Polskie Sieci Elektroenergetyczne

Departament Rozwoju Systemu

INFORMACJA
O DOSTĘPNOŚCI MOCY PRZYŁĄCZENIOWEJ DO SIECI PRZESYŁOWEJ
(STAN NA 31 PAŹDZIERNIKA 2026 ROKU)

Tarwacki Tomasz

Elektronicznie podpisany przez Tarwacki Tomasz
Data: 2026.10.29 15:21:48 +01'00'

SPIS TREŚCI

1. SPOSÓB OKREŚLENIA DOSTĘPNYCH MOCY PRZYŁĄCZENIOWYCH 3

2. ZESTAWIENIE DOSTĘPNYCH MOCY PRZYŁĄCZENIOWYCH WYTWÓRCZYCH W ROKU 2026 I 2031 5

3. MAPA SIECI PRZESYŁOWEJ Z DOSTĘPNYMI MOCAMI PRZYŁĄCZENIOWYMI – STAN WYJŚCIOWY NA ROK 2026 10

4. MAPA SIECI PRZESYŁOWEJ Z DOSTĘPNYMI MOCAMI PRZYŁĄCZENIOWYMI – PLANOWANA ROZBUDOWA NA ROK 2031 11

5. ZESTAWIENIE DOSTĘPNYCH MOCY PRZYŁĄCZENIOWYCH ODBIORCZYCH 12

6. NOWE STACJE NAJWYŻSZYCH NAPIĘĆ PLANOWANE W PRSP NA LATA 2026-2035 13

1. Sposób określenia dostępnych mocy przyłączeniowych

Wprowadzenie

Ustawa Prawo energetyczne, nakłada na operatorów systemów elektroenergetycznych, w tym na PSE S.A. obowiązek sporządzenia i publikacji informacji dotyczących, między innymi, wartości dostępnej mocy przyłączeniowej dla stacji elektroenergetycznych lub ich grup, wchodzących w skład sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 110 kV, a także planowanych zmianach tych wielkości w okresie następnych 5 lat, od dnia publikacji tych danych.

PSE S.A. jest zobowiązany aktualizować powyższe informacje co najmniej raz na miesiąc i zamieszczać na swojej stronie internetowej oraz udostępniać w swojej siedzibie do publicznego wglądu.

Zgodnie ze zmianą wprowadzoną do ustawy Prawo energetyczne, ustawą z dnia 17 grudnia 2020 r. o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych, przy wyznaczaniu wartości dostępnych mocy przyłączeniowych, należy również uwzględniać wielkość niezbędną do zapewnienia wytwarzania energii elektrycznej z morskich farm wiatrowych odpowiadającą wartości mocy określonej w ustawie z dnia 17 grudnia 2020 r.

Mając na uwadze dokumenty planistyczne powstałe w PSE S.A.: Plan Rozwoju Sieci Przesyłowej (PRSP) obejmujący okres planistyczny na lata 2025-2034 oraz Plan Zamierzeń Inwestycyjnych (PZI) na lata 2026-2030, poniżej zaprezentowano dostępne moce przyłączeniowe w stacjach elektroenergetycznych lub w grupach stacji elektroenergetycznych należących do PSE S.A.

Nowe konwencjonalne źródła systemowe o mocach pojedynczych jednostek wytwórczych przekraczających w chwili obecnej wielkość 500 MW wymagają odrębnego podejścia w zakresie przyłączania ich do sieci przesyłowej i decyzja o warunkach i możliwości ich przyłączania w obecnym stanie rozwoju KSE będzie podejmowana na podstawie indywidualnych wystąpień i analiz wykonywanych w PSE S.A.

Przy określaniu dostępnych mocy przyłączeniowych uwzględnione zostały:
- ocena możliwości przyłączenia źródeł wiatrowych ze względów bezpieczeństwa pracy KSE,
- obecna struktura źródeł wytwórczych w KSE,
- planowane trwałe odstawienia konwencjonalnych jednostek wytwórczych,
- określone przez PSE S.A. warunki przyłączenia do sieci elektroenergetycznej źródeł wytwórczych,
- plany rozwoju sieci przesyłowej z uwzględnieniem możliwości rozbudowy poszczególnych węzłów,
- określone przez spółki dystrybucyjne warunki przyłączenia do sieci 110 kV dla farm wiatrowych.

Dostępne moce przyłączeniowe wytwórcze podano z podziałem na pewne obszary w ujęciu geograficznym. Pozwala to na łatwą identyfikację miejsc w kraju, w których możliwe jest przyłączanie odnawialnych źródeł wytwórczych. Ponadto, każdy obszar uszczegółowiono zestawem stacji lub grupy stacji elektroenergetycznych zgodnie z wymaganiami ustawy.

O możliwościach przyłączenia do sieci elektroenergetycznej odnawialnych źródeł energii, w tym w szczególności farm wiatrowych, decydują dwa podstawowe czynniki:

- sieciowy – polegający na ocenie warunków pracy sieci przesyłowej i dystrybucyjnej na napięciu 110 kV w zakresie wystąpienia przeciążeń linii w normalnych i awaryjnych (N-1) stanach pracy sieci elektroenergetycznej,
- bezpieczeństwa pracy KSE – polegający na ocenie zapewnienia bezpieczeństwa pracy systemu w związku z przebiegiem dobowego zapotrzebowania na moc w KSE.

Dostępne moce przyłączeniowe z uwzględnieniem czynnika sieciowego

Dostępne moce przyłączeniowe z uwzględnieniem czynnika sieciowego określono iteracyjnie w dwóch krokach.

W kroku 1 określono wstępne moce dostępne, które uwzględniają tylko uwarunkowania obejmujące sieć przesyłową z pominięciem warunków przyłączenia określonych przez spółki dystrybucyjne. Są to zatem potencjalne wielkości mocy jakie mogą zostać przyłączone do sieci przesyłowej w przypadku braku rozwoju energetyki wiatrowej i fotowoltaicznej w sieci o napięciu 110 kV i niższym – scenariusz ten jest mało prawdopodobny wobec czego wykonano kolejną iterację.

W kroku 2 określono moce dostępne, które uwzględniają uwarunkowania całego KSE, w tym wszystkie warunki przyłączenia określone dla farm wiatrowych i fotowoltaicznych w Polsce. Wyznaczone wielkości mocy są różnicą mocy dostępnych z kroku 1 i mocy określonych warunków przyłączenia do sieci 110 kV. Dostępne moce przyłączeniowe wyznaczone w kroku 2 uznać należy za prawdopodobne i przewidziane są do publikacji.

Zestawienie dostępnych mocy z uwzględnieniem czynnika sieciowego przedstawiono tabelarycznie w punkcie 2 oraz na schematach w punktach 3 i 4.

Dostępne moce przyłączeniowe ze względu na bezpieczeństwo pracy KSE

Biorąc pod uwagę uwarunkowania związane z możliwością realizacji farm wiatrowych i fotowoltaicznych na podstawie już określonych przez OSP warunków przyłączenia i podpisanych umów o przyłączenie (około 64,1 tys. MW) oraz uzgodnionych z OSD warunków przyłączenia do sieci 110 kV (około 16,5 tys. MW), a także moc farm wiatrowych już przyłączonych do KSE (11,2 tys. MW) i farm fotowoltaicznych przyłączonych do KSE (25,6 tys. MW), PSE S.A. rozpatrując nowy wniosek o określenie warunków przyłączenia dla kolejnej farmy wiatrowej lub fotowoltaicznej, oraz przy uzgodnieniach przesłanych przez OSD warunków przyłączenia farmy wiatrowej lub fotowoltaicznej do sieci 110 kV, będą analizowały dodatkowo, oprócz możliwości wyprowadzenia z niej mocy, wpływ przyłączenia danej farmy na bezpieczeństwo pracy KSE. W ramach tej analizy PSE S.A. będą sprawdzały czy po przyłączeniu danej farmy:

- nie dojdzie do konieczności obniżenia liczby jednostek wytwórczych poniżej minimalnego wymaganego ich poziomu i poziomu minimalnej wymaganej wartości mocy generowanej przez te jednostki, skutkującej zagrożeniem bezpieczeństwa pracy KSE,
- zapewniony będzie poziom zdolności regulacyjnych oraz dostępności rezerw mocy w KSE, wymagany ze względów bezpieczeństwa pracy KSE oraz w celu pokrycia zmian mocy generowanej przez tę jednostkę wytwórczą dla której dokonywana jest ocena wpływu jej przyłączenia na bezpieczeństwo pracy KSE i inne jednostki wytwórcze przyłączone i planowane do przyłączenia do KSE.

Dostępne moce przyłączeniowe odbiorcze podano z podziałem na stacje elektroenergetyczne, które są planowane do budowy. Dla stacji istniejących w chwili obecnej identyfikuje się zerowe wartości dostępnych mocy przyłączeniowych. Sytuacja ta może ulec zmianie w przyszłości po weryfikacji projektów odbiorczych z wydanymi warunkami przyłączenia zgodnie z ustawą UC84. Opis sposobu wyboru stacji planowanych i prezentację wyników dostępnych mocy przyłączeniowych podano w punktach 5 i 6.

Dostępne moce przyłączeniowe wytwórcze podano dla stanu obecnego oraz dla roku 2031 uwzględniającego planowaną rozbudowę sieci przesyłowej ujętą w PRSP i PZI. Należy podkreślić, że przyłączanie farm wiatrowych lub fotowoltaicznych pomiędzy rokiem 2026 a 2031 będzie możliwe tylko w przypadku realizacji planowanej rozbudowy sieci przesyłowej ujętej w tych dokumentach planistycznych. W tym przypadku należy zwrócić uwagę, że inwestycje w OZE są traktowane jako zasadniczy element – podstawowe narzędzie w ochronie klimatu, natomiast pozostałe inwestycje związane z rozbudową sieci i odbudową mocy wytwórczych są niezbędne dla zapewnienia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej. **Konieczne jest zrównoważenie tych działań, a budowa linii elektroenergetycznych, stanowiąca element niezbędny dla osiągnięcia obu celów, powinna być potraktowana jako działania priorytetowe.** Dostępne moce przyłączeniowe odbiorcze podano dla roku 2031, ale należy zaznaczyć, że niektóre z nowych stacji planowane są do budowy w terminie późniejszym niż rok 2031. W przypadku zawarcia umowy o przyłączenie nowego odbiorcy realizacja inwestycji może być przyspieszona.

2. Zestawienie dostępnych mocy przyłączeniowych wytwórczych w roku 2026 i 2031

L.p.	Obszary / Grupy / Węzły	[1]	[2]	[3]	[4]
0.	**POLSKA**	**300**	**500**	**0**	**0**
1.	**Obszar POMORZE**	**0**	**0**	**0**	**0**
1.1	Podobszar POMORZE ZACHODNIE	0	0	0	0
1.1.1	Grupa AGLOMERACJA SZCZECIŃSKA	0	0	0	0
	Morzyczyn	0	0	0	0
	Glinki	0	0	0	0
	Pomorzany (w przyszłości)	0	0	0	0
	Recław	0	0	0	0
1.1.2	Grupa DOLNA ODRA	0	0	0	0
	Krajnik	0	0	0	0
1.1.3	Grupa GORZÓW WIELKOPOLSKI	0	0	0	0
	Gorzów	0	0	0	0
	Baczyna	0	0	0	0
1.2	Podobszar POMORZE WSCHODNIE	0	0	0	0
1.2.1	Grupa KOSZALIN-SŁUPSK	0	0	0	0
	Dunowo	0	0	0	0
	Słupsk Wierzbięcino	0	0	0	0
	Krzemienica (w przyszłości)	0	0	0	0
	Żydowo Kierzkowo	0	0	0	0
1.2.2	Grupa ŻARNOWIEC	0	0	0	0
	Żarnowiec	0	0	0	0
	Choczewo	0	0	0	0
1.2.3	Grupa TRÓJMIASTO	0	0	0	0
	Gdańsk Leźno	0	0	0	0
	Gdańsk Błonia	0	0	0	0
	Gdańsk Przyjaźń	0	0	0	0
1.2.4	Grupa PELPLIN	0	0	0	0
	Pelplin	0	0	0	0
2.	**Obszar WARMIA-PODLASIE**	**0**	**50**	**0**	**0**
1.1	Grupa OLSZTYN	0	0	0	0
	Olsztyn Mątki	0	0	0	0
	Olsztyn I	0	0	0	0
1.2	Grupa OSTROŁĘKA	0	0	0	0
	Ostrołęka	0	0	0	0
	Łomża Systemowa	0	0	0	0
1.3	Grupa EŁK	0	0	0	0
	Ełk	0	0	0	0
	Ełk Bis	0	0	0	0
	Norki (w przyszłości)	0	0	0	0
	Wigry (w przyszłości)	0	0	0	0
1.4	Grupa BIAŁYSTOK	0	50	0	0
	Narew	0	50	0	0
3.	**Obszar WIELKOPOLSKA-KUJAWY**	**50**	**50**	**0**	**0**
3.1	Grupa AGLOMERACJA POZNAŃSKA	50	50	0	0
	Plewiska	0	0	0	0

	Czerwonak	0	0	0	0
	Poznań Południe	0	0	0	0
	Kromolice	50	50	0	0
3.2	Grupa PIŁA	0	0	0	0
	Piła Krzewina	0	0	0	0
3.3	Grupa BYDGOSZCZ	0	0	0	0
	Jasiniec	0	0	0	0
	Bydgoszcz Zachód	0	0	0	0
3.4	Grupa PĄTNÓW-ADAMÓW-KONIN	0	0	0	0
	Pątnów	0	0	0	0
	Konin	0	0	0	0
	Adamów	0	0	0	0
3.5	Grupa TORUŃ-WŁOCŁAWEK	0	0	0	0
	Toruń Elana	0	0	0	0
	Włocławek Azoty	0	0	0	0
3.6	Grupa GRUDZIĄDZ	0	0	0	0
	Grudziądz	0	0	0	0
4.	**Obszar MAZOWSZE**	**50**	**50**	**0**	**0**
4.1	Grupa AGLOMERACJA WARSZAWSKA	50	50	0	0
	Mory	0	0	0	0
	Mościska	50	50	0	0
	Miłosna	0	0	0	0
	Piaseczno	0	0	0	0
	Ołtarzew	0	0	0	0
	Stanisławów	0	0	0	0
	Siedlce Ujrzanów	0	0	0	0
	Praga	0	0	0	0
	Wypędy (w przyszłości)	0	0	0	0
4.2	Grupa SOCHACZEW	0	0	0	0
	Sochaczew	0	0	0	0
	Port Polska (w przyszłości)	0	0	0	0
4.3	Grupa PŁOCK 400 kV	0	0	0	0
	Płock	0	0	0	0
4.4	Grupa PŁOCK 220 kV	0	0	0	0
	Podolszyce	0	0	0	0
4.5	Grupa WYSZKÓW	0	0	0	0
	Wyszków	0	0	0	0
5.	**Obszar ZIEMIA LUBUSKA-ŁUŻYCE**	**0**	**0**	**0**	**0**
5.1	Grupa TURÓW	0	0	0	0
	Mikułowa	0	0	0	0
5.2	Grupa SUDETY	0	0	0	0
	Cieplice	0	0	0	0
	Boguszów	0	0	0	0
5.3	Grupa LEGNICA	0	0	0	0
	Czarna	0	0	0	0
5.4	Grupa ZIELONA GÓRA-POLKOWICE	0	0	0	0
	Leśniów	0	0	0	0
	Żukowice	0	0	0	0
	Polkowice	0	0	0	0

	Żagań (Marszów) (w przyszłości)	0	0	0	0
5.5	Grupa LESZNO	0	0	0	0
	Leszno Gronowo	0	0	0	0
6.	**Obszar WROCŁAW-OPOLE**	**0**	**0**	**0**	**0**
6.1	Grupa AGLOMERACJA WROCŁAWSKA	0	0	0	0
	Pasikurowice	0	0	0	0
	Wrocław	0	0	0	0
	Miękinia (w przyszłości)	0	0	0	0
6.2	Grupa OPOLE	0	0	0	0
	Dobrzeń	0	0	0	0
6.3	Grupa DOLNY ŚLĄSK	0	0	0	0
	Świebodzice	0	0	0	0
	Ząbkowice	0	0	0	0
	Nysa	0	0	0	0
	Groszowice	0	0	0	0
7.	**Obszar CENTRUM**	**200**	**200**	**0**	**0**
7.1	Grupa AGLOMERACJA ŁÓDZKA	0	0	0	0
	Janów	0	0	0	0
	Zgierz	0	0	0	0
	Pabianice	0	0	0	0
	Piotrków	0	0	0	0
	Stryków (Dmosin) (w przyszłości)	0	0	0	0
	Witonia (w przyszłości)	0	0	0	0
7.2	Grupa BEŁCHATÓW ELEKTROWNIA	0	0	0	0
	Rogowiec	0	0	0	0
7.3	Grupa TRĘBACZEW	0	0	0	0
	Trębaczew	0	0	0	0
7.4	Grupa OSTRÓW	200	200	0	0
	Ostrów	200	200	0	0
8.	**Obszar WSCHÓD**	**0**	**150**	**0**	**0**
8.1	Grupa KOZIENICE-LUBLIN	0	0	0	0
	Kozienice	0	0	0	0
	Puławy	0	0	0	0
	Lublin Systemowa	0	0	0	0
8.2	Grupa ZAMOŚĆ-CHEŁM	0	0	0	0
	Mokre	0	0	0	0
	Zamość	0	0	0	0
	Chełm	0	0	0	0
8.3	Grupa STALOWA WOLA	0	0	0	0
	Abramowice	0	0	0	0
	Stalowa Wola	0	0	0	0
	Chmielów	0	0	0	0
8.4	Grupa RADOM	0	0	0	0
	Rożki	0	0	0	0
8.5	Grupa OSTROWIEC	0	0	0	0
	Ostrowiec	0	0	0	0
8.6	Grupa KIELCE	0	0	0	0
	Kielce	0	0	0	0
	Kielce Piaski	0	0	0	0

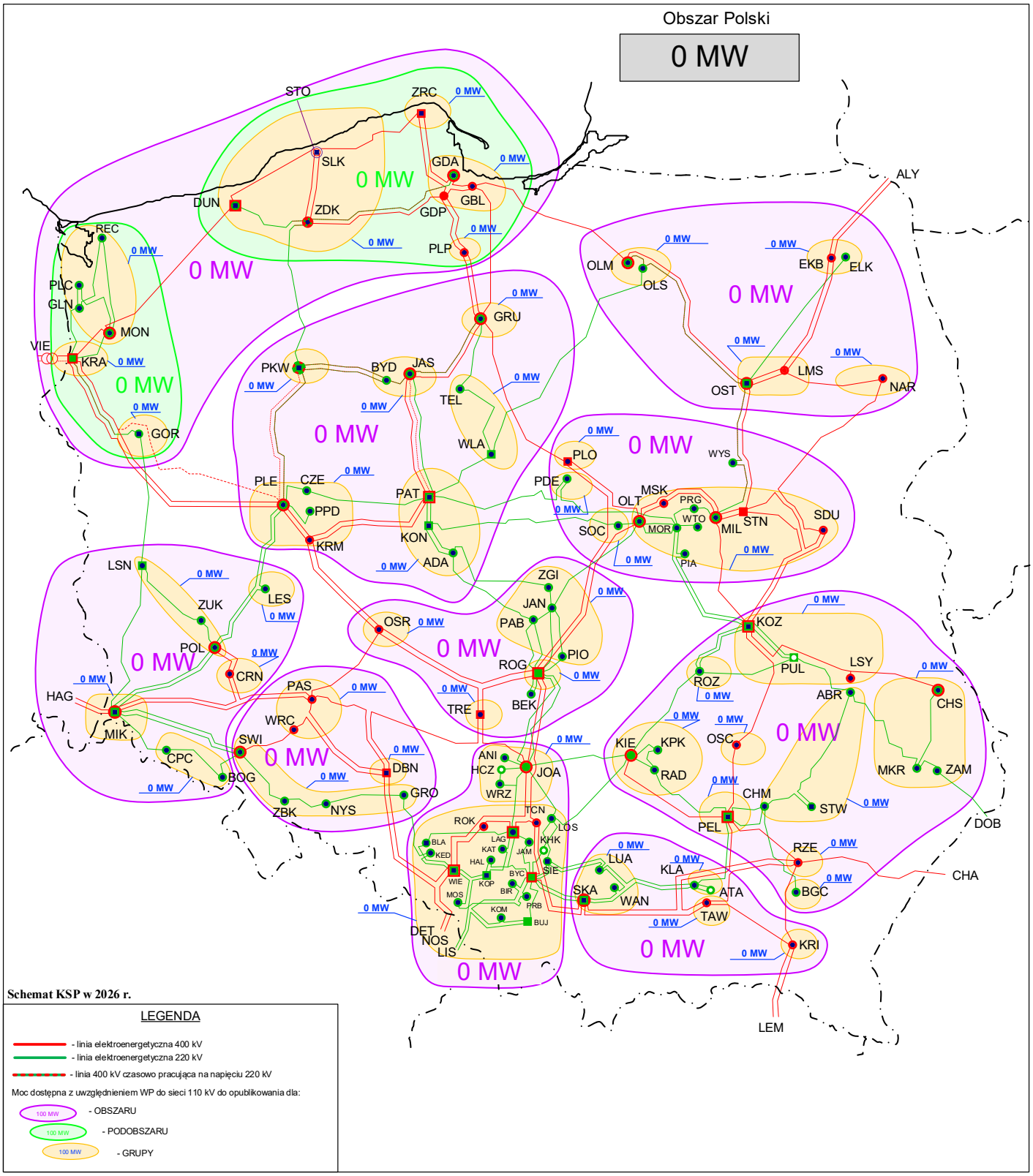
	Radkowice	0	0	0	0
8.7	Grupa POŁANIEC	0	0	0	0
	Połaniec	0	0	0	0
8.8	Grupa RZESZÓW	0	0	0	0
	Rzeszów	0	0	0	0
8.9	Grupa BOGUCHWAŁA	0	0	0	0
	Boguchwała	0	0	0	0
8.10	Grupa JAROSŁAW	0	150	0	0
	Jarosław (w przyszłości)	0	150	0	0
9.	**Obszar POŁUDNIE**	**0**	**0**	**0**	**0**
9.1	Grupa CZĘSTOCHOWA	0	0	0	0
	Joachimów	0	0	0	0
	Aniołów	0	0	0	0
	Wrzosowa	0	0	0	0
	Huta Częstochowa	0	0	0	0
9.2	Grupa GÓRNY ŚLĄSK	0	0	0	0
	Wielopole	0	0	0	0
	Rokitnica	0	0	0	0
	Łagisza	0	0	0	0
	Tucznawa	0	0	0	0
	Byczyna	0	0	0	0
	Blachownia	0	0	0	0
	Kędzierzyn	0	0	0	0
	Czeczott	0	0	0	0
	Łośnice	0	0	0	0
	Koksochemia	0	0	0	0
	Jamki	0	0	0	0
	Siersza	0	0	0	0
	Katowice	0	0	0	0
	Halemba	0	0	0	0
	Kopanina	0	0	0	0
	Bieruń	0	0	0	0
	Poręba	0	0	0	0
	Moszczenica	0	0	0	0
	Komorowice	0	0	0	0
	Bujaków	0	0	0	0
10.	**Obszar MAŁOPOLSKA**	**0**	**0**	**0**	**0**
10.1	Grupa AGLOMERACJA KRAKOWSKA	0	0	0	0
	Skawina	0	0	0	0
	Lubocza	0	0	0	0
	Wanda	0	0	0	0
10.2	Grupa TARNÓW 400 kV	0	0	0	0
	Tarnów	0	0	0	0
10.3	Grupa TARNÓW 220 kV	0	0	0	0
	Klikowa	0	0	0	0
10.4	Grupa KROSNO	0	0	0	0
	Krosno Iskrzynia	0	0	0	0

Legenda:

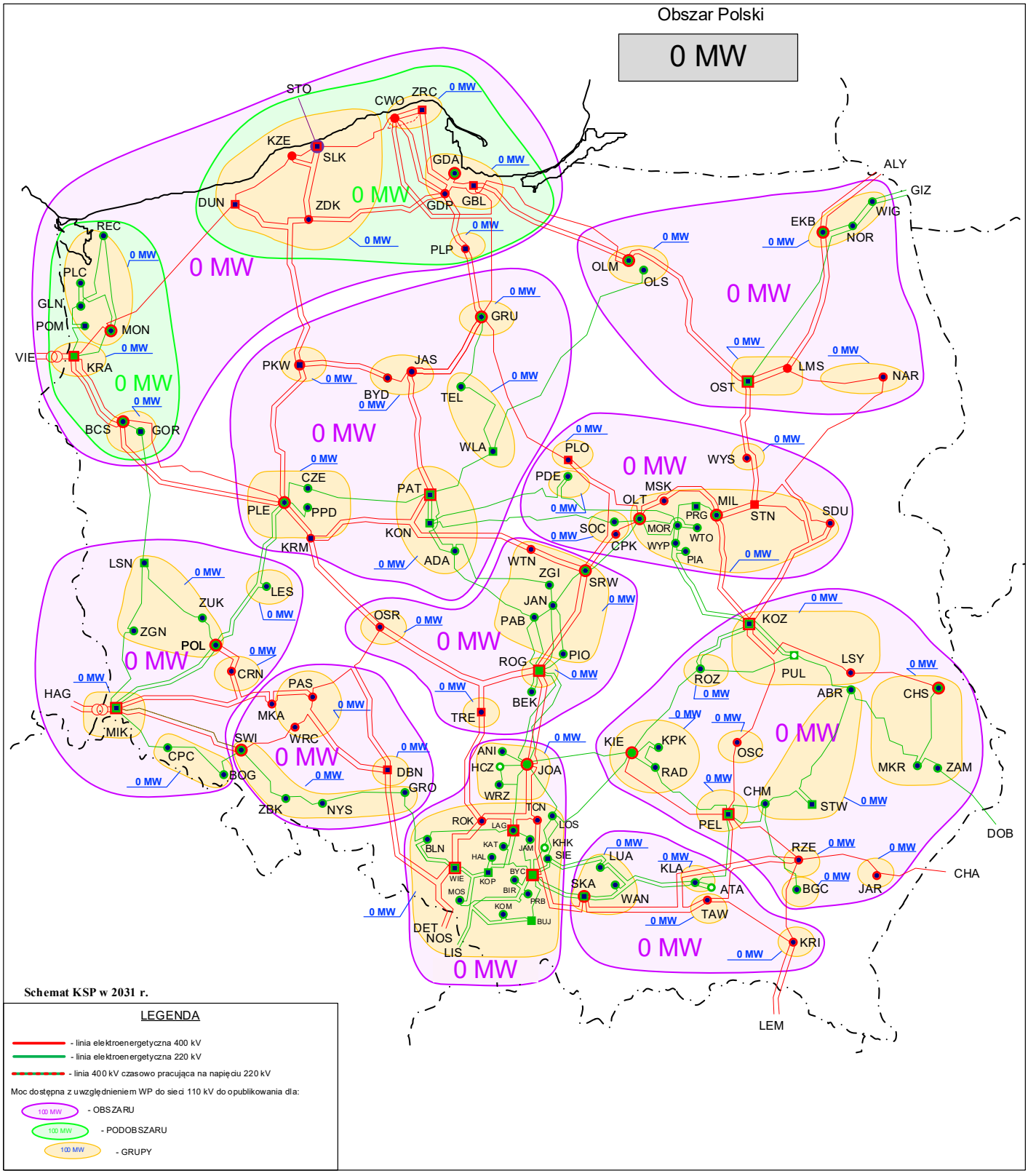
[1] Rok 2026 - Moc dostępna bez uwzględnienia WP do sieci 110 kV [MW] – krok 1

[2] Rok 2031 - Moc dostępna bez uwzględnienia WP do sieci 110 kV [MW] – krok 1
[3] Rok 2026 - Moc dostępna z uwzględnieniem WP do sieci 110 kV [MW] – krok 2
[4] Rok 2031 - Moc dostępna z uwzględnieniem WP do sieci 110 kV [MW] – krok 2

3. Mapa sieci przesyłowej z dostępnymi mocami przyłączeniowymi – stan wyjściowy na rok 2026



4. Mapa sieci przesyłowej z dostępnymi mocami przyłączeniowymi – planowana rozbudowa na rok 2031



5. Zestawienie dostępnych mocy przyłączeniowych odbiorczych

PSE S.A. zaplanowały budowę nowych stacji elektroenergetycznych dedykowanych dla zasilania nowych odbiorców w KSE. Wybór lokalizacji stacji oparty jest na wynikach współpracy z agencjami rządowymi i lokalnymi jednostkami terytorialnymi w sprawie zasilenia obszarów, które odznaczają się dobrymi warunkami do rozwoju specjalnych stref ekonomicznych. Stacje rozproszone są na terenie całego kraju, co oznacza, że rozwój stref ekonomicznych nie jest ograniczany do wybranych obszarów czy regionów.

Poniżej w tabeli przedstawiono listę nowych stacji dedykowanych dla zasilania nowych odbiorców wraz z podaniem dostępnej mocy przyłączeniowej, natomiast na rysunku w punkcie 6 lokalizację tych stacji na tle planowanej rozbudowy sieci przesyłowej w horyzoncie najbliższych 10 lat.

L.p.	Stacje	Dostępna moc przyłączeniowa
1.	NOR – Norki	100
2.	WIG – stacja Wigry	100
3.	WYP – stacja w rejonie Warszawy (Wypędy)	200
4.	MKA – stacja w rejonie Legnicy	1000
5.	REM – stacja w rejonie Warszawy	500
6.	SWR – stacja w rejonie Warszawy	500
7.	EPK – stacja w rejonie Stalowej Woli	1000
8.	LWN – stacja w rejonie Opola	500
9.	WRS – stacja w rejonie Opola (Wrzoski)	500
10.	KUZ – stacja w rejonie Złoczewa	500
11.	ZER – stacja w rejonie Poznania	500
12.	GNA – stacja w rejonie Konina	500
13.	DSC – stacja w rejonie Trójmiasta	500
14.	DZO – stacja w rejonie Torunia	1000

Oprócz wyżej wymienionych stacji elektroenergetycznych PSE S.A. zaplanowały budowę innych stacji elektroenergetycznych, które wynikają z konieczności poprawy pewności zasilania sieci 110 kV zarządzanych przez operatorów sieci dystrybucyjnych oraz z konieczności zapewnienia warunków dla przyłączenia i wyprowadzenia mocy z nowych obiektów wytwórczych. Stacje te mogą również służyć do zasilania obiektów odbiorczych.

Poniżej w tabeli podano listę tych stacji wraz z podaniem dostępnej mocy przyłączeniowej, natomiast na rysunku w punkcie 6 lokalizację stacji na tle planowanej rozbudowy sieci przesyłowej w horyzoncie najbliższych 10 lat.

L.p.	Stacje	Dostępna moc przyłączeniowa
1.	CPK – stacja w rejonie Portu Polska	250
2.	DMO – stacja Stryków (Dmosin)	500
3.	WTN – stacja w rejonie Kutna	500
4.	MAK – stacja Jarosław	200
5.	ZGN – stacja Żagań (Marszów)	100
6.	POM – stacja Pomorzany	100
7.	PBO – stacja Podborze	200
8.	PSC – stacja w rejonie Poznania	500
9.	SBO – stacja na terenie Pomorza Zachodniego	500

10.	EJ1 – stacja Biebrowo (elektrownia jądrowa)	250
11.	MAO – stacja w rejonie Włocławka	500

Uwaga: Dostępna moc przyłączeniowa dla danej stacji ma wpływ na dostępną moc przyłączeniową w stacjach sąsiednich. Wykorzystanie (zawarcie umowy/umów o przyłączenie) całkowitej lub częściowej dostępnej mocy przyłączeniowej w jednej stacji może zmniejszyć dostępną moc przyłączeniową w stacjach sąsiednich.

6. Nowe stacje najwyższych napięć planowane w PRSP na lata 2026-2035

