

Komunikat

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (nr 26/2014)

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

Zgodnie z zasadą wynikającą z treści art. 49b ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się obrotem paliwami gazowymi zobligowane są do 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%.

Artykuł 49b ust. 3 ustawy - Prawo energetyczne, będący wyjątkiem od ww. zasady stanowi, iż 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 (przydział przepustowości) 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 (przydział przepustowości) 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 (przepustowości) 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.

Z kolei art. 49b ust 4 ustawy - Prawo energetyczne, wprowadzający odstępstwo od postanowień ust. 3 art. 49b tej ustawy zakłada, że 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 (przydział przepustowości), jest większa niż 10% sumy przepustowości wszystkich punktów wejścia na połączeniach transgranicznych.

Udział procentowy danej grupy kapitałowej w transgranicznych przepustowościach przesyłowych systemu gazowego (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 wszystkie przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się obrotem gazem ziemnym z zagranicą należące do grupy kapitałowej przy wykorzystaniu przez nie przydziału mocy umownych (przydziału przepustowości) 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 (przepustowości) 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 przedsiębiorstwa energetyczne 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).

Przy obliczeniu wskaźników G_p i G_{gr} będą uwzględniane jedynie moce umowne zarezerwowane w celu prowadzenia działalności w zakresie obrotu paliwami gazowymi. W przypadku, gdy przedsiębiorstwo energetyczne wykaże, iż część posiadanych przepustowości na połączeniach transgranicznych wykorzystano w celu innym niż prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie obrotu paliwami gazowymi, wielkość G_p dla tego przedsiębiorstwa zostanie ustalona proporcjonalnie do ilorazu ilości gazu sprzedanego odbiorcom do całkowitej ilości zakupionego przez to przedsiębiorstwo gazu ziemnego wysokometanowego w danym roku. Analogiczna zasada będzie stosowana dla wszystkich przedsiębiorstw energetycznych należących do grupy kapitałowej, które są uwzględniane w ustaleniu wartości G_{gr} .