

Wytyczne w sprawie sposobu ustalania wyłączenia niektórych przedsiębiorstw energetycznych spod gazowego obowiązku giełdowego, na podstawie art. 49b ust. 3 i 4 ustawy – Prawo energetyczne

Dokument do konsultacji społecznych

Przepisy ustawy – Prawo energetyczne (art. 49b) nakładają na przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się obrotem paliwami gazowymi obowiązek sprzedaży części gazu ziemnego wysokometanowego wprowadzonego w danym roku do sieci przesyłowej na giełdach towarowych lub rynku organizowanym przez podmiot prowadzący na terytorium RP rynek regulowany (zwany dalej „obowiązkiem publicznej sprzedaży gazu ziemnego”). W 2013 r. obowiązek ten wynosił 30% gazu wprowadzonego do sieci przesyłowej przez przedsiębiorstwo zajmujące się obrotem gazem ziemnym. Wolumen gazu objętego ww. obowiązkiem ulega w kolejnych latach zwiększeniu od 1 stycznia 2014 r. do 40% , a od 1 stycznia 2015 r. do 55%.

Zgodnie z art. 49b ust. 3 ustawy - Prawo energetyczne z obowiązku publicznej sprzedaży gazu ziemnego zwolnione są przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się obrotem gazem ziemnym z zagranicą, które w danym roku posiadają prawo do przepustowości w punktach wejścia do krajowego systemu przesyłowego na połączeniach z systemami przesyłowymi innych państw w wielkości mniejszej niż 10% sumy przepustowości wszystkich tych punktów.

Udział procentowy danego przedsiębiorstwa energetycznego w transgranicznych przepustowościach przesyłowych (P_p) będzie obliczony po zakończeniu roku kalendarzowego zgodnie z poniższym wzorem:

$$P_p = G_p / G * 100\%$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

G_p - ilość gazu, jaka w danym roku mogła zostać wprowadzona do systemu przez przedsiębiorstwo przy całkowitym wykorzystaniu przydziału mocy umownych na zasadach ciągłych w punktach wejścia do systemu przesyłowego na połączeniach transgranicznych,

G - całkowita ilość gazu, jaka w danym roku mogła zostać wprowadzona do systemu przesyłowego przy wykorzystaniu mocy udostępnianych na zasadach ciągłych w punktach wejścia do systemu przesyłowego na połączeniach transgranicznych.

Jeżeli udział ten (P_p) dla danego przedsiębiorstwa energetycznego będzie mniejszy niż 10%, przedsiębiorstwo to nie będzie objęte obowiązkiem, o którym mowa w art. 49b ustawy – Prawo energetyczne chyba, że zachodzi warunek określony w art. 49b ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne.

Zgodnie z art. 49b ust 4 ustawy - Prawo energetyczne nie podlegają zwolnieniu z obowiązku publicznej sprzedaży gazu ziemnego przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się obrotem gazem ziemnym z zagranicą wchodzące w skład grupy kapitałowej w rozumieniu art. 4 pkt 14 ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o ochronie konkurencji i konsumentów, jeżeli łączna wielkość przepustowości w punktach wejścia na połączeniach transgranicznych, do których przedsiębiorstwa te posiadają prawo do przepustowości, jest większa niż 10% sumy przepustowości wszystkich punktów wejścia na połączeniach transgranicznych.

Udział procentowy danej grupy kapitałowej w transgranicznych przepustowościach przesyłowych (P_{gr}) będzie obliczony po zakończeniu roku kalendarzowego zgodnie z poniższym wzorem:

$$P_{gr} = G_{gr} / G * 100\%$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

G_{gr} - ilość gazu, jaka w danym roku mogła zostać wprowadzona do systemu przez grupę kapitałową przy całkowitym wykorzystaniu posiadanego przez wszystkie przedsiębiorstwa należące do tej grupy kapitałowej przydziału mocy umownych przesyłowych na zasadach ciągłych w punktach wejścia do systemu przesyłowego na połączeniach transgranicznych,

G - całkowita ilość gazu, jaka w danym roku mogła zostać wprowadzona do systemu przesyłowego przy wykorzystaniu mocy udostępnianych na zasadach ciągłych w punktach wejścia do systemu przesyłowego na połączeniach transgranicznych.

Jeśli P_{gr} dla danej grupy kapitałowej będzie większy niż 10%, wszystkie podmioty wchodzące w skład danej grupy kapitałowej podlegają obowiązkowi publicznej sprzedaży, nawet jeśli pojedyncze przedsiębiorstwo należące do tej grupy ma udział P_p mniejszy niż 10% przepustowości na połączeniach transgranicznych.

W obliczeniu wskaźników P_p i P_{gr} będą uwzględniane zarówno przepustowości techniczne punktów wejścia na połączeniach transgranicznych gazociągów przesyłowych należących do OGP Gaz-System SA, jak i na połączeniach transgranicznych polskiego odcinka SGT Jamał-Europa (punkty wejścia: SGT Kondratki oraz SGT Mallnow rewers). Nie będą natomiast uwzględniane punkty na połączeniu obu tych systemów (Włocławek i Lwówek).

W obliczeniu wartości G_{gr} będą brane pod uwagę przydziały mocy umownych dla przedsiębiorstw należących do grup kapitałowych, niezależnie od tego czy dane przedsiębiorstwa posiadają koncesję na obrót paliwami gazowymi z zagranicą.