PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Warszawa, dnia 2 czerwca 2016 r.

DRG-4212-25(7)/2016/18515/I/JDo1

D E C Y Z J A

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059, z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2016 r. poz. 23)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

POLSKIE LNG S.A. z siedzibą w Świnoujściu,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 16 maja 2016 r. znak: PLNG/PF/MW,MM/546/2016, uzupełnionym pismami z dnia 20 maja 2016 r. znak: PLNG/PF/MM,MW/571/2016 oraz z dnia 30 maja 2016 r. znak: PLNG/PF/MM,MW/611/2016 w sprawie zatwierdzenia taryfy

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo **Taryfę dla usług regazyfikacji LNG nr 1**, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres od dnia wprowadzenia przez Przedsiębiorstwo taryfy do stosowania **do dnia 31 grudnia 2016 r.**

U Z A S A D N I E N I E

W dniu 16 maja 2016 r., na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję na skraplanie gazu ziemnego i regazyfikację skroplonego gazu ziemnego w instalacjach skroplonego gazu ziemnego, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia Taryfy dla usług regazyfikacji LNG nr 1, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla paliw gazowych oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 – 46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 28 czerwca 2013 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2013 r. poz. 820).

Stawki opłat ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie skalkulowane zostały na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy, uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Mając powyższe na uwadze orzekam, jak w sentencji.

P O U C Z E N I E

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe".
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

Maciej Bando

Otrzymuje:
Pani Marta Dubicka-Kuptel
Pełnomocnik
POLSKIE LNG S.A.
ul. Fińska 7
72-602 Świnoujście

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
w dniu 6 maja 2016 r. na rachunek
95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

Jacek Dobracki
starszy specjalista

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 2 czerwca 2016 r.
nr DRG-4212-25(7)2016/18515/1/JDo1

Polskie LNG S.A.

Polskie LNG SA
72-602 Świnoujście, ul. Fińska 7
NIP 855 155 02 26
KRS 0000345690, REGON 320347291
Biuro w Warszawie
02-337 Warszawa, ul. Mszczonowska 4, budynek C
tel. 22 589 84 00, faks: 22 589 84 01 (1)

TARYFA

DLA

USŁUG REGAZYFIKACJI LNG

nr 1

Dyrektor Pionu Finansowego
Marta Dubicka-Kuptel (2)

Warszawa, czerwiec 2016 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

	Taryfa dla usług regazyfikacji LNG nr 1	2 z 21

SPIS TREŚCI

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE 3
2. DEFINICJE 5
3. OGÓLNE WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUG PRZEZ OPERATORA 8
4. ROZLICZENIA Z UŻYTKOWNIKIEM TERMINALU 9
5. OPŁATY ZA USŁUGI ROZDZIELONE 13
6. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE 15
7. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW ŚWIADCZENIA USŁUG REGAZYFIKACJI 16
8. ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ 18
9. BONIFIKATY 19
10. PRZEPISY PRZEJŚCIOWE 21

Polskie LNG S.A.	PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI Maciej Bando

	Taryfa dla usług regazyfikacji LNG nr 1	3 z 21

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

1.1. Taryfa dla usług regazyfikacji LNG nr 1 opracowana została przez przedsiębiorstwo energetyczne – Polskie LNG S.A. z siedzibą w Warszawie, zwane dalej „Operatorem", na podstawie aktów prawnych, w szczególności:

1.1.1. Rozporządzenia nr 715/2009 Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowych gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1775/2005 (Dz. Urz. UE L 211 z 14.08.2009 s. 36, z późn. zm),

1.1.2. Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059, z późn. zm.),

1.1.3. Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 28 czerwca 2013 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2013 r. poz. 820),

1.1.4. Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2014 r. poz. 1059).

1.2. Taryfa zawiera:

1.2.1. stawki opłat za świadczenie Usług Regazyfikacji,

1.2.2. stawki opłat za świadczenie Usług Rozdzielonych,

1.2.3. stawki opłat za świadczenie Usługi Dodatkowej,

1.2.4. sposób ustalania opłat za niedotrzymanie warunków świadczenia Usług Regazyfikacji,

1.2.5. sposób rozliczania ilości LNG zużytych w procesie regazyfikacji,

1.2.6. zasady korygowania rozliczeń,

1.2.7. bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Użytkowników Terminalu,

1.2.8. sposób ustalania bonifikat z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych świadczonych Usług Regazyfikacji i Usług Rozdzielonych.

1.3. Stawki opłat z tytułu świadczenia Usług Regazyfikacji zostały ustalone z uwzględnieniem zasady, zgodnie z którą Użytkownik Terminalu zapewnia Operatorowi, ustaloną zgodnie z postanowieniami Instrukcji Terminalu, ilość LNG niezbędną do przeprowadzenia procesu regazyfikacji należącej do tego Użytkownika Terminalu Wyładowanej Ilości LNG.

Polskie LNG S.A.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

1.4. Stawki opłat ustalone w taryfie nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT naliczany jest zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

1.5. Odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do jednego metra sześciennego (m^3) lub jednej kilowatogodziny (kWh), Moc Umowna ustalana jest z dokładnością do jednej kilowatogodziny na godzinę (kWh/h).

1.6. Przez użyte w taryfie pojęcie „ilość LNG" należy rozumieć ilość energii zawartą w LNG wyrażoną w kWh, zaś przez ilość Paliwa Gazowego należy rozumieć ilość energii zawartą w Paliwie Gazowym wyrażoną w kWh.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

	Taryfa dla usług regazyfikacji LNG nr 1	5 z 21

2. DEFINICJE

Użyte w treści taryfy pojęcia i określenia pisane wielką literą mają znaczenie zgodne z niżej podanymi objaśnieniami. Pozostałe pojęcia mają znaczenie określone w Umowie Regazyfikacji.

2.1. Autocysterna – zestaw przystosowany do drogowego przewozu LNG w cysternach samochodowych.

2.2. Doba Gazowa – okres od godziny 06.00 danego dnia (D) do godziny 06.00 dnia następnego (D+1).

2.3. Instrukcja Terminalu – obowiązująca instrukcja ruchu i eksploatacji Terminalu ustalona przez Operatora.

2.4. LNG (skroplony gaz ziemny) – produkt w stanie płynnym składający się głównie z metanu, otrzymywany z gazu ziemnego w wyniku jego schłodzenia do temperatury nie wyższej niż -161oC, o parametrach jakościowych określonych w Instrukcji Terminalu albo uzgodnionych pisemnie z Użytkownikiem Terminalu.

2.5. Miesiąc Gazowy – okres od godziny 06.00 pierwszego dnia danego miesiąca (M) do godziny 06.00 pierwszego dnia następnego miesiąca (M+1).

2.6. Moc Umowna – maksymalna godzinowa ilość Paliwa Gazowego, która może być odebrana przez Użytkownika Terminalu w Punkcie WyjściaOSP, wyrażona w kWh/h.

2.7. Operator Systemu Przesyłowego („OSP") - Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem Paliw Gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w Systemie Przesyłowym.

2.8. Paliwo Gazowe – gaz ziemny wysokometanowy przetworzony w wyniku regazyfikacji LNG, spełniający wymagania określone dla tego gazu w obowiązującej „Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej", stosowanej przez OSP.

2.9. Program Procesowego Składowania – harmonogram określający maksymalną i minimalną ilość LNG z Wyładowanych Ilości LNG, która może być składowana w zbiornikach Terminalu w określonym czasie (Dobach Gazowych).

2.10. Punkty Wyjścia – Punkt WyjściaAC oraz Punkt WyjściaOSP.

2.11. Punkt WyjściaAC – umowne miejsce przeładunku LNG z Terminalu do Autocystern.

2.12. Punkt WyjściaOSP - umowne miejsce dostarczania Paliwa Gazowego z Terminalu do Systemu Przesyłowego.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

2.13. Rok Regazyfikacyjny – okres od godziny 06.00 dnia 1 stycznia roku bieżącego (Y) do godziny 06.00 dnia 1 stycznia roku następnego (Y+1).

2.14. System Przesyłowy – sieć gazowa wysokich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, oraz przyłączone do niej urządzenia i instalacje, współpracujące z tymi sieciami, za których ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSP.

2.15. Terminal - instalacja zlokalizowana w Świnoujściu, służąca do wyładunku i regazyfikacji LNG oraz dostarczania Paliwa Gazowego do Punktu Wyjścia wraz z instalacjami służącymi do procesowego składowania LNG oraz urządzenia służące do świadczenia Usług Dodatkowych spełniających wymogi określone przepisami prawa.

2.16. Umowa Regazyfikacji – umowa, której przedmiotem jest świadczenie Usług Regazyfikacji, Usług Rozdzielonych lub Usługi Dodatkowej, zawarta pomiędzy Użytkownikiem Terminalu a Operatorem.

2.17. Usługa Dodatkowa – usługa obejmująca Przeładunek LNG na Autocysterny, świadczona przez Operatora zgodnie z postanowieniami Instrukcji Terminalu.

2.18. Usługi Regazyfikacji – usługi regazyfikacji LNG, świadczone przez Operatora zgodnie z postanowieniami Instrukcji Terminalu, mające charakter usług pakietowych, tj. obejmujące czynności w zakresie wyładunku LNG z tankowca, procesowego składowania, regazyfikacji LNG oraz dostarczenia Paliwa Gazowego do Systemu Przesyłowego.

2.19. Usługi Rozdzielone – usługi nie będące samodzielnymi usługami, stanowiące dodatkowe świadczenie do Usług Regazyfikacji, obejmujące Rozdzielone Przedłużone Procesowe Składowanie lub/i Rozdzieloną Moc Umowną, świadczone przez Operatora zgodnie z postanowieniami Instrukcji Terminalu.

2.20. Użytkownik Terminalu – osoba fizyczna, osoba prawna lub jednostka organizacyjna nieposiadająca osobowości prawnej, lecz posiadająca zdolność prawną, będąca stroną Umowy Regazyfikacji.

2.21. Wyładowana Ilość LNG – ilość LNG wyładowana z tankowca i przyjęta przez Operatora do Terminalu, ustalona w sposób wiążący dla Operatora i Użytkownika Terminalu zgodnie z Instrukcją Terminalu.

2.22. WZL – współczynnik procentowy zużycia LNG w celu przeprowadzenia procesu regazyfikacji Wyładowanych Ilości LNG, publikowany na stronie internetowej Operatora.

2.23. Zdolność Terminalu – techniczna zdolność Terminalu do wyładunku, procesowego składowania oraz regazyfikacji LNG, która może zostać zaoferowana przez Operatora w celu świadczenia Usług Regazyfikacji, Usług Rozdzielonych oraz Usługi Dodatkowej.

2.24. Zlecenie Regazyfikacji – załącznik do Umowy Regazyfikacji, określający w szczególności rodzaj i czas trwania Usług Regazyfikacji, Usług Rozdzielonych lub Usługi Dodatkowej. Postanowienia taryfy dotyczące obowiązujących Zleceń Regazyfikacji odnoszą się również do Umowy Regazyfikacji zawartej przed dniem 11 maja 2016 r., w zakresie, w jakim Umowa ta reguluje powyższe kwestie.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

3. OGÓLNE WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUG PRZEZ OPERATORA

3.1. Sposób świadczenia usług i dokonywania rozliczeń.

3.1.1. Operator świadczy Usługi Regazyfikacji, Usługi Rozdzielone oraz Usługę Dodatkową na podstawie Umowy Regazyfikacji zawartej z Użytkownikiem Terminalu, w tym Zlecenia Regazyfikacji.

3.1.2. Operator świadczy następujące rodzaje Usług Regazyfikacji:

3.1.2.1 długookresowe Usługi Regazyfikacji – w okresie dłuższym od Roku Regazyfikacyjnego i nie dłuższym niż dwadzieścia (20) Lat Regazyfikacyjnych, przy czym usługa jest świadczona w pełnych Miesiącach Gazowych,

3.1.2.2 krótkookresowe Usługi Regazyfikacji – w okresie od co najmniej jednej (1) Doby Gazowej do wielokrotności następujących po sobie Dób Gazowych w jednym Roku Regazyfikacyjnym,

3.1.3. Jako dodatkowe świadczenie do Usług Regazyfikacji, Operator świadczy Usługi Rozdzielone – w okresie od co najmniej jednej (1) Doby Gazowej do wielokrotności następujących po sobie Dób Gazowych.

3.1.4. Szczegółowe zasady świadczenia Usług Regazyfikacji, Usług Rozdzielonych oraz Usługi Dodatkowej określa Instrukcja Terminalu.

3.1.5. Standardy jakościowe świadczonych Usług Regazyfikacji, Usług Rozdzielonych oraz Usługi Dodatkowej oraz standardy jakościowe obsługi Użytkowników Terminalu określa Instrukcja Terminalu oraz taryfa.

3.2. Operator dokonuje rozliczeń za świadczone Usługi Regazyfikacji oraz Usługę Dodatkową w okresach rozliczeniowych odpowiadających Miesiącom Gazowym, przy czym, jeżeli usługa, w tym Usługa Rozdzielona, została zamówiona w danym miesiącu na okres krótszy niż Miesiąc Gazowy, wówczas Operator dokonuje jej rozliczenia w okresie rozliczeniowym odpowiadającym liczbie następujących po sobie Dób Gazowych, dla których w danym Miesiącu Gazowym usługa ta została zamówiona.

4. ROZLICZENIA Z UŻYTKOWNIKIEM TERMINALU

4.1. Rozliczenia z tytułu świadczonych Usług Regazyfikacji.

4.1.1. Opłata za świadczenie Usług Regazyfikacji składa się z:

4.1.1.1 opłaty stałej, zależnej od Mocy Umownej określonej w Zleceniu Regazyfikacji,

4.1.1.2 opłaty zmiennej, zależnej od ilości Paliwa Gazowego dostarczonego do Punktu Wyjścia$_{OSP}$.

4.1.2. Opłatę za świadczenie Usług Regazyfikacji oblicza się według wzoru:

$$O_r = S_{sr} * M_r * T + S_{zr} * Q_r$$

gdzie:

O_r - opłata za świadczenie Usługi Regazyfikacji [zł],

S_{sr} - stawka opłaty stałej za Moc Umowną [zł/kWh/h za h],

M_r - zamówiona Moc Umowna [kWh/h],

T - liczba godzin w okresie rozliczeniowym [h],

S_{zr} - stawka opłaty zmiennej [zł/kWh]

Q_r - ilość Paliwa Gazowego wytworzona w wyniku regazyfikacji LNG i dostarczona Użytkownikowi Terminalu do Punktu Wyjścia$_{OSP}$ w okresie rozliczeniowym [kWh].

4.1.3. Opłatę stałą za świadczenie Usług Regazyfikacji pobiera się od Użytkownika Terminalu za przydzieloną Moc Umowną za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości Paliwa Gazowego zregazyfikowanego i dostarczonego do Punktu Wyjścia$_{OSP}$ oraz Mocy Umownej faktycznie wykorzystanej.

4.1.4. Opłatę zmienną za świadczenie Usług Regazyfikacji pobiera się od Użytkownika Terminalu w oparciu o ilość (kWh) zregazyfikowanego Paliwa Gazowego dostarczonego Użytkownikowi Terminalu do Punktu Wyjścia$_{OSP}$ w danym okresie rozliczeniowym.

4.1.5. W przypadku ograniczenia, wstrzymania lub przerwy w możliwości świadczenia Usług Regazyfikacji z przyczyn niezależnych od Operatora, Użytkownik Terminalu jest zobowiązany do ponoszenia opłaty stałej jak gdyby nie nastąpiło ograniczenie, wstrzymanie lub przerwa w korzystaniu

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

z przydzielonej Mocy Umownej za cały okres trwania ograniczenia, wstrzymania lub przerwy.

4.1.6. W przypadku zmiany stawek opłat stałych w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata stała pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.

4.1.7. W przypadku zmiany stawki opłaty zmiennej w trakcie okresu rozliczeniowego opłata pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do ilości Paliwa Gazowego zregazyfikowanego w trakcie obowiązywania poprzednich i nowych stawek.

4.1.8. Operator dokonuje rozliczeń z Użytkownikiem Terminalu, który zgodnie z postanowieniami Instrukcji Terminalu nabył prawo do Mocy Umownej poprzez wstąpienie w prawa i obowiązki poprzedniego Użytkownika Terminalu w trybie odsprzedaży Zdolności Terminalu - według stawek opłat właściwych dla produktów nabytych przez Użytkownika Terminalu dokonującego ich zbycia.

4.2. Stawki opłat regazyfikacyjnych za świadczenie długookresowych Usług Regazyfikacji.

Stawki opłat	
stawka opłaty stałej [zł/kWh/h za h]	**stawka opłaty zmiennej [zł/kWh]**
0,0086	0,0005

4.3. Rozliczenia z tytułu świadczonych krótkookresowych Usług Regazyfikacji.

4.3.1. Operator dokonuje rozliczeń za świadczone krótkookresowe Usługi Regazyfikacji za okresy rozliczeniowe odpowiadające Miesiącom Gazowym, przy czym jeżeli usługa została zamówiona w danym miesiącu na okres krótszy niż Miesiąc Gazowy, wówczas Operator dokonuje jej rozliczenia w okresie rozliczeniowym odpowiadającym liczbie następujących po sobie Dób Gazowych, dla których usługa ta została w danym miesiącu zamówiona.

4.3.2. Opłatę za świadczenie krótkookresowych Usług Regazyfikacji ustala się zgodnie z postanowieniami pkt. 4.1.2, przy czym w celu wyznaczenia stawki opłaty stałej za krótkookresowe Usługi Regazyfikacji, należy pomnożyć stawkę opłaty stałej, o której mowa w pkt. 4.2, przez współczynnik: **0,5**.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

4.3.3. W ramach krótkookresowych Usług Regazyfikacji stawka opłaty zmiennej, o której mowa w pkt. 4.2, nie ulega zmianie.

4.3.4. W zakresie nieuregulowanym w pkt. 4.3.1 - 4.3.3, do rozliczeń z Użytkownikiem Terminalu z tytułu świadczenia krótkookresowych Usług Regazyfikacji stosuje się pozostałe postanowienia taryfy.

4.4. Sposób rozliczania ilości LNG zużytych w procesie regazyfikacji.

4.4.1. Ilości LNG oraz ilości Paliwa Gazowego dostarczane do Punktów Wyjścia ustala się zgodnie z następującym wzorem:

$$Q_{PG} = Q_W - (Q_W * WZL)$$

gdzie:

Q_{PG} - ilości LNG oraz ilości Paliwa Gazowego dostarczane do Punktów Wyjścia [kWh],

Q_W - Wyładowana Ilość LNG [kWh],

WZL - Współczynnik zużycia LNG w celu przeprowadzenia procesu regazyfikacji.

4.4.2. Po zakończeniu Roku Regazyfikacyjnego (R), Operator ustali faktyczne zużycie LNG w procesie regazyfikacji Wyładowanych Ilości LNG dla Terminalu w podziale na poszczególnych Użytkowników Terminalu, jako różnicę sumy Wyładowanych Ilości LNG w danym Roku Regazyfikacyjnym i sumy ilości Paliwa Gazowego oraz ilości LNG odebranego przez wszystkich Użytkowników Terminalu w Punktach Wyjścia, skorygowanej o saldo stanu zbiorników Terminalu (netto) w Roku Regazyfikacyjnym (R).

4.4.3. Do ostatniego dnia drugiego miesiąca Roku Regazyfikacyjnego (R+1), Operator dokona dla każdego Użytkownika Terminalu korzystającego z Usług Regazyfikacji, rozliczenia końcowego ilości LNG zużytej na potrzeby przeprowadzenia procesu regazyfikacji w Roku Regazyfikacyjnym (R), poprzez ustalenie różnicy pomiędzy ilością LNG określoną zgodnie z pkt 4.4.1 i rzeczywistym zużyciem LNG, ustalonym zgodnie z pkt. 4.4.2, w ten sposób, że:

4.4.3.1 gdy ilość LNG, określona zgodnie z pkt. 4.4.1 będzie wyższa od ilości LNG, określonej zgodnie z pkt. 4.4.2 Operator uzgodni z Użytkownikiem Terminalu termin odbioru nadwyżki LNG lub Paliwa Gazowego, nie później

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI Maciej Bando

niż do końca trzeciego miesiąca danego Roku Regazyfikacyjnego (R+1). Użytkownik Terminalu będzie zobowiązany do zapłaty za Usługę Regazyfikacji lub Usługę Dodatkową odebranej nadwyżki LNG. W sytuacji, gdy Użytkownik Terminalu nie ma zawartej umowy z OSP, Operator dokona zapłaty za pozostawioną w Terminalu nadwyżkę LNG po cenie równej średniej arytmetycznej z cen Paliwa Gazowego TGEgasID (indeks publikowany przez Towarową Giełdę Energii) w Roku Regazyfikacyjnym (R) na podstawie faktury za usługę wyrównania mocy regazyfikacyjnej wystawionej przez Użytkownika Terminalu na zasadach wskazanych w Instrukcji Terminalu,

4.4.3.2 gdy ilość LNG, określona zgodnie z pkt. 4.4.1 jest niższa od ilości LNG, określonej zgodnie z pkt. 4.4.2, wówczas Użytkownik Terminalu będzie zobowiązany do dostarczenia Operatorowi brakującej ilości LNG lub Paliwa Gazowego w uzgodnionym terminie, nie później niż do końca trzeciego miesiąca Roku Regazyfikacyjnego (R+1) albo do zapłaty za brakującą ilość LNG po cenie równej średniej arytmetycznej z cen Paliwa Gazowego TGEgasID (indeks publikowany przez Towarową Giełdę Energii) w Roku Regazyfikacyjnym (R) na podstawie faktury za usługę wyrównania mocy regazyfikacyjnej, wystawionej przez Operatora na zasadach wskazanych w Instrukcji Terminalu.

4.4.4. Użytkownik Terminalu jest zobowiązany do przekazania Operatorowi Terminalu informacji o wybranym przez siebie sposobie rozliczenia w terminie czternastu (14) dni od dnia uzyskania od Operatora informacji o konieczności dokonania rozliczenia końcowego ilości LNG zużytych na potrzeby przeprowadzenia procesu regazyfikacji w Roku Regazyfikacyjnym (R).

4.4.5. Za zapewnioną na rzecz Operatora ilość LNG niezbędną do przeprowadzenia procesu regazyfikacji, Użytkownik Terminalu nie pobiera opłat.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

5. OPŁATY ZA USŁUGI ROZDZIELONE

5.1. Usługi Rozdzielone są odpłatnymi świadczeniami, wykonywanymi na **zlecenie** Użytkownika Terminalu na podstawie Zlecenia Regazyfikacji i Instrukcji Terminalu.

5.2. Operator dokonuje rozliczeń za Usługi Rozdzielone w okresach rozliczeniowych odpowiadających liczbie Dób Gazowych, dla których w danym Miesiącu Gazowym Usługi Rozdzielone zostały zamówione.

5.3. Operator świadczy następujące rodzaje Usług Rozdzielonych:

5.3.1. Rozdzielone Przedłużone Procesowe Składowanie,

5.3.2. Rozdzielona Moc Umowna.

5.4. Opłatę za Usługę Rozdzieloną pobiera się od Użytkownika Terminalu za wszystkie Doby Gazowe, dla których w danym okresie rozliczeniowym Usługa Rozdzielona została zamówiona, niezależnie od faktycznego jej wykorzystania.

5.5. Rozdzielone Przedłużone Procesowe Składowanie.

5.5.1. Rozdzielone Przedłużone Procesowe Składowanie, przydzielone Użytkownikowi Terminalu jako Usługa Rozdzielona ustalane jest w Zleceniu Regazyfikacji i obowiązuje w jednakowej wysokości przez wszystkie godziny Dób Gazowych, dla których usługa została zamówiona.

5.5.2. Opłatę za świadczenie Rozdzielonego Przedłużonego Procesowego Składowania oblicza się według wzoru:

$$O_{PPSr} = S_{sPPSr} * T * Q_{PPSr}$$

gdzie:

O_{PPSr} - opłata za świadczenie Rozdzielonego Przedłużonego Procesowego Składowania [zł],

S_{sPPSr} - stawka opłaty za Rozdzielone Przedłużone Procesowe Składowanie [zł/MWh za dobę],

T - liczba Dób Gazowych w okresie rozliczeniowym [doby].

Q_{PPSr} - ilość Wyładowanych Ilości LNG objętych Rozdzielonym Przedłużonym Procesowym Składowaniem [MWh].

5.5.3. Stawka opłaty za Rozdzielone Przedłużone Procesowe Składowanie wynosi: 0,1133 zł/MWh za dobę.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

5.5.4. W zakresie nieuregulowanym w pkt. 5.1 – 5.4 oraz pkt. 5.5.1 – 5.5.3, do rozliczeń z Użytkownikiem Terminalu z tytułu świadczenia Rozdzielonego Przedłużonego Procesowego Składowania stosuje się postanowienia pkt. 1 – 3, pkt. 8 oraz odpowiednio pkt. 4.1.5, pkt. 4.1.6 oraz pkt. 4.1.8,taryfy.

5.6. Rozdzielona Moc Umowna

5.6.1. Rozdzielona Moc Umowna przydzielona Użytkownikowi Terminalu jako Usługa Rozdzielona, ustalana jest w Zleceniu Regazyfikacji i obowiązuje przez wszystkie godziny Dób Gazowych dla których usługa została zamówiona w jednakowej wysokości.

5.6.2. Opłatę za świadczenie Rozdzielonej Mocy Umownej oblicza się według wzoru:

$$O_{MUr} = S_{sMUr} * T * M_{MUr}$$

gdzie:

O_{MUr} - opłata za świadczenie Rozdzielonej Mocy Umownej [zł],

S_{sMUr} - stawka opłaty za Rozdzieloną Moc Umowną [zł/kWh/h za h],

T - liczba godzin w okresie rozliczeniowym [h].

M_{MUr} - zamówiona Rozdzielona Moc Umowna [kWh/h].

5.6.3. Stawka opłaty za Rozdzieloną Moc Umowną wynosi: 0,0011 zł/kWh/h za h.

5.6.4. W zakresie nieuregulowanym w pkt. 5.1 – 5.4 oraz pkt. 5.6.1 – 5.6.3, do rozliczeń z Użytkownikiem Terminalu z tytułu świadczenia Rozdzielonej Mocy Umownej stosuje się postanowienia pkt. 1 – 3, pkt. 4.1.5, pkt. 4.1.8, pkt. 8, pkt. 9.2 oraz odpowiednio pkt. 4.1.6 taryfy.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

6. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE

6.1. Usługa Dodatkowa jest usługą odpłatną, świadczoną na dodatkowe zlecenie Użytkownika Terminalu na podstawie Zlecenia Regazyfikacji i Instrukcji Terminalu.

6.2. Operator dokonuje rozliczeń za Usługę Dodatkową w okresach rozliczeniowych odpowiadających Miesiącom Gazowym.

6.3. Opłatę za Usługę Dodatkową oblicza się według wzoru:

$$O_{ACd} = {}^{1}/_{n} * (S_{ACd} * Q_{Acd})$$

gdzie:

O_{ACd} - opłata za świadczenie Usługi Dodatkowej w okresie rozliczeniowym [zł],

n - liczba okresów rozliczeniowych w Roku Regazyfikacyjnym, dla których zamówiono Usługę Dodatkową,

S_{ACd} - stawka opłaty za świadczenie Usługi Dodatkowej [zł/MWh],

Q_{ACd} - ilość LNG, dla której została zamówiona Usługa Dodatkowa w Roku Regazyfikacyjnym [MWh].

6.4. Opłatę za Usługę Dodatkową pobiera się w oparciu o ilość LNG dla której, zgodnie z obowiązującym Zleceniem Regazyfikacji, została zamówiona Usługa Dodatkowa w danym Roku Regazyfikacyjnym.

6.5. Opłatę za Usługę Dodatkową pobiera się od Użytkownika Terminalu za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości LNG przeładowanego na Autocysterny.

6.6. Stawka opłaty za Usługę Dodatkową wynosi: 6,1442 zł/MWh.

6.7. W zakresie nieuregulowanym w pkt. 6.1 - 6.6, do rozliczeń z Użytkownikiem Terminalu z tytułu świadczenia Usługi Dodatkowej stosuje się postanowienia pkt. 1 – 3, pkt. 8 oraz odpowiednio pkt. 4.1.5, pkt. 4.1.6 i pkt. 4.1.8 taryfy.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

7. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW ŚWIADCZENIA USŁUG REGAZYFIKACJI

7.1. W przypadku składowania przez Użytkownika Terminalu Wyładowanych Ilości LNG w Terminalu niezgodnie z Programem Procesowego Składowania, pobierana jest dodatkowa opłata za niedotrzymanie warunków świadczenia Usług Regazyfikacji.

7.2. Opłatę za niedotrzymanie warunków świadczenia Usług Regazyfikacji określa się dla danego okresu rozliczeniowego w oparciu o liczbę Dób Gazowych oraz ilość LNG pozostawioną w zbiornikach Terminalu, niezgodnych z Programem Procesowego Składowania.

7.3. Operator dokonuje rozliczeń za niedotrzymanie warunków świadczenia Usług Regazyfikacji w okresach rozliczeniowych odpowiadających liczbie Dób Gazowych, w których w danym Miesiącu Gazowym Użytkownik Terminalu nie dotrzymał warunków świadczenia Usług Regazyfikacji.

7.4. Opłatę za niedotrzymanie warunków świadczenia Usług Regazyfikacji oblicza się według wzoru:

$$O_{NUR} = \sum_{i=1}^{n} (S_{NUR} * Q_{NUR_i})$$

gdzie:

O_{NUR} - opłata za niedotrzymanie warunków świadczenia Usług Regazyfikacji [zł],

S_{NUR} - stawka opłaty za niedotrzymanie warunków świadczenia Usług Regazyfikacji [zł/MWh za dobę],

n - liczba Dób Gazowych w okresie rozliczeniowym, w których nie dotrzymano warunków świadczenia Usług Regazyfikacji [doby].

Q_{NURi} - ilość LNG składowana w zbiornikach Terminalu w Dobie Gazowej i niezgodnie z ilościami określonymi w Programie Procesowego Składowania [MWh].

7.5. Stawka opłaty za niedotrzymanie warunków świadczenia Usług Regazyfikacji wynosi 0,3399 zł/MWh za dobę.

7.6. W zakresie nieuregulowanym w pkt. 7.1 – 7.5, do rozliczeń z Użytkownikiem Terminalu z tytułu niedotrzymania warunków świadczenia Usług Regazyfikacji stosuje się postanowienia pkt. 1 – 3, pkt. 8 oraz odpowiednio pkt. 4.1.67 taryfy.

7.7. Postanowienia pkt. 7.1 – 7.6 nie wyłączają możliwości dochodzenia przez Operatora, na zasadach określonych w odrębnych przepisach, odszkodowania

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

przewyższającego wysokość naliczonej opłaty za niedotrzymanie warunków świadczenia Usług Regazyfikacji.

Polskie LNG S.A.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

8. ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ

8.1. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań tego układu, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za wykonane Usługi Regazyfikacji, Usługi Rozdzielone lub Usługę Dodatkową, Operator dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

8.2. W przypadku braku możliwości ustalenia wielkości korekty w oparciu o odczyty wskazań układu pomiarowego, podstawę do wyliczenia korekty stanowi średniodobowy odbiór Paliwa Gazowego, ustalony na podstawie prawidłowo zmierzonego odbioru Paliwa Gazowego w porównywalnym okresie, pomnożony przez liczbę dni w okresie, którego dotyczy korekta.

8.3. Korekta, o której mowa w pkt 8.1 – 8.2, w przypadku zawyżenia należności – obejmuje cały okres rozliczeniowy lub – nieobjęty przedawnieniem – okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, natomiast w przypadku zaniżenia należności – obejmuje ostatni okres rozliczeniowy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

	Taryfa dla usług regazyfikacji LNG nr 1	19 z 21

9. BONIFIKATY

9.1. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Użytkownika Terminalu.

9.1.1. Za niedotrzymanie przez Operatora standardów jakościowych obsługi, Użytkownikowi Terminalu przysługują bonifikaty, ustalone zgodnie z postanowieniami § 41 ust. 1 rozporządzenia, o którym mowa w pkt. 1.1.3 w następującej wysokości:

Bonifikata	zł
a) za odmowę udzielenia Użytkownikowi Terminalu, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie likwidacji awarii i usunięcia zakłócenia w pracy Terminalu;	78,00 zł
b) za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w Terminalu oraz w usuwaniu zakłóceń w pracy Terminalu;	259,99 zł
c) za niepowiadomienie w formie pisemnej, telefonicznej lub za pomocą innego środka telekomunikacji o terminach i czasie trwania planowanych przerw w pracy Terminalu	389,98 zł
d) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w Terminalu dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Użytkownika Terminalu lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania Terminalu;	129,99 zł
e) za odmowę udzielenia na żądanie Użytkownika Terminalu informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnych taryfach;	78,00zł
f) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki; w przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów;	15,60zł

9.1.2. Warunkiem otrzymania przez Użytkownika Terminalu bonifikaty za niedotrzymanie przez Operatora standardów jakościowych obsługi Użytkownika Terminalu, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Operator zobowiązany jest do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 14 dni od dnia jego złożenia.

Polskie LNG S.A.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

	Taryfa dla usług regazyfikacji LNG nr 1	20 z 21

9.2. Bonifikaty z tytułu ograniczenia Mocy Umownej.

9.2.1. W przypadku wprowadzeniu przez Operatora ograniczeń wielkości Mocy Umownej spowodowanych:

9.2.1.1 prowadzonymi przez Operatora planowanymi pracami remontowo-konserwacyjnymi Terminalu,

9.2.1.2 powstałą z przyczyn niezależnych od Użytkownika Terminalu: awarią Terminalu, wybuchem, pożarem, zagrożeniem ich powstania lub w przypadku konieczności usunięcia ich skutków,

opłata stała za Usługi Regazyfikacji ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości faktycznego ograniczenia Mocy Umownej i liczby godzin trwania przerw lub zakłóceń.

9.2.2. W przypadku ograniczenia przez Operatora Mocy Umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt. 9.2.1, przez okres dłuższy niż 60 minut – Operator udziela Użytkownikowi Terminalu bonifikaty w opłacie stałej za Usługi Regazyfikacji w wysokości proporcjonalnej do wielkości i liczby godzin trwania takiego ograniczenia.

9.2.3. Bonifikata, o której mowa w pkt. 9.2.1 i pkt. 9.2.2 nie przysługuje, gdy:

9.2.3.1 nie nastąpiło faktyczne ograniczenie Mocy Umownej,

9.2.3.2 ograniczenie Mocy Umownej zostało spowodowane przyczynami zależnymi od Użytkownika Terminalu.

9.2.4. Operator udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty, o której mowa w pkt. 9.2.1 lub pkt. 9.2.2, w terminie 14 dni od dnia złożenia pisemnego wniosku przez Użytkownika Terminalu.

Polskie LNG S.A.	PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI Maciej Bando

10. PRZEPISY PRZEJŚCIOWE

10.1. W czasie obowiązywania Instrukcji Terminalu z dn. 31.10.2009 r., do dnia jej zmiany lub wejścia w życie nowej Instrukcji Terminalu:

10.1.1. pojęcie „Zlecenie Regazyfikacji" zastępuje się pojęciem „Krótkoterminowej Umowy Regazyfikacji",

10.1.2. usługi regazyfikacji typu spot, świadczone na podstawie Instrukcji Terminalu z dn. 31.10.2009 r., będą rozliczane przez Operatora na zasadach określonych w pkt. 4.3.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando