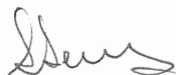


INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ GAZU KOKSOWNICZEGO KOKSOWNI PRZYJAŹŃ

Część II - Szczegółowa Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi Wersja 2.0

SPIS TREŚCI

SPIS TREŚCI	2
WSTĘP	3
1. SKRÓTY I DEFINICJE	3
1.1. WYKAZ STOSOWANYCH SKRÓTÓW	3
1.2. DEFINICJE	4
2. PLANOWANIE DOSTAW GAZU KOKSOWNICZEGO	5
3. ZASADY ZMIANY SPRZEDAWCY	6
4. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM	6
4.1. PRZYCZYNY POWSTAWANIA OGRANICZEŃ SYSTEMOWYCH	6
4.2. WSTRZYMYWANIE, OGRANICZANIE LUB WZNAWIANIE DOSTAW DO PUNKTÓW WYJŚCIA	7
4.3. KONSEKWENCJE WPROWADZENIA DO SYSTEMU PALIWA GAZOWEGO O INNEJ NIŻ NOMINALNA WARTOŚCI OPAŁOWEJ LUB NIEODPOWIEDNIEJ JAKOŚCI ORAZ NIEDOSTARCZENIA I NIEODEBRANIA PLANOWANEJ ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO.	8
4.4. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE ZAWARTOŚCI SIARKOWODORU W PALIWIE GAZOWYM.	9
4.5. OPŁATY ZA DOSTARCZANIE PALIWA GAZOWEGO O INNEJ NIŻ NOMINALNA WARTOŚCI OPAŁOWEJ	9
4.6. OPŁATY ZA NIEDOSTARCZENIE PLANOWANEJ ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO	9
4.7. OPŁATA ZA NIEODEBRANIE DOSTARCZONEGO PALIWA GAZOWEGO	9
5. SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH	10
5.1. AWARIE I ICH USUWANIE	10
5.2. PLANY OGRANICZEŃ I ICH REALIZACJA	10
6. PROWADZENIE POMIARÓW ROZLICZENIOWYCH	11
6.1. POMIARY	11
6.2. WYMAGANIA TECHNICZNE DLA UKŁADÓW POMIAROWO-ROZLICZENIOWYCH	11
6.3. SYSTEM TELETRANSMISYJNY	12
7. ROZLICZENIE ZA USŁUGI W ZAKRESIE DYSTRYBUCJI GAZU KOKSOWNICZEGO	13



WSTĘP

- 1.1.1. Działalność OSD w systemie gazu koksowniczego ogranicza się do świadczenia usługi transportu paliwa gazowego, której warunki reguluje osobna umowa podpisana z odbiorcami gazu koksowniczego, na rzecz których świadczona jest ww. usługa. Stawki składników cenowych usługi zawiera taryfa OSD. W systemie nie składa się nominacji. OSD nie odpowiada za utrzymanie parametrów jakościowych transportowanego gazu koksowniczego. Parametry jakościowe i ilość dystrybuowanego paliwa gazowego regulują odrębne umowy pomiędzy producentem gazu koksowniczego, a poszczególnymi odbiorcami końcowymi. Jakość gazu koksowniczego określona jest w taryfie producenta.
- 1.1.2. Jedynym parametrem, związanym z bezpieczeństwem dystrybucji jest wymóg utrzymania ciśnienia gazu koksowniczego w sieci dystrybucyjnej, za co odpowiedzialny jest OSD i odbiorca gazu, zgodnie z zasadami podanymi w IRiESD GK.
- 1.1.3. Ponieważ w chwili obecnej JSW KOKS S.A. jest zarówno producentem jak i operatorem sieci dystrybucyjnej gazu koksowniczego, w dalszej części instrukcji podano zasady dotyczące ustalania ilości dostarczanego do odbiorców gazu koksowniczego, bonifikaty związane z ilością i jakością dostarczanego paliwa gazowego, które właściwie dotyczą producenta gazu koksowniczego.

1. SKRÓTY I DEFINICJE

1.1. WYKAZ STOSOWANYCH SKRÓTÓW

HSM	Nominalna wartość opałowa paliwa gazowego transportowanego systemem dystrybucyjnym
HZW	Wartość opałowa paliwa gazowego wprowadzonego do systemu dystrybucyjnego
IG	Ilość paliwa gazowego
IN	Odebrana w punkcie wejścia lub przekazana do odbioru w punkcie wyjścia systemu ilość paliwa gazowego o nieodpowiednich parametrach
IRiESD	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej
m³	Metr sześcienny
m³/h	Metr sześcienny na godzinę
ONC	Opłata za niedotrzymanie wartości opałowej na wejściu/wyjściu do/z systemu dystrybucyjnego
ONP	Opłata za niedotrzymanie parametrów paliwa gazowego w punkcie wejścia/wyjścia do/z systemu dystrybucyjnego
ONN	Opłata za niedostarczenie planowanej ilości paliwa gazowego
ONI	Opłata za nieodebranie dostarczonej ilości paliwa gazowego
OSD	Operator Systemu Dystrybucyjnego
OSP	Operator Systemu Przesyłowego
X	Współczynnik korygujący opłaty za dostarczone paliwo gazowe w zależności od jego wartości opałowej

1.2. DEFINICJE

Awaria	Zdarzenie niespodziewane, które spowodowało znaczną utratę technicznej sprawności sieci gazowej lub poważne zagrożenie dla zdrowia ludzkiego, mienia i środowiska, takie jak: rozszczelnienie, wybuch, pożar, itp.
Bilansowanie fizyczne	Działalność operatora systemu gazowego mająca na celu zrównoważenie ilości paliwa gazowego dostarczanego i odbieranego z systemu gazowego poprzez bieżące sterowanie pracą systemu gazowego
Bilansowanie handlowe	Działalność operatora systemu gazowego polegająca na określaniu i rozliczaniu wielkości niezbilansowania wynikającego z różnicy pomiędzy ilościami paliwa gazowego dostarczonego i odebranego z systemu dystrybucyjnego
Bilansowanie	Bilansowanie fizyczne i handlowe prowadzone przez operatora systemu gazowego
Ciśnienie	Ciśnienie paliwa gazowego mierzone w warunkach statycznych jako nadciśnienie, będące różnicą pomiędzy bezwzględnym ciśnieniem statycznym paliwa gazowego, a ciśnieniem atmosferycznym.
Ciepło spalania	Ilość ciepła, która zostałaby wydzielona w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1 m ³ paliwa gazowego w warunkach normalnych, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem 101,325 kPa, a wszystkie oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, para wodna utworzona w procesie spalania uległaby kondensacji i wszystkie produkty spalania zostały doprowadzone do temperatury 25°C
Dystrybucja gazu	Transport paliw gazowych sieciami dystrybucyjnymi w celu dostarczenia odbiorcom lub transport do innego systemu gazowego
Gaz koksowniczy	Paliwo gazowe, będące produktem koksowania węgla, którego głównymi składnikami są wodór, metan i tlenek węgla
Metr sześcienny [m³]	Metr sześcienny suchego paliwa gazowego w warunkach odniesienia: ciśnienie 101,325 kPa i temperatura 273,15 K (warunki normalne)
Miesiąc gazowy	Okres od godziny 22:00 ostatniego dnia miesiąca bezpośrednio poprzedzającego bieżący miesiąc do godziny 22:00 ostatniego dnia bieżącego miesiąca.
Moc umowna	Maksymalna ilość energii zawartej w gazie koksowniczym, którą można odebrać w okresie godziny, określona na dany rok w umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych, wyrażona w kWh/h
Niezbilansowanie	Różnica pomiędzy ilościami paliwa gazowego przekazanego do transportu w punktach wejścia i odebranego z systemu gazowego w punktach wyjścia, wyliczona w oparciu o wyniki pomiarów i sposoby alokacji, w ramach realizacji danej umowy o świadczenie usług dystrybucji.
Odbiorca końcowy	Odbiorca dokonujący zakupu paliw na własny użytek
Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD)	Koksownia Przyjaźń wchodząca w skład spółki JSW KOKS S.A. – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją gazu koksowniczego, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym gazowym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację i remonty sieci dystrybucyjnej
Paliwo gazowe	Gaz koksowniczy, dostarczany za pomocą sieci gazowej, niezależnie od jego przeznaczenia

Paliwo gazowe o nieodpowiedniej jakości	Paliwo gazowe o parametrach niezgodnych z określonymi w IRiESD
Rok gazowy	Okres od godziny 22.00 dnia 31 grudnia roku poprzedzającego rok bieżący do godziny 22.00 dnia 31 grudnia roku bieżącego.
Rozliczenie Miesięczne	Rozliczenie usługi dystrybucji za okres pełnego miesiąca gazowego, na podstawie którego wystawiana jest przez OSD faktura za usługi dystrybucji świadczone w danym miesiącu
Rozliczenie Wstępne	Rozliczenie usługi dystrybucji za okres krótszy niż jeden miesiąc, które może zostać przeprowadzone na podstawie danych szacunkowych lub prognozowanych, na podstawie którego wystawiana jest przez OSD faktura wstępna za usługi dystrybucji świadczone w danym miesiącu
Sieć dystrybucyjna	Sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSD.
Siła Wyższa	Niezależne od woli strony nadzwyczajne zdarzenie zewnętrzne, uniemożliwiające na stałe lub na pewien czas wykonanie umowy o świadczenie usług dystrybucji, którego to zdarzenia lub jego skutków, strona przy zachowaniu należytej staranności nie mogła przewidzieć w chwili zawierania umowy o świadczenie usług dystrybucji, ani też uniknąć bądź przewidywać.
Strumień gazu	Iloraz objętości paliwa gazowego przepływającego w systemie i czasu przepływu.
System dystrybucyjny	Sieci dystrybucyjne oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z siecią.
Taryfa	Zbiór cen i stawek opłat oraz Warunków ich stosowania obowiązujący w rozliczeniach ze zlecającymi świadczenie usług dystrybucji.
Umowa o świadczenie usług dystrybucji	Umowa, na podstawie której OSD świadczy usługi dystrybucji
Umowny punkt wejścia	Punkt wejścia lub zbiór punktów wejścia zasilających jedną strefę dystrybucyjną, określony w umowie o świadczenie usług dystrybucji.
Umowny punkt wyjścia	Punkt wyjścia określony w umowie o świadczenie usług dystrybucji
Ustawa Prawo energetyczne	Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. nr 89, poz. 625 ze zm.)
Użytkownik systemu	Podmiot dostarczający paliwa gazowe do systemu lub zaopatrywany z tego systemu.
Warunki normalne	Warunki odniesienia do celów rozliczeniowych: ciśnienie bezwzględne 101,325 kPa i temperatura 273,15 K.

2. PLANOWANIE DOSTAW GAZU KOKSOWNICZEGO

- 2.1. Planowane ilości gazu koksowniczego, dostarczanego w następnym roku gazowym, przekazywane są do odbiorcy do 30 września w podziale na poszczególne miesiące.
- 2.2. Planowana ilość gazu koksowniczego dostarczanego w danym miesiącu gazowym może zostać skorygowana nie później niż 30 dni roboczych przed rozpoczęciem miesiąca gazowego, którego ta korekta dotyczy.
- 2.3. W przypadku braku korekty na dany miesiąc gazowy, usługi dystrybucyjne realizuje się na podstawie planu rocznego.

2.4. Przy planowaniu dostaw rocznych i miesięcznych, ilości paliwa gazowego określone są w m³ oraz m³/h.

3. ZASADY ZMIANY SPRZEDAWCY

Odbiorca przyłączony do sieci dystrybucyjnej Koksowni ma prawo do zmiany sprzedawcy paliwa gazowego. Odbiorca nie ponosi żadnych opłat związanych z przeprowadzeniem procesu zmiany sprzedawcy. Procedura zmiany sprzedawcy trwa nie dłużej niż trzy tygodnie od dnia złożenia powiadomienia o zmianie sprzedawcy.

- 3.1. Pierwszym krokiem w procedurze zmiany sprzedawcy jest zawarcie przez Odbiorcę umowy sprzedaży paliwa gazowego z nowym sprzedawcą.
Podstawowym warunkiem, aby dany sprzedawca mógł sprzedawać paliwo gazowe (gaz koksowniczy) Odbiorcom przyłączonym do sieci dystrybucyjnej, jest posiadanie przez tego sprzedawcę, podpisanej z Koksownią, umowy o świadczenie usług dystrybucji paliwa gazowego.
- 3.2. Drugim krokiem jest wypowiedzenie przez Odbiorcę (lub nowego sprzedawcę działającego z upoważnienia Odbiorcy) umowy dotychczasowemu sprzedawcy, tj. umowy sprzedaży paliwa gazowego wraz z usługą dystrybucji (tzw. umowy kompleksowej) lub umowy sprzedaży paliwa gazowego.
- 3.3. Następnie Odbiorca (lub nowy sprzedawca działający z upoważnienia Odbiorcy) pisemnie informuje Koksownię o zawarciu nowej umowy sprzedaży, określając:
 - strony nowej umowy sprzedaży,
 - okres obowiązywania umowy,
 - dane punktu odbioru gazu.
- 3.4. W terminie 7 dni od wpływu zgłoszenia o zmianie sprzedawcy, Koksownia informuje dotychczasowego i nowego sprzedawcę o rozpoczęciu procedury zmiany sprzedawcy.
- 3.5. W przypadku, gdy Odbiorca nie posiada zawartej z Koksownią umowy o świadczenie usług dystrybucji paliwa gazowego, kolejnym etapem procedury zmiany sprzedawcy jest zawarcie przez Odbiorcę takiej umowy. W tym celu, Odbiorca otrzymuje do podpisu dwa egzemplarze umowy o świadczenie usług dystrybucji. Odbiorca powinien podpisać i dostarczyć do Koksowni podpisaną umowę na co najmniej 5 dni przed dniem wejścia jej w życie.
Uwaga: Moc umowna dla punktów wyjścia oraz grupa taryfowa, wg której Odbiorca był przez Koksownię dotychczas rozliczany, w przypadku zmiany sprzedawcy nie ulegają zmianie.
- 3.6. Po spełnieniu wymagań formalnych, z dniem zmiany sprzedawcy Koksownia dokonuje przypisania punktu pomiarowego i Odbiorcy do nowego sprzedawcy.
- 3.7. Ostatnim elementem procedury zmiany sprzedawcy jest dokonanie przez Koksownię w dniu zmiany sprzedawcy odczytu układu pomiarowo – rozliczeniowego w celu dokonania rozliczeń Odbiorcy z dotychczasowym sprzedawcą.

Informacja o odczycie przekazywana jest do dotychczasowego i nowego sprzedawcy.

4. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM

4.1. PRZYCZYNY POWSTAWANIA OGRANICZEŃ SYSTEMOWYCH

Ograniczenia systemowe mogą wystąpić w systemie dystrybucyjnym w związku z:

- 4.1.1. ograniczeniem podaży gazu koksowniczego do systemu dystrybucyjnego z powodu ograniczenia jego

wytwarzania przez dostawcę,

4.1.2. ograniczoną przepustowością sieci lub systemowych obiektów technologicznych,

4.1.3. koniecznością utrzymywania ciśnienia w sieci dystrybucyjnej gazu koksowniczego,

4.1.5. prowadzeniem prac w systemie dystrybucyjnym lub w systemach współpracujących,

4.1.6. wystąpieniem sytuacji awaryjnej,

4.1.7. działaniami dostawców lub odbiorców, niezgodnymi z postanowieniami IRiESD lub umowy o świadczenie usług dystrybucji.

4.2. WSTRZYMYWANIE, OGRANICZANIE LUB WZNAWIANIE DOSTAW DO PUNKTÓW WYJŚCIA

4.2.1. Wstrzymanie dostaw gazu koksowniczego może nastąpić:

4.2.1.1. z inicjatywy odbiorcy na podstawie zlecenia przekazanego do OSD,

4.2.1.2. z inicjatywy OSD w sytuacji, gdy:

4.2.1.2.1. instalacja gazowa, znajdująca się za punktem wyjścia z systemu dystrybucyjnego, stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska,

4.2.1.2.2. nastąpił nielegalny pobór paliw gazowych,

4.2.1.2.3. zwłoka z zapłatą ze strony odbiorcy wynosi co najmniej 30 dni po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia umowy i wyznaczenia dodatkowego, dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności,

4.2.1.2.4. odbiorca nie wywiązuje się ze zobowiązań nałożonych na niego w umowie o świadczenie usług dystrybucji oraz niniejszej IRiESD,

4.2.1.2.5. układ pomiarowy, który jest własnością Odbiorcy, nie spełnia wymagań prawnej kontroli metrologicznej, a w szczególności, gdy urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowego, podlegające prawnej kontroli metrologicznej, nie posiadają ważnych cech legalizacyjnych, nadanych przez organy administracji miar lub inne podmioty upoważnione do dokonania legalizacji.

4.2.1.2.6. konieczności wprowadzenia ograniczeń w poborze paliw gazowych.

4.2.2. Wznowienie dostaw do punktu systemu może nastąpić po ustaniu przyczyn wstrzymania, o których mowa powyżej lub na wniosek odbiorcy w przypadkach wstrzymania lub ograniczenia dostaw na podstawie zlecenia przekazanego do OSD.

4.2.3. OSD nie ponosi odpowiedzialności za jakiegokolwiek techniczne i finansowe straty poniesione przez odbiorcę w wyniku ograniczenia lub wstrzymania dostaw.

4.2.4. Koszty związane ze wstrzymywaniem, ograniczaniem i wznowianiem dostaw paliwa gazowego pokrywane są na zasadach i w wysokości określonych w Taryfie.

4.3 KONSEKWENCJE WPROWADZENIA DO SYSTEMU PALIWA GAZOWEGO O INNEJ NIŻ NOMINALNA WARTOŚCI OPAŁOWEJ LUB NIEODPOWIEDNIEJ JAKOŚCI ORAZ NIEDOSTARCZENIA I NIEODEBRANIA PLANOWANEJ ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO.

4.3.1. Do systemu dystrybucyjnego gazu koksowniczego wprowadzany jest gaz koksowniczy o parametrach nominalnych podanych w poniższej tabeli:

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Wartość
Skład			
1.	Wodór	%	54 – 60
2.	Metan	%	22 – 28
3.	Tlenek węgla	%	5,5 – 8
4.	Węglowodory ciężkie	%	2 – 3
5.	Dwutlenek węgla	%	2 – 4
6.	Azot	%	2 – 5
7.	Tlen	%	0,3 – 0,8
Zawartości zanieczyszczeń			
8.	Benzol	g/m ³	0,5
9.	Amoniak	g/m ³	0,03
10.	Siarkowodór	g/m ³	0,5
11.	Cyjanowodór	g/m ³	0,5
12.	Naftalen		
13.	lato	g/m ³	0,1
14.	zima	g/m ³	0,05
Pozostałe parametry			
15.	Temperatura	°C	30
16.	Ciśnienie	MPa	0,65 – 0,9
17.	Wartość opałowa	kJ/m ³	16 100

4.3.2. Ze względu na specyfikę systemu dystrybucyjnego (jedno źródło gazu – JSW KOKS S.A. Koksownia Przyjaźń) OSD odbiera od producenta paliwo gazowe o takich parametrach, jakie zostały uzyskane w procesie technologicznym.

4.3.3. Gdy w punktach wyjścia z systemu dystrybucyjnego OSD parametry gazu koksowniczego są gorsze od nominalnych, odbiorcy mają prawo częściowo lub całkowicie wstrzymać odbiór gazu.

4.3.4. Za odbiór paliwa gazowego o większej od nominalnej zawartości siarkowodoru i/lub innej od nominalnej wartości opałowej udzielane są odbiorcom bonifikaty na zasadach opisanych w punktach 4.4. i 4.5.

4.3.5. Na rzecz odbiorcy naliczana jest dodatkowa opłata w przypadku niedostarczenia planowanej ilości

dostarczanego gazu koksowniczego, zgodnie z zasadami podanymi w p. 4.6.

- 4.3.6. Gdy odbiorca zamykający bilans gazu nie odbierze całej ilości dostarczonego gazu koksowniczego, to ponosi on dodatkową opłatę, wyliczoną zgodnie z zasadami podanymi w punkcie 4.7.

4.4. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE ZAWARTOŚCI SIARKOWODORU W PALIWIE GAZOWYM.

W przypadku, gdy dostarczany gaz koksowniczy, ma większą niż nominalna zawartość siarkowodoru, naliczana jest odbiorcy bonifikata w wysokości 80% jego ceny za każdy m³ odebranego zasiarczonego paliwa gazowego, tj.

$$ONP = IN \times CRG \times 0,8/100$$

gdzie:

ONP – opłata za niedotrzymanie nominalnej zawartości siarkowodoru w paliwie gazowym,

IN – odebrana przez odbiorcę ilość paliwa gazowego o przekroczonej zawartości siarkowodoru [kWh],

CRG – cena gazu koksowniczego zawarta w umowie z odbiorcą [gr/kWh].

4.5. OPŁATY ZA DOSTARCZANIE PALIWA GAZOWEGO O INNEJ NIŻ NOMINALNA WARTOŚCI OPAŁOWEJ

Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 28 czerwca 2013 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi, od 1 sierpnia 2014 r. rozliczenia za pobrane paliwa gazowe prowadzone są w jednostkach energii. Taki sposób rozliczenia automatycznie uwzględnia opłaty za dostarczanie paliwa gazowego o innej niż nominalna wartości opałowej.

4.6. OPŁATY ZA NIEDOSTARCZENIE PLANOWANEJ ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO

- 4.6.1. W przypadku, gdy do odbiorcy nie zostanie dostarczona planowana ilość paliwa gazowego, naliczana jest z tego tytułu na jego rzecz opłata. Opłata ta nie jest naliczana w przypadku, gdy ilość dostarczanego gazu jest większa od 90% godzinowej dostawy, planowanej na dany miesiąc gazowy lub czas ograniczenia był krótszy niż 30 minut.

- 4.6.2. Wysokość opłaty za niedostarczenie nominowanej ilości paliwa gazowego wyliczana jest w następujący sposób:

$$ONN = 0,75 \times IN \times CRG/100$$

gdzie:

ONN – opłata za niedostarczenie planowanej na dany miesiąc gazowy ilości dostarczanego paliwa gazowego [zł],

IN – ilość niedostarczonego paliwa gazowego [kWh],

CRG – cena gazu koksowniczego zawarta w umowie z odbiorcą [gr/kWh].

- 4.6.3. Sposób wyliczenia ilości niedostarczonego do odbiorcy paliwa gazowego określa umowa zawarta z tym odbiorcą.

4.7. OPŁATA ZA NIEODEBRANIE DOSTARCZONEGO PALIWA GAZOWEGO

- 4.7.1. W przypadku, gdy odbiorca jest odbiorcą zamykającym bilans gazu, tj. zobowiązanym wg umowy do odebrania całej ilości oferowanego mu paliwa gazowego, nie odbierze go, naliczana jest z tego tytułu opłata.

- 4.7.2. Wysokość opłaty za nieodebranie całej ilości dostarczonego paliwa gazowego przez odbiorcę, o którym mowa w p. 6.8.1, wyliczana jest w następujący sposób:

$$ONI = 0,75 \times IN \times CG/100$$

gdzie:

ONI – opłata za nieodebranie całej ilości dostarczonego paliwa gazowego [zł],

IN – ilość nieodebranego paliwa gazowego [kWh],

CG – cena paliwa gazowego w umowie z odbiorcą, zobowiązanym do odebrania całej ilości oferowanego mu paliwa gazowego [gr/kWh].

- 4.7. Opłata za nieodebranie nominowanej ilości paliwa gazowego nie jest naliczana, gdy w danym okresie ograniczenie odbioru gazu było mniejsze od 10% godzinowej wielkości nominowanej lub gdy czas ograniczenia odbioru paliwa gazowego był krótszy niż 30 min.

5. SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH

5.1. AWARIE I ICH USUWANIE

- 5.1.1. W przypadku wystąpienia awarii lub zakłócenia w przepływie paliwa gazowego, OSD ma obowiązek przystąpić niezwłocznie do ich usunięcia.
- 5.1.2. Na terenie działania OSD dostępne są alarmowe numery telefonów, które służą użytkownikom systemu oraz innym podmiotom do zgłaszania informacji związanych z wystąpieniem awarii w obszarze funkcjonowania systemu dystrybucyjnego. Informacja o alarmowych numerach telefonów dostępna jest na stronach internetowych OSD.
- 5.1.3. W przypadku otrzymania informacji o nieprawidłowościach w działaniu systemu gazowego, odpowiednie służby OSD podejmują natychmiastowe działania w celu zapewnienia bezpieczeństwa mienia i osób oraz zapewnienia ciągłości dostaw.
- 5.1.4. Przy zabezpieczeniu i usuwaniu skutków awarii odpowiednie służby OSD współpracują z innymi służbami takimi jak policja, straż pożarna, pogotowie ratunkowe.
- 5.1.5. Na obszarze systemu dystrybucyjnego objętym skutkami awarii lub działań związanych z ich usuwaniem OSD może wprowadzić ograniczenia w dystrybucji paliwa gazowego.
- 5.1.6. OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki awarii wynikających ze stanu technicznego instalacji i urządzeń użytkowanych przez odbiorców oraz innych awarii wynikających z winy użytkowników systemu.

5.2. PLANY OGRANICZEŃ I ICH REALIZACJA

- 5.2.1. Ze względu na specyfikę systemu dystrybucyjnego gazu koksowniczego (jeden dostawca gazu – JSW KOKS S.A. Koksownia Przyjaźń) ograniczenia w dostawach gazu wynikają wyłącznie z ograniczeń w jego wytwarzaniu.
- 5.2.2. Ograniczeniom w odbiorze gazu koksowniczego nie podlegają odbiorcy, pobierający włącznie do 1000 m³/h paliwa gazowego.

- 5.2.3. Ograniczenia w dostawie gazu koksowniczego dla odbiorców, pobierających więcej niż 1000 m³/h paliwa gazowego są dokonywane w trybie operatywnym między producentem gaz koksowniczego i odbiorcami gazu koksowniczego.
- 5.2.4. Operator Systemu Dystrybucyjnego nie ponosi odpowiedzialności za skutki wprowadzonych ograniczeń.

6. PROWADZENIE POMIARÓW ROZLICZENIOWYCH.

6.1 POMIARY.

- 6.1.1. W celu rozliczenia usługi dystrybucji, w zależności od zapisów umowy o świadczenie usług dystrybucji, dokonywane są pomiary ilości, mocy i parametrów, charakteryzujących jakość transportowanego paliwa gazowego.
- 6.1.2. W punktach rozliczeniowych, w których OSD posiada tytuł prawny do układów pomiarowo-rozliczeniowych, OSD prowadzi pomiary następujących wielkości i parametrów transportowanego paliwa gazowego: dobowe ilości paliwa gazowego i maksymalny strumień godzinowy.
- 6.1.3. OSD dokonuje rozliczeń odczytów układów pomiarowych raz w miesiącu gazowym.
- 6.1.4. W przypadku punktów rozliczeniowych, w których tytuł prawny do układów pomiarowo-rozliczeniowych posiadają odbiorcy, mają oni obowiązek zapewnić dostęp do tych układów pomiarowo-rozliczeniowych i umożliwić ich kontrolę na każde wezwanie OSD. Sposób przekazywania danych pomiarowych w tym przypadku określa umowa o świadczenie usług dystrybucji.
- 6.1.5. OSD ma prawo weryfikować, poprzez przeprowadzone samodzielnie lub zlecone osobie trzeciej odczyty, dane pomiarowe uzyskane w sposób, o którym mowa w punkcie 6.1.4.
- 6.1.6. W przypadku umownych punktów rozliczeniowych, składających się z więcej niż jednego punktu wejścia/wyjścia, za układ pomiarowo-rozliczeniowy zainstalowany przyjmuje się zbiór układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w poszczególnych punktach wejścia/wyjścia, a za wynik pomiarów układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w punkcie rozliczeniowym, wykorzystywany dla rozliczeń, przyjmuje się sumę wyników pomiarów układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w poszczególnych punktach wejścia/wyjścia.
- 6.1.8. Szczegółowe zasady i procedury wykonywania odczytów układów pomiarowo-rozliczeniowych, postępowania w przypadku uszkodzeń, błędnych wskazań tych układów lub zgłaszanych reklamacji, określają odpowiednie przepisy, umowa o świadczenie usług dystrybucji i Taryfa.

6.2. WYMAGANIA TECHNICZNE DLA UKŁADÓW POMIAROWO-ROZLICZENIOWYCH

- 6.2.1. Właścicielem układów pomiarowych dla odbiorców, pobierających włącznie do 1000 m³/h jest OSD, chyba że umowa z odbiorcą stanowi inaczej.
- 6.2.2. Właścicielem układów pomiarowych dla odbiorców, pobierających powyżej 1000 m³/h w punktach wyjścia jest odbiorca.
- 6.2.3. Objętość paliwa gazowego jest określana za pomocą pomiarów zwężkowych. Dopuszczenie do stosowania innych typów pomiarów wymaga każdorazowo uzgodnienia z OSD.

- 6.2.4. Wszystkie układy pomiarowe oraz urządzenia wchodzące w ich skład powinny być wykonane zgodnie z odpowiednimi normami (dla pomiarów zwężkowych norma PN-EN ISO 5167-1) oraz obowiązującymi przepisami.
- 6.2.5. Wszystkie gazomierze, czujniki oraz przeliczniki objętości wchodzące w skład układu pomiarowego powinny spełniać wymagania prawnej kontroli metrologicznej i/lub odpowiadających im procedur oceny zgodności.
- 6.2.6. Urządzenia elektroniczne wchodzące w skład układu pomiarowego powinny spełniać wymogi dyrektywy 94/9/WE (ATEX 100).
- 6.2.7. Elementem układu pomiarowego mogą być urządzenia do zdalnej transmisji danych pomiarowych. Transmisja będzie realizowana do siedziby OSD, przy czym sposób realizacji transmisji, rodzaj i zakres transmitowanych danych będzie każdorazowo określany przez OSD. Wymagania dla układów transmisji są określone przez OSD.
- 6.2.8. Wszelkie zmiany dotyczące budowy lub konfiguracji układów pomiarowych w istniejących punktach wejścia/wyjścia wymagają stosownych uzgodnień i akceptacji służb pomiarowych OSD.
- 6.2.9. Właściciel układu pomiarowego jest odpowiedzialny za niedopuszczanie do sytuacji, w której układ pomiarowy jest narażony na bezpośredni wpływ czynników atmosferycznych. Jeśli nie ma możliwości spełnienia tych kryteriów, ciągi pomiarowe powinny być bezwzględnie izolowane.
- 6.2.10. Należy zawsze dążyć do stosowania układów pomiarowych o jak najmniejszej zakresowości, przy czym dobrana zakresowość powinna uwzględniać charakterystykę przepływów.
- 6.2.11. W sytuacji, gdy występuje sezonowe zróżnicowanie przepływu, dopuszcza się zastosowanie dwóch gazomierzy różnych wielkości z nakładającym się zakresem pomiarów strumieni szerokości min. 30% zakresowości większego gazomierza.
- 6.2.12. Układ pomiarowy powinien być tak zaprojektowany, aby w sytuacji awarii jakiegokolwiek elementu tego układu nie doszło do zatrzymania dostawy paliwa gazowego.
- 6.2.13. Oprócz wyżej wymienionych wymagań, dla układów pomiarowo-rozliczeniowych w zakresie ich budowy oraz sposobów prowadzenia eksploatacji należy bezwzględnie stosować się do stosownych ustaw, rozporządzeń i norm. W przypadku niezgodności zapisów normatywnych z opisanymi wyżej wymaganiami, należy stosować zasady określone w powyższych wymaganiach.
- 6.2.14. Szczegółową konfigurację układów pomiarowo-rozliczeniowych określa umowa o świadczenie usług dystrybucji.

6.3. SYSTEM TELETRANSMISYJNY

- 6.3.1. W przypadku, gdy OSD nie posiada tytułu prawnego do układu pomiarowo-rozliczeniowego w danym punkcie rozliczeniowym, ma prawo zainstalować w tym punkcie system telemetryczny służący do bezpośredniej transmisji danych pomiarowych do OSD. OSD uzgadnia z właścicielem tego układu pomiarowego zakres i zasady udostępniania danych telemetrycznych dotyczących transportowanego paliwa gazowego.
- 6.3.2. W przypadku, gdy OSD posiada tytuł prawny do układu pomiarowo-rozliczeniowego w danym punkcie rozliczeniowym, wyposażonego w układ teletransmisyjny, OSD na wniosek odbiorcy, uzgodni zakres i zasady udostępniania danych telemetrycznych dotyczących transportowanego paliwa gazowego.

6.3.3. Sposób pokrywania kosztów budowy systemów telemetrii w punktach rozliczeniowych oraz kosztów eksploatacji urządzeń telemetrycznych określany jest w umowie o przyłączenie.

6.3.4. W przypadku awarii systemu telemetrii w danym punkcie rozliczeniowym użytkownik systemu telemetrii ma obowiązek niezwłocznego poinformowania drugiej strony o zaistniałej awarii oraz podjęcia bez zbędnej zwłoki działań zmierzających do jej usunięcia.

7. ROZLICZENIE ZA USŁUGI W ZAKRESIE DYSTRYBUCJI GAZU KOKSOWNICZEGO.

7.1. Odbiorcy pobierający w ciągu miesiąca włącznie do 1000 m³ gazu koksowniczego obciążani są za usługi jego dystrybucji na podstawie rozliczeń miesięcznych.

7.2. Odbiorcy pobierający miesięcznie więcej niż 1000 m³/h gazu koksowniczego są obciążani za usługi jego dystrybucji na podstawie dekadowych rozliczeń wstępnych (I i II dekada) oraz rozliczenia miesięcznego, wynikającego z danych dotyczących miesiąca gazowego pomniejszonego o rozliczenia wstępne.

7.3. Szczegółowo sposób rozliczenia określony jest w umowach z odbiorcami.

 JSW KOKS SA

CZŁONEK ZARZĄDU
ds. PRODUKCJI I TECHNIKI

Bogusław Smółka

 JSW KOKS SA

PREZES ZARZĄDU

Edward Sztek



