



POLSKA
SPÓŁKA GAZOWNICTWA

Standardy elektronicznej komunikacji między PSG a Zleceniodawcą Usługi Dystrybucji

Warszawa, 5 października 2018

Agenda

- Efekty optymalizacji eBOK
- Wyniki ankiet dot. eBOK
- Zagadnienia bieżące Edifact i sFTP
- Propozycja projektu interfejsu
- Szacowanie metodą SLP
- Pytania i dyskusja

Efekty optymalizacji eBOK

Godzina	Dostępność danych przed optymalizacją	Dostępność danych po optymalizacji
7:30	4:00	6:00
9:30	6:00	8:00
11:30	8:00	10:00
12:30	10:00	11:00
14:30	12:00	13:00

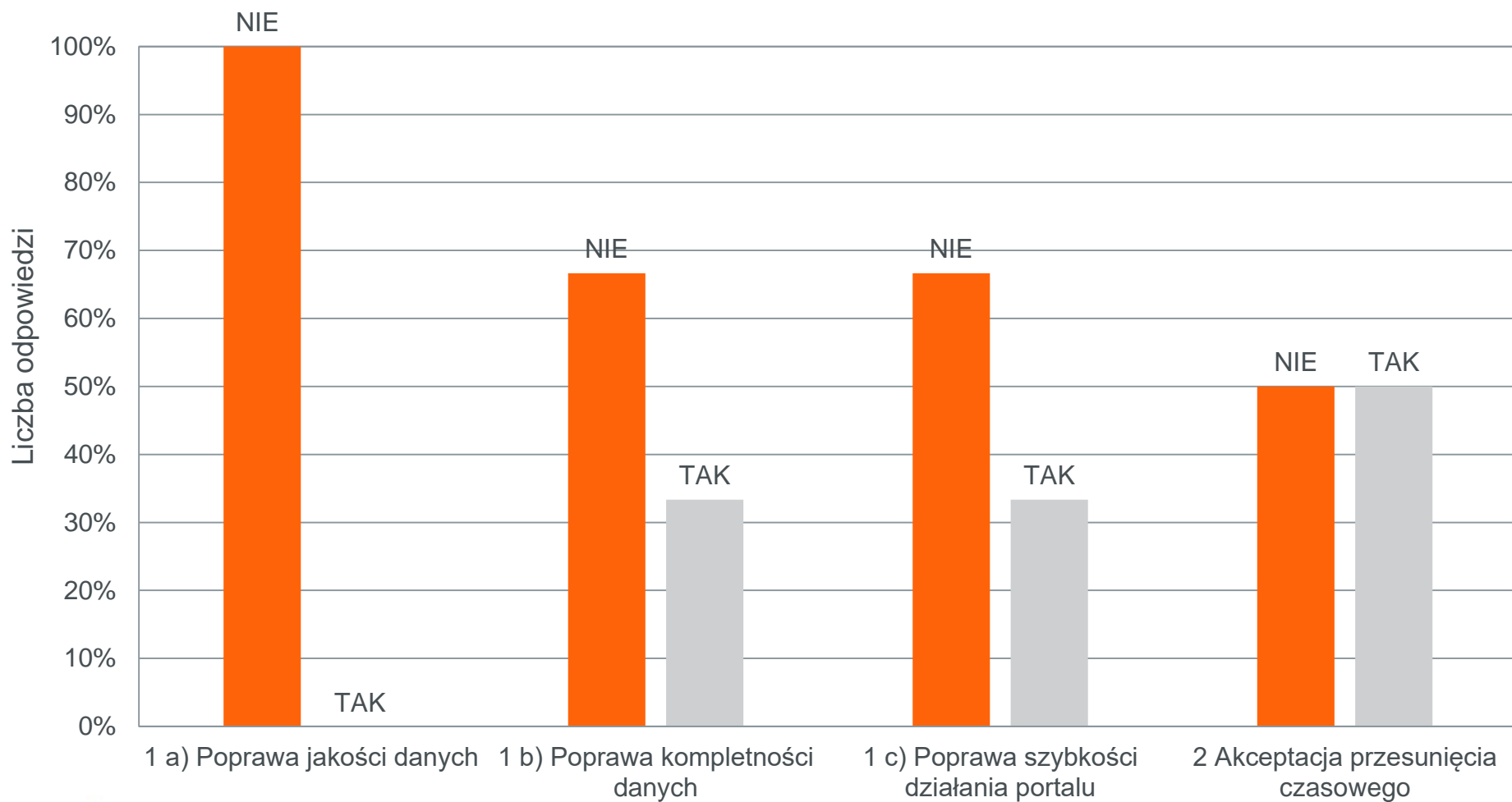
Omówienie wyników ankiet dot. eBOK

W ankiecie skierowanej do ZUD zadano następujące pytania:

1. Czy w Państwa ocenie zauważalna jest w okresie ostatnich 2 miesięcy poprawa udostępnianych danych w zakresie:
 - a) **Jakości** udostępnianych danych operacyjnych,
 - b) **Kompletności** udostępnianych danych operacyjnych,
 - c) **Szybkości** działania portalu eBOK w ramach udostępniania danych operacyjnych.
2. Czy **obecne przesunięcie czasowe** w udostępnianiu danych operacyjnych jest akceptowalne?
3. Prosimy o wskazanie **zalet** udostępniania danych operacyjnych za pośrednictwem Portalu eBOK.
4. Prosimy o wskazanie **wad** udostępniania danych operacyjnych za pośrednictwem Portalu eBOK.
5. Prosimy o wskazanie **oczekiwań** oraz propozycji, które wpłynęłyby na dalszą poprawę udostępniania danych operacyjnych za pośrednictwem Portalu eBOK.
6. Jakie są **preferowane inne sposoby udostępniania** danych operacyjnych przez PSG?

Omówienie wyników ankiet dot. eBOK

Wyniki ankiety



Omówienie wyników ankiet dot. eBOK

Wyniki ankiety

3. Zalety udostępniania danych operacyjnych w portalu eBOK:
- a) udostępnianie **w jednym miejscu** danych operacyjnych dla punktów z całego obszaru PSG,
 - b) **łatwy dostęp**,
 - c) widok wartości **dobowych i godzinowych**,
 - d) **wygodne rozwiązanie dla sprzedawcy z małą liczbą** punktów poboru gazu lub odbiorcy końcowego, który nie ma dostępu do zaawansowanych rozwiązań informatycznych,
 - e) **przejrzystość danych** określających punkt poboru gazu, w szczególności wyposażonych w kilka ciągów pomiarowych lub rozliczeniowych.

Omówienie wyników ankiet dot. eBOK

Wyniki ankiety

4. Wady udostępniania danych operatywnych w portalu eBOK:
- a) zbyt **krótki okres** publikowania danych historycznych,
 - b) zbyt **długie przesunięcie** w udostępnianiu danych,
 - c) **częsty** brak danych,
 - d) **niekompletność** prezentowanych danych,
 - e) dane operatywne **znacząco różnią się** względem danych rozliczeniowych,
 - f) brak danych w **kWh**,
 - g) brak możliwości automatycznego zapisu, **w dowolnym formacie** i gradacji czasowej np. dobowej,
 - h) brak możliwości konfiguracji portalu **pod danego użytkownika**,
 - i) niepraktyczna forma udostępniania danych dla sprzedawcy posiadającego **dużą liczbę klientów**,
 - j) brak możliwości **automatycznego pobierania** danych,
 - k) konieczność **ręcznego przeklikiwania** się przez portal,
 - l) **brak punktu poboru** gazu dla którego ZUD świadczy usługę sprzedaży paliwa gazowego,
 - m) brak dostępu do danych w trakcie **przerw technicznych** na portalu.

Omówienie wyników ankiet dot. eBOK

Wyniki ankiety

5. Oczekiwania względem udostępniania danych operacyjnych w portalu eBOK:
- a) **zwiększenie okresu** udostępniania danych historycznych,
 - b) **zmniejszenie przesunięcia** czasowego w udostępnianiu danych,
 - c) dodanie informacji o **kompletności prezentowanych danych**,
 - d) wyeliminowanie sytuacji, w których **numer ciągu rozliczeniowego** nie jest tożsamy z numerem punktu poboru,
 - e) dodanie informacji o **aktualnym ciągu rozliczeniowym**,
 - f) zmiana formatowania **wartości Vdn na liczbowe** w eksportowanym pliku w formacie CSV,
 - g) umożliwienie wykorzystania narzędzia do automatycznego parsowania i **pobierania wygenerowanych raportów** prosto z portalu eBOK,
 - h) zapewnienie **alternatywnego źródła danych** np. z telemetrii dawnych Oddziałów PSG,
 - i) dane w **jednostkach energii**.

Wyniki ankiety

6. Inne preferowane sposoby udostępniania danych operacyjnych:
- a) awaryjne raporty w Excelu,
 - b) Web Service (SOAP) lub REST API,
 - c) sftp,
 - d) serwer ftp,
 - e) dotychczasowe systemy telemetrii funkcjonujące w dawnych Oddziałach PSG,
 - f) nowy Portal.

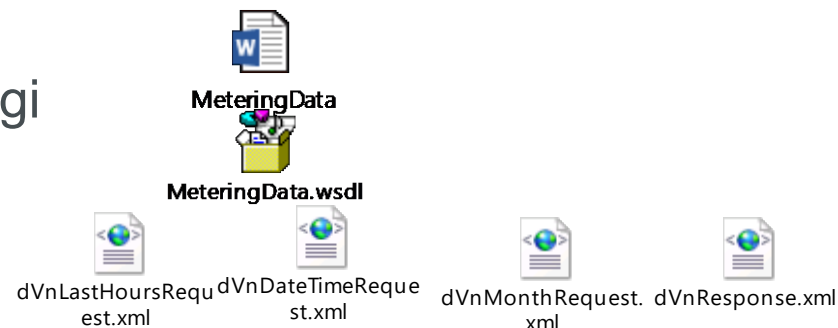
• Wstępny harmonogram testów protokołu Edifact z ZUD

L.p.	Rodzaj zadania	Opis zdania	Data rozpoczęcia
1.	Testy ZUD - Obsługa PZD i rozliczanie usługi dystrybucyjnej – I tura testów	Realizacja testów w obszarze rozliczania usługi dystrybucyjnej z ZUD zgłoszonymi do testów w I turze testów	Styczeń 2019
2.	Testy ZUD– Dane pomiarowe II tura testów	Realizacja testów w obszarze danych pomiarowych z ZUD zgłoszonymi do testów w II turze testów	Luty 2019
3.	Testy ZUD– Obsługa PZD i rozliczanie usługi dystrybucyjnej – II tura testów	Realizacja testów w obszarze rozliczania usługi dystrybucyjnej z ZUD zgłoszonymi do testów w II turze testów	Luty 2019
4.	Testy ZUD– Dane pomiarowe III tura testów	Realizacja testów w obszarze danych pomiarowych z ZUD zgłoszonymi do testów w III turze testów	Marzec 2019
5.	Testy ZUD– Obsługa PZD i rozliczanie usługi dystrybucyjnej – III tura testów	Realizacja testów w obszarze rozliczania usługi dystrybucyjnej z ZUD zgłoszonymi do testów w III turze testów	Marzec 2019
6.	Opis standardu wymiany danych drogą elektroniczną pomiędzy PSG a innymi uczestnikami rynku	Opis specyfikacji technicznej standardu Edifact	Kwiecień 2019
7.	Standaryzacja wersji Edifact w systemach billingowych	Wdrożenie rozbudowy komunikatów w systemach billingowych PSG	Maj 2019
8.	Testy końcowe	Końcowe testy zatwierdzające wdrożone rozwiązania rozbudowy i integracji standardu Edifact	Lipiec 2019
9.	Start produkcyjny	Uruchomienie produkcyjne komunikacji w zaktualizowanym standardzie Edifact z ZUD, które zrealizowały testy i potwierdziły gotowość uruchomienia produkcyjnego	Wrzesień 2019

- Przygotowano scentralizowaną usługę serwera plików sFTP, które jest dostępna dla wszystkich ZUD.
- Usługa sFTP umożliwia pobieranie danych odczytowych.
- Dane odczytowe są umieszczane na sFTP ze wszystkich obszarów taryfowych* w formatach: XML (komunikat MSCONS), *.CSV i dotychczasowym starym formacie.
- Uwaga: dwa pierwsze formaty (XML, *.CSV) wymagają testów akceptacyjnych ze strony ZUD

Projekt interfejsu - Propozycja

- Usługa – MeteringData (Dane pomiarowe)
 - Technologia: Web Service,
 - Protokół wymiany komunikatów SOAP,
 - Usługa udokumentowania w języku WSDL.
- Propozycja Interfejsu:
 - Dokument kontraktu usługi
 - Plik WSDL usługi
 - Przykłady komunikatów



Projekt interfejsu - Propozycja

- **Przeznaczenie**

Usługa automatycznego udostępniania danych pomiarowych z punktów wyjścia dla ZUD zgodnie z Załącznikiem nr 8 do Umowy Świadczenia Usługi Dystrybucji Paliwa Gazowego.

- **Dostępne operacje**

- getLastHoursdVn – dane z ostatnich 4 godzin,
- getDateTimedVn – dane z konkretnej godziny,
- getMonthVn – dane z konkretnego miesiąca dla konkretnego (1-go) punktu.

Projekt interfejsu - Propozycja

- Kontekst wykorzystania

Strona wywołująca, za pośrednictwem usługi, przekazuje żądanie do systemu kolekcji danych pomiarowych. System ten realizuje żądanie i przekazuje odpowiedź.

- Zakres informacyjny

Dane udostępniane są ograniczone do danych z zakresu danych z ostatniego miesiąca

- Identyfikator ZUD,
- Identyfikator punktu wyjścia,
- Data i godzina odczytanej danej pomiarowej dla punktu wyjścia,
- Wartość wskazania pomiaru (dV_n) dla punktu wyjścia z danej godziny pomiaru.

Projekt interfejsu - Propozycja

Parametry wyjściowe usługi

Lp.	Element	Licz.	Bazowy typ elementu	Opis
1.	dVnResponse	0..1	Complex	
1.1.	dVnItem	0..*	Complex	Struktura zawierająca dane wyjściowe
1.1.1.	IDZUD	1	String	Identyfikator ZUD z systemu źródłowego
1.1.2.	IDPOD	1	String	Identyfikator PoD z systemu źródłowego
1.1.3.	valueDateTime	1	DateTime	Data i godzina próbki danych
1.1.4.	dVn	1	Decimal	Wartość dVn

Dokładna specyfikacja w załączonych dokumentach

Szacowanie ilości paliwa gazowego dystrybuowanego do punktów wyjścia typu WS wykonywane jest w celu określenia ilości paliwa gazowego do rozliczenia usługi dystrybucji dla poszczególnych PZDS w danej grupie taryfowej, dla których nie są znane stany wskazań układów pomiarowych na koniec okresu rozliczeniowego.

Aktualnie PSG stosuje tzw. temperaturową metodę szacowania według kryteriów określonych w pkt 21 IRiESD.

Zgodnie z postanowieniami pkt 21.6 IRiESD PSG sp. z o.o. bieżące szacowanie ilości paliwa gazowego w punktach wyjścia typu WS, może być wykonywane na podstawie metodologii uwzględniającej model statystycznego zapotrzebowania na gaz, w ramach którego uwzględnia się zmienne takie jak temperatura, dzień tygodnia, typ odbiorcy i okresy świąteczne.

Przed wprowadzeniem metodologii, o której mowa w zdaniu poprzedzającym, OSD opublikuje jej opis na stronie internetowej i podda konsultacjom z ZUD. Po zakończeniu konsultacji, OSD opublikuje informację o sposobie rozpatrzenia uwag zgłoszonych przez ZUD, szczegóły ostatecznie przyjętej metodologii oraz poinformuje ZUD o terminie jej wprowadzenia do stosowania, z co najmniej 3 - miesięcznym wyprzedzeniem.

Szacowanie metodą SLP

- Szacowanie z wykorzystaniem **profilu SLP** ilości lub objętości Paliwa gazowego dystrybuowanego do Punktów wyjścia typu WS wykonywane jest na podstawie wzoru

$$Q_{WS} = \sum_{1}^d W_{SLP} * WZ_{POD} * CS_N$$

Gdzie:

Q_{WS} – zużycie miesięczne w kWh w punkcie WS

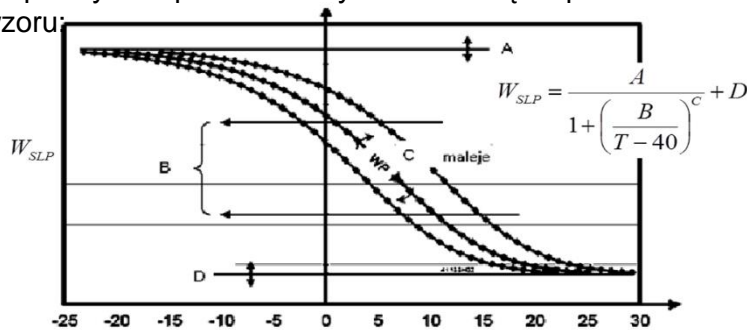
WZ_{POD} - współczynnik zużycia w m³ danego punktu wyjścia WS w okresie rozliczeniowym

W_{SLP} – godzinowa wartość profilu SLP dla m³

1...d – dni okresu rozliczeniowego, dla którego obliczane jest zużycie (w przypadku rozliczenia UD jest to miesiąc gazowy)

CS_N – nominalna wartość ciepła spalania w kWh /m³

- Współczynniki profili SLP wyznaczone są na podstawie wzoru:



Gdzie:

W_{SLP} – wartość profilu SLP

T – średnia temperatura doby gazowej dla której liczona jest wartość profilu SLP w stopniach C°

A, B, C, D – współczynniki funkcji do wyliczania wartości profilu, które określają kształt, przebieg oraz ekstrema wartości funkcji sigmoidowej.

- Szacowanie **metodą temperaturową** ilości lub objętości Paliwa gazowego dystrybuowanego do Punktów wyjścia typu WS wykonywane jest na podstawie wzoru:

$$Q_{WS} = Q_{OE} + CS_N \cdot (V_{Db} - V_{Dp})$$

Gdzie:

Q_{WS} – Ilość Paliwa gazowego odebrana w Punkcie wyjścia typu WS w danym Okresie rozliczeniowym [kWh],

Q_{OE} – Ilość Paliwa gazowego odebrana w Punkcie wyjścia typu WS w okresie od poprzedniego odczytu do bieżącego odczytu [kWh],

V_{Db} – szacowana objętość Paliwa gazowego dla Punktu wyjścia typu WS określona na ostatni dzień Okresu rozliczeniowego [m³]

V_{Dp} – szacowana objętość Paliwa gazowego dla Punktu wyjścia typu WS określona w poprzednim Okresie rozliczeniowym [m³]

CS_N – Nominalna wartość Ciepła spalania [kWh/m³]

- Ilość Paliwa gazowego odebrana w Punkcie wyjścia typu WS w okresie od poprzedniego odczytu do bieżącego odczytu, jest wyznaczana według następującego wzoru:

$$Q_{OE} = K_{WS} * V_O \quad K_{WS} = \frac{1}{N_O} \frac{\sum_{m=M_p-1}^{M_k-1} CS_m}{3,6}$$

Gdzie:

K_{WS} – Współczynnik konwersji dla Punktu typu WS [kWh/m³],
V_O – różnica wskazań Układu pomiarowego w Punkcie typu WS pomiędzy bieżącym a poprzednim odczytem, wyrażona w jednostkach objętości [m³].

CS_m – wartość Ciepła spalania w miesiącu M opublikowanym przez OSD [kWh/m³]

N_O – liczba miesięcy Okresu rozliczeniowego,

Szacowanie metodą SLP

- Dla każdego punktu wyjścia typu WS, na podstawie historycznych wartości poboru, wyliczany jest indywidualny współczynnik zużycia WZ w m3 opisujący charakterystykę zużycia gazu w danym punkcie wyjścia:

$$WZ_{POD} = \frac{O_2 - O_1}{\sum_{O_1}^{O_2} W_{SLP}}$$

Gdzie:

WZ_{POD} – współczynnik zużycia danego punktu wyjścia WS

O₁ – wartość początkowego odczytu gazomierza

O₂ – wartość końcowego odczytu gazomierza

W_{SLP} – wartość profilu SLP w okresie pomiędzy odczytami O₁ i O₂

- Bieżąca szacowana objętość Paliwa gazowego dla Punktu wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej określana jest na podstawie średniodobowego zużycia Paliwa gazowego, zgodnie ze wzorem:

$$V_{Db} = D \times \acute{S}DZ + WSK \times \Delta LDG$$

Gdzie:

D – ilość dni objętych szacowaniem,

ŚDZ – średniodobowe zużycie w jednostkach objętości w analogicznym okresie poprzedniego roku [m3],

WSK – wskaźnik temperaturowy określający zmianę średniodobowego zużycia gazu w jednostkach objętości spowodowaną zmianą temperatury o jeden stopień Celsjusza, ustalony na podstawie przeprowadzonej analizy wpływu temperatur na zużycie w okresie minimum roku, dla którego dokonano odczytów stanu Układów pomiarowych [m3/°C],

ΔLDG – zmiana gazowego zapotrzebowania grzewczego w okresie objętym szacowaniem w stosunku do analogicznego okresu w roku poprzednim, gdzie gazowe zapotrzebowanie grzewcze wyrażane w stopniogrzania określane jest jako różnica między temperaturą bazową (15°C) a temperaturą zanotowaną w każdym dniu okresu objętego szacowaniem, przy czym gazowe zapotrzebowanie grzewcze obliczane jest dla temperatur niższych od temperatury bazowej (dla temperatur wyższych od temperatury bazowej gazowe zapotrzebowanie grzewcze wynosi 0) [°C].

Szacowanie metodą SLP

Szanowni Państwo,

Zgodnie z postanowieniami pkt 21.6 IRIESD PSG sp. z o.o. bieżące szacowanie objętości paliwa gazowego w punktach wyjścia typu WS, na potrzeby określenia ilości paliwa gazowego do rozliczenia usług dystrybucji, może być wykonywane na podstawie metodologii uwzględniającej model statystycznego zapotrzebowania na gaz, w ramach którego uwzględnia się zmienne takie jak temperatura, dzień tygodnia, typ odbiorcy i okresy świąteczne. Przed wprowadzeniem metodologii, o której mowa w zdaniu poprzedzającym, OSD publikuje ją na stronie internetowej i poddaje konsultacjom z ZUD. Po zakończeniu przedmiotowej konsultacji, OSD opublikuje na swojej stronie internetowej informację o sposobie rozpatrzenia uwag zgłoszonych przez ZUD, szczegóły ostatecznie przyjętej metodologii oraz poinformuje ZUD o terminie jej wprowadzenia do stosowania, z co najmniej 3 - miesięcznym wyprzedzeniem. PSG kontynuując wdrażanie i ujednolicanie systemów wspierających rozliczenie usługi dystrybucyjnej, z pełnym wykorzystaniem systemu klasy CIS planuje wdrożyć metodologię szacowania usługi dystrybucyjnej w oparciu o syntetyczne profile poboru SLP. Wyniki szacowania w oparciu o metodę SLP wykorzystywane będą podczas obliczania ilości i objętości paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym w celu wyznaczenia wartości usługi dystrybucyjnej. Wyszacowane ilości będące podstawą rozliczenia usługi dystrybucyjnej są agregowane w ramach poszczególnych grup taryfowych. Metoda ta, zostanie uruchomiona w pierwszej kolejności w zabrzańskim obszarze taryfowym. Docelowe przejście na nową metodę szacowania dla wszystkich punktów wyjścia typu WS w ramach danego obszaru taryfowego odbędzie na konkretną datę przejścia (pierwszy dzień miesiąca rozliczeniowego). Data przejścia zostanie wyznaczona i ogłoszona na stronie internetowej PSG w osobnym komunikacie.

W nawiązaniu do powyższego PSG sp. z o.o. informuje o rozpoczęciu konsultacji dokumentu „Zmiana metodologii szacowania usługi dystrybucyjnej WS w PSG”, który dostępny jest pod linkiem: <https://www.psgaz.pl/metoda-szacowania-slp-konsultacje>

Ewentualne uwagi prosimy przesłać w terminie do dnia 24 sierpnia br. na adres e-mail: iriesd@psgaz.pl w oparciu o formularz uwag dostępny pod tym samym linkiem.

Z poważaniem,

Biuro Usługi Dystrybucyjnej
Departament Usług Dystrybucyjnych i Obsługi Klienta



O nas ▾ Bezpieczeństwo ▾ Dla Klienta ▾ Dla kontrahenta ▾ Praca ▾ Dla mediów ▾ Kontakt ▾

Dla Klienta

Metoda szacowania SLP - konsultacje

- Przyłączenie do sieci gazowej
- Kalkulator zużycia gazu
- Taryfa
- Przydatne dokumenty
- FAQ
- Sprzedawca paliwa gazowego
- Prognozowanie ilości odbieranych przez ZUD
- Plan ograniczeń
- Nominacje i prognozy
- Komunikaty REMIT
- IRIESD**
 - Wskaźniki WSK
 - Alokacje
 - Obszary dystrybucyjne
 - Miesięczne profile zużycia dla punktów typu WS
 - Metoda szacowania SLP
 - Gazowe zapotrzebowanie grzewcze
- Jakość gazu
- Firmy realizujące dla PSG odczyty gazomierzy

Zgodnie z postanowieniami pkt 21.6 IRIESD PSG sp. z o.o. bieżące szacowanie objętości paliwa gazowego w punktach wyjścia typu WS, na potrzeby określenia ilości paliwa gazowego do rozliczenia usług dystrybucji, może być wykonywane na podstawie metodologii uwzględniającej model statystycznego zapotrzebowania na gaz, w ramach którego uwzględnia się zmienne takie jak temperatura, dzień tygodnia, typ odbiorcy i okresy świąteczne. Przed wprowadzeniem metodologii, o której mowa w zdaniu poprzedzającym, OSD publikuje ją na stronie internetowej i poddaje konsultacjom z ZUD. Po zakończeniu przedmiotowej konsultacji, OSD opublikuje na swojej stronie internetowej informację o sposobie rozpatrzenia uwag zgłoszonych przez ZUD, szczegóły ostatecznie przyjętej metodologii oraz poinformuje ZUD o terminie jej wprowadzenia do stosowania, z co najmniej 3 - miesięcznym wyprzedzeniem.

PSG kontynuując wdrażanie i ujednolicanie systemów wspierających rozliczenie usługi dystrybucyjnej, z pełnym wykorzystaniem systemu klasy CIS planuje wdrożyć metodologię szacowania usługi dystrybucyjnej w oparciu o syntetyczne profile poboru SLP. Wyniki szacowania w oparciu o metodę SLP wykorzystywane będą podczas obliczania ilości i objętości paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym w celu wyznaczenia wartości usługi dystrybucyjnej. Wyszacowane ilości będące podstawą rozliczenia usługi dystrybucyjnej są agregowane w ramach poszczególnych grup taryfowych. Metoda ta, zostanie uruchomiona w pierwszej kolejności w zabrzańskim obszarze taryfowym.

Docelowe przejście na nową metodę szacowania dla wszystkich punktów wyjścia typu WS w ramach danego obszaru taryfowego odbędzie na konkretną datę przejścia (pierwszy dzień miesiąca rozliczeniowego). Data przejścia zostanie wyznaczona i ogłoszona na stronie internetowej PSG w osobnym komunikacie.

W nawiązaniu do powyższego PSG sp. z o.o. informuje o rozpoczęciu konsultacji dokumentu „Zmiana metodologii szacowania usługi dystrybucyjnej WS w PSG”.

Ewentualne uwagi prosimy przesłać w terminie do dnia 24 sierpnia br. na adres e-mail: iriesd@psgaz.pl w oparciu o formularz uwag dostępny poniżej.

Pliki do pobrania

- Opis metodologii szacowania z wykorzystaniem profilu SLP
- SLP Przykłady użycia
- Formularz uwag
- Odpowiedzi na uwagi zgłoszone przez ZUD do metody SLP



O nas ▾ Bezpieczeństwo ▾ Dla Klienta ▾ Dla kontrahenta ▾ Praca ▾ Dla mediów ▾ Kontakt ▾

PSG / Dla Klienta / IRIESD / Metoda szacowania SLP

Dla Klienta

Metoda szacowania SLP

- Przyłączenie do sieci gazowej
- Kalkulator zużycia gazu
- Taryfa
- Przydatne dokumenty
- FAQ
- Sprzedawca paliwa gazowego
- Prognozowanie ilości odbieranych przez ZUD
- Plan ograniczeń
- Nominacje i prognozy
- Komunikaty REMIT
- IRIESD**

PSG sp. z o.o. informuje, iż w wyniku konsultacji dokumentu „Zmiana metodologii szacowania usługi dystrybucyjnej WS w PSG” została opracowana ostateczna wersja przedmiotowej metodologii, która jest dostępna poniżej, podobnie jak informacja o sposobie rozpatrzenia uwag zgłoszonych przez ZUD.

Metoda ta zostanie uruchomiona w pierwszej kolejności w zabrzańskim oraz gdańskim obszarze taryfowym i wprowadzona do stosowania w terminie trzech miesięcy od dnia opublikowania niniejszego komunikatu.

Pliki do pobrania

- Zmiana metodologii szacowania usługi dystrybucyjnej WS w PSG
- Odpowiedzi na uwagi zgłoszone przez ZUD do metody SLP
- SLP Przykłady użycia

Szacowanie metodą SLP

W procesie konsultacji swoje uwagi głosiło:

- 2 Zleceniodawców Usługi Dystrybucyjnej (ZUD): Efengaz oraz PGNiG OD
- Towarzystwo Obrotu Energią (TOE)

Zgłoszono:

- 21 uwag ogólnych,
- 28 uwag szczegółowych.

Uwagi dotyczyły min.:

- Zależności opisanej metody SLP a obowiązującą Taryfą;
- Wpływu wprowadzenie do stosowania metody SLP na alokacje na wejściu, faktury zaliczkowe, dokładność szacowania usługi dystrybucyjnej;
- Szczegółowego opisu niektórych parametrów metody (wyznaczanie współczynników ABCD, profil 130, zasięg obszarowy wprowadzania metody).
- Profili SLP (zależność od obszarów temperaturowych, uwzględnienia korekcji od temperatury i ciśnienia, profili dla nowo uruchamianych punktów);
- Typów odbiorcy (zróżnicowania typów czy sposobu przypisania do Odbiorcy);
- Kwestii dot. rozliczeń (przekazywanie informacji o kWh i m³, dokonywania korekt);
- Optymalizacji współczynników A,B,C D w metodzie SLP.
- Segmentacji Odbiorców – ilość profili SLP.

Dokumenty i informacje w tym zakresie, PSG opublikowała pod adresem:

<https://www.psgaz.pl/metoda-szacowania-slp>

Dziękujemy za uwagę

Zapraszamy do dyskusji i zadawania pytań