# Wielkości miesięcznych długoterminowych praw przesyłowych

PSE S.A. publikują wielkości dotyczące długoterminowych praw przesyłowych (horyzont miesięczny), wyznaczonych przy zachowaniu standardów bezpieczeństwa, poszanowaniu zasad prowadzenia ruchu i planowania pracy systemu przesyłowego. Publikacja została sporządzona na podstawie planu miesięcznego wyłączeń elementów sieci przesyłowych. Ma ona charakter wstępny i będzie aktualizowana na podstawie planów dobowych.

| listopad 2025 | PL - DE/CZ/SK (eksport) [MW] | | | | | DE/CZ/SK-PL (import) [MW] | | | | | Przyczyny ograniczeń (planowane do wyłączenia elementy sieciowe)**** | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Data | TRM | NTC | ATC* | ZPO** | AAC*** | TRM | NTC | ATC* | ZPO** | AAC*** | Eksport | Import |
| 2025-11-01 | 1800 | 1700 | 1700 | 0 | 0 | 2000 | 2000 | 2000 | 0 | 0 | CEB-CBM | |
| 2025-11-02 | 1800 | 1700 | 1700 | 0 | 0 | 2000 | 2000 | 2000 | 0 | 0 | CEB-CBM | |
| 2025-11-03 | 1800 | 1600 | 1600 | 0 | 0 | 2000 | 2000 | 2000 | 0 | 0 | KRI-RZE, CEB-CBM | |
| 2025-11-04 | 1800 | 1600 | 1600 | 0 | 0 | 2000 | 1200 | 1200 | 0 | 0 | KRI-RZE, CEB-CBM | MIK AT1 |
| 2025-11-05 | 1800 | 1600 | 1600 | 0 | 0 | 2000 | 1200 | 1200 | 0 | 0 | KRI-RZE, CEB-CBM | MIK AT2 |
| 2025-11-06 | 1800 | 1600 | 1600 | 0 | 0 | 2000 | 1200 | 1200 | 0 | 0 | KRI-RZE, CEB-CBM | MIK AT2 |
| 2025-11-07 | 1800 | 1600 | 1600 | 0 | 0 | 2000 | 1200 | 1200 | 0 | 0 | KRI-RZE, CEB-CBM | MIK AT2 |
| 2025-11-08 | 1800 | 1600 | 1600 | 0 | 0 | 2000 | 2000 | 2000 | 0 | 0 | KRI-RZE, CEB-CBM | |
| 2025-11-09 | 1800 | 1600 | 1600 | 0 | 0 | 2000 | 2000 | 2000 | 0 | 0 | KRI-RZE, CEB-CBM | |
| 2025-11-10 | 1800 | 1600 | 1600 | 0 | 0 | 2000 | 2000 | 2000 | 0 | 0 | KRI-RZE, CEB-CBM | |
| 2025-11-11 | 1800 | 1600 | 1600 | 0 | 0 | 2000 | 2000 | 2000 | 0 | 0 | KRI-RZE, CEB-CBM | |
| 2025-11-12 | 1800 | 1600 | 1600 | 0 | 0 | 2000 | 2000 | 2000 | 0 | 0 | KRI-RZE, CEB-CBM | |
| 2025-11-13 | 1800 | 1600 | 1600 | 0 | 0 | 2000 | 2000 | 2000 | 0 | 0 | KRI-RZE, CEB-CBM | |
| 2025-11-14 | 1800 | 1600 | 1600 | 0 | 0 | 2000 | 2000 | 2000 | 0 | 0 | KRI-RZE, CEB-CBM | |

| | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 2025-11-15 | 1800 | 1600 | 1600 | 0 | 0 | 2000 | 2000 | 2000 | 0 | 0 | KRI-RZE, CEB-CBM | |
| 2025-11-16 | 1800 | 1600 | 1600 | 0 | 0 | 2000 | 2000 | 2000 | 0 | 0 | KRI-RZE, CEB-CBM | |
| 2025-11-17 | 1800 | 1600 | 1600 | 0 | 0 | 2000 | 2000 | 2000 | 0 | 0 | KRI-RZE, CEB-CBM | |
| 2025-11-18 | 1800 | 1500 | 1500 | 0 | 0 | 2000 | 2000 | 2000 | 0 | 0 | KRI-RZE, CEB-CBM, KRI-LEM t.2 | |
| 2025-11-19 | 1800 | 1500 | 1500 | 0 | 0 | 2000 | 2000 | 2000 | 0 | 0 | KRI-RZE, KRI-LEM t.2 | |
| 2025-11-20 | 1800 | 1500 | 1500 | 0 | 0 | 2000 | 2000 | 2000 | 0 | 0 | KRI-RZE, KRI-LEM t.2 | |
| 2025-11-21 | 1800 | 1500 | 1500 | 0 | 0 | 2000 | 2000 | 2000 | 0 | 0 | KRI-RZE, KRI-LEM t.2 | |
| 2025-11-22 | 1800 | 1500 | 1500 | 0 | 0 | 2000 | 2000 | 2000 | 0 | 0 | KRI-RZE, KRI-LEM t.2 | |
| 2025-11-23 | 1800 | 1500 | 1500 | 0 | 0 | 2000 | 2000 | 2000 | 0 | 0 | KRI-RZE, KRI-LEM t.2 | |
| 2025-11-24 | 1800 | 1500 | 1500 | 0 | 0 | 2000 | 2000 | 2000 | 0 | 0 | KRI-RZE, KRI-LEM t.2 | |
| 2025-11-25 | 1800 | 1500 | 1500 | 0 | 0 | 2000 | 600 | 600 | 0 | 0 | KRI-RZE, KRI-LEM t.2 | MIK-HAG t.2 |
| 2025-11-26 | 1800 | 1600 | 1600 | 0 | 0 | 2000 | 2000 | 2000 | 0 | 0 | KRI-RZE | |
| 2025-11-27 | 1800 | 1600 | 1600 | 0 | 0 | 2000 | 2000 | 2000 | 0 | 0 | KRI-TAW | |
| 2025-11-28 | 1800 | 1600 | 1600 | 0 | 0 | 2000 | 2000 | 2000 | 0 | 0 | KRI-TAW | |
| 2025-11-29 | 1800 | 1600 | 1600 | 0 | 0 | 2000 | 2000 | 2000 | 0 | 0 | KRI-TAW | |
| 2025-11-30 | 1800 | 1600 | 1600 | 0 | 0 | 2000 | 2000 | 2000 | 0 | 0 | KRI-TAW | |

* Dostępne zdolności przesyłowe uwzględniające wielkości alokowanych zdolności w przetargu rocznym (ATC=NTC-$AAC_{roczne}$).

** Zdolności przesyłowe oferowane w ramach aukcji miesięcznej, organizowanej przez Joint Allocation Office S.A. W kierunku eksportu, wartość tych zdolności jest ustalana z uwzględnieniem wielkości wyznaczonych zdolności przesyłowych NTC oraz wielkości różnicy pomiędzy nadwyżką mocy dostępnej dla OSP, a wymaganą nadwyżką mocy dostępnej dla OSP ustaloną w IRiESP na poziomie 18% zapotrzebowania do pokrycia przez elektrownie krajowe.
W kierunku importu, wartość tych zdolności jest ustalana z uwzględnieniem wielkości wyznaczonych zdolności przesyłowych NTC oraz wielkości różnicy pomiędzy nadwyżką rezerwy ujemnej dostępnej dla OSP, a wymaganym poziomem rezerw ujemnych netto.

*** Zdolności przesyłowe rezerwowane w skoordynowanym przetargu miesięcznym organizowanym przez Joint Allocation Office SA (wielkości aktualizowane po zakończeniu aukcji).

**** Planowane wyłączenia elementów sieciowych mogą ulec zmianie na podstawie bieżących aktualizacji dobowych.