czas inwestycji wynoszący minimum kilka lat, PSE S.A. potwierdza fakt istnienia blokad dla wiatru na lądzie na str. 15) może spowodować istotną lukę mocową przy gwałtownym wzroście zapotrzebowania na energię netto prognozowanym przez PSE w rozdziale 3.5 oraz zapotrzebowania na moc w rozdziale 4.2.3.	Uwaga nie wiąże się z koniecznością modyfikacji treści projektu PRSP Politykę energetyczną państwa, w tym kierunki transformacji, określają państwowe dokumenty o charakterze strategicznym, w szczególności Krajowy Plan na rzecz Energii i Klimatu, Polityka Energetyczna Polski oraz strategie sektorowe definiujące ramy rozwoju poszczególnych technologii. To te dokumenty wyznaczają cele dotyczące struktury mocy, udziału poszczególnych technologii oraz harmonogram ich wdrażania. PRSP nie optymalizuje miksu wytwórczego ani nie przesądza o wyborze technologii. Celem PRSP jest zaplanowanie rozwoju sieci przesyłowej w sposób umożliwiający bezpieczne i niezawodne wyprowadzenie mocy wynikającej z założeń dokumentów strategicznych państwa oraz potwierdzonych planów inwestycyjnych.
262.	Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej	Rozdział 3.4.3 (str. 17)	Rys. 3-7 oraz Tab. 3.4	Procesy przyłączeniowe - ocena statystyczna wskazuje na wzrost „współczynnika sukcesu” związanego z ubieganiem się o uzyskanie warunków przyłączenia do sieci przesyłowej. W 2023 roku wynosił on 120/780, w 2024 wzrósł do 280/800, a w 2025 roku osiągnął wartość 400/1050 (odpowiednio 0,15, 0,35, 0,38). Tymczasem dla sieci 110 kV w ciągu dwóch lat uzgodniono WP dla 843 obiektów, a dla sieci SN dla 1195 obiektów. Mając na uwadze rozległość sieci dystrybucyjnych i liczbę potencjalnych miejsc przyłączenia są to wartości niezbyt duże (w porównaniu z siecią przesyłową).	Tabela 3.4 z kolei obejmuje zestawienie wydanych WP łącznie dla FWL, PV, MFW, MEE oraz SD. łącznie daje to bardzo dużą wartość mocy (205 GW), która przedstawiana jest jako kontrargument dla postulatów o zwiększenie możliwości przyłączeniowych (bo tak dużo WP już wydano). Zastanawia dysproporcja pomiędzy mocą instalacji z wydanymi WP (w sieci przesyłowej 122 GW), a mocą instalacji dla których podpisano umowy o przyłączenie (27 GW). Czy wynika to z polityki podmiotów ubiegających się o przyłączenie, czy z trudności leżących po stronie operatorów (przystosowanie sieci)?	Uwaga nieuwzględniona Uwaga nie dotyczy PRSP Zestawienie pokazane na poniższym rysunku przedstawia historię wydanych warunków przyłączenia w okresie analizowanych 6 lat., z informacją, ile z nich zakończyło się zawarciem umowy o przyłączenie.  Rysunek 1. Porównanie wydanych warunków przyłączenia, zawartych i aktywnych umów o przyłączenie (podział na lata)

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
						Zwracamy przy tym uwagę, że zgodnie z art. 7 ust. 8i Prawa energetycznego, warunki przyłączenia są ważne dwa lata od dnia ich doręczenia podmiotowi ubiegającemu się o przyłączenie. Zatem warunki przyłączenia wydane po 29 stycznia 2024 r. (tj. których termin ważności upływa po 29 stycznia 2026 r.) nadal dają inwestorom prawo do wystąpienia o zawarcie odpowiedniej umowy o przyłączenie oraz stanowią zobowiązanie PSE do jej zawarcia. Podmioty ubiegające się o przyłączenie, często odraczają zawarcie umowy o przyłączenie do ostatnich dni ważności warunków przyłączenia, w celu ograniczenia negatywnych dla nich skutków ewentualnego niewykonania umowy o przyłączenie (takie skutki miałyby miejsce w przypadku ewentualnej rezygnacji z inwestycji już po zawarciu umowy o przyłączenie). Dlatego bardzo trudno przewidzieć, które warunki przyłączenia wydane w latach 2024-2025 zakończą się zawarciem umowy o przyłączenie. Na przykładzie danych z roku 2023 r. widać, że niemal połowa z wydanych w tym roku warunków przyłączenia nie zakończyła się podpisaniem umowy o przyłączenie. Jak widać obserwujemy bardzo duże zainteresowanie ubieganiem się o przyłączenie w latach 2023-2025, w porównaniu do lat 2020-2022. PSE działają z należytą starannością, w celu wykonywania zobowiązań wynikających z warunków przyłączenia lub zawartych umów o przyłączenie. W okresie ostatnich pięciu lat PSE realizowały szereg zadań inwestycyjnych służących przyłączeniu i zapewnieniu dostaw energii elektrycznej do/z przyłączanych obiektów.
263.	Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej	Rozdział 3.4.3 (str. 19)	Stwierdzenie ze strony 19: Oznacza to, że po realizacji inwestycji wskazanych w niniejszym PRSP, nie jest uzasadnione twierdzenie, że sieć elektroenergetyczna ogranicza rozwój odnawialnych źródeł energii.	Tak sformułowana teza, że to sieć blokuje rozwój OZE, nie jest wprost formułowana przez ekspertów uczestniczących w publicznej debacie o polskiej transformacji energetycznej. Interesariusze częściej wskazują, że infrastruktura sieciowa w pewnym zakresie może ograniczać tempo przyłączania nowych źródeł, ale jest to w gruncie rzeczy prawdziwe dla każdego systemu elektroenergetycznego.	Warto więc ująć ten wątek bardziej rzeczowo: Kluczowe bariery dla rozwoju OZE zarówno, jeśli chodzi o nowe moce, jak i realną produkcję energii nie wynikają przede wszystkim z ograniczeń sieci przesyłowej, lecz w większym stopniu z problemów i „wąskich gardeł” w sieciach dystrybucyjnych oraz innych technicznych uwarunkowań KSE. To z kolei przekłada się na konkretne potrzeby inwestycyjne, zwłaszcza w obszarze modernizacji i rozbudowy sieci dystrybucyjnych oraz zwiększania elastyczności pracy systemu.	Uwaga nieuwzględniona Zagadnienia dotyczące niedostatecznego rozwoju sieci dystrybucyjnych leżą w kompetencji wyłącznie operatorów tych systemów, zatem nie powinny być przedmiotem rozważań w PRSP operatora systemu przesyłowego.

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
264.	Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej	Rozdział 4.1 (str. 23)	Stwierdzenie ze str. 23: Polska sieć przesyłowa w 2036 r. ma stanowić solidną podstawę dla planowania przyszłych zmian w otoczeniu KSE. Ma nie ograniczać możliwości prowadzenia procesu transformacji energetycznej, a co za tym idzie, nie może stanowić wąskiego gardła dla osiągnięcia celu, jakim jest neutralność klimatyczna w 2050 r. Powinna pozwolić na osiągnięcie poziomu powyżej 50% udziału generacji OZE w zużyciu energii elektrycznej netto, bez znaczących ograniczeń w wydawaniu warunków przyłączenia do sieci dla lokalizacji nowych źródeł OZE, wynikających z aktualnych wniosków o określenie warunków przyłączenia	Jest to identyczny zapis jak w PRSP 2025-2034. Wartości te ze względu na przyspieszającą dekarbonizację, a także zobowiązania dotyczące Zielonego Ładu powinny zostać odpowiednio zwiększone.		Uwaga nieuwzględniona Zgodnie z analizą wnioskodawcy niniejszy projekt PRSP jest kontynuacją kierunków rozwoju określonych w poprzedniej wersji planu, gdyż wyzwania w zakresie transformacji energetycznej kraju są nadal aktualne.
265.	Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej	Rozdział 4.2.1 (str. 19, 25)	Rys. 3-8 oraz Rys. 4-1	W jaki sposób uzasadniany jest skok zapotrzebowania na energię elektryczną netto w roku 2026?	Na stronie 20 widzimy historyczne zapotrzebowanie na energię elektryczną netto z lat 2015 – 2025. Wzrost z 146,2 TWh w roku 2015 do 160,9 TWh w roku 2025. Daje to przyrost wynoszący 14,7 TWh. Prognoza na rok 2026 wynosi jednak 172 TWh (strona 25). Skąd więc skok o 11,1 TWh w ciągu tylko jednego roku? Również przyrosty w kolejnych latach rządu 5-8 TWh wydają się mało prawdopodobne, pomimo uzasadnienia dla tych wzrostów (elektromobilność, kotły elektrodowe, pompy ciepła, centra danych, wytwarzanie wodoru).	Uwaga częściowo uwzględniona Założenia determinujące tempo wzrostu zapotrzebowania na energię elektryczną uwzględniają ostatnią dostępną na moment zamknięcia prac analitycznych do projektu PRSP wersję projektu Krajowego Planu na rzecz Energii i Klimatu (KPEiK), opracowanego przez MKiŚ w lipcu 2025 r. Dokument ten odzwierciedla aktualne stanowisko Ministerstwa dotyczące przyszłego kształtu transformacji energetycznej. W związku z tym projekt PRSP pozostał spójny z krajowymi scenariuszami transformacji energetycznej odzwierciedlając kierunki polityki energetyczno-klimatycznej państwa. Prognoza przedstawiona w projekcie PRSP (Rys. 4-1) przedstawia całkowite zużycie energii elektrycznej, w tym energię konsumowaną bezpośrednio w miejscu jej wytworzenia.

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
						Natomiast wartość 160,9 TWh na rys. 3-8 odnosi się do energii pobranej z Krajowego Systemu Elektroenergetycznego (KSE). Autokonsumpcja energii wytworzonej w źródłach rozproszonych (instalacje prosumenckie i przemysłowe) jest w tym ujęciu odzwierciedlona w sposób ograniczony. Prognoza przedstawiona na Rys. 4-1 dodatkowo uwzględnia skrajne warunki pogodowe (SWS – Severe Weather Scenario), co w efekcie skutkuje podwyższonym zapotrzebowaniem na energię, zwłaszcza w okresach niskich i wysokich temperatur. Scenariusz SWS wykorzystywany jest na potrzeby analiz sieciowych, w których odwzorowuje się warunki skrajne pracy systemu elektroenergetycznego w celu identyfikacji potencjalnych słabych punktów infrastruktury wymagających wzmocnienia. W tym kontekście należy interpretować przedstawioną prognozę - jako narzędzie oceny odporności sieci na ekstremalne zjawiska pogodowe, a nie jako prognozę standardowego, najbardziej prawdopodobnego poziomu zapotrzebowania. Scenariusz pogodowy SWS nie jest przeznaczony do określania przyszłego typowego lub najbardziej prawdopodobnego poziomu zapotrzebowania na energię elektryczną. W rozdziale 4.2.3 dodano zapis, że zaprezentowane wykresy przedstawiają całkowite krajowe zużycie energii elektrycznej, obejmujące także energię zużytą bezpośrednio w miejscu jej wytworzenia, w tym autokonsumpcję energii z instalacji prosumenckich.
266.	Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej	Rozdział 4.2.2 (str. 32)	Tab. 4.6	Średnioroczny współczynnik wykorzystania mocy w lądowych elektrowniach wiatrowych przyjęty na poziomie 29,5% wydaje się zaniżony. PSEW w swoich analizach już w roku 2017 wykazywał, że takim współczynnikiem wykazują się turbiny wiatrowe 2 MW. Według analiz przedstawionych przez Stąporka i Tauzowskiego w pracy Współczynnik wykorzystania mocy i produktywność różnych modeli turbin wiatrowych dostępnych na Polskim rynku im większa moc turbiny tym większy średnioroczny współczynnik wykorzystania mocy.	Należy więc uznać, że współczynnik przyjęty w PRSP został zaniżony i wymaga korekty.	Uwaga nieuwzględniona Przyjęty w PRSP średnioroczny współczynnik wykorzystania mocy lądowych elektrowni wiatrowych na poziomie 29,5% nie jest wartością odnoszącą się wyłącznie do parametrów technicznych nowych turbin. Wartość ta: - stanowi średnią ze scenariuszy pogodowych opracowanych na podstawie bazy PECD, - obejmuje całą populację lądowych farm wiatrowych, w tym instalacje istniejące od wielu lat, o zróżnicowanych parametrach technicznych.

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
						Należy zwrócić uwagę, że w przypadku scenariusza SWS przyjęty współczynnik wykorzystania mocy jest istotnie wyższy, co odzwierciedla wymagające warunki pracy systemu przy wysokiej generacji OZE.
267.	Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej	Rozdział 4.2.3 (str. 32-34)	Rys. 4-5 oraz Rys. 4-6	Prognostowane profile zapotrzebowania na rok 2036 (około 40 GW w szczycie zimowym oraz około 30 GW w szczycie letnim) należy uznać za rozsądne. Natomiast prognoza dla roku 2040 (ponad 45 GW w szczycie zimowym i 35 GW w szczycie letnim) wydają się wartościami przeszacowanymi.	Szczególnie zastanawiający jest nagły skok energii elektrycznej wykorzystywanej na ładowanie pojazdów elektrycznych. Skok z około 1 GW na około 4 GW. W żadnym ze scenariuszy rozwoju elektromobilności w Polsce nie ma prognoz takiego przyrostu samochodów elektrycznych uzasadniających prawie 4-krotny wzrost zapotrzebowania na energię elektryczną w przeciągu 4 lat. Zastanawiająca jest również prognoza dotycząca elektrolizerów. O ile w roku 2036 przy szczycie zimowym udział elektrolizerów jest marginalny o tyle w roku 2040 wynosi około 2,5 GW. W jaki sposób został oszacowany taki wzrost?	Uwaga nieuwzględniona Prognozowane profile zapotrzebowania przedstawione na rys. 4-5 i 4-6 obrazują przykładowy dzień zimowy i letni w latach 2036 oraz 2040. Różnice widoczne pomiędzy tymi latami wynikają z dwóch kluczowych czynników: Rozwoju poszczególnych sektorów w latach 2036–2040 – wzrost mocy zainstalowanej w pojazdach elektrycznych oraz elektrolizerach, wynikający z przyjętych założeń sektorowych, przekłada się na zwiększenie ich udziału w zapotrzebowaniu systemowym. Elastyczności względem ceny energii – zarówno zapotrzebowanie związane z ładowaniem pojazdów elektrycznych, jak i praca elektrolizerów są w dużej mierze determinowane ceną energii. W okresach niskich cen obserwuje się pracę tych odbiorów (godziny o wysokiej generacji OZE), co może prowadzić do znaczących różnic w obciążeniu pomiędzy poszczególnymi dniami. Szczegółowe dane wejściowe dotyczące zarówno tempa rozwoju elektromobilności, jak i planowanego wzrostu mocy elektrolizerów, a także założeń dotyczących ich pracy w trybie dynamicznym zależnym od ceny energii, zostały przedstawione odpowiednio w rozdziałach 4.2.1.1 oraz 4.2.1.4. Prognozy zapotrzebowania w roku 2040 są więc konsekwencją przyjętych założeń sektorowych oraz modelowania elastyczności odbiorów, a nie prostą ekstrapolacją wartości z roku 2036.
268.	Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej	Rozdział 4.3 (str. 39)	Tab. 4.7	Według tabeli 4.7 w 2036 roku moc netto ciepłych jednostek konwencjonalnych JWCD (bez jądrowych) wyniesie 25,4 GW. Jednocześnie wcześniej (rys.3.1) nawet dla wariantu 2 moc takich jednostek wynikająca z ich przedłużanego życia technicznego to 10 GW. Czy należy rozumieć,		Uwaga nie wiąże się z koniecznością modyfikacji treści projektu PRSP Zadaniem PRSP jest zapewnienie, aby infrastruktura przesyłowa była odpowiednio przygotowana do bezpiecznego i niezawodnego wyprowadzenia mocy wynikającej z założeń polityk

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
				że 15 GW to nowe moce gazowe? To bardzo duży przyrost, który wydaje się być mało realnym.		energetyczno-klimatycznych państwa oraz planów inwestycyjnych. Rolą PRSP nie jest optymalizacja miksu wytwórczego ani przesądzenie o wyborze technologii. PRSP koncentruje się na tym, aby sieć była zaprojektowana w sposób umożliwiający realizację różnych scenariuszy rozwoju sektora wynikających z dokumentów strategicznych. Z perspektywy zachowania bezpieczeństwa bilansowego ważne jest, aby w systemie elektroenergetycznym dostępne były stabilne i dyspozycyjne źródła wytwórcze, zdolne do pracy w okresach zwiększonego zapotrzebowania lub ograniczonej generacji ze źródeł zależnych od warunków pogodowych. Z tego względu kategoria „konwencjonalne ciepłe JWCD” została przedstawiona w formie zagregowanej. Jednostki w tej grupie mogą obejmować zarówno istniejące bloki węglowe, które w przyszłości pełnić będą przede wszystkim funkcję rezerwową i mogą być uruchamiane w okresach zagrożenia bilansowego, jak i nowe jednostki wytwórcze opalane innymi paliwami, takimi jak gaz ziemny, wodór czy biomasa. Na etapie opracowywania projektu PRSP nie jest przesądzany ani dokładny skład technologiczny tej grupy, ani struktura paliwowa poszczególnych jednostek. Należy podkreślić, że PRSP nie optymalizuje miksu wytwórczego ani nie rozstrzyga o wyborze technologii wytwarzania energii elektrycznej. Celem dokumentu jest zaplanowanie rozwoju sieci przesyłowej w sposób umożliwiający bezpieczne i niezawodne wyprowadzenie mocy wynikającej z założeń dokumentów strategicznych państwa oraz planów inwestycyjnych. Szczegółowe scenariusze eksploatacyjne poszczególnych jednostek wytwórczych oraz ich struktura paliwowa pozostają poza zakresem PRSP.
269.	Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej	Rozdział 4.3.2 oraz 4.3.3 (str. 41)	Rys. 4-14 oraz Rys. 4-15	Analizując rozkład przestrzenny lądowych elektrowni wiatrowych oraz źródeł fotowoltaicznych na lata 2036 i 2040, można zaobserwować, że miejsca wzmożonej mocy zainstalowanej tych źródeł się pokrywają.	Pozwala to oczekiwać, że Operatorzy będą w większym stopniu wspierać wykorzystanie mechanizmów takich jak cable pooling oraz innych form hybrydowego zagospodarowania potencjału sieciowego. Zasadne byłoby wyrażne odzwierciedlenie takiego podejścia w treści dokumentu.	Uwaga nieuwzględniona W projekcie PRSP przewidziano rozbudowę szeregu stacji elektroenergetycznych polegającą na wyprowadzeniu z pojedynczego pola rozdzielni tzw. „mostu szynowego”, do którego przyłączonych może być kilka niezależnych instalacji OZE, magazynów energii

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
						czy odbiorców. To nowe podejście jest wyjściem naprzeciw zainteresowaniu nowych podmiotów do przyłączenia się do KSE, którym uwarunkowania techniczne na to nie pozwalały z powodu braku możliwości rozbudowy rozdzielni o kolejne pola.
270.	Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej	Rozdział 4.3.5 (str. 42)	Rys. 4-16	Analizując rozkład przestrzenny mocy zainstalowanej wielkoskalowych magazynów energii można zauważyć, że ich rozkład jest praktycznie identyczny jak w przypadku lądowych farm wiatrowych. Należy to interpretować jako wzmożone inwestycje składające się z FW + ME.	Warto byłoby umieścić taki zapis w dokumencie i także w tym przypadku odnieść się do kwestii lepszego wykorzystania potencjału przyłączeniowego.	Uwaga nieuwzględniona Zarówno lokalizacje lądowych elektrowni wiatrowych, jak i lokalizacje nowych wielkoskalowych magazynów energii wynikają z zawartych umów o przyłączenie oraz z wydanych warunków przyłączenia (tab. 4.7). PRSP odzwierciedla te dane w sposób bezpośredni, zgodnie ze swoją rolą dokumentu infrastrukturalnego. Z tego względu obecny zapis należy uznać za wystarczający – dokument nie dokonuje interpretacji motywacji inwestorów ani nie opisuje strategii łączenia poszczególnych technologii, lecz prezentuje rozmieszczenie wynikające z dokumentów pozyskanych na etapie procesu przyłączeniowego.
271.	Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej	Rozdział 5.4 (str. 58)	L.p.: III.86 Nazwa zadania inwestycyjnego: Modernizacja (rozbudowa) linii 220 kV Blachownia-Groszowice Podstawowy cel realizacji zadania inwestycyjnego: Likwidacja ograniczeń przesyłowych przy przesyłaniu energii elektrycznej w południowo-zachodniej części KSE Rok rozpoczęcia: 2030 Rok zakończenia: 2035	Postulujemy o zmianę terminu zakończenia projektu inwestycyjnego z terminem zakończenia do 2031.	Stworzenie warunków technicznych w kontekście zapewnienia niezbędnych zdolności przesyłowych sieci do przyłączenia planowanej elektrowni fotowoltaicznej „Obrowiec”	Uwaga nieuwzględniona Podmiot dotychczas nie złożył wniosku do PSE o wydanie warunków przyłączenia i nie została przeprowadzona ekspertyza wpływu elektrowni na sieć elektroenergetyczną. W związku z powyższym OSP nie ma formalnych i merytorycznych podstaw do odniesienia się propozycji rozszerzenia zakresu planowanych inwestycji.
272.	Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej	Rozdział 5.4 (str. 59)	L.p.: III.101 Nazwa zadania inwestycyjnego: Budowa linii 400 kV od stacji 400/110 kV na obszarze Pomorza Zachodniego do stacji 400/110 kV w rejonie Poznania. Podstawowy cel realizacji zadania inwestycyjnego: Wyprowadzenie mocy z	Postulujemy o zmianę terminu zakończenia inwestycji na rok 2034.	Kolejna aukcja offshore odbędzie się w 2027 roku i będzie miała wolumen ok. 4,6 GW. Zgodnie z Ustawą o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych, wytwórca, który wygra aukcję, będzie miał 7 lat na wprowadzenie do sieci energii elektrycznej po raz pierwszy, od dnia zamknięcia sesji aukcji, czyli do 2034 roku. Moc projektów zlokalizowanych na Ławicy Odrzanej wynosi ok. 4,1 GW.	Uwaga nieuwzględniona Zakres rozwoju sieci został opracowany w sposób uwzględniający dotychczas udzielone wsparcie dla wytwórców z sektora offshore, mając jednocześnie na względzie, maksymalną możliwą pulę mocy wytwórczych, które będą jeszcze mogły ubiegać się o wsparcie w ramach aukcji w kolejnych latach. Ewentualne korekty harmonogramów inwestycji będą rozważane w następnej edycji PRSP, kiedy będą znane

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
			morskiej energetyki wiatrowej. Rok rozpoczęcia: 2028 Rok zakończenia: 2035		Postulowana zmiana jest konieczna w celu zgodności terminu aukcji oraz jej wolumenu z zapisami PRSP2036, a także umożliwienia wytwórcy, który wygrał aukcję w 2027 roku wskazując stację SBO jako miejsce przyłączenia, dotrzymania 7-letniego, ustawowego terminu na wprowadzenie energii po raz pierwszy do sieci.	już wyniki kolejnych aukcji systemu wsparcia, w tym dla obiektów przyłączanych w zachodniej części Morza Bałtyckiego.
273.	Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej	Rozdział 5.4 (str. 60)	L.p.: III.132 Nazwa zadania inwestycyjnego: Budowa linii 400 kV od nowej stacji na obszarze Pomorza Zachodniego do nacięcia linii Krajnik-Baczyna. Podstawowy cel realizacji zadania inwestycyjnego: Wyprowadzenie mocy z morskiej energetyki wiatrowej. Rok rozpoczęcia: 2033 Rok zakończenia: 2040	Postulujemy o zmianę terminu zakończenia inwestycji na rok 2034.	Kolejna aukcja offshore odbędzie się w 2027 roku i będzie miała wolumen ok. 4,6 GW. Zgodnie z Ustawą o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych, wytwórca, który wygra aukcję, będzie miał 7 lat na wprowadzenie do sieci energii elektrycznej po raz pierwszy, od dnia zamknięcia sesji aukcji, czyli do 2034 roku. Moc projektów zlokalizowanych na ławicy Odrzanej wynosi ok. 4,1 GW. Postulowana zmiana jest konieczna w celu zgodności terminu aukcji oraz jej wolumenu z zapisami PRSP2036, a także umożliwienia wytwórcy, który wygrał aukcję w 2027 roku wskazując stację SBO jako miejsce przyłączenia, dotrzymania 7-letniego, ustawowego terminu na wprowadzenie energii po raz pierwszy do sieci.	Uwaga nieuwzględniona Zakres rozwoju sieci został opracowany w sposób uwzględniający dotychczas udzielone wsparcie dla wytwórców z sektora offshore, mając jednocześnie na względzie, maksymalną możliwą pulę mocy wytwórczych, które będą jeszcze mogły ubiegać się o wsparcie w ramach aukcji w kolejnych latach. Ewentualne korekty harmonogramów inwestycji będą rozważane w następnej edycji PRSP, kiedy będą znane już wyniki kolejnych aukcji systemu wsparcia, w tym dla obiektów przyłączanych w zachodniej części Morza Bałtyckiego.
274.	Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej	Rozdział 5.4 (str. 60)	L.p.: III.133 Nazwa zadania inwestycyjnego: Budowa linii 400 kV od nowej stacji na obszarze Pomorza Zachodniego do nacięcia linii Dunowo-Piła Krzewina. Podstawowy cel realizacji zadania inwestycyjnego: Wyprowadzenie mocy z morskiej energetyki wiatrowej. Rok rozpoczęcia: 2033 Rok zakończenia: 2040	Postulujemy o zmianę terminu zakończenia inwestycji na rok 2034.	Kolejna aukcja offshore odbędzie się w 2027 roku i będzie miała wolumen ok. 4,6 GW. Zgodnie z Ustawą o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych, wytwórca, który wygra aukcję, będzie miał 7 lat na wprowadzenie do sieci energii elektrycznej po raz pierwszy, od dnia zamknięcia sesji aukcji, czyli do 2034 roku. Moc projektów zlokalizowanych na ławicy Odrzanej wynosi ok. 4,1 GW. Postulowana zmiana jest konieczna w celu zgodności terminu aukcji oraz jej wolumenu z zapisami PRSP2036, a także umożliwienia wytwórcy, który wygrał aukcję w 2027 roku wskazując stację SBO jako miejsce przyłączenia, dotrzymania 7-letniego, ustawowego terminu na wprowadzenie energii po raz pierwszy do sieci.	Uwaga nieuwzględniona Zakres rozwoju sieci został opracowany w sposób uwzględniający dotychczas udzielone wsparcie dla wytwórców z sektora offshore, mając jednocześnie na względzie, maksymalną możliwą pulę mocy wytwórczych, które będą jeszcze mogły ubiegać się o wsparcie w ramach aukcji w kolejnych latach. Ewentualne korekty harmonogramów inwestycji będą rozważane w następnej edycji PRSP, kiedy będą znane już wyniki kolejnych aukcji systemu wsparcia, w tym dla obiektów przyłączanych w zachodniej części Morza Bałtyckiego.
275.	Polskie Stowarzyszenie	Rozdział 5.4	Nieuwzględnione w PRSP	Dodanie do planu rozwoju nowego projektu inwestycyjnego:	Stworzenie warunków technicznych w kontekście zapewnienia niezbędnych zdolności przesyłowych	Uwaga nieuwzględniona

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
	Energetyki Wiatrowej			- modernizacja/przebudowa linii 220 kV Wielopole – Kędzierzyn z terminem zakończenia do 2031 - modernizacja/przebudowa linii 220 kV Kopanina – Wielopole z terminem zakończenia do 2031 - modernizacja/przebudowa linii 220 kV Kędzierzyn – Groszowice z terminem zakończenia do 2031 - modernizacja/przebudowa linii 220 kV Polkowice – Plewiska z terminem zakończenia do 2031 - modernizacja/przebudowa linii 220 kV Polkowice – Leszno z terminem zakończenia do 2031 - modernizacja/przebudowa linii 220 kV Leszno – Plewiska z terminem zakończenia do 2031 - modernizacja/przebudowa linii 220 kV Gorzów – Leśniów z terminem zakończenia do 2031 - modernizacja/przebudowa linii 400 kV Wielopole – Dobrzeń z terminem zakończenia do 2031 - modernizacja/przebudowa linii 400 kV Dobrzeń – Ostrów z terminem zakończenia do 2031 - modernizacja/przebudowa linii 220 kV Łagisza – Blachownia z terminem zakończenia do 2031 - zabudowa ATR-1 220/110 kV 160 MVA w SE Kędzierzyn z terminem zakończenia do 2031	sieci do przyłączenia planowanej elektrowni fotowoltaicznej „Obrowiec”	Podmiot dotychczas nie złożył wniosku do PSE o wydanie warunków przyłączenia i nie została przeprowadzona ekspertyza wpływu elektrowni na sieć elektroenergetyczną. W związku z powyższym OSP nie ma formalnych i merytorycznych podstaw do odniesienia się propozycji rozszerzenia zakresu planowanych inwestycji.
276.	Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej	Rozdział 5.4	Nieuwzględnione w PRSP	Dodanie do planu rozwoju nowego projektu inwestycyjnego: - modernizacja/przebudowa linii 220 kV Kielce – Kielce Piaski z terminem zakończenia do 2031 - zabudowa autotransformatora A1 w SE Skawina z terminem zakończenia do 2031 - zabudowa autotransformatora A2 w SE Skawina z terminem zakończenia do 2031	Stworzenie warunków technicznych w kontekście zapewnienia niezbędnych zdolności przesyłowych sieci do przyłączenia magazynu energii elektrycznej planowanego do budowy jako rozszerzenie istniejącej elektrowni fotowoltaicznej „Rzezawa 60”	Uwaga nieuwzględniona Podmiot dotychczas nie złożył wniosku do PSE o wydanie warunków przyłączenia i nie została przeprowadzona ekspertyza wpływu elektrowni na sieć elektroenergetyczną. W związku z powyższym OSP nie ma formalnych i merytorycznych podstaw do odniesienia się propozycji rozszerzenia zakresu planowanych inwestycji.
277.	Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej	Rozdział 5.4	Nieuwzględnione w PRSP	Dodanie do planu rozwoju nowego projektu inwestycyjnego: - modernizacja/przebudowa linii 220 kV Joachimów-Rogowiec tor 1 z terminem zakończenia do 2031 - modernizacja/przebudowa linii 220 kV Joachimów-Rogowiec tor 2 z terminem zakończenia do 2031 - modernizacja/przebudowa linii 220 kV Sochaczew-Konin z terminem zakończenia do 2031 - modernizacja/przebudowa linii 220 kV	Stworzenie warunków technicznych w kontekście zapewnienia niezbędnych zdolności przesyłowych sieci do przyłączenia magazynu energii elektrycznej planowanego do budowy jako rozszerzenie elektrowni fotowoltaicznej „Sadowiec IVA”.	Uwaga nieuwzględniona Podmiot dotychczas nie złożył wniosku do PSE o wydanie warunków przyłączenia i nie została przeprowadzona ekspertyza wpływu elektrowni na sieć elektroenergetyczną. W związku z powyższym OSP nie ma formalnych i merytorycznych podstaw do odniesienia się propozycji rozszerzenia zakresu planowanych inwestycji.

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
				Zgierz-Adamów z terminem zakończenia do 2031 - modernizacja/przebudowa linii 220 kV Pabianice-Adamów z terminem zakończenia do 2031		
278.	Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej	Rozdział 5.5 (74) Rozdział 6 (86)	L.p.: III.52 Nazwa zadania inwestycyjnego: Budowa połączenia HVDC północ-południe Podstawowy cel realizacji zadania inwestycyjnego: Budowa połączenia prądu stałego służącego do przesyłania energii elektrycznej z północy kraju na południe kraju w rejon Górnego Śląska Rok rozpoczęcia: 2022 Rok zakończenia: 2037 Decydujące znaczenie ma planowany przyrost mocy zainstalowanej farm wiatrowych, w szczególności morskich. W niniejszym planie założono rozwój tych źródeł do wartości 17,9 GW wynikającej z wytycznych zawartych w ustawie o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych.	Postulujemy o zmianę terminu zakończenia przedmiotowej inwestycji na rok 2034 oraz uzupełnienie celu realizacji zadania o wyprowadzenie mocy z morskiej energetyki wiatrowej.	W związku z zapisami rozdziałów 5.5 i 6, połączenie HVDC północ-południe jest kluczowe dla przyłączenia oraz wyprowadzenia mocy z MFW, szczególnie dla projektów realizowanych i uruchamianych po 2032 roku m.in. zlokalizowanych na terenie Ławicy Słupskiej i Odrzańskiej. Wobec powyższego, postulujemy o korektę terminu zakończenia tej inwestycji oraz dodanie celu realizacji, dotyczącego MFW.	Uwaga częściowo uwzględniona Przedstawiony w projekcie PRSP rok 2037 dotyczy zakończenia realizacji całego zadania inwestycyjnego. Uruchomienie połączenia HVDC planowane jest w roku 2036. Cel realizacji zadania został doprecyzowany zgodnie z propozycją.
279.	Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej	Rozdział 5.5 (str. 74)	L.p.: III.54 Nazwa zadania inwestycyjnego: Budowa nowej stacji 400/110 kV na obszarze Pomorza Zachodniego Podstawowy cel realizacji zadania inwestycyjnego: Wyprowadzenie mocy z morskiej energetyki wiatrowej. Rok rozpoczęcia: 2025 Rok zakończenia: 2035	Postulujemy o zmianę terminu zakończenia budowy nowej stacji na rok 2033.	Nowa stacja na Pomorzu Zachodnim jest kluczowa dla przyłączenia projektów offshore realizowanych na Ławicy Odrzańskiej (o łącznej mocy ok. 4,1 GW). Kolejna aukcja offshore odbędzie się w 2027 roku i będzie miała wolumen ok. 4,6 GW. Zgodnie z Ustawą o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych, wytwórca, który wygra aukcję, będzie miał 7 lat na wprowadzenie do sieci energii elektrycznej po raz pierwszy, licząc od dnia zamknięcia sesji aukcji, czyli do 2034 roku. Mając na uwadze harmonogram aukcji, zakończenie budowy nowej stacji we wcześniejszym niż określony w PRSP2036 terminie jest kluczowe w celu	Uwaga nieuwzględniona Zakres rozwoju sieci został opracowany w sposób uwzględniający dotychczas udzielone wsparcie dla wytwórców z sektora offshore, mając jednocześnie na względzie, maksymalną możliwą pulę mocy wytwórczych, które będą jeszcze mogły ubiegać się o wsparcie w ramach aukcji w kolejnych latach. Ewentualne korekty harmonogramów inwestycji będą rozważane w następnej edycji PRSP, kiedy będą znane już wyniki kolejnych aukcji systemu wsparcia, w tym dla obiektów przyłączanych w zachodniej części Morza Bałtyckiego.

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
					przeprowadzenia wcześniejszej energetyzacji farmy, zwycięskiej w aukcji w 2027 roku, poprzez podanie napięcia ze stacji SBO (procedura EON), a także przeprowadzenia testów w celu pierwszego wprowadzenia energii elektrycznej do sieci w wymaganym 7-letnim terminie.	
280.	Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej	Rozdział 5.5	Nieuwzględnione w PRSP	Nieuwzględnione w PRSP	Budowa dwutorowej linii 400 kV od nowej stacji Biebrowo do stacji Choczewo nie jest ujęta ani w tabeli planowanych ani realizowanych inwestycji. Poprzedni PRSP zawierał informację o dacie uruchomienia i zakończenia tej inwestycji (jako linia jednotorowa III.34)	Uwaga nieuwzględniona W PRSP 2025-2034 osiągnięcie opisywanego układu planowane było poprzez odpowiednie połączenie odcinków liniowych planowanych do wybudowania w ramach zadań: - II.42 Modernizacja linii 400 kV Słupsk-Żarnowiec z budową odcinka linii 400 kV Choczewo – nacięcie linii Słupsk-Żarnowiec, - III.34 Budowa dwóch linii 400 kV od nowej stacji na obszarze Pomorza Gdańskiego (Elektrownia Jądrowa) do nowej stacji w rejonie Trójmiasta. W PRSP 2027-2036 dwutorowa relacja Biebrowo-Choczewo zostanie osiągnięta poprzez budowę i odpowiednie połączenie odcinków liniowych powstałych w ramach poniższych zadań: - II.35 Modernizacja linii 400 kV Słupsk-Żarnowiec z budową odcinka linii 400 kV Choczewo – nacięcie linii Słupsk-Żarnowiec, - III.58 Budowa linii 400 kV od stacji 400/110 kV Biebrowo przy Elektrowni Jądrowej do nowej stacji w rejonie Trójmiasta.
281.	Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej	Rozdział 5.8	II.35 Modernizacja linii 400 kV Słupsk-Żarnowiec z budową odcinka linii 400 kV Choczewo – nacięcie linii Słupsk-Żarnowiec	Brak inwestycji na Rys. 5-8.	Inwestycja 400 kV Słupsk-Żarnowiec z budową odcinka linii 400 kV Choczewo – nacięcie linii Słupsk-Żarnowiec zniknęła z schematu sieci przesyłowej ze zmianami wynikającymi z realizacji planowanych zadań inwestycyjnych do 2036 r. W poprzednim PRSP była widoczna na schemacie. W najnowszym PRSP znajduje się jedynie w tabeli 5.3.	Uwaga nieuwzględniona. Linia 400 kV Choczewo – nacięcie linii Słupsk- Żarnowiec (planowana w ramach zadania II.35) pracować będzie w tym układzie przejściowo a docelowo będzie częścią relacji Biebrowo - nowa stacja w rejonie Trójmiasta (DSC). Układ przejściowy nie jest ujęty na mapach, gdyż przedstawiają one jedynie układ docelowy.
282.	Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej	Rozdział 9	„W związku z powyższym w niniejszym planie rozwoju do roku 2036 uwzględniono realizację następujących inwestycji sieciowych, których realizacja wymagana jest do	Brak informacji o horyzoncie czasowym dla wszystkich linii i wyprowadzenia mocy z pierwszego z trzech bloków jądrowych. W poprzednim PRSP te inwestycje były opisane z wyszczególnieniem rok rozpoczęcia, uruchomienia i zakończenia.	Czy jest realny scenariusz, w którym linia dwutorowa Biebrowo-Choczewo będzie pierwszą możliwością do wyprowadzenia mocy z EJ przez stację Choczewo, do której mogą być przyłączone do 2036 ok. 6,3 GW mocy. Czy w tym scenariuszu cała moc z MFW z Choczewa (tj. 6,3 GW) i z pierwszego bloku EJ będzie	Uwaga nieuwzględniona Harmonogram realizacji inwestycji, wymienionych w rozdziale 9 projektu PRSP, wymaganych do przyłączenia i wyprowadzenia mocy z pierwszego bloku

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
			przyłączenia i wyprowadzenia mocy z pierwszego z trzech bloków jądrowych: ▪ budowa stacji 400/110 kV Biebrowo stanowiącej miejsce przyłączenia elektrowni jądrowej, ▪ budowa dwutorowej linii 400 kV od nowej stacji Biebrowo do stacji Choczewo, ▪ budowa stacji 400 kV na zachód od Trójmiasta (DSC), do której wprowadzone zostaną: – nowa dwutorowa linia 400 kV od stacji Biebrowo,”		się rozpięta do KSE sześcioma liniami wychodzącymi z Choczewa tj: 2 x Choczewo-Żarnowiec, 2 x Choczewo-Gdańsk Przyjaźń i 2 x Choczewo – nacięcie linii Gdańsk Błonia-Grudziądz.	elektrowni jądrowej oraz docelowo z trzech bloków, znajduje się w tabeli 5.3 (zadania III.55 – III.59). Wyprowadzenie mocy z pierwszego bloku elektrowni jądrowej tylko linią Biebrowo-Choczewo nie jest technicznie dopuszczalne. Do tego celu konieczne jeszcze będzie wybudowanie 2-torowego ciągu 400 kV Biebrowo – nowa stacja w rejonie Trójmiasta – nacięcie linii Grudziądz Węgrowo-Jasiniec.
283.	Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej	Rozdział 10.3	Rys. od 10-1 do 10-6	W rozdziale 10 zamieszczona jest analiza wystarczalności zasobów wytwórczych LOLE (sumaryczny czas trwania deficytów mocy) oraz EENS (oczekiwany wolumen niedostarczonej energii). Wystarczalność jest analizowana dla różnych scenariuszy funkcjonowania ciepłych JWCD.	Wskaźniki wystarczalności w porównaniu z rokiem 2026 rosną w sposób istotny (np. scenariusz 3 wzrost LOLE ze 118 godz./rok do 1093 godz./rok w roku 2041). W celu uzyskania poziomu LOLE 3 godz./rok wskazuje się konieczność uzyskania dodatkowo 14,6 GW mocy dyspozycyjnej. Wydaje się, że te fundamentalne dla prawidłowego funkcjonowania KSE kwestie zostały „zaszyte” na końcu opracowania, bo ustosunkowanie się OSP do nich jest skromne.	Uwaga nie wiąże się z koniecznością modyfikacji treści projektu PRSP Analiza wystarczalności zasobów wytwórczych, obejmująca wskaźniki LOLE oraz EENS, stanowi odrębny, niezależny komponent PRSP, opisany szczegółowo w rozdziale 10. Jest ona realizowana w oparciu o oddzielny model, odrębne założenia wejściowe oraz odmienną metodykę, a jej celem jest ocena długoterminowej wystarczalności mocy w KSE, a nie analiza pracy sieci czy wpływu rozmieszczenia źródeł na zdolności przesyłowe. Celem umieszczenia analizy wystarczalności zasobów wytwórczych w końcowej części dokumentu jest zachowanie przejrzystej struktury PRSP, w której najpierw prezentowane są analizy sieciowe, a dopiero następnie, jako komplementarny element, ocena bilansowa.
284.	Zielona Góra Copper Sp. z o.o.	Strony 61 oraz 83-84	Zadanie inwestycyjne: „Budowa nowej stacji 400/110 kV w rejonie Nowej Soli z wprowadzeniem linii 400 kV od nacięcia linii Baczyna-Plewiska do nacięcia linii Czarna-Polkowice” Mapy „Schemat sieci przesyłowej ze zmianami wynikającymi z realizacji	Uwzględnienie stacji elektroenergetycznej NWS do realizacji do 2035 r.	Uwzględnienie w Planie Rozwoju Sieci Przesyłowej stacji elektroenergetycznej NWS jako inwestycji przewidzianej do realizacji do 2036 r. jest uzasadnione potrzebami wynikającymi z rozwoju dużych odbiorców energii w regionie, w tym projektu Nowa Sól należącego do spółki Zielona Góra Copper. Włączenie stacji NWS do zadań przeznaczonych do realizacji do 2035 r. jest konieczne, ponieważ horyzont czasowy oddania stacji powinien pozostawać w zgodzie z planowanym terminem rozpoczęcia	Uwaga nieuwzględniona Podmiot dotychczas nie złożył wniosku do PSE o wydanie warunków przyłączenia i nie została przeprowadzona ekspertyza wpływu elektrowni na sieć elektroenergetyczną. Po wpływnięciu wniosku i pozytywnym jego rozpatrzeniu termin może zostać dostosowany do potrzeb wynikających z realizacji zobowiązań wynikających z umowy o przyłączenie.

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
			planowanych zadań inwestycyjnych do 2036 r. i 2037-2040 r.”		znaczącego poboru energii przez inwestycję, szacowanym na lata 30. XXI w., już od 2035 r. Jej terminowe powstanie pozwoli również na wczesne zabezpieczenie odpowiedniej rezerwy mocy oraz spełnienie wymogów bezpieczeństwa energetycznego. Uwzględnienie stacji NWS jako inwestycji planowanej do zrealizowania zgodnie ze wskazanymi mapami do 2036 r. jest warunkiem koniecznym dla (1) zapewnienia PSE możliwości skutecznego zaplanowania infrastruktury dla dużych odbiorców (2) zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego regionu, (3) spełnienia ustawowych wymogów dotyczących zasilania planowanego zakładu górniczego. Jednocześnie postulujemy, aby ze względu na lokalizację inwestycji stacja NSW zlokalizowana była po prawej/wschodniej stronie Odry	
285.	Polska Agencja Inwestycji i Handlu	4.2.4	Informacja o prognozowanym, globalnym zapotrzebowaniu na energię elektryczną nie jest pełna, gdy nie obejmuje zmienności rozkładu przestrzennego zapotrzebowania. Prognozowanie rozkładu przestrzennego zapotrzebowania na energię elektryczną stanowi istotny element planowania rozwoju KSE. Przestrzenne ujęcie zapotrzebowania umożliwia identyfikację obszarów o największym wroście mocy, co pozwala na efektywne planowanie inwestycji w infrastrukturę sieciową, optymalizację przepływów energii oraz zapewnienie bezpieczeństwa pracy systemu w perspektywie długoterminowej. Przedstawienie prognoz w	Prognozy dotyczące rozkładu przestrzennego zapotrzebowania na energię elektryczną w latach 2036 i 2040 powinny uwzględniać perspektywę realizacji wielkoskalowych projektów inwestycyjnych. Nowe zakłady produkcyjne zaangażowane w zaawansowane technologicznie gałęzie przemysłu (np. elektromobilność, półprzewodniki) wiąże się ze znacznymi wymogami wobec infrastruktury. Firmy z którymi rozmawia PAIH często oczekują możliwości podłączenia 50, 100, bądź większej ilości MW mocy przyłączeniowej. Pojedynczy projekt inwestycyjny może w znaczący sposób obciążyć sieci przesyłowe i wiązać się ze znacznymi nakładami po stronie PSE oraz operatora sieci dystrybucji. Mając to na uwadze DWI przygotowało listę zidentyfikowanych terenów inwestycyjnych, na których potencjalnie mogą w przyszłości powstać nowoczesne zakłady produkcyjne. W celu dokonania selekcji obszarów o strategicznym znaczeniu wykorzystano zarządzaną przez PAIH bazę terenów inwestycyjnych oraz zawężono je do terenów spełniających odpowiednie kryteria powierzchniowe. W zestawieniu uwzględniono wyłącznie tereny o wielkości w przedziale	Uwzględnienie powyższych terenów w długoterminowym planie rozwoju sieci elektroenergetycznej może w długiej perspektywie skrócić czas niezbędny do modernizacji infrastruktury podczas realizacji projektu inwestycyjnego. Skrócenie harmonogramu wpłynie pozytywnie na atrakcyjność Polski w oczach zagranicznych oraz polskich przedsiębiorców. Dodatkowo skoordynowanie planów rozwoju sieci z listą obszarów, w których mogą powstać nowe zakłady przemysłowe może zmniejszyć koszty potencjalnej korekty planów rozwoju sieci.	Uwaga nie wiąże się z koniecznością modyfikacji treści projektu PRSP Politykę energetyczną państwa, w tym kierunki transformacji określają państwowe dokumenty o charakterze strategicznym, w szczególności Krajowy Plan na rzecz Energii i Klimatu, Polityka Energetyczna Polski oraz strategię sektorowe definiujące ramy rozwoju poszczególnych technologii. PRSP jako dokument infrastrukturalny, opiera się na dokumentach strategicznych oraz danych przekazywanych przez operatorów systemów dystrybucyjnych i uczestników rynku w ramach procesu przyłączeniowego. Informacje dotyczące potencjalnych terenów inwestycyjnych, o których mowa w uwadze, mogą stanowić wartościowy wkład w proces planowania rozwoju sieci, jednak ich uwzględnienie wymagałoby formalnego włączenia do krajowych dokumentów strategicznych.

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
			układzie przestrzennym pozwala również lepiej skorelować rozwój sieci z lokalizacją nowych źródeł wytwórczych i odbiorców, wspierając zrównoważony rozwój. Poniżej przedstawiono rozkład przestrzenny zapotrzebowania na energię elektryczną (dla scenariusza pogodowego SWS), zwizualizowany na poziomie powiatów.	50-100 ha bądź większe niż 100 ha. Następnie, w oparciu o doświadczenie DWI dokonano gradacji terenów, wskazując na bardziej i mniej perspektywiczne. Pierwsza z grup została oznaczona na mapie na zielono. Druga – na niebiesko. Mapa terenów jest dostępna pod adresem: https://www.google.com/maps/d/edit?mid=1gclhu6TUOYsK5BpujTFBdrQhpwN5yVw&ll=52.520900026067345%2C18.563327283968995&z=7		
286.	T&E Polska	4.2.1.1 Elektromobilność	Tab. 4.1 Prognozowany rozwój elektromobilności w Polsce na lata 2036 i 2040	W związku z powyższym rekomendujemy, aby w kolejnych aktualizacjach scenariuszy rozwoju systemu elektroenergetycznego większy nacisk położono na długoterminową dominację pojazdów w pełni elektrycznych, a rolę PHEV traktowano jako rozwiązanie przejściowe, o ograniczonym znaczeniu w horyzoncie po 2030 r. Ma to istotne znaczenie dla właściwej oceny przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną, potencjału elastyczności oraz potrzeb inwestycyjnych po stronie sieci.	Zwracamy uwagę, że szacunki dotyczące przyszłej liczby pojazdów typu plug-in hybrid (PHEV) w Polsce mogą być zawyżone. Dostępne analizy międzynarodowe wskazują, że PHEV pełnią przede wszystkim funkcję przejściową w procesie elektryfikacji transportu, a ich znaczenie w ujęciu globalnym osiągnie maksimum w perspektywie najbliższych lat, po czym będzie stopniowo maleć na rzecz pojazdów w pełni elektrycznych (BEV). Według prognoz BloombergNEF udział PHEV w globalnej sprzedaży nowych samochodów może wzrosnąć do około 2030 r., jednak w perspektywie do 2035 r. i później oczekiwany jest spadek ich udziału. Wynika to z dalszego obniżania kosztów baterii, rosnącej dostępności infrastruktury ładowania oraz zaostrzenia regulacji emisyjnych.	Uwaga nie wiąże się z koniecznością modyfikacji treści projektu PRSP Założenia dotyczące rozwoju elektromobilności przyjęte w obecnej edycji projektu PRSP pozostają kierunkowo spójne z krajowymi dokumentami strategicznymi i danymi dostępnymi na moment uzgadniania założeń. Jednocześnie podkreślamy, że PRSP jest dokumentem cyklicznie aktualizowanym. W kolejnych aktualizacjach prognozy będą tworzone w oparciu o najnowsze dane rynkowe, regulacyjne, technologiczne oraz wnioski z przyszłych dostępnych dokumentów strategicznych.

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
					Podobne wnioski płyną z analiz Międzynarodowej Agencji Energetycznej (IEA), która w długoterminowych scenariuszach dekarbonizacji transportu wskazuje na stopniowe marginalizowanie roli PHEV w porównaniu z pojazdami w pełni elektrycznymi. W bardziej ambitnych scenariuszach klimatycznych IEA zakłada, że BEV staną się dominującą technologią napędową w segmencie samochodów osobowych, natomiast PHEV będą odgrywać coraz mniejszą rolę wraz z rozwojem infrastruktury oraz poprawą parametrów technicznych pojazdów elektrycznych. Również doświadczenia rynków zachodnioeuropejskich pokazują, że wraz z poprawą dostępności infrastruktury ładowania oraz spadkiem kosztów eksploatacji BEV, zainteresowanie PHEV stopniowo maleje. Dane Europejskiego Obserwatorium Alternative Fuels (EAFO) pokazują, że w 2025 r. sprzedaż samochodów elektrycznych BEV na rynku europejskim rosla szybciej niż plug-in hybrid (PHEV), co wskazuje na rosnącą przewagę BEV w warunkach poprawy dostępności ładowania i spadku kosztów eksploatacji. W niektórych krajach, jak Francja, rejestracje PHEV spadły nawet powyżej 30% rok do roku, podczas gdy BEV zwiększyły liczbę rejestracji.	
287.	T&E Polska			Rekomendujemy, aby PSE już na etapie planowania rozwoju systemu uwzględniaty przygotowanie sieci do obsługi pojazdów oferujących funkcje Vehicle-to-Grid (V2G).	Jak pokazują analizy Transport & Environment („Batteries on Wheels”) oraz raport przygotowany dla Polski przez Instytut Reform na zlecenie T&E Polska, technologie V2X w połączeniu ze smart chargingiem, mogą w istotny sposób zwiększyć elastyczność systemu, ograniczyć zapotrzebowanie na moce szczytowe, zmniejszyć koszty rozbudowy sieci oraz obniżyć koszty systemowe dla wszystkich odbiorców energii. Brak przygotowania regulacyjnego i technicznego na V2G na wczesnym etapie grozi utratą istotnego zasobu elastyczności, który wraz ze wzrostem floty pojazdów elektrycznych będzie coraz bardziej dostępny.	Uwaga nie wiąże się z koniecznością modyfikacji treści projektu PRSP Dostrzegamy potencjał technologii V2G/V2X w zakresie zwiększania elastyczności systemu elektroenergetycznego oraz ograniczania zapotrzebowania szczytowego. Jednocześnie podkreślamy, że rozwiązania te znajdują się obecnie na etapie rozwoju i standaryzacji, a ich dojrzałość techniczna, regulacyjna i rynkowa nie pozwala jeszcze na jednoznaczne uwzględnienie ich w modelach długoterminowego planowania sieci. Jednocześnie podkreślamy, że PRSP jest dokumentem cyklicznie aktualizowanym. W przypadku potwierdzenia dojrzałości technologicznej i regulacyjnej oraz pojawienia się realnych wolumenów

L.p.	Podmiot wnioskujący	Rozdział (strona) z projektu PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Zapis w projekcie PRSP, którego dotyczy uwaga/wniosek	Treść uwagi/wniosku lub proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi/wniosku lub proponowanego zapisu	Stanowisko OSP
						możliwych do wykorzystania w KSE, funkcjonalności V2G zostaną odpowiednio uwzględnione w prognozach i analizach.
288.	T&E Polska			Rekomendujemy, aby PSE zadbało o przyspieszenie rollout'u liczników inteligentnych, aby potencjał elastyczności po stronie użytkowników pojazdów elektrycznych mógł zostać w pełni wykorzystany.	W naszej ocenie jedną z głównych barier poprawy elastyczności po stronie odbiorców, w tym w obszarze elektromobilności, pozostaje niewystarczające tempo instalacji inteligentnych liczników energii elektrycznej, w szczególności liczników umożliwiających pomiar dwukierunkowy i rozliczenia dynamiczne. Dostępne dane wskazują, że poziom wdrożenia inteligentnych liczników w Polsce pozostaje wyraźnie poniżej średniej unijnej, co ogranicza możliwość stosowania taryf dynamicznych, inteligentnego ładowania oraz w przyszłości technologii V2G.	Uwaga nie wiąże się z koniecznością modyfikacji treści projektu PRSP Politykę energetyczną państwa, w tym kierunki transformacji określają państwowe dokumenty o charakterze strategicznym, w szczególności Krajowy Plan na rzecz Energii i Klimatu, Polityka Energetyczna Polski oraz strategie sektorowe definiujące ramy rozwoju poszczególnych technologii. Celem PRSP jest zaplanowanie rozwoju sieci przesyłowej w sposób umożliwiający bezpieczne i niezawodne wyprowadzenie mocy wynikającej z założeń dokumentów strategicznych państwa oraz potwierdzonych planów inwestycyjnych. Kwestie związane z rolloutem liczników inteligentnych, w tym liczników umożliwiających pomiar dwukierunkowy i rozliczenia dynamiczne, pozostają w kompetencjach właściwych organów państwowych oraz operatorów systemów dystrybucyjnych. PRSP nie kształtuje tempa wdrażania inteligentnego opomiarowania.
289.	Osoba fizyczna			Stabilizacja napięcia w sieci przesyłowej	Razem z mieszkańcami Górki Pabianickiej, zmagamy się z olbrzymim problemem zbyt niskiego napięcia w sieci. Normą w zależności od fazy są wartości oscylujące w okolicach 170V, co jest niedopuszczalne do poprawnego działania urządzeń elektrycznych. Sytuacja ta objawia się głównie zimą, kiedy zapotrzebowanie na energię elektryczną jest znaczna. Proszę o uwzględnienie w planach wymiany stacji transformatorowych oraz modernizację linii przesyłowych, gdyż PGE nas ciągle zbywa.	Uwaga nieuwzględniona. OSP jest operatorem sieci najwyższych napięć. Uwarunkowania opisane w zgłoszeniu dotyczą sieci dystrybucyjnej i obszaru działania Operatora Sieci Dystrybucyjnej właściwego dla danego terenu tj. PGE Dystrybucja S.A.

4 Lista zmian w projekcie PRSP po przeprowadzeniu konsultacji

Zmiany w projekcie PRSP na podstawie zgłoszonych w ramach konsultacji uwag stron zainteresowanych:

1. Przyspieszono o 3 lata zakończenie realizacji zadania III.97 (Modernizacja (przebudowa) linii 220 kV Polkowice-Żukowice) – nowy okres realizacji to lata 2027-2032.
2. Doprecyzowano datę zakończenia budowy pierwszej elektrowni jądrowej na rok 2038.
3. W rozdziale 8 dodano zapis określający poziom zdolności wyprowadzenia mocy MFW ze stacji SBO do 2036 r.
4. W rozdziale 4.2.3 doprecyzowano definicję całkowitego krajowego zużycia energii elektrycznej.
5. W rozdziale 5 doprecyzowano lub rozszerzono dla 8 zadań inwestycyjnych cel ich realizacji.
6. W rozdziałach 4.2.1 i 4.2.4.1 uśredniono wartości zapotrzebowania na energię elektryczną dla pojazdów elektrycznych.
7. W rozdziale 5 zamieszczono rysunek prezentujący roczny rozkład nakładów inwestycyjnych.
8. Wprowadzono szereg poprawek i uzupełnień redakcyjnych.
9. W tabeli 1 zaktualizowano informacje nt. przyłączanych obiektów zgodnie z wnioskami PV Gorzów Sp. z o. o. (uwaga nr 32), WBS Power S.A. (uwaga nr 150) oraz INDUSTRY PARK CZERNIEWICE Sp. z o.o. (uwaga nr 152).

Zmiany dokumentu głównego projektu PRSP na podstawie autopoprawek:

1. Wzrost CAPEX w zakresie zadań III.106 (Zakup i montaż urządzeń do gospodarki mocą bierną wspierających zarządzanie stabilnością KSE) i III.107 (Rozbudowa stacji NN na potrzeby instalacji urządzeń do kompensacji mocy biernej). Dla lat 2027-2036 CAPEX zwiększono o ok. 2,3 mld zł, dla lat 2027-2040 CAPEX zwiększono o ok. 3,9 mld zł.
W trakcie konsultacji PRSP 2027-2036 zostało zakończone jedno z zadań realizowanych w ramach prowadzonego w PSE projektu „Zarządzanie zasobami kompensacyjnymi w KSE”. Wyniki zadania wskazują na konieczność pozyskania znaczących zasobów regulacyjnych w zakresie regulacji napięć i mocy biernej. Równolegle, rozpoczęły się działania operacjonalizujące osiągnięcie celu głównego Strategii PSE do 2040, tj. osiągnięcie do 2035 roku gotowości KSE do bezpiecznej i stabilnej pracy w warunkach bezemisyjnego miksu energetycznego. Jednym z głównych wyzwań jest zapewnienie odpowiedniego poziomu inercji w KSE. Ze względu na spodziewany dalszy rozwój źródeł OZE, niepewność w zakresie powstawania magazynów energii elektrycznej a w szczególności ich lokalizacji i wolumenów mocy, jak również terminów wycofywania z eksploatacji wielu JWCD, a co za tym idzie istotnej niepewności w dostępie w przyszłości do usług systemowych – niezawodne zapewnienie zdolności regulacyjnych w celu utrzymania stabilności w KSE wymagać będzie znaczących inwestycji we własne zasoby regulacyjne, takie jak kompensatory synchroniczne lub kompensatory statyczne (STATCOM).
2. W rozdziale 5.9 wprowadzono poprawki w zakresie uzyskanych efektów, tj. zweryfikowano wartości mocy transformatorów wyłączanych z eksploatacji oraz wartości mocy regulacyjnych dla nowych zasobów kompensacyjnych.
3. Dokonano aktualizacji tabeli 1 w zakresie listy podmiotów, dla których wydano warunki przyłączenia zgodnie ze stanem na dzień 31.03.2026 r. oraz w rozdziale 3.4.3 zweryfikowano wartości sumarycznych mocy zainstalowanych i potencjału produkcji w oparciu o nowy zestaw obiektów.
4. Wprowadzono szereg poprawek edycyjnych i redakcyjnych