

**Informacja PSE S.A.  
w sprawie zdolności przesyłowych dla wymiany transgranicznej,  
udostępnianych w ramach aukcji rocznej na 2016 rok  
organizowanej przez Joint Allocation Office S.A**

PSE S.A. w ramach aukcji organizowanych przez Joint Allocation Office S.A udostępnia zdolności przesyłowe dla transgranicznej wymiany energii elektrycznej na profilu technicznym obejmującym połączenia krajowego systemu elektroenergetycznego z systemami Niemiec, Czech i Słowacji.

Wykonane zgodnie z przyjętą procedurą analizy techniczne wykazały:

- brak możliwości udostępnienia transgranicznych zdolności przesyłowych w kierunkach eksportu
- brak możliwości udostępnienia transgranicznych zdolności przesyłowych w kierunku importu

w ramach aukcji rocznej na 2016 rok.

Wyniki analiz technicznych były podstawą do określenia oferowanych zdolności przesyłowych w ramach aukcji rocznej na 2016 rok:

1. Oferowane zdolności przesyłowe w kierunku eksportu wynoszą – 0 MW,
2. Oferowane zdolności przesyłowe w kierunku importu wynoszą – 0 MW.

PSE S.A. przedstawia poniżej informację o zastosowanej procedurze wyznaczenia transgranicznych zdolności przesyłowych przewidzianych do udostępnienia w ramach aukcji rocznej na 2016.

Parametry techniczne transgranicznych zdolności przesyłowych dla horyzontu rocznego są określane z wykorzystaniem modeli referencyjnych ENTSO-E oraz sezonowych. W ramach określania ww. wielkości zdolności przesyłowych brane są pod uwagę następujące parametry:

- lista skoordynowanych planowanych do realizacji wyłączeń (lista elementów sieciowych KSE oraz elementów operatorów sąsiednich, które mają wpływ na wielkość zdolności przesyłowych);
- maksymalne dopuszczalne wartości TTC/NTC w zależności od sezonu zima, lato;
- wyliczone wielkości TTC/NTC dla układów remontowych;
- maksymalne dopuszczalne (zależne od temperatury) obciążalności prądowe elementów sieci przesyłowej;
- dyspozycyjność bloków JWCD w rozpatrywanym okresie.

Zdolności przesyłowe w kierunku eksportu

Przy określeniu wartości transgranicznych zdolności przesyłowych możliwych do udostępnienia w ramach aukcji rocznej dla kierunku eksportu stosowane są dwa kryteria:

- udostępniane zdolności przesyłowe muszą być mniejsze lub równe od wyznaczonych dla poszczególnych dób wartości dostępnych zdolności przesyłowych NTC (uwarunkowanie wynikające z ograniczeń sieciowych) oraz
- udostępniane zdolności przesyłowe muszą być mniejsze od wyznaczonej dla poszczególnych dób wartości 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 (uwarunkowanie wynikające z ograniczeń bilansowych) .

Na etapie tworzenia Planu Koordynacyjnego Roczno wyznaczono, wartości nadwyżki mocy dostępnej dla OSP dla poszczególnych miesięcy 2016 roku oraz jej wartości wymagane zgodnie z IRIESP. Nadwyżka mocy dostępnej dla OSP została wyznaczona na bazie prognozowanego średnio 1,95% wzrostu krajowego zapotrzebowania na moc w stosunku do ubiegłego roku i przyjętych w bilansie mocy planowych ubytków zdolności wytwórczych. Opracowany bilans mocy, uwzględniający ubytki mocy wytwórczych, oparty został na bazie danych historycznych dotyczących pola remontowego z uwzględnieniem aktualnie zgłoszonych przez wytwórców planów remontowych. Przyjęte ustalenia w bilansie mocy wykazały, że nadwyżka mocy dostępnej dla PSE S.A. w każdym miesiącu w roku 2016 jest niższa niż wymagana, określona w IREISP na poziomie 18%.

W tabeli 1 i 2 przedstawiono wartości NTC sieciowe (eksport, import) dla 2016 roku, uwzględniające planowane w tym okresie wyłączenia remontowe w sieci przesyłowej KSE i sieciach sąsiednich OSP. Minimalna wartość NTC sieciowego w 2016 roku wynosi 0 MW. Przy wyznaczaniu wartości NTC dla horyzontu rocznego stosuje się stosunkowo duże marginesy bezpieczeństwa (TRM=1700 MW dla okresu zimowego oraz TRM=1600 MW dla układu letniego). Przyjęte marginesy bezpieczeństwa wynikają z założeń dotyczących możliwości wystąpienia w systemie polskim ekstremalnych przesyłów wyrównawczych, spowodowanych wysoką generacją farm wiatrowych na terenie Niemiec oraz niekorzystnym kierunkiem handlowej wymiany energii elektrycznej uzgodnionej przez innych operatorów w regionie.

#### Zdolności przesyłowe w kierunku importu

Wyznaczone na poziomie 1700 MW i 1100 MW (wyłączenie linii Krajnik – Vieraden) wartości TTC są równe wymaganemu marginesowi bezpieczeństwa (TRM) dla planowanych układów sieci. W związku z tym dostępne zdolności przesyłowe (NTC) wynoszą 0 MW w każdej dobie roku.

Przedstawione wyżej wyniki analiz technicznych były podstawą do określenia możliwych do udostępnienia w ramach aukcji rocznej na 2016 rok oferowanych zdolności przesyłowych dla transgranicznej wymiany energii elektrycznej zgodnie z przyjętymi kryteriami.

Ponieważ w ocenie możliwych do udostępnienia zdolności przesyłowych dla rocznego horyzontu czasowego stosuje się podwyższone wymagania dotyczące zarówno wymaganej nadwyżki zdolności wytwórczych dostępnych dla OSP jak TRM należy zakładać, że dodatkowe zdolności przesyłowe będą mogły być udostępniane w ciągu 2016 roku w ramach aukcji miesięcznych i dobowych.

**Tabela 1. Wyznaczone wartości NTC w kierunku eksportu dla 2016 roku [MW]**

Lp.	Dopuszczalny eksport TTC [MW]	Margines bezpieczeństwa TRM [MW]	Dopuszczalny eksport NTC [MW]	Data	Przyczyny ograniczeń (planowane do wyłączenia elementy sieciowe)
1	2000	1700	300	01.01. - 07.02.	wyłączenie linii 220 kV Groszowice - Ząbkowice
2	1900	1700	200	08.02.	wyłączenie linii 220 kV Groszowice - Ząbkowice, linii 400 kV Hradec - Chrast
3	2000	1700	300	09.02. - 14.02.	wyłączenie linii 220 kV Groszowice - Ząbkowice
4	2100	1700	400	15.02. - 24.02.	
5	1500	1500	0	25.02. - 28.02.	wyłączenie linii 400 kV Wielopole - Nosovice
6	1500	1500	0	29.02. - 07.03.	wyłączenie linii 400 kV Wielopole - Nosovice, Hradec - Chrast, Otrokovice - Prosenice
7	1900	1700	200	08.03. - 11.03.	wyłączenie linii 400 kV Hradec - Chrast, Otrokovice - Prosenice
8	1900	1700	200	12.03. - 13.03.	wyłączenie linii 400 kV Hradec - Chrast
9	1900	1700	200	14.03. - 18.03.	wyłączenie linii 400 kV Hradec - Chrast, Levice - God
10	1900	1700	200	19.03. - 20.03.	wyłączenie linii 400 kV Hradec - Chrast
11	1900	1700	200	21.03. - 24.03.	wyłączenie linii 400 kV Hradec - Chrast, V.Kapusany - Mukachevo
12	1900	1700	200	25.03.	wyłączenie linii 400 kV Hradec - Chrast, V.Kapusany - Mukachevo, Otrokovice - Prosenice
13	1900	1700	200	26.03. - 30.03.	wyłączenie linii 400 kV Hradec - Chrast, Otrokovice - Prosenice
14	2100	1700	400	31.03.	
15	2600	1600	1000	01.04. - 08.04.	
16	2300	1600	700	09.04. - 10.04.	wyłączenie linii 220 kV Bujaków - Byczyna
17	2400	1600	800	11.04.	wyłączenie linii 400 kV Hradec - Mirovka, Otrokovice - Sokolnice
18	2400	1600	800	12.04.	wyłączenie linii 400 kV Hradec - Mirovka, Otrokovice - Prosenice
19	2400	1600	800	13.04. - 16.04.	wyłączenie linii 400 kV Hradec - Mirovka
20	2600	1600	1000	17.04. - 18.04.	

21	2300	1600	700	19.04. - 24.04.	wyłączenie linii 400 kV Krosno Iskrzynia - Rzeszów, Prosenice - Reporyje, Etzenricht - Prestice
22	2200	1600	600	25.04. - 26.04.	wyłączenie linii 400 kV Krosno Iskrzynia - Rzeszów, Prosenice - Reporyje, Etzenricht - Prestice, Slavetice - Sokolnice t.1
23	2200	1600	600	27.04. - 28.04.	wyłączenie linii 400 kV Krosno Iskrzynia - Rzeszów, Prosenice - Reporyje, Etzenricht - Prestice, Slavetice - Sokolnice t.1 i t.2
24	2300	1600	700	29.04. - 30.04.	wyłączenie linii 400 kV Krosno Iskrzynia - Rzeszów, Etzenricht - Prestice
25	2600	1600	1000	01.05.	
26	2100	1600	500	02.05. - 08.05.	wyłączenie linii 400 kV Wielopole - Nosovice, Etzenricht - Prestice, Slavetice - Sokolnice t.1 i t.2
27	2100	1600	500	09.05. - 13.05.	wyłączenie linii 400 kV Wielopole - Nosovice, S.N.Ves - Lemesany, Etzenricht - Prestice, Slavetice - Sokolnice t.1 i t.2
28	2600	1600	1000	14.05. - 22.05.	
29	2200	1600	600	23.05. - 05.06.	wyłączenie linii 400 kV Krasikov - Prosenice, Hradec - Rohrsdorf
30	2300	1600	700	06.06. - 10.06.	wyłączenie linii 400 kV Krasikov - Prosenice
31	2100	1600	500	11.06. - 12.06.	wyłączenie linii 400 kV Dobrzeń - Pasikurowice
32	2100	1600	500	13.06. - 26.06.	wyłączenie linii 400 kV Dobrzeń - Pasikurowice, Lipt. Mara - S.N.Ves
33	2500	1600	900	27.06. - 03.07.	wyłączenie linii 400 kV Lipt. Mara - S.N.Ves
34	2600	1600	1000	04.07. - 06.07.	
35	1800	1600	200	07.07. - 11.07.	wyłączenie linii 400 kV Albrechtice - Nosovice, Hradec - Reporyje
36	1900	1600	300	12.07. - 04.08.	wyłączenie linii 400 kV Albrechtice - Nosovice
37	2600	1600	1000	05.08. - 03.09.	
38	1700	1600	100	04.09.	wyłączenie linii 400 kV Dobrzeń - Albrechtice
39	1600	1600	0	05.09. - 07.09.	wyłączenie linii 400 kV Dobrzeń-Albrechtice, Schmoln - Dresden/Sud t.1 i t.2
40	1600	1600	0	08.09. - 11.09.	wyłączenie linii 400 kV Dobrzeń - Albrechtice, Cebin - Mirovka, Schmoln - Dresden/Sud t.1 i t.2, linii 220 kV Groszowice - Ząbkowice
41	2100	1600	500	12.09. - 16.09.	wyłączenie linii 400 kV Mirovka - Cebin, Krosno Iskrzynia - Tarnów, Schmoln - Dresden/Sud t.1 i t.2, linii 220 kV Groszowice - Ząbkowice
42	1600	1600	0	17.09. - 19.09.	wyłączenie linii 220 kV Groszowice - Ząbkowice, Bujaków - Liskovec, linii 400 kV Mirovka - Cebin
43	1600	1600	0	20.09. - 21.09.	wyłączenie linii 220 kV Groszowice - Ząbkowice, Bujaków - Liskovec
44	1600	1600	0	22.09. - 25.09.	wyłączenie linii 220 kV Groszowice - Ząbkowice, Bujaków - Liskovec, linii 400 kV Hradec - Chrast

45	2000	1600	400	26.09. - 29.09.	wyłączenie linii 220 kV Kopanina - Liskovec, Groszowice - Ząbkowice
46	2000	1600	400	30.09. - 01.10.	wyłączenie linii 400 kV Mikułowa - Czarna, linii 220 kV Kopanina - Liskovec
47	2500	1600	900	02.10.	wyłączenie linii 400 kV Mikułowa - Czarna
48	2400	1600	800	03.10. - 09.10.	wyłączenie linii 220 kV Groszowice - Ząbkowice
49	2100	1600	500	10.10. - 20.10.	wyłączenie linii 400 kV Tucznawa - Tarnów, Tucznawa - Rzeszów, Hradec - Rohrsdorf, linii 220 kV Groszowice - Ząbkowice
50	2000	1600	400	21.10. - 01.11.	wyłączenie linii 400 kV Tucznawa - Tarnów, Tucznawa - Rzeszów, Hradec - Rohrsdorf, Nosovice - Varin
51	2100	1600	500	02.11. - 13.11.	wyłączenie linii 400 kV Tucznawa - Tarnów, Tucznawa - Rzeszów, Hradec - Rohrsdorf
52	2600	1600	1000	14.11. - 20.11.	
53	2500	1600	900	21.11.	wyłączenie linii 400 kV Mikułowa - Czarna
54	2500	1600	900	22.11. - 24.11.	wyłączenie linii 400 kV Mikułowa - Czarna, Chrast - Prestice
55	2600	1600	1000	25.11. - 30.11.	
56	2100	1700	400	01.12. - 02.12.	wyłączenie linii 400 kV Czarna - Pasikowice
57	1700	1700	0	03.12. - 04.12.	wyłączenie linii 400 kV Czarna - Pasikowice, linii 220 kV Bujaków - Byczyna
58	800	800	0	05.12. - 16.12.	wyłączenie linii 400 kV Krosno Iskrzynia - Lemesany t.1 i t.2
59	2100	1700	400	17.12. - 31.12.	

**Tabela 2. Wyznaczone wartości NTC w kierunku importu dla 2016 roku [MW]**

Lp.	Dopuszczalny import TTC [MW]	Margines bezpieczeństwa TRM [MW]	Dopuszczalny import NTC [MW]	Data	Przyczyny ograniczeń (planowane do wyłączenia elementy sieciowe)
1	1700	1700	0	1.01 - 31.03	
2	1100	1100	0	1.04 - 30.11	
3	1700	1700	0	1.12 - 31.12	

## Roczna prognoza zdolności przesyłowych

### Informacja PSE S.A. w sprawie zdolności przesyłowych dla wymiany transgranicznej, udostępnianych w ramach aukcji rocznej na 2016 rok organizowanej przez Joint Allocation Office S.A

#### Prognoza roczna zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej w 2016 roku kierunek eksport

PSE S.A. publikuje prognozę wielkości technicznych zdolności przesyłowych linii wymiany międzysystemowej wyznaczonych przy zachowaniu standardów bezpieczeństwa, poszanowaniu zasad prowadzenia ruchu i planowania pracy systemu przesyłowego. Prognoza została sporządzona na podstawie planu rocznego wyłączeń elementów sieci przesyłowych. Niniejsza prognoza ma charakter wstępny i będzie aktualizowana na podstawie planów miesięcznych.

Kierunek przesyłu PL - DE/CZ/SK (Eksport)						
	TTC	TRM	NTC	Moc oferowana	Okres	Przyczyny ograniczeń (wyłączenia elementów sieciowych)
1	2000	1700	300	0	01.01. - 07.02.	wyłączenie linii 220 kV Groszowice - Ząbkowice
2	1900	1700	200	0	08.02.	wyłączenie linii 220 kV Groszowice - Ząbkowice, linii 400 kV Hradec - Chrast
3	2000	1700	300	0	09.02. - 14.02.	wyłączenie linii 220 kV Groszowice - Ząbkowice
4	2100	1700	400	0	15.02. - 24.02.	
5	1500	1500	0	0	25.02.- 28.02.	wyłączenie linii 400 kV Wielopole - Nosovice
6	1500	1500	0	0	29.02. - 07.03.	wyłączenie linii 400 kV Wielopole - Nosovice, Hradec - Chrast, Otrokovice - Prosenice
7	1900	1700	200	0	08.03. - 11.03.	wyłączenie linii 400 kV Hradec - Chrast, Otrokovice - Prosenice
8	1900	1700	200	0	12.03. - 13.03.	wyłączenie linii 400 kV Hradec - Chrast
9	1900	1700	200	0	14.03. - 18.03.	wyłączenie linii 400 kV Hradec - Chrast, Levice - God
10	1900	1700	200	0	19.03. - 20.03.	wyłączenie linii 400 kV Hradec - Chrast
11	1900	1700	200	0	21.03. - 24.03.	wyłączenie linii 400 kV Hradec - Chrast, V.Kapusany - Mukachevo
12	1900	1700	200	0	25.03.	wyłączenie linii 400 kV Hradec - Chrast, V.Kapusany - Mukachevo, Otrokovice - Prosenice
13	1900	1700	200	0	26.03. - 30.03.	wyłączenie linii 400 kV Hradec - Chrast, Otrokovice - Prosenice
14	2100	1700	400	0	31.03.	
15	2600	1600	1000	0	01.04. - 08.04.	
16	2300	1600	700	0	09.04. - 10.04.	wyłączenie linii 220 kV Bujaków - Byczyna
17	2400	1600	800	0	11.04.	wyłączenie linii 400 kV Hradec - Mirovka, Otrokovice - Sokolnice
18	2400	1600	800	0	12.04.	wyłączenie linii 400 kV Hradec - Mirovka, Otrokovice - Prosenice
19	2400	1600	800	0	13.04. - 16.04.	wyłączenie linii 400 kV Hradec - Mirovka
20	2600	1600	1000	0	17.04. - 18.04.	
21	2300	1600	700	0	19.04. - 24.04.	wyłączenie linii 400 kV Krosno Iskrzynia - Rzeszów, Prosenice - Reporyje, Etzenricht - Prestice
22	2200	1600	600	0	25.04. - 26.04.	wyłączenie linii 400 kV Krosno Iskrzynia - Rzeszów, Prosenice - Reporyje, Etzenricht - Prestice, Slavetice - Sokolnice t.1
23	2200	1600	600	0	27.04. - 28.04.	wyłączenie linii 400 kV Krosno Iskrzynia - Rzeszów, Prosenice - Reporyje, Etzenricht - Prestice, Slavetice - Sokolnice t.1 i t.2

24	2300	1600	700	0	29.04. - 30.04.	wyłączenie linii 400 kV Krosno Iskrzynia - Rzeszów, Etzenricht - Prestice
25	2600	1600	1000	0	01.05.	
26	2100	1600	500	0	02.05. - 08.05.	wyłączenie linii 400 kV Wielopole - Nosovice, Etzenricht - Prestice, Slavetice - Sokolnice t.1 i t.2
27	2100	1600	500	0	09.05. - 13.05.	wyłączenie linii 400 kV Wielopole - Nosovice, S.N.Ves - Lemesany, Etzenricht - Prestice, Slavetice - Sokolnice t.1 i t.2
28	2600	1600	1000	0	14.05. - 22.05.	
29	2200	1600	600	0	23.05. - 05.06.	wyłączenie linii 400 kV Krasikov - Prosenice, Hradec - Rohrsdorf
30	2300	1600	700	0	06.06. - 10.06.	wyłączenie linii 400 kV Krasikov - Prosenice
31	2100	1600	500	0	11.06. - 12.06.	wyłączenie linii 400 kV Dobrzeń - Pasikowice
32	2100	1600	500	0	13.06. - 26.06.	wyłączenie linii 400 kV Dobrzeń - Pasikowice, Lipt. Mara - S.N.Ves
33	2500	1600	900	0	27.06. - 03.07.	wyłączenie linii 400 kV Lipt. Mara - S.N.Ves
34	2600	1600	1000	0	04.07. - 06.07.	
35	1800	1600	200	0	07.07. - 11.07.	wyłączenie linii 400 kV Albrechtice - Nosovice, Hradec - Reporyje
36	1900	1600	300	0	12.07. - 04.08.	wyłączenie linii 400 kV Albrechtice - Nosovice
37	2600	1600	1000	0	05.08. - 03.09.	
38	1700	1600	100	0	04.09.	wyłączenie linii 400 kV Dobrzeń - Albrechtice
39	1600	1600	0	0	05.09. - 07.09.	wyłączenie linii 400 kV Dobrzeń-Albrechtice, Schmoln - Dresden/Sud t.1 i t.2
40	1600	1600	0	0	08.09. - 11.09.	wyłączenie linii 400 kV Dobrzeń - Albrechtice, Cebin - Mirovka, Schmoln - Dresden/Sud t.1 i t.2, linii 220 kV Groszowice - Ząbkowice
41	2100	1600	500	0	12.09. - 16.09.	wyłączenie linii 400 kV Mirovka - Cebin, Krosno Iskrzynia - Tarnów, Schmoln - Dresden/Sud t.1 i t.2, linii 220 kV Groszowice - Ząbkowice
42	1600	1600	0	0	17.09. - 19.09.	wyłączenie linii 220 kV Groszowice - Ząbkowice, Bujaków - Liskovec, linii 400 kV Mirovka - Cebin
43	1600	1600	0	0	20.09. - 21.09.	wyłączenie linii 220 kV Groszowice - Ząbkowice, Bujaków - Liskovec
44	1600	1600	0	0	22.09. - 25.09.	wyłączenie linii 220 kV Groszowice - Ząbkowice, Bujaków - Liskovec, linii 400 kV Hradec - Chrast
45	2000	1600	400	0	26.09. - 29.09.	wyłączenie linii 220 kV Kopanina - Liskovec, Groszowice - Ząbkowice
46	2000	1600	400	0	30.09. - 01.10.	wyłączenie linii 400 kV Mikułowa - Czarna, linii 220 kV Kopanina - Liskovec
47	2500	1600	900	0	02.10.	wyłączenie linii 400 kV Mikułowa - Czarna
48	2400	1600	800	0	03.10. - 09.10.	wyłączenie linii 220 kV Groszowice - Ząbkowice
49	2100	1600	500	0	10.10. - 20.10.	wyłączenie linii 400 kV Tucznawa - Tarnów, Tucznawa - Rzeszów, Hradec - Rohrsdorf, linii 220 kV Groszowice - Ząbkowice
50	2000	1600	400	0	21.10. - 01.11.	wyłączenie linii 400 kV Tucznawa - Tarnów, Tucznawa - Rzeszów, Hradec - Rohrsdorf, Nosovice - Varin
51	2100	1600	500	0	02.11. - 13.11.	wyłączenie linii 400 kV Tucznawa - Tarnów, Tucznawa - Rzeszów, Hradec - Rohrsdorf
52	2600	1600	1000	0	14.11. - 20.11.	
53	2500	1600	900	0	21.11.	wyłączenie linii 400 kV Mikułowa - Czarna



54	2500	1600	900	0	22.11. - 24.11.	wyłączenie linii 400 kV Mikułowa - Czarna, Chrast - Prestice
55	2600	1600	1000	0	25.11. - 30.11.	
56	2100	1700	400	0	01.12. - 02.12.	wyłączenie linii 400 kV Czarna - Pasikowice
57	1700	1700	0	0	03.12. - 04.12.	wyłączenie linii 400 kV Czarna - Pasikowice, linii 220 kV Bujaków - Byczyna
58	800	800	0	0	05.12. - 16.12.	wyłączenie linii 400 kV Krosno Iskrzynia - Lemesany t.1 i t.2
59	2100	1700	400	0	17.12. - 31.12.	

**Prognoza roczna zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej w 2016 roku kierunek import**

Kierunek przesyłu DE/CZ/SK - PL (Import)						
	TTC	TRM	NTC	Moc oferowana	Okres	Przyczyny ograniczeń (wyłączenia elementów sieciowych)
1	1700	1700	0	0	01.01. - 31.03.	
2	1100	1100	0	0	01.04. - 30.11.	
3	1700	1700	0	0	01.12. - 31.12.	