

<p>Karta Aktualizacji</p> <p>Nr 1/2023</p>	<p>Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej</p> <p>(wersja w brzmieniu zatwierdzonym w dniu 25 października 2021 r., ze zmianami zatwierdzonymi w dniu 20 grudnia 2021 r. oraz w dniu 12 stycznia 2023 r.)</p>	<p>strona 1 z 9</p>
--	--	---------------------

Karta Aktualizacji
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD)
Polskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o.

1. Data sporządzenia Karty aktualizacji:	03 lipca 2023 r.
2. Data udostępnienia Karty Aktualizacji na stronie internetowej PSG sp. z o.o.:	
3. Termin przekazywania uwag do proponowanych zmian w IRiESD przez użytkowników systemu dystrybucyjnego:	
4. Wersja i data wydania IRiESD, której dotyczy zmiana:	
5. Planowany termin wejścia w życie proponowanych zmian:	
6. Opis zakresu zmian IRiESD:	
<p>W ramach projektu Karty Aktualizacji proponuje się wprowadzenie zmian doprecyzowujących zasady:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ustalania kosztów zakupu paliw gazowych, które stanowią podstawę do ustalania Cen Wyrównania (CW) oraz Cen referencyjnych gazu na potrzeby rozliczania Bilansowania handlowego (CRG_{BIL}), które z kolei są wykorzystywane na potrzeby prowadzenia rozliczeń odpowiednio w ramach procedury Wyrównania oraz Bilansowania handlowego Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych; 2) odstąpienia od naliczania opłat za niedotrzymanie nominacji w sytuacji występowania problemów z dostępem ZUD do bieżących danych pomiarowych; 3) zmniejszania poboru oraz redukcji mocy umownej zamówionej przez ZUD. <p>Ad 1. <u>Zasady ustalania kosztów zakupu paliw gazowych, które stanowią podstawę do ustalania Cen Wyrównania (CW):</u></p> <p>Zgodnie z aktualnym brzmieniem pkt 24.4.1 – 24.4.2 IRiESD Ceny Wyrównania dla Obszaru dystrybucyjnego E oraz Lw ustalone są na podstawie odpowiednich indeksów publikowanych przez Towarową Giełdę Energii S.A., przy czym z uwagi na brak funkcjonowania giełdowego rynku dla gazu zaazotowanego, na potrzeby ustalenia CW_{LW}, stanowiącej podstawę do prowadzenia rozliczeń w ramach procedury Wyrównania Obszaru dystrybucyjnego Lw, przyjmuje się „koszty zakupu gazu” przez OSD. Zgodnie z pkt 24.4.3 – 24.4.5 IRiESD „koszty zakupu gazu” stanowią także podstawę do ustalenia CRG_{BIL}, będącą podstawą do prowadzenia rozliczeń z tytułu Bilansowania handlowego Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych.</p> <p>W ramach IRiESD nie uregulowano jednak jak należy rozumieć pojęcie „koszty zakupu gazu”, co może prowadzić do powstania wątpliwości jakie koszty mogą być uwzględniane przy</p>	

<p>Karta Aktualizacji</p> <p>Nr 1/2023</p>	<p>Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej</p> <p>(wersja w brzmieniu zatwierdzonym w dniu 25 października 2021 r., ze zmianami zatwierdzonymi w dniu 20 grudnia 2021 r. oraz w dniu 12 stycznia 2023 r.)</p>	<p>strona 2 z 9</p>
--	--	---------------------

ustalaniu CW oraz CRG_{BIL}. Mając na uwadze powyższe, OSD proponuje doprecyzować, że „kosztami zakupu gazu” są koszty nabycia przez OSD paliwa gazowego na potrzeby zużycia własnego oraz w celu pokrycia różnicy bilansowej występującej w systemie dystrybucyjnym. W ramach Karty Aktualizacji proponuje się także doprecyzowanie sposobu nabywania paliw gazowych na ww. potrzeby przez OSD, tj. wskazanie, że mogą one być nabywane albo na Towarowej Giełdzie Energii S.A. albo na podstawie umów zawieranych z ZUD lub Operatorami Źródeł przyłączonych do sieci dystrybucyjnej.

Jednocześnie należy zauważyć, że różnica bilansowa, o której mowa powyżej, jest zjawiskiem technicznym występującym w każdym systemie gazowym i polega ona na wystąpieniu różnicy pomiędzy ilością paliwa gazowego wprowadzoną do systemu dystrybucyjnego a odebraną z tego systemu. Z uwagi na stosowane metody szacowania, OSD nie jest w stanie z wyprzedzeniem ustalić precyzyjnego poziomu różnicy bilansowej, a w konsekwencji nabywa paliwo gazowe na potrzeby jej pokrycia albo na podstawie współczynnika różnicy bilansowej (w Obszarze dystrybucyjnym E lub LW, zgodnie z pkt 22.3.37 IRiESD), albo na podstawie szacunków (w pozostałych Obszarach dystrybucyjnych). Co istotne, z uwagi na fakt, że wystąpienie różnicy bilansowej zależne jest od wielu niezależnych od OSD czynników (w tym zjawisk fizycznych zachodzących w systemie dystrybucyjnym), nie jest możliwe jednoznaczne ustalenie jaki będzie jej poziom w kolejnych okresach, ani czy w ogóle taka różnica bilansowa w kolejnych okresach wystąpi.

OSD obserwuje natomiast, że część ZUD lub Operatorów Źródeł proponuje OSD zawieranie umów sprzedaży paliw gazowych, w ramach których żądają określenia dokładnych ilości paliw gazowych jakie będą nabywane przez OSD na potrzeby pokrycia różnicy bilansowej, pod rygorem naliczania dodatkowych kar oraz opłat w sytuacji gdy faktyczna różnica bilansowa okaże się różna od ilości paliwa gazowego jaka została zamówiona w ramach umowy. Tego rodzaju praktyki nie uwzględniają specyfiki związanej z nabywaniem paliw gazowych na potrzeby pokrycia różnicy bilansowej, której nie można przewidzieć z wyprzedzeniem. W konsekwencji opisanej powyżej praktyki znacznie wzrastają koszty związane z nabywaniem przez OSD paliw gazowych na potrzeby pokrycia różnicy bilansowej, a także powstają wątpliwości czy tego rodzaju koszty powinny być uwzględniane na potrzeby ustalania CW oraz CRG_{BIL}. W konsekwencji OSD proponuje, aby w ramach IRiESD doprecyzować, że w ramach umów sprzedaży paliw gazowych na potrzeby własne OSD nie należy ustalać dodatkowych opłat innych aniżeli ceny sprzedaży paliwa gazowego oraz ewentualne koszty związane z dostarczaniem tego paliwa do systemu dystrybucyjnego.

Ad 2. Zasady odstąpienia przez OSD od naliczania opłaty za niedotrzymanie nominacji

Zgodnie z dotychczasowym brzmieniem pkt 25.5.3 IRiESD „OSD nie pobiera opłat za niedotrzymanie zatwierdzonych Nominacji w Punktach wyjścia, jeżeli niedotrzymanie zatwierdzonej Nominacji nastąpiło z przyczyn zależnych od OSD, w tym z powodu Awarii w Systemie dystrybucyjnym OSD oraz braku dostępu do danych pomiarowych, o których mowa w pkt. 19.11.4”. Z uwagi na tak ogólnie sformułowane brzmienie mogą powstać wątpliwości

Karta Aktualizacji Nr 1/2023	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (wersja w brzmieniu zatwierdzonym w dniu 25 października 2021 r., ze zmianami zatwierdzonymi w dniu 20 grudnia 2021 r. oraz w dniu 12 stycznia 2023 r.)	strona 3 z 9
-------------------------------------	---	--------------

odnośnie przesłanek uzasadniających odstąpienie od pobierania opłat za niedotrzymanie zatwierdzonych nominacji.

Należy bowiem wyjaśnić, że udostępnianie danych pomiarowych następuje przy wykorzystaniu szeregu urządzeń i systemów informatycznych odpowiedzialnych za przekazywanie oraz przetwarzanie danych pomiarowych. Co istotne, wszystkie w/w urządzenia oraz systemy informatyczne wymagają okresowych przerw serwisowych, które są niezbędne w celu wprowadzania w nich zmian, wykonania aktualizacji, wykonania prac serwisowych itd. Planowane przerwy serwisowe są komunikowane uczestnikom rynku z odpowiednim wyprzedzeniem.

Ponadto mogą wystąpić czasowe zakłócenia w dostępie do danych pomiarowych z przyczyn niezależnych od PSG, w tym w szczególności z uwagi na problemy na łączach komunikacyjnych operatorów komórkowych powodujące przerwy w dostępie do bieżących danych, lub z powodu awarii zasilania, co wiąże się z czasowym wstrzymaniem przekazywania danych z układów pomiarowych do systemów informatycznych.

Z uwagi na powyższe może się zdarzyć, że będą występowały krótkotrwałe przerwy lub utrudnienia w dostępie do danych pomiarowych, co jednak w żaden sposób nie wpływa na trafność złożonej nominacji, a w konsekwencji nie może wpływać na proces rozliczenia niedotrzymania nominacji przez ZUD. Należy zwrócić uwagę, że ZUD ma możliwość dodatkowego skorzystania z dostępnych danych historycznych np. z analogicznego okresu (np. dnia tygodnia), a zakres dostępnych danych powinien być wystarczający dla zapewnienia trafności składanych przez ZUD nominacji.

Tym samym OSD proponuje doprecyzować, że krótkotrwałe problemy z dostępem do danych pomiarowych, jeżeli ZUD został o w/w problemach poinformowany, nie mogą stanowić podstawy do odstąpienia od naliczenia opłat za niedotrzymanie nominacji.

Ad 3. Zasady zmniejszenia poboru oraz redukcji mocy umownej zamówionej przez ZUD

OSD zidentyfikował konieczność doprecyzowania postanowień regulujących zasady zmniejszania przez ZUD, na żądanie OSD, wielkości poboru oraz redukcji mocy umownej, z uwagi na ogólny charakter dotychczasowych postanowień regulujących analizowaną materię, co utrudnia zastosowanie aktualnych regulacji w praktyce.

Należy bowiem mieć na uwadze, że co do zasady OSD występuje z żądaniem zmniejszenia przez ZUD poboru lub redukcji mocy umownej w sytuacji wprowadzenia analogicznych narzędzi przez OSP w MFPWY_{OSD}, na zasadach określonych w IRiESP. Jednocześnie postanowienia IRiESP w analizowanej materii mają charakter bardziej szczegółowy, wprowadzając m.in. okres na dostosowanie się do zarządzanych przez OSD zmniejszenia poboru lub redukcji (2-godzinny), a także określając sposób przekazywania informacji w niniejszej materii. IRiESP nie zawiera natomiast tak szczegółowych postanowień. Tym samym OSD zobowiązany jest dostosować się do wymogów OSP, wprowadzanych w trybie określonym w IRiESP, w terminach wskazanych w tym dokumencie, a nie dysponuje jednoznaczną podstawą prawną do nałożenia

<p>Karta Aktualizacji</p> <p>Nr 1/2023</p>	<p>Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej</p> <p>(wersja w brzmieniu zatwierdzonym w dniu 25 października 2021 r., ze zmianami zatwierdzonymi w dniu 20 grudnia 2021 r. oraz w dniu 12 stycznia 2023 r.)</p>	<p>strona 4 z 9</p>
--	--	---------------------

analogicznych wymagań względem ZUD, w konsekwencji czego mogła powstać trudności związane z koniecznością dostosowania się przez OSD do redukcji oraz zmniejszenia poboru wprowadzonych przez OSP.

Zmiany w analizowanym zakresie wynikają więc z konieczności dostosowania IRiESD do IRiESP i mają charakter proceduralno – techniczny, doprecyzowują m.in. sposób informowania przez OSD o konieczności zmniejszenia poboru paliw gazowych oraz mocy umownej, a także wskazują maksymalny termin dostosowania się ZUD do informacji przekazanej przez OSD.

Projektowane postanowienia nie wprowadzają natomiast istotnych zmian w odniesieniu do procedury zmniejszania poboru oraz redukcji mocy umownej.

7. Nr zmiany:	1.
----------------------	----

8. Punkt IRiESD, którego zmiana dotyczy:	12.3.5
---	--------

9. Uzasadnienie zmiany:

Proponuje się doprecyzowanie, że ZUD będzie zobowiązany dostosować pobór do wymogów OSD w ciągu 1,5 godziny od otrzymania od OSD informacji w niniejszej sprawie. Okres ten wynika z konieczności dostosowania IRiESD do wymogów OSP. Stosownie bowiem do pkt 20.4.14 IRiESP OSD został zobowiązany do dostosowania poborów w MFPWY_{OSD} w ciągu dwóch (2) godzin od otrzymania informacji od OSP. Okres 1,5 godziny na dostosowanie się ZUD został określony z uwzględnieniem konieczności przetworzenia i przekazania przez OSD żądania otrzymanego wcześniej od OSP.

10. Treść zmiany:

12.3.5 W przypadku, gdy z uwagi na uwarunkowania techniczne Systemu przesyłowego (np. obowiązującą zgodnie z IRiESP przepustowością na zasadach przerywanych warunkową ciągłą), świadczenie przez OSD usług Dystrybucji do danego Punktu wyjścia uzależnione jest od ciągłości dostaw Paliwa gazowego do MFPWE_{OSD}, OSD może nakazać ZUD dostosowanie poborów Paliwa gazowego w ciągu półtorej (1,5) godziny od otrzymania ww. informacji, do takiej ilości, która nie spowoduje zakłóceń w ciągłości dostaw Paliwa gazowego do tego Punktu oraz innych Odbiorców.

11. Nr zmiany	2.
----------------------	----

12. Punkt IRiESD, którego zmiana dotyczy:	22.6.2
--	--------

13. Uzasadnienie zmiany:

OSD proponuje skrócenie okresu na przekazanie alokacji przez Odbiorcę końcowego, który pobiera paliwo gazowe na podstawie więcej niż jednego PZDR, a także przez OSW. Zmiana podyktowana jest koniecznością przetworzenia przekazywanych przez odbiorców danych, a następnie ich przekazania w terminach określonych w IRiESP do OSP. Aktualny 4-dniowy termin jest zbyt długi i powoduje problemy po stronie OSD związane z koniecznością przetworzenia i

Karta Aktualizacji Nr 1/2023	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (wersja w brzmieniu zatwierdzonym w dniu 25 października 2021 r., ze zmianami zatwierdzonymi w dniu 20 grudnia 2021 r. oraz w dniu 12 stycznia 2023 r.)	strona 5 z 9
-------------------------------------	---	--------------

przekazania alokacji do OSP, w szczególności w sytuacji gdy alokacje przekazywane przez odbiorcę lub OSW zawierają błędy i wymagają skorygowania.

14. Treść zmiany:

22.6.2 Odbiorca końcowy odbierający Paliwo gazowe na podstawie co najmniej dwóch PZDR lub OSW informuje OSD do 3-go Dnia roboczego Miesiąca gazowego następującego po Miesiącu gazowym, którego informacja dotyczy, o ilościach Paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUD za każdą Dobę gazową w poprzednim Miesiącu gazowym. W przypadku gdy informacja przekazana przez Odbiorcę końcowego lub OSW zawiera oczywiste błędy formalne lub rachunkowe OSD może wezwać Odbiorcę końcowego lub OSW do jej poprawienia

15. Nr zmiany

3.

16. Punkt IRiESD, którego zmiana dotyczy:

23.1.8 – 23.1.10

17. Uzasadnienie zmiany:

Proponuje się dostosowanie procedur zmniejszania poboru oraz redukcji nominacji do wymogów określonych w 15.2.22 – 15.2.24 IRiESP. W ramach propozycji zmiany skraca się termin na dostosowanie przez ZUD nominacji w punkcie wyjścia (1.5 godziny), który skorelowany jest z terminem otrzymania stosownej informacji przez OSD od OSP (z uwzględnieniem konieczności przetworzenia i przekazania przez OSD żądania otrzymanego wcześniej od OSP).

Jednocześnie proponuje się wskazanie, że wszelkie informacje o konieczności dostosowania się do zmniejszenia poboru oraz redukcji nominacji muszą być przekazywane ZUD indywidualnie. Powyższa zmiana wprowadzana jest w celu zapewnienia, że ZUD będzie świadomy konieczności podjęcia ww. działań.

18. Treść zmiany:

23.1.8 W przypadku poinformowania OSD przez OSW lub Odbiorcę również w innym trybie, aniżeli określono w pkt 23.2 lub pkt 23.3, o braku możliwości Dystrybucji ilości Paliwa gazowego określonych w Nominacji, OSD niezwłocznie informuje o tym fakcie ZUD. ZUD w ciągu 1,5 godzin od otrzymania ww. informacji zobowiązany jest dostosować Nominację w danym Punkcie i przekazać do OSD Renominację.

23.1.9 Redukcja Mocy umownej w Nominacjach i Renominacjach ZUD, dla którego świadczona jest usługa Dystrybucji na zasadach przerywanych, może zostać zastosowana po otrzymaniu przez ZUD od OSD indywidualnej informacji o zmniejszeniu ilości Paliwa gazowego zgłoszonego w Nominacji z uwagi na ograniczenia Przepustowości (Mocy umownej). Redukcja będzie następować w przypadku, gdy nie będzie dostępnej Przepustowości niezbędnej do świadczenia tej usługi.

Karta Aktualizacji Nr 1/2023	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (wersja w brzmieniu zatwierdzonym w dniu 25 października 2021 r., ze zmianami zatwierdzonymi w dniu 20 grudnia 2021 r. oraz w dniu 12 stycznia 2023 r.)	strona 6 z 9
-------------------------------------	---	--------------

23.1.10 ZUD, który otrzymał od OSD informację o redukcji lub zatwierdzeniu Nominacji z redukcją ilości Paliwa gazowego w złożonej Nominacji lub Renominacji, może otrzymać od OSD indywidualną informację o dalszej redukcji ilości Paliwa gazowego. Dalsza redukcja ilości Paliwa gazowego w złożonej Nominacji dokonywana jest wówczas, gdy konieczność jej dokonania wynika z Renominacji złożonych przez ZUP, który korzysta z usług Przesyłania świadczonych na zasadach ciągłych.

19. Nr zmiany	4.
20. Punkt IRiESD, którego zmiana dotyczy:	23.4.5 – 23.4.6

21. Uzasadnienie zmiany:

Proponuje się doprecyzowanie, że wszelkie informacje o konieczności dostosowania poboru oraz redukcji nominacji w zakresie biometanu muszą być przekazywane ZUD w trybie indywidualnym. Powyższa zmiana wprowadzana jest w celu zapewnienia, że ZUD będzie świadomy konieczności podjęcia ww. działań, co zmniejsza ryzyko ewentualnego niedostosowania się ZUD do wprowadzanych ograniczeń.

Ponadto dostosowano terminologię w zakresie stosowania terminu „Biometan” do projektu zmiany IRiESD, w odniesieniu do którego toczy się postępowanie administracyjne przed Prezesem URE.

22. Treść zmiany:

23.4.5 Renominacje składane przez ZUD powinny uwzględniać brak możliwości odbioru lub konieczność redukcji ilości Biometanu wprowadzanego do Systemu dystrybucyjnego. OSD informuje ZUD w indywidualnej informacji o konieczności uwzględnienia w Renominacji braku możliwości odbioru lub konieczności redukcji ilości Biometanu wprowadzanego do Systemu dystrybucyjnego

23.4.6 ZUD, który otrzymał od OSD informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu ilości Biometanu w złożonej Nominacji lub Renominacji, może otrzymać dodatkowo od OSD indywidualną informację o zastosowaniu redukcji ilości Biometanu w złożonej Nominacji lub Renominacji, wynikającej z nieprzewidzianych ograniczeń.

23. Nr zmiany:	5.
24. Punkt IRiESD, którego zmiana dotyczy:	24.4.5

25. Uzasadnienie zmiany:

Celem zmiany jest zapewnienie rynkowości ceny gazu dla Lokalnych obszarów dystrybucyjnych zasilanych z sieci OSDW (CRG_{BILOSDW}) w sytuacji, w której OSD nie dokonuje zakupu gazu na potrzeby własne. Zgodnie z dotychczasowym brzmieniem analizowanego postanowienia, w sytuacji gdy OSD w ramach Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego zasilanego z sieci OSDW nie nabywa paliwa gazowego na potrzeby własne lub pokrycia różnicy bilansowej, CRG_{BIL} wyznaczana jest na bazie transakcji z ostatniego Okresu rozliczeniowego, w którym transakcje

Karta Aktualizacji Nr 1/2023	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (wersja w brzmieniu zatwierdzonym w dniu 25 października 2021 r., ze zmianami zatwierdzonymi w dniu 20 grudnia 2021 r. oraz w dniu 12 stycznia 2023 r.)	strona 7 z 9
-------------------------------------	---	--------------

takie były zawierane przez OSD. Należy jednak wyjaśnić, że w tego rodzaju obszarach może zdarzyć się, że OSD przez dłuższy okres nie nabywa paliwa gazowego, a w konsekwencji w takiej sytuacji – zgodnie z obecną regulacją - zmuszony jest korzystać z CRG_{BIL} wyznaczonej jest na bazie transakcji z ostatniego Okresu rozliczeniowego. W sytuacji jednak znacznych wahań cen na rynku gazu ziemnego ceny ostatnich transakcji mogą nie odpowiadać aktualnym trendom cenowym, co w konsekwencji może sprawiać, że stosowana przez OSD CRG_{BIL} nie odpowiada warunkom rynkowym. Dlatego też OSD proponuje, aby w tego rodzaju przypadkach stosować odniesienie do aktualnych cen giełdowych, co powinno zapewnić poziom CRG_{BIL} zbliżony do aktualnych cen rynkowych.

26. Treść zmiany

24.4.5 Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczania Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego (CRG_{BIL}) dla gazu wysokometanowego grupy E dla Lokalnych obszarów dystrybucyjnych zasilanych z sieci OSDW (CRG_{BILOSDW}) określana jest na bazie kosztów zakupu tego gazu przez OSD w danym Okresie rozliczeniowym. CRG_{BIL} jest publikowana na stronie internetowej OSD po zakończeniu Okresu rozliczeniowego do 5-go Dnia roboczego miesiąca następującego po Okresie rozliczeniowym. W przypadku gdy w danym Okresie rozliczeniowym OSD nie zawierał transakcji zakupu gazu, CRG_{BIL} wyznaczana jest jako średnia ze wszystkich dobowych kursów indeksów TGEgasDA w ramach Rynku Dnia Następnego (RDNg) opublikowanych na stronie internetowej Towarowej Giełdy Energii S.A. dla Okresu rozliczeniowego. W przypadku zmiany przez Towarową Giełdę Energii S.A. indeksu TGEgasDA, stosuje się wprowadzony przez Towarową Giełdę Energii S.A. indeks stanowiący odpowiednik TGEgasDA.

27. Nr zmiany:

6.

28. Punkt IRiESD, którego zmiana dotyczy:

24.4.7

29. Uzasadnienie zmiany:

OSD proponuje wprowadzenie do IRiESD nowego pkt 24.4.7 IRiESD, w ramach którego uregulowane zostaną zagadnienia opisane na wstępie niniejszej Karty Aktualizacji. OSD proponuje doprecyzować, że „kosztami zakupu gazu” są koszty nabycia przez OSD paliwa gazowego na potrzeby zużycia własnego oraz w celu pokrycia różnicy bilansowej występującej w systemie dystrybucyjnym, a także sposób nabywania paliw gazowych na ww. potrzeby przez OSD.

OSD proponuje także wskazać, że w ramach umów sprzedaży paliw gazowych nie należy ustalać dodatkowych opłat innych aniżeli ceny sprzedaży paliwa gazowego oraz ewentualne koszty związane z dostarczaniem tego paliwa do systemu dystrybucyjnego, co powinno ograniczyć koszty OSD związane z zakupem gazu na ww. potrzeby i wyeliminować wątpliwości czy takie dodatkowe opłaty powinny być rozumiane jako „koszt zakupu gazu” stanowiący podstawę do wyznaczenia CW oraz CRG_{BIL}.

30. Treść zmiany:

Karta Aktualizacji Nr 1/2023	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (wersja w brzmieniu zatwierdzonym w dniu 25 października 2021 r., ze zmianami zatwierdzonymi w dniu 20 grudnia 2021 r. oraz w dniu 12 stycznia 2023 r.)	strona 8 z 9
-------------------------------------	---	--------------

24.4.7. Koszty zakupu gazu, o których mowa w pkt 24.4.2 – 24.4.5, ustala się na podstawie kosztów zakupu Paliwa gazowego przez OSD na potrzeby związane ze zużyciem własnym oraz w celu pokrycia różnicy bilansowej, odrębnie dla każdego Obszaru dystrybucyjnego. OSD nabywa Paliwa gazowe na potrzeby związane ze zużyciem własnym oraz w celu pokrycia różnicy bilansowej na Towarowej Giełdzie Energii S.A. lub na podstawie odrębnych umów zawieranych z ZUD lub Operatorem Źródła, przy czym umowy takie nie mogą zawierać żadnych dodatkowych opłat poza ceną sprzedaży Paliwa gazowego, ewentualnymi kosztami związanymi z dostarczeniem tego Paliwa do Obszaru dystrybucyjnego oraz opłatami wynikającymi z obowiązujących przepisów prawa.

31. Nr zmiany	7.
----------------------	----

32. Punkt IRiESD, którego zmiana dotyczy:	24.6.3
--	--------

33. Uzasadnienie zmiany:

Celem zmiany jest zapewnienie zgodności i spójności pkt 24.6.3 IRiESD z projektowanym pkt 24.4.7.

34. Treść zmiany:

24.6.3 W celu zapewnienia bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego w Lokalnych Obszarach dystrybucyjnych, ZUD lub Operator Źródła zasilającego Lokalny Obszar dystrybucyjny sprzedaje OSD Paliwo gazowe na zużycie własne i różnicę bilansową, na warunkach określonych w odrębnej umowie, po cenie ustalonej zgodnie z tą umową, z zastrzeżeniem, że umowa taka nie może zawierać żadnych dodatkowych opłat poza ceną sprzedaży Paliwa gazowego, ewentualnymi kosztami związanymi z dostarczeniem tego Paliwa do Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego oraz opłatami wynikającymi z obowiązujących przepisów prawa.

35. Nr zmiany	8.
----------------------	----

36. Punkt IRiESD, którego zmiana dotyczy:	25.5.3
--	--------

37. Uzasadnienie zmiany:

OSD proponuje określenie w sposób jednoznaczny w jakich przypadkach – w sytuacji gdy wystąpią problemy z dostępem do danych pomiarowych - nie pobiera opłat za niedotrzymanie nominacji. Proponuje się doprecyzowanie, że krótkotrwałe przerwy w dostępie do danych pomiarowych nie stanowią podstawy do odstąpienia od naliczania opłat za niedotrzymanie nominacji. Krótkotrwałe przerwy w dostępie do danych pomiarowych w żaden sposób nie wpływają na trafność nominacji składanych przez ZUD, a zatem nie mogą stanowić podstawy do odstąpienia od pobierania ww. opłat.

Dodatkowo proponuje się wskazanie, że w sytuacji awarii systemu teleinformatycznego opłaty za niedotrzymanie nominacji mogą być pobierane jeżeli okres trwania awarii nie przekraczał 5 dób gazowych, o ile w okresie trwania awarii ZUD dysponował dostępem do historycznych

Karta Aktualizacji Nr 1/2023	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (wersja w brzmieniu zatwierdzonym w dniu 25 października 2021 r., ze zmianami zatwierdzonymi w dniu 20 grudnia 2021 r. oraz w dniu 12 stycznia 2023 r.)	strona 9 z 9
---------------------------------	---	--------------

danych pomiarowych dla danego Punktu wyjścia typu WR. Taki zakres danych powinien być wystarczający dla zapewnienia przez ZUD trafności składanych przez niego nominacji.

Jednocześnie jednak, opłaty takie mogą być pobierane wyłącznie w sytuacji gdy ZUD zostanie odpowiednio poinformowany, przynajmniej poprzez opublikowanie komunikatu na stronie internetowej, o wystąpieniu przerwy lub awarii.

38. Treść zmiany:

25.5.3 OSD nie pobiera opłat za niedotrzymanie zatwierdzonych Nominacji w Punktach wyjścia, jeżeli niedotrzymanie zatwierdzonej Nominacji nastąpiło z przyczyn zależnych od OSD, w tym z powodu Awarii w Systemie dystrybucyjnym OSD, przy czym okolicznością zwalniającą z obowiązku uiszczenia opłaty za niedotrzymanie Nominacji nie jest:

25.5.3.1. planowana przerwa techniczna wynikająca z prac konserwacyjnych Systemu dystrybucyjnego lub systemu informatycznego OSD, jeżeli czas przerwy nie przekroczył sześciu (6) godzin w danej Dobie gazowej, a OSD o takiej przerwie z wyprzedzeniem poinformował ZUD lub opublikował informację na swojej stronie internetowej;

25.5.3.2 Awaria Systemu dystrybucyjnego lub systemu informatycznego OSD, której czas trwania nie przekroczył sześciu (6) godzin w danej Dobie gazowej, a OSD o takiej Awarii poinformował ZUD lub opublikował informację na swojej stronie internetowej;

25.5.3.3 Awaria lub zakłócenia w pracy Systemu telemetrycznego zainstalowanego w Punktach wyjścia typu WR lub w pracy Układu pomiarowo – rozliczeniowego zainstalowanego w Punktach wyjścia typu WR, nieprzekraczająca pięciu (5) Dni roboczych w danym Miesiącu gazowym, jeżeli w trakcie trwania Awarii lub zakłóceń ZUD dysponował dostępem do historycznych danych pomiarowych dla danego Punktu wyjścia typu WR.