

Informacja PSE S.A.
w sprawie zdolności przesyłowych dla wymiany transgranicznej,
udostępnianych w ramach aukcji rocznej na 2017 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 kierunku eksportu oraz brak możliwości udostępnienia transgranicznych zdolności przesyłowych w kierunku importu w ramach aukcji rocznej na 2017 rok.

PSE S.A. przedstawia poniżej informację o zastosowanej procedurze wyznaczenia transgranicznych zdolności przesyłowych przewidzianych do udostępnienia w ramach aukcji rocznej na 2017.

Parametry techniczne transgranicznych zdolności przesyłowych dla horyzontu rocznego są określane z wykorzystaniem modeli referencyjnych ENTSO-E oraz modeli 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 lub równe od wyznaczonej dla poszczególnych dób wartości różnicy pomiędzy nadwyżką mocy dostępnej dla OSP ponad zapotrzebowanie do pokrycia przez elektrownie krajowe a wymaganą nadwyżką mocy dostępnej dla OSP ustaloną w IRiESP na poziomie 18% zapotrzebowania do pokrycia przez elektrownie krajowe (uwarunkowanie wynikające z ograniczeń bilansowych).

W tabeli 1 przedstawiono wartości NTC sieciowe (eksport) dla 2017 roku, uwzględniające planowane w tym okresie wyłączenia remontowe w sieci przesyłowej KSE i w sieciach sąsiednich OSP. Minimalna wartość NTC sieciowego w 2017 roku wynosi 400 MW. Przy wyznaczaniu wartości NTC dla horyzontu rocznego stosuje się stosunkowo wysokie marginesy bezpieczeństwa (TRM=400 MW dla okresu zimowego oraz TRM=800 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.

Na etapie tworzenia Planu Koordynacyjnego Roczno wyznaczono, wartości nadwyżki mocy dostępnej dla OSP dla poszczególnych miesięcy 2017 roku oraz jej wartości wymagane zgodnie z IRiESP. Nadwyżka mocy dostępnej dla OSP została wyznaczona na bazie prognozowanego średnio 1,43% wzrostu krajowego zapotrzebowania na moc w stosunku do ubiegłego roku i przyjętych w bilansie mocy planowych ubytków zdolności wytwórczych. Przyjęte ustalenia w bilansie mocy wykazały, że nadwyżka mocy dostępnej dla

PSE S.A. w roku 2017 jest niższa niż wymagana, określona w IREiSP na poziomie 18% w okresie niemal całego roku z wyjątkiem grudnia, w którym jest na poziomie zbliżonym do wymaganej nadwyżki mocy (praktycznie są to równe wartości).

W związku z powyższym dostępne zdolności przesyłowe w kierunku eksportu wynoszą 0 MW (uwarunkowanie wynikające z ograniczeń bilansowych).

Zdolności przesyłowe w kierunku importu

Wyznaczone na poziomie 700 MW (w okresie zimowym) i 0 MW (w okresie letnim) 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. W tabeli 2 przedstawiono wartości NTC sieciowe (import) dla 2017 roku,.

Przedstawione wyżej dane analiz technicznych dla kierunku eksportu oraz kierunku importu były podstawą do określenia możliwych do udostępnienia w ramach aukcji rocznej na 2017 rok oferowanych zdolności przesyłowych dla transgranicznej wymiany energii elektrycznej zgodnie z przyjętymi kryteriami:

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

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 należy zakładać, że dodatkowe zdolności przesyłowe będą mogły być udostępniane w ciągu 2017 roku w ramach aukcji dobowych lub aukcji dobowych i miesięcznych.

Tabela 1. Wyznaczone wartości NTC w kierunku eksportu dla 2017 roku [MW]

Lp.	Dopuszczalny eksport TTC [MW]	Margines bezpieczeństwa TRM [MW]	Dopuszczalny eksport NTC [MW]	Data	Przyczyny ograniczeń (planowane do wyłączenia elementy sieciowe)
1	2600	800	1800	1.01 - 07.01	
2	2400	800	1600	08.01	wyłączenie linii Hradec - Chrast
3	2600	800	1800	09.01 - 14.01	
4	2400	800	1600	15.01	wyłączenie linii Hradec - Chrast
5	2600	800	1800	16.01- 03.02	
6	2500	800	1700	04.02 - 05.02	wyłączenie linii Kromolice - Ostrów
7	2600	800	1800	06.02 - 12.03	
8	2400	800	1600	13.03 - 15.03	wyłączenie linii S.N. Ves - Lemesany
9	2000	800	1200	16.03	wyłączenie linii S.N. Ves - Lemesany, Dobrzeń - Albrechtice
10	2000	800	1200	17.03	wyłączenie linii S.N. Ves - Lemesany, Dobrzeń - Albrechtice, S.N. Ves - L.Mara
11	2100	800	1300	18.03 - 19.03	wyłączenie linii Dobrzeń - Albrechtice, S.N. Ves - L.Mara
12	2000	800	1200	20.03	wyłączenie linii Dobrzeń - Albrechtice, V. Kapusany - Mukachevo
13	2100	800	1300	21.03 - 24.03	wyłączenie linii Dobrzeń - Albrechtice, V. Kapusany - Mukachevo, Mikułowa - Czarna
14	2100	800	1300	25.03 - 26.03	wyłączenie linii Dobrzeń - Albrechtice, Mikułowa - Czarna
15	2100	800	1300	27.03 - 28.03	wyłączenie linii Dobrzeń - Albrechtice
16	1900	800	1100	29.03 - 31.03	wyłączenie linii: Dobrzeń - Albrechtice, Tucznawa - Tarnów, Tucznawa - Rzeszów
17	1100	400	700	01.04	wyłączenie linii Dobrzeń - Albrechtice, Tucznawa - Tarnów, Tucznawa - Rzeszów
18	1900	400	1500	02.04	
19	1800	400	1400	03.04 - 07.04	wyłączenie linii Krosno Iskrzynia - Tarnów
20	1900	400	1500	08.04 - 09.04	

21	1500	400	1100	10.04 - 12.04	wyłączenie linii Krosno Iskrzynia - Rzeszów, Liskovec - Bujaków
22	1800	400	1400	13.04 - 14.04	wyłączenie linii: Krosno Iskrzynia - Rzeszów, Nosovice - Prosenice
23	1800	400	1400	15.04 - 11.05	wyłączenie linii Nosovice - Prosenice
24	1900	400	1500	12.05 - 21.05	
25	1800	400	1400	22.05 - 25.05	wyłączenie linii Varin - Sucany
26	1100	400	700	26.05	wyłączenie linii Varin - Sucany, Nosovice - Wielopole
27	1100	400	700	27.05 - 30.05	wyłączenie linii Nosovice - Wielopole
28	1600	400	1200	31.05 - 08.06	wyłączenie linii Albrechtice - Nosovice
29	1900	400	1500	09.06 - 11.06	
30	1800	400	1400	12.06 - 19.06	wyłączenie linii Hradec - Mirovka
31	1800	400	1400	20.06 - 26.06	wyłączenie linii Mirovka - Cebin
32	1900	400	1500	27.06 - 28.06	
33	1100	400	700	29.06 - 13.10	wyłączenie linii Nosovice - Varin
34	1900	400	1500	14.10 - 15.10	
35	1500	400	1100	16.10 - 18.10	wyłączenie linii: Kopanina - Liskowiec, S. N. Ves-Liptovska Mara
36	1500	400	1100	19.10 - 31.10	wyłączenie linii Kopanina - Liskowiec
37	2100	800	1300	01.11 - 10.11	wyłączenie linii Tuczna - Tarnów, Tuczna - Rzeszów, Chrast - Prestice
38	2200	800	1400	11.11 - 14.11	wyłączenie linii Tuczna - Tarnów, Tuczna - Rzeszów
39	900	800	100	15.11 - 16.11	wyłączenie linii Tuczna - Tarnów, Tuczna - Rzeszów, Nosovice - Wielopole, Albrechtice - Nosovice, Varin - Nosovice, Nosovice - Prosenice
40	2200	800	1400	17.11 - 19.11	wyłączenie linii Tuczna - Tarnów, Tuczna - Rzeszów
41	1100	800	300	20.11 - 24.11	wyłączenie linii Tuczna - Tarnów, Tuczna - Rzeszów, Krosno - Lemieszany t1 i t2
42	2200	800	1400	25.11 - 08.12	wyłączenie linii Tuczna - Tarnów, Tuczna - Rzeszów
43	2600	800	1800	09.12 - 31.12	

Tabela 2. Wyznaczone wartości NTC w kierunku importu dla 2017 roku [MW]

Lp.	Dopuszczalny import TTC [MW]	Margines bezpieczeństwa TRM [MW]	Dopuszczalny import NTC [MW]	Data	Przyczyny ograniczeń (planowane do wyłączenia elementy sieciowe)
1	700	700	0	1.01 - 31.03	
2	0	0	0	1.04 - 31.10	
3	700	700	0	1.11 - 31.12	

Prognoza roczna zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej w 2017 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	2600	800	1800	0	1.01 - 07.01	
2	2400	800	1600	0	08.01	Hradec - Chrast
3	2600	800	1800	0	09.01 - 14.01	
4	2400	800	1600	0	15.01	Hradec - Chrast
5	2600	800	1800	0	16.01- 03.02	
6	2500	800	1700	0	04.02 - 05.02	Kromolice - Ostrów
7	2600	800	1800	0	06.02 - 12.03	
8	2400	800	1600	0	13.03 - 15.03	S.N. Ves - Lemesany
9	2000	800	1200	0	16.03	S.N. Ves - Lemesany, Dobrzeń - Albrechtice
10	2000	800	1200	0	17.03	S.N. Ves - Lemesany, Dobrzeń - Albrechtice, S.N. Ves - L.Mara
11	2100	800	1300	0	18.03 - 19.03	Dobrzeń - Albrechtice, S.N. Ves - L.Mara
12	2000	800	1200	0	20.03	Dobrzeń - Albrechtice, V. Kapusany - Mukachevo
13	2100	800	1300	0	21.03 - 24.03	Dobrzeń - Albrechtice, V. Kapusany - Mukachevo, Mikułowa - Czarna
14	2100	800	1300	0	25.03 - 26.03	Dobrzeń - Albrechtice, Mikułowa - Czarna
15	2100	800	1300	0	27.03 - 28.03	Dobrzeń - Albrechtice
16	1900	800	1100	0	29.03 - 31.03	Dobrzeń - Albrechtice, Tucznawa - Tarnów, Tucznawa - Rzeszów
17	1100	400	700	0	01.04	Dobrzeń - Albrechtice, Tucznawa - Tarnów, Tucznawa - Rzeszów
18	1900	400	1500	0	02.04	
19	1800	400	1400	0	03.04 - 07.04	Krosno Iskrzynia - Tarnów
20	1900	400	1500	0	08.04 - 09.04	
21	1500	400	1100	0	10.04 - 12.04	Krosno Iskrzynia - Rzeszów, Liskovec - Bujaków
22	1800	400	1400	0	13.04 - 14.04	Krosno Iskrzynia - Rzeszów, Nosovice - Prosenice
23	1800	400	1400	0	15.04 - 11.05	Nosovice - Prosenice
24	1900	400	1500	0	12.05 - 21.05	
25	1800	400	1400	0	22.05 - 25.05	Varin - Sucany
26	1100	400	700	0	26.05	Varin - Sucany, Nosovice - Wielopole
27	1100	400	700	0	27.05 - 30.05	Nosovice - Wielopole
28	1600	400	1200	0	31.05 - 08.06	Albrechtice - Nosovice

29	1900	400	1500	0	09.06 - 11.06	
30	1800	400	1400	0	12.06 - 19.06	Hradec - Mirovka
31	1800	400	1400	0	20.06 - 26.06	Mirovka - Cebin
32	1900	400	1500	0	27.06 - 28.06	
33	1100	400	700	0	29.06 - 13.10	Nosovice - Varin
34	1900	400	1500	0	14.10 - 15.10	
35	1500	400	1100	0	16.10 - 18.10	Kopanina - Liskowiec, S. N. Ves-Liptovska Mara
36	1500	400	1100	0	19.10 - 31.10	Kopanina - Liskowiec
37	2100	800	1300	0	01.11 - 10.11	Tucznawa - Tarnów, Tucznawa - Rzeszów, Chrast - Prestice
38	2200	800	1400	0	11.11 - 14.11	Tucznawa - Tarnów, Tucznawa - Rzeszów
39	900	800	100	0	15.11 - 16.11	Tucznawa - Tarnów, Tucznawa - Rzeszów, Nosovice - Wielopole, Albrechtice - Nosovice, Varin - Nosovice, Nosovice - Prosenice
40	2200	800	1400	0	17.11 - 19.11	Tucznawa - Tarnów, Tucznawa - Rzeszów
41	1100	800	300	0	20.11 - 24.11	Tucznawa - Tarnów, Tucznawa - Rzeszów, Krosno - Lemieszany t1 i t2
42	2200	800	1400	0	25.11 - 08.12	Tucznawa - Tarnów, Tucznawa - Rzeszów
43	2600	800	1800	0	09.12 - 31.12	

* - Wielkość mocy udostępnianej w ramach aukcji rocznej na rok 2017, organizowanej przez Joint Allocation Office S.A. Wielkość tej mocy jest wielkością ustaloną z uwzględnieniem wartości wyznaczonych na dany okres 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

Prognoza roczna zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej w 2017 roku kierunek import

Kierunek przesyłu DE/CZ/SK - PL (Import)						
	TTC	TRM	NTC	Moc oferowana	Okres	Przyczyny ograniczeń (wyłączenia elementów sieciowych)
1	700	700	0	0	01.01. - 31.03.	
2	0	0	0	0	01.04. - 30.11.	
3	700	700	0	0	01.12. - 31.12.	

* - Wielkość mocy udostępnianej w ramach aukcji rocznej na rok 2017