

# OBOWIĄZKI INFORMACYJNE UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU



# OBOWIĄZKI INFORMACYJNE

- Obowiązki dot. realizacji przesyłu gazu
- Obowiązki dot. corocznej aktualizacji planu wprowadzania ograniczeń
- Obowiązki na wypadek wprowadzenia ograniczeń w poborze gazu ziemnego

# FAZY REALIZACJI UMÓW PRZESYŁOWYCH

- Nominacje ZUP
- Prognozy transportowe OSD
- Prognozy NDM
- Alokacje operatywne
- Bilansowanie operatywne
- Alokacje rozliczeniowe
- Bilansowanie rozliczeniowe
- Informacja o właścicielu paliwa gazowego
  
- Rozliczenie finansowe (na podstawie danych dot. realizacji usługi przesyłania)
  - Rozliczenie niezbilansowania ZUP
  - Opłaty za nietrafność nominacji w punktach wyjścia
  - Opłaty za niedotrzymanie prognozy transportowej OSD
  - Neutralność bilansowania

# NOMINACJE



**14:00 D-1**

termin złożenia nominacji dla doby gazowej D

**3:00 D**

ostatnia możliwa renominacja dla doby gazowej D (zmiana ilości dla ostatniej godziny doby gazowej)

**16:00 D-1**

➤ zatwierdzenie/odrzućenie nominacji dla doby gazowej D

➤ **Początek procedury renominacji dla doby gazowej D**

- Informacja o planowanych do wprowadzenia w punktach wejścia/ odebrania w punktach wyjścia paliwa gazowego w poszczególnych godzinach doby gazowej (dla punktów, w których ZUP posiada PZ) -> w kWh/h
- Wymagane **2-godzinne wyprzedzenie dla renominacji**, w przypadku niezachowania wyprzedzenia – automatyczne odrzućenie renominacji
- OSP zatwierdza nominacje w ciągu 2 godzin od rozpoczęcia danego cyklu nominacji/renominacji
- Nominacje składane z wykorzystaniem formatu Edig@s i protokołu AS4, lub za pośrednictwem SWI

# NOMINACJE

## Sposoby składania nominacji/renomnacji:

1. z wykorzystaniem standardu **Edig@s** (wersja 4.0 XML lub Edig@s 5.1.) i protokołu **AS4**

Pliki Edig@s wymieniane w procesie nominacji to:

- **NOMINT** (złożenie nominacji),
- **ACKNOW** (wysyłany przez OSP do ZUP z informacją o pozytywnym wczytaniu otrzymanego pliku NOMINT i przeznaczeniu nominacji do przetworzenia lub o odrzuceniu nominacji),
- **NOMRES** (informacja od OSP do ZUP o zatwierdzeniu nominacji).

2. za pośrednictwem **SWI** poprzez:

- wypełnienie **formularza elektronicznego**,
- wczytanie pliku komunikatu w standardzie **Edig@s** (lub kilku komunikatów spakowanych do jednego **pliku \*.zip**),
- wczytanie nominacji z **formularza Excel**.

# NOMINACJE

## Przebieg procesu nominacji/renomnacji - zatwierdzanie

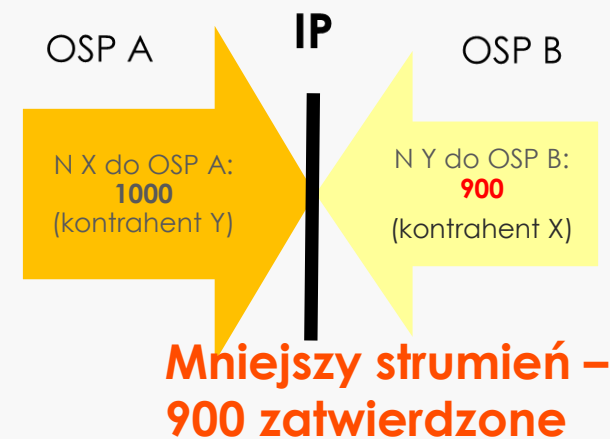
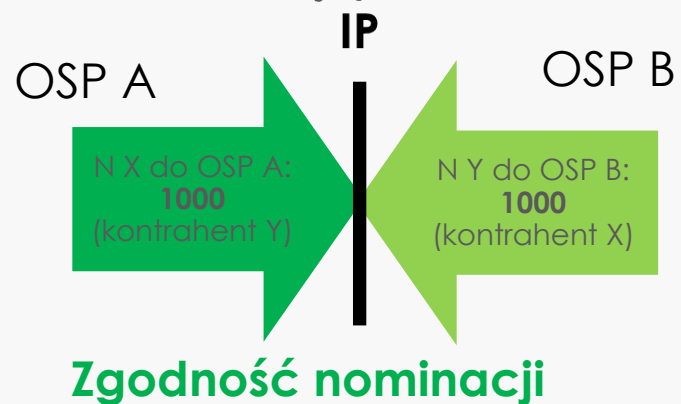
- ✓ Procedura rozpatrywania **renomnacji** dla danego punktu rozpoczyna się o **każdej pełnej godzinie** i trwa **2h**.
- ✓ OSP rozpatruje **ostatnio otrzymaną renoonację** danego ZUP dla danego punktu otrzymaną **przed pełną godziną** renoonacji.
- ✓ Nominacje ZUP **powinny uwzględniać wprowadzone ograniczenia**. W przypadku wprowadzonych ograniczeń, nominacje **mogą być zatwierdzone z redukcją**.
- ✓ Dla punktów na połączeniu z **innymi systemami przesyłowymi**, z systemem **magazynowym** oraz z **Terminalem LNG**, przed zatwierdzeniem nominacji realizowane jest sprawdzenie zgodności nominacji (**matching**).
- ✓ OSP **zatwierdza** otrzymane nominacje/renomnacje **w ciągu 2h** od pełnej godziny, **przed którą otrzymano** nominacje/renomnacje.

# SPRAWDZANIE ZGODNOŚCI NOMINACJI - MATCHING

- Dla punktów na połączeniu:
  - z innymi systemami przesyłowymi,
  - z PMG
  - z Terminalem LNG
  - dla punktów OTC

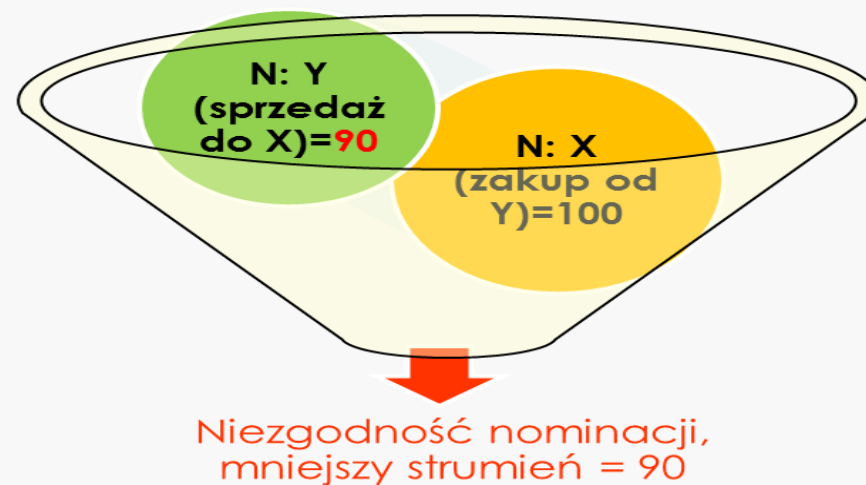
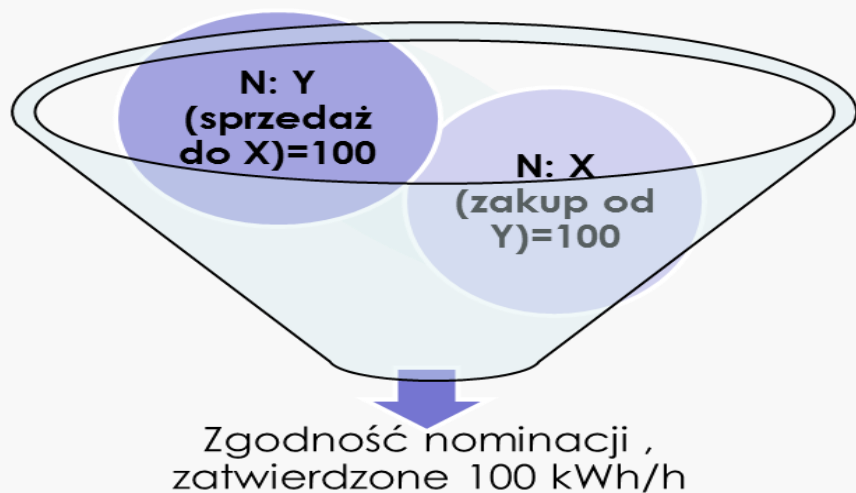
**przed zatwierdzeniem nominacji/renominacji - sprawdzenie zgodności nominacji z OSW-MATCHING (format edig@s oraz protokół AS4)**

- W przypadku niezgodności nominacji, zastosowana zostaje **zasada mniejszego strumienia** (lesser rule) – mniejsze ilości zostają zatwierdzone



# NOMINACJE DLA PUNKTU OTC, NOMINACJE Z GIEŁDY GAZU

- Każdy z podmiotów, które zawarły transakcję OTC, składa nominację do OSP, wskazując swój kod oraz kod swojego kontrahenta, OSP sprawdza zgodność nominacji dla poszczególnych par „ZUP-kontrahent”; i w przypadku niezgodności stosują zasadę „mniejszego strumienia”



- Nominacje na podstawie transakcji na TGE składa TGE w imieniu i na rzecz ZUP, który zawarł transakcję



# ODBIORCY ZUP MIERZENI RZADZIEJ NIŻ CODZIENNIE (NDM)

**OSD przekazuje do OSP** dla PWYosd prognozy dla odbiorców ZUP mierzonych rzadziej niż codziennie

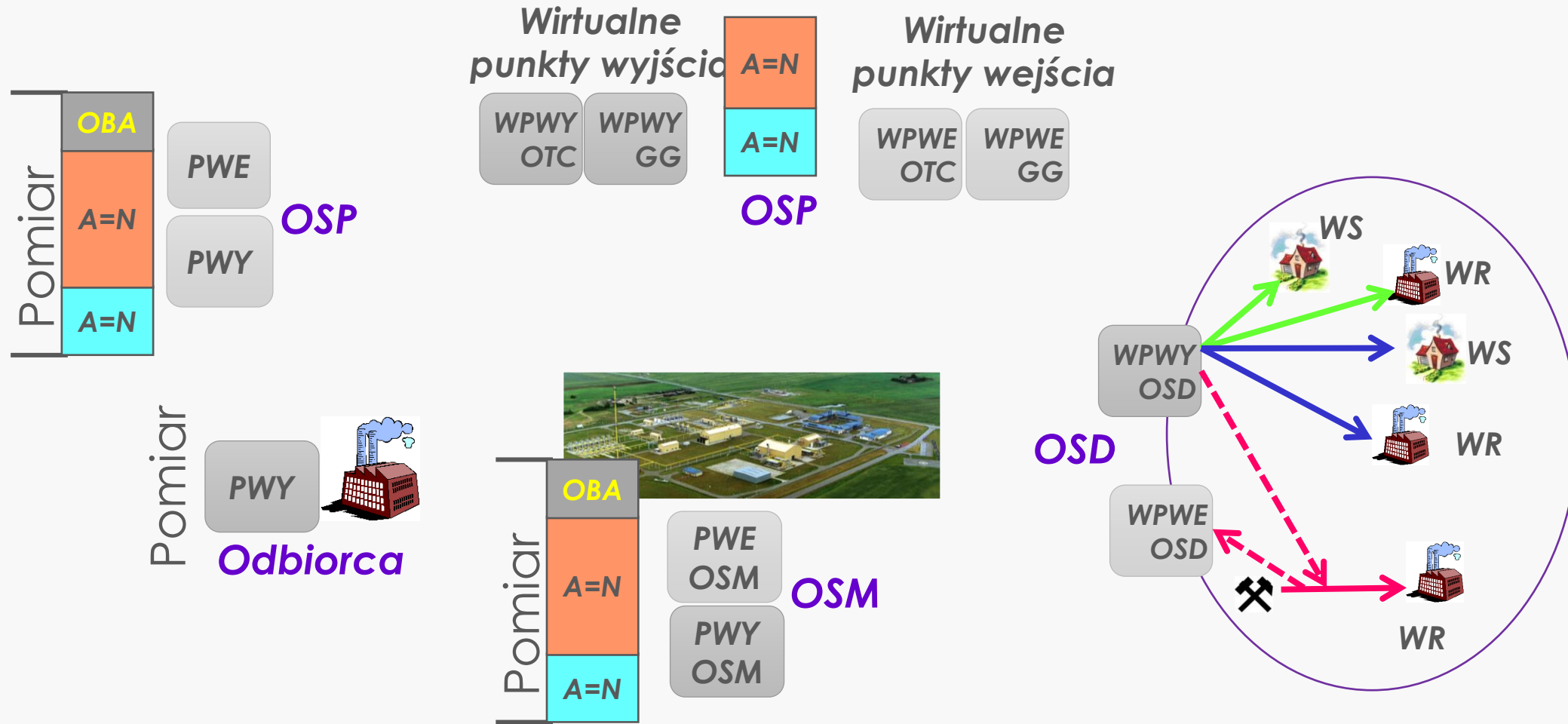
- **12:00 D-1**  
-> prognoza dla doby gazowej D
- **13:00 D**  
->1 aktualizacja prognozy
- **19:00 D**  
->2 aktualizacja prognozy

**OSD przekazuje prognozę do OSP**

**OSP udostępnia w SWI dla ZUP prognozę**

- **13:00 D-1**  
-> prognoza dla doby gazowej D
- **14:00 D**  
->1 aktualizacja prognozy
- **20:00 D**  
->2 aktualizacja prognozy

# ALOKACJE – METODY I PODMOTY ODPOWIEDZIALNE



## Alokacja –

Określanie realizacji usługi przesyłania w poszczególnych punktach wejścia/ wyjścia dla poszczególnych ZUP

# ALOKACJE – ALOKACJE OPERATYWNE

## Alokacje operatywne (AO) wykonywane są przez:

- Odbiorców końcowych dla: **PWYok**,
- OSD dla: **WPWEosd**, **WPWYosd**,
- Podmiotów eksploatujących instalacje przyłączone w punkcie wejścia dla: **PWEźdo**, **PWEoa** lub **PWEm**

w następujących terminach:

- AO **za pierwsze 4h** doby gazowej codziennie w trakcie trwania doby gazowej **do godz. 12:00**,
- AO **za pierwsze 8h** doby gazowej codziennie w trakcie trwania doby gazowej **do godz. 16:00**;
- AO **za poprzednią dobę gazową** codziennie **do godz. 10:00**;
- W przypadku **nieprzekazania** alokacji operatywnych we wskazanych terminach **przez OSD** dla punktu, **w którym jest więcej niż jedna umowa** (przydział zdolności (PZ)), przyjmuje się, że alokowane ilości dla ZUP wynoszą **zero (0)**,
- W przypadku **nieprzekazania** alokacji operatywnych **przez Odbiorcę końcowego** lub **podmiot eksploatujący** instalację przyłączoną w punkcie wejścia dla punktu, **w którym jest więcej niż jedna umowa** (przydział zdolności (PZ)), alokacja wykonywana jest **proporcjonalnie do zatwierdzonych nominacji**.

# ALOKACJE – POMIARY ROZLICZENIOWE

Alokacje rozliczeniowe wykonywane są do 7 (siódmego) dnia roboczego następującego po miesiącu, którego dotyczy alokacja.

- **Podstawą** do wykonania alokacji rozliczeniowych są rozliczeniowe dane pomiarowe uzgodnione w formie **protokołów rozliczeniowych** oraz dane rozliczeniowe **opublikowane w SWI**.
- **Podmiot eksploatujący** instalację przyłączoną w punkcie wejścia do systemu przesyłowego, **OSD** i **Odbiorca końcowy**,  
zobowiązani są dokonywać alokacji paliwa gazowego na podstawie całkowitych ilości pomiaru dla danego punktu.
- W przypadku gdy na połączeniu systemu przesyłowego z danym systemem dystrybucyjnym utworzono **WPWEOSD** i **WPWYOSD**, wówczas **różnica pomiędzy alokacją** dla WPWEOSD a alokacją dla WPWYOSD **powinna być równa różnicy pomiędzy** przekazanymi ilościami paliwa gazowego (**pomiarem**) w MFPWEOSD i MFPWYOSD w danej dobie gazowej.
- **Obowiązek** dokonywania alokacji ilości paliwa gazowego przestanego w danym punkcie dla poszczególnych ZUP aktywnych w tym punkcie występuje w przypadku, **gdy w danym punkcie zawartych jest więcej niż jeden PP/PZ**.
- **Odbiorca końcowy** oraz **podmiot eksploatujący** instalację przyłączoną wykonując alokację rozliczeniową zobowiązani są do zaalokowania wartości maksymalnej mocy wykonanej oraz ilości gazu przestanego w danym punkcie wejścia/wyjścia dla poszczególnych ZUP aktywnych w tym punkcie.
- **OSD** wykonując alokację rozliczeniową przesyła **tylko** informacje dotyczące ilości gazu przestanego w danym punkcie wejścia/wyjścia również z uwzględnieniem podziału na ZUP aktywnych w tym punkcie.

# ALOKACJE - WYSYŁKA

## Alokacje mogą zostać przesłane:

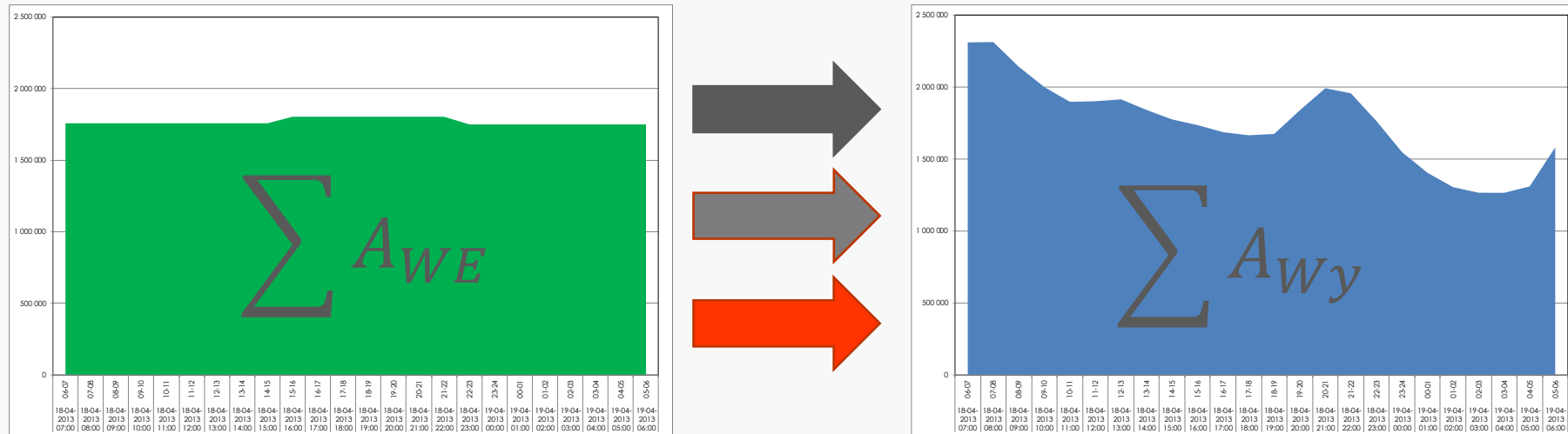
- przez System Wymiany Informacji (**SWI**) lub
- za pomocą protokołu **AS4** w formacie edig@s (komunikat MARSIT typ 95G).

Po otrzymaniu pliku MARSIT, następuje automatyczne sprawdzenie przesłanych alokacji.

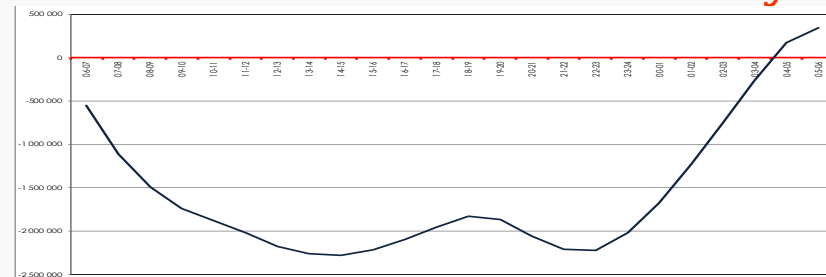
- ❑ Jeśli plik z alokacją jest **poprawny**, zostaje wygenerowany komunikat ACKNOW informujący o poprawnym wczytaniu pliku MARSIT i do SWI jest przekazywana informacja o wczytaniu alokacji.
- ❑ W przypadku **błędów** alokacja jest odrzucana – odpowiedni ACKNOW informujący o błędzie jest generowany i przekazywany do nadawcy alokacji. Dodatkowo jest przekazywana informacja do SWI o statusie alokacji.

# OKREŚLENIE NIEZBILANSOWANIA ZUP

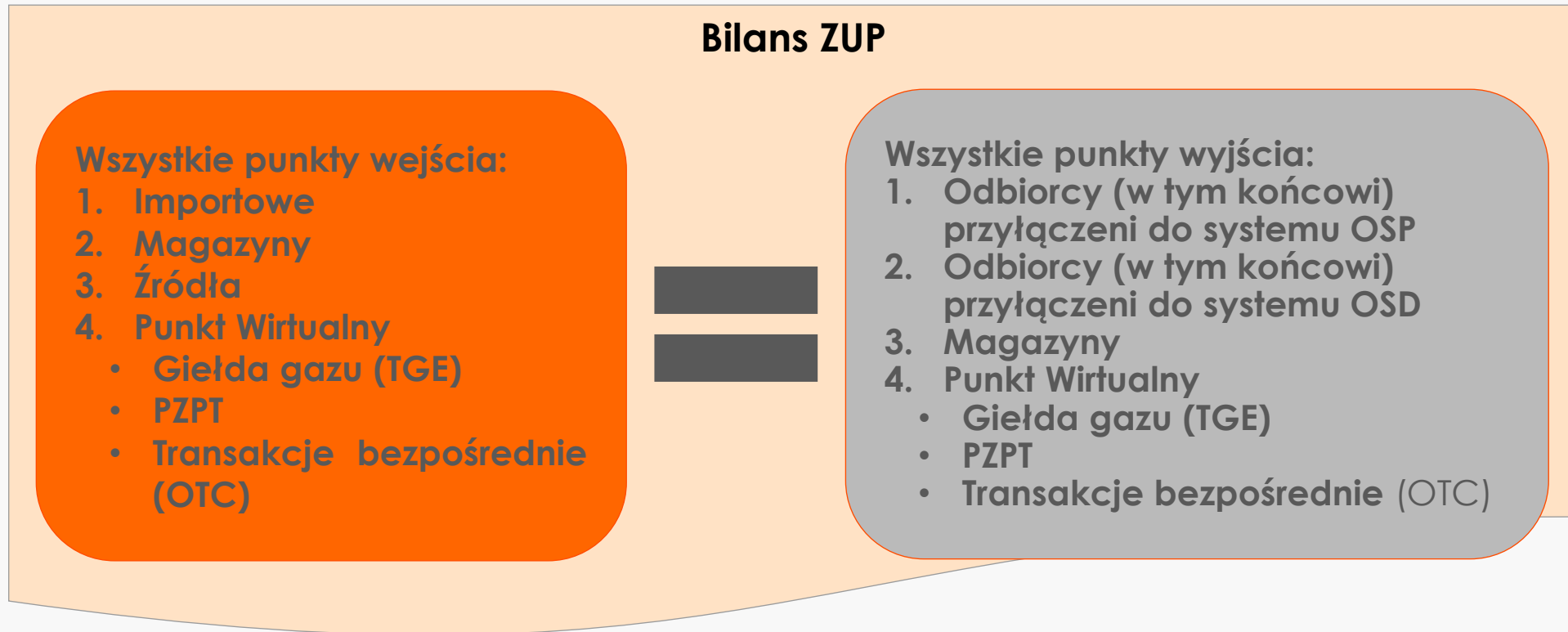
OSP określa ilość niezbilansowania dobowego ZUP (DIN) dla każdej doby gazowej jako różnicę pomiędzy ilością paliwa gazowego, którą ZUP dostarczył w punktach wejścia i odebrał w punktach wyjścia z obszaru bilansowania w danej dobie gazowej.



$$DIN = \Sigma A_{WE} - \Sigma A_{Wy}$$



# OKREŚLENIE NIEZBILANSOWANIA ZUP



- Niebilansowanie ZUP jest określone dla każdej doby gazowej – na podstawie realizacji (alokacji) we wszystkich punktach wejścia i wyjścia, w których dany ZUP jest aktywny
- Rozliczenie ilości niebilansowania - dla każdej doby gazowej (na podstawie niebilansowania rozliczeniowego określonego w Handlowym Raporcie Przesyłu)

# UDOSTĘPNIANIE INFORMACJI NA TEMAT STATUSU NIEZBILANSOWANIA – BILANSOWANIE OPERATYWNE

Ustalanie szacunkowej ilości niezbilansowania następuje na podstawie danych uzyskanych w procesie alokacji operatywnych.

- **OSP przekazuje ZUP informacje** na potrzeby określenia statusu niezbilansowania ZUP **za pośrednictwem** systemu informatycznego **SWI**.
- OSP określa dla każdego ZUP **szacunkową wartość** dobowej ilości niezbilansowania (**DIN**).
- Szacunkowa wartość niezbilansowania jest określana:
  - **dla pierwszych 4h** danej doby gazowej i przekazywana ZUP **do godz. 14:00** danej doby gazowej.
  - **dla pierwszych 8h** danej doby gazowej i przekazywana do ZUP **do godz. 18:00** danej doby gazowej.
  - **dla danej doby gazowej w ciągu sześciu (6) godzin** od zakończenia doby gazowej.

Informacje nie są danymi rozliczeniowymi.



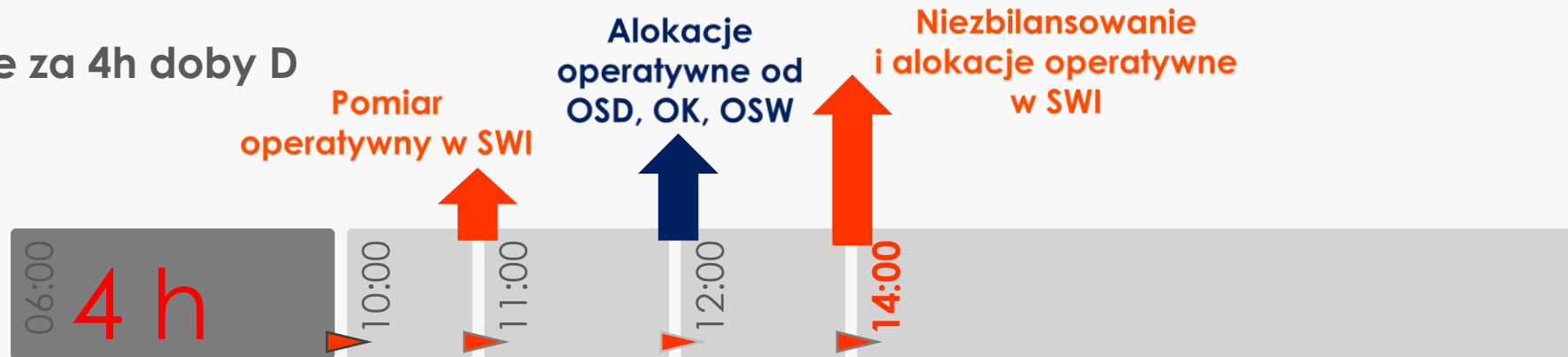
# UDOSTĘPNIANIE INFORMACJI NA TEMAT STATUSU NIEZBILANSOWANIA – BILANSOWANIE HANDLOWE

Ustalanie rozliczeniowej dobowej ilości niezbilansowania następuje na podstawie danych uzyskanych w procesie alokacji rozliczeniowych.

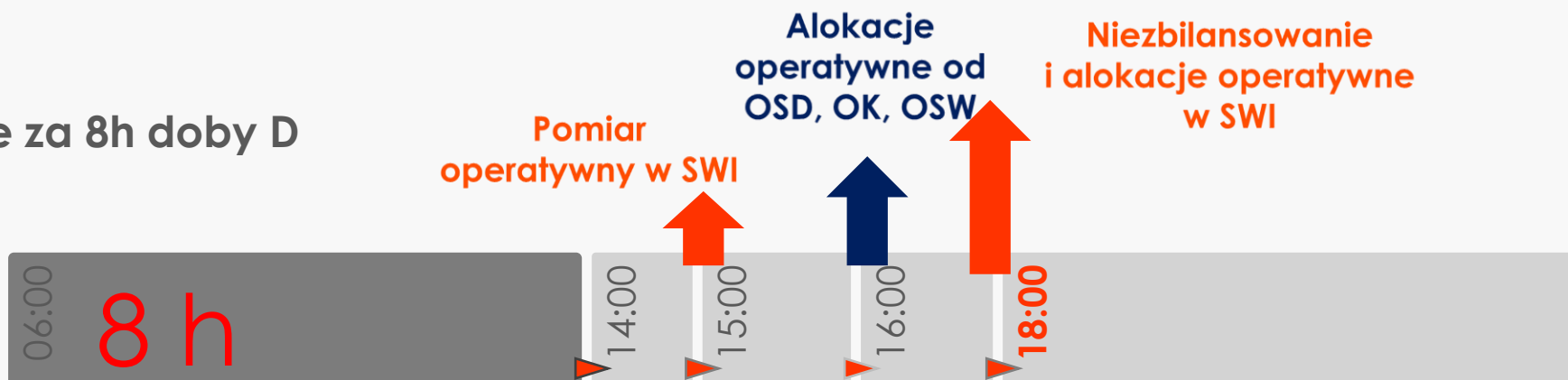
- **OSP przekazuje ZUP informacje** na potrzeby określenia statusu niezbilansowania ZUP **za pośrednictwem** systemu informatycznego **SWI**.
- OSP określa dla każdego ZUP **rozliczeniową wartość** dobowej ilości niezbilansowania (**DIN**).
- Rodzaje wygenerowanych HRP w zależności od rodzaju umowy oraz statusu ZUP w grupie bilansowej:
  - **ZUP** (nie występuje w żadnej grupie bilansowej, czyli nie jest uczestnikiem ani bilansującym grupę):
    - HRP A,
    - HRP B.
  - **OSD**:
    - HRP C - na podstawie PP z Międzyoperatorskiej Umowy Przesyłowej.
  - **ZUP<sub>BG</sub>** (ZUP bilansujący GB):
    - HRP A,
    - HRP BG,
    - HRP R,
    - HRP U.
  - **ZUP<sub>UG</sub>** (ZUP uczestnik grupy bilansowej):
    - HRP A,
    - HRP R.

# ALOKACJE OPERATYWNE I INFORMACJA O NIEZBILANSOWANIU W trakcie doby gazowej D

## ➤ Informacje za 4h doby D

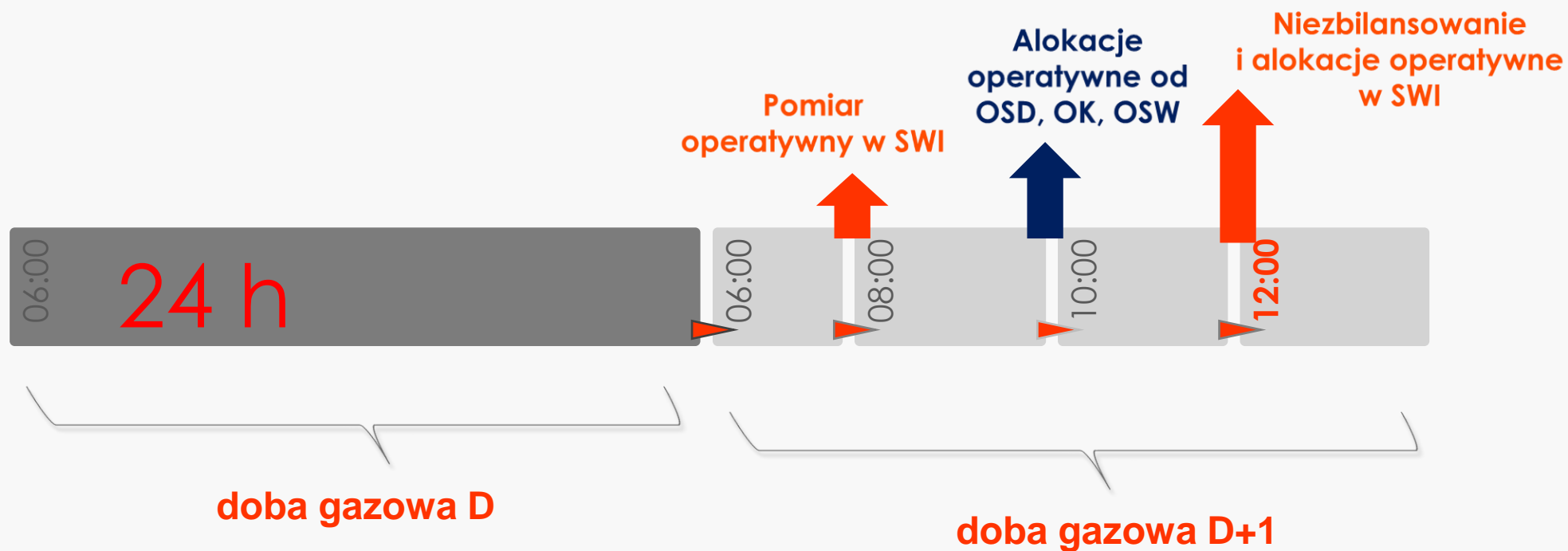


## ➤ Informacje za 8h doby D



# ALOKACJE OPERATYWNE I INFORMACJA O NIEZBILANSOWANIU

- Informacje za dobę gazową D
- dane operatywne udostępniane w dobie D+1



# INFORMACJA O WŁAŚCICIELU PALIWA GAZOWEGO

*20.8.1.3 informacje na temat podmiotów będących właścicielem **paliwa gazowego wprowadzonego** w danym miesiącu gazowym **w punktach wejścia do systemu przesyłowego spoza obszaru Rzeczypospolitej Polskiej***

*wraz z przypisaniem odpowiednich ilości – w terminie siedmiu (7) dni od udostępnienia HRP za dany miesiąc gazowy; ww. informacje są przekazywane w formie wskazanej przez OSP na stronie internetowej OSP,*

*20.8.1.4 informacje na temat podmiotów będących właścicielem **paliwa gazowego wyprowadzonego** w danym miesiącu gazowym **w punktach wyjścia z systemu przesyłowego poza obszar Rzeczypospolitej Polskiej***

*Wraz z przypisaniem odpowiednich ilości – w terminie siedmiu (7) dni od udostępnienia HRP za dany miesiąc gazowy; ww. informacje są przekazywane w formie wskazanej przez OSP na stronie internetowej OSP,*

# INFORMACJA O WŁAŚCICIELU PALIWA GAZOWEGO

## Informacja powinna zawierać:

1. ID punktu wejścia/wyjścia,
2. Nazwę punktu wejścia/wyjścia,
3. Numer umowy przesyłowej,
4. Ilość wprowadzonego/wyprowadzonego paliwa gazowego w danym miesiącu w danym punkcie,
5. Nazwę podmiotu będącego właścicielem paliwa gazowego wprowadzonego lub wyprowadzonego.

Dokument, podpisany przez osoby upoważnione do reprezentacji spółki.

**Od 1 czerwca 2021 powyższe informacje można będzie przekazywać w formie elektronicznej\* poprzez platformę SWI pod ścieżką: Obsługa umów/ Bilansowanie/ Dane dotyczące właściciela wprowadzanego lub wyprowadzanego gazu.**

System Wymiany Informacji

Dane dotyczące właściciela wprowadzanego lub wyprowadzanego paliwa gazowego

Filtry 2 Eksport

Okres rozliczeniowy	Obszar	Kierunek punktu	Kod ZUP	Składający informację	Numer umowy	ID punktu	Nazwa punktu	Ilość paliwa gazowego [kWh]	Właściciel paliwa gazowego	Status	Wersja	Historyczne	Data wysłania	Uwagi
---------------------	--------	-----------------	---------	-----------------------	-------------	-----------	--------------	-----------------------------	----------------------------	--------	--------	-------------	---------------	-------

# AKTUALIZACJA PLANU OGRANICZEŃ

## INFORMACJE PODSTAWOWE

- Obejmuje wszystkich odbiorców, z wyjątkiem zdefiniowanego katalogu ODBIORCÓW CHRONIONYCH
- Składa się z 2 części:

### I część Planu ograniczeń

- ✓ informacje dotyczące okresu obowiązywania planu
- ✓ sumaryczne, maksymalne godzinowe i dobowe ilości poboru gazu ziemnego dla poszczególnych **stopni zasilania od 1 do 12** wyrażone w jednostkach energii – określone w danym planie dla poszczególnych rodzajów gazu ziemnego
- ✓ **informacje dot. jednostek wytwórczych, o których mowa w § 4 ust. 4 Rozporządzenia**, określonych przez operatora systemu przesyłowego gazowego, po uwzględnieniu opinii operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego

### II część Planu ograniczeń

- ✓ **informacje o średniej godzinowej i dobowej ilości gazu ziemnego**, o której mowa w § 7 ust. 3 Rozporządzenia (tj. średni pobór z okresu 1 lipca poprzedniego roku do 30 czerwca danego roku)
- ✓ maksymalne godzinowe i dobowe ilości poboru gazu ziemnego **w stopniach zasilania od 1 do 12** wyrażone w jednostkach energii

**dla poszczególnych odbiorców przyłączonych do sieci, z wyjątkiem odbiorców chronionych**

# AKTUALIZACJA PLANU OGRANICZEŃ

## INFORMACJE PODSTAWOWE

- **Opracowywany przez OSP i OSD** dla odbiorców przyłączonych odpowiednio do sieci przesyłowej lub sieci dystrybucyjnej – coroczna aktualizacja w terminie do 15 listopada
- **Zatwierdzany przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki**
- Wprowadzenie ograniczeń w poborze gazu ziemnego następuje rozporządzeniem Rady Ministrów na wniosek ministra właściwego ds. energii (po zgłoszeniu otrzymanym od OSP)
- **Nierynkowy środek zapewnienia bezpieczeństwa dostaw gazu** – może zostać wykorzystany w stanie nadzwyczajnym (gdy środki rynkowe nie zapewnią dostaw do odbiorców chronionych) – **celem jest zapewnienie dostaw gazu do odbiorców chronionych**

### Środki rynkowe (stan wczesnego ostrzeżenia i stan alarmowy)



- Ograniczenia handlowe – zmniejszanie poboru gazu przez odbiorców (umowne)
- Uruchamianie dodatkowych dostaw gazu z innych źródeł/kierunków

### Środki nierynkowe (stan nadzwyczajny)



- zapasy obowiązkowe gazu ziemnego
- plan wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego**

# AKTUALIZACJA PLANU OGRANICZEŃ

## PODSTAWY PRAWNE

- Ustawa o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym
- **Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 17 lutego 2021 w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego**
- **Informacja Prezesa Urzędu Regulacji nr 46/2021** z 27 lipca 2021 w sprawie obowiązku opracowania przez operatorów systemów dystrybucyjnych gazowych oraz operatora systemu przesyłowego gazowego planów wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego





# AKTUALIZACJA PLANU OGRANICZEŃ

## DEFINICJE STOPNI ZASILANIA

1

**Pierwszy stopień** zasilania odpowiada wielkości maksymalnej mocy umownej, jaką może pobierać odbiorca w danym punkcie wyjścia z systemu gazowego na podstawie umowy (...) – tj. **sumie mocy umownych (suma PP)** w danym punkcie wyjścia z systemu gazowego,

2

**Drugi stopień** zasilania odpowiada **średniej godzinowej i dobowej ilości gazu ziemnego**, jaką pobierał odbiorca w danym punkcie wyjścia z systemu gazowego **w okresie od dnia 1 lipca roku poprzedzającego do 30 czerwca roku, w którym sporządzono plan, z wyłączeniem dni, dla których pobór dobowy w punkcie wyjścia z systemu gazowego był równy 0 kWh/dobę.**

3-9

**Stopnie zasilania od 3 do 9** określa się w planie jako wartości godzinowe i dobowe – **pośrednie między stopniem zasilania 2 a 10 – zmniejszające się proporcjonalnie**, chyba że istnieją technicznie uzasadnione przesłanki innej zmienności stopni zasilania przy zachowaniu zasady stopniowej redukcji poboru gazu ziemnego między 2 a 10 stopniem zasilania,

**W stosunku do odbiorców gazu ziemnego, których moc umowna jest mniejsza niż 5500 kWh/h, wielkość poboru gazu ziemnego określona w stopniach zasilania od 3 do 9 równa jest wielkości poboru w 2 stopniu zasilania**

# AKTUALIZACJA PLANU OGRANICZEŃ

## DEFINICJE STOPNI ZASILANIA

10

**Dziesiąty stopień zasilania** odpowiada **minimalnej godzinowej i dobowej ilości gazu ziemnego pobieranego przez odbiorcę** w danym punkcie wyjścia z systemu gazowego, **niepowodującej zagrożenia bezpieczeństwa osób ani uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych**. **Ilość ta, określona przez odbiorcę, nie może przekraczać najwyższego z minimalnych godzinowych i dobowych poborów gazu ziemnego wyznaczonych dla każdego roku w okresie 3 lat poprzedzających dzień 1 lipca roku, w którym został opracowany plan, z wyłączeniem dni, w których godzinowa i dobowo ilość gazu ziemnego, jaką pobierał odbiorca w danym punkcie wyjścia z systemu gazowego, nie przekraczała 15% wartości określonej dla tego odbiorcy w drugim stopniu zasilania, wyznaczonej dla danego roku.**

11

**Jedenasty stopień** zasilania odpowiada **zerowej godzinowej i dobowej ilości gazu ziemnego** pobieranej przez odbiorcę w danym punkcie wyjścia z systemu gazowego

12

**Dwunasty stopień** zasilania odpowiada **zerowej godzinowej i dobowej ilości gazu ziemnego** pobieranej w danym punkcie wyjścia z systemu gazowego przez odbiorcę, **w tym odbiorcę chronionego**, o którym mowa w § 4 ust. 1:

- pkt 2, 8 i 9 (tj. przyłączone do sieci dystrybucyjnej o mocy umownej 710 kWh/h, podmioty stanowiące element systemu oświaty i organy administracji publicznej)
- pkt 13, w zakresie, w jakim zajmuje się wytwarzaniem ciepła dla odbiorców, o których mowa w § 4 ust. 1 pkt 2, 8 i 9, pobierających ciepło w okresie od dnia 1 września do dnia 31 maja na potrzeby centralnego ogrzewania, ciepłej wody użytkowej, wentylacji oraz technologii w postaci pary i wody gorącej, lub zaopatrywaniem w ciepło tych odbiorców, pod warunkiem że instalacji tego odbiorcy gazu ziemnego nie można zasilać paliwem innym niż gaz ziemny

# AKTUALIZACJA PLANU OGRANICZEŃ

## ANKIETA ODBIORCY KOŃCOWEGO

Strona 1 z 4



### Formularz GAZ-SYSTEM do przekazywania deklaracji 10 stopnia zasilania oraz informacji do „Planu ograniczeń w poborze gazu ziemnego” opracowywanego na rok 2022/2023

#### Podstawy prawne:

- Art. 58 ust. 5 Ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o sposobach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz.U. 2021 poz. 2249) [dalej: Ustawa]
- Rozporządzenie z dnia 17 lutego 2021 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz.U. 2021 poz. 549) [dalej: Rozporządzenie]

#### Wstęp

Informacje przekazane w niniejszej ankiecie posłużą do aktualizacji danych odbiorcy i punktu, klasyfikacji odbiorcy względem wyjątków, które go dotyczą oraz do wyznaczenia stopnia zasilania do planu wprowadzania ograniczeń na rok 2022/2023. Zgodnie z § 7 ust. 8 wyżej wymienionego Rozporządzenia w przypadku odbiorcy, który nie przekazał w terminie informacji, o których mowa w art. 58 ust. 5 Ustawy, a który w okresie od dnia 1 lipca roku poprzedzającego do dnia 30 czerwca roku, w którym został opracowany plan, realizował pobór, za ilość gazu ziemnego, o której mowa w ust. 5, przyjmuje się minimalny godzinowy i dobowy pobór gazu ziemnego odnotowany w tym okresie, z wyłączeniem dni dla których pobór dobowy w punkcie wyjścia z systemu gazowego był równy 0 kWh/dobę. Natomiast w przypadku nieprzekazania kompletnych informacji dotyczących odbiorcy chronionego, odbiorca nie zostanie objęty wyjątkami z Rozporządzenia.

#### I. Dane odbiorcy i punktu odbioru

Prosimy o weryfikację danych z poniższej tabeli dotyczących odbiorcy końcowego w punkcie <<ID\_punktu>> <<Nazwa\_punktu>> oraz naniesienie korekty w razie zaistnienia takiej potrzeby.

Tabela 1. Dane dotyczące punktu i odbiorcy.

lp.	wypełnione automatycznie – do potwierdzenia przez odbiorcę
<b>A. Dane dotyczące odbiorcy końcowego</b>	
1.	Nazwa przedsiębiorstwa zgodna z KRS
2.	Oddział przedsiębiorstwa (jeśli dotyczy)
3.	Adres siedziby głównej zgodny z KRS
4.	KRS
5.	REGON
<b>B. Dane dotyczące punktu poboru gazu ziemnego (wypełnia Odbiorca)</b>	
1.	Adres punktu poboru gazu ziemnego (województwo, kod pocztowy, poczta, miejscowość, ulica, nr domu)
2.	Rodzaj gazu ziemnego
3.	Źródło zasilania <sup>1</sup>

<sup>1</sup> należy wskazać źródło zasilania danego odbiorcy w gaz ziemny, poprzez przytoczenie mu odpowiedniego oznaczenia litrowego (KSP, R, K, A), gdzie KSP oznacza zasilanie bezpodzielnie lub podzielnie (poprzez system dystrybucyjny) z litrowego systemu dystrybucyjnego, R - zasilanie ze stacji redukcyjno-kilowatowej (RKG) (stacja podgrzewania z KSP), K - zasilanie z koperty gazu ziemnego (wydobywcze źródło + brak podgrzewania z KSP), A - zasilanie z systemu zgrzewającego (brak podgrzewania z KSP). W przypadku gdy dany odbiorca (odbiorcy) jest zasilany z kilku źródeł należy wskazać wszystkie te źródła. Oznaczenie litrowe należy wpisać dużymi literami i w przypadku kilku źródeł proszę wymienić je po przecinku, np. KSP, K.

Strona 2 z 4



4.	Czy są Państwo przedsiębiorstwem o szczególnym znaczeniu gospodarczo-obronnym (zgodnie z § 4 ust. 3 Rozporządzenia)?	<input type="checkbox"/> TAK <input type="checkbox"/> NIE
5.	Czy są Państwo objęci wyjątkami z § 4 Rozporządzenia?  Z zastrzeżeniem § 4 ust. 5 - W przypadku gdy odbiorca chroniony oprócz działalności, o której mowa w ust. 7 pkt 3-13, prowadzi również inną działalność, wówczas w zakresie tej działalności podlega ograniczeniom	<input type="checkbox"/> TAK <input type="checkbox"/> NIE

W przypadku zaznaczenia w pkt 5) odpowiedzi „TAK”, konieczne jest uzupełnienie części III ankiety. W przeciwnym razie informacja ta nie zostanie uwzględniona przez operatora.

#### II. Dane z okresu referencyjnego

Poniżej prezentujemy wartości, które stanowią maksymalne dopuszczalne wartości dla pierwszego, drugiego i dziesiątego stopnia zasilania dla opracowywanego planu ograniczeń na rok 2022/2023. Poniższe wartości zostały wyznaczone na podstawie pomiarowych danych rozliczeniowych z okresu referencyjnego dla:

Nazwa punktu wyjścia: <<ID\_punktu>>

Id punktu wyjścia: <<Nazwa\_punktu>>

Tabela 2. Dane dotyczące wartości z okresu referencyjnego.

Wartości z okresu referencyjnego	Maksymalna wartość mocy umownej	Średni pobór z wyłączeniem poborów zerowych	Najwyższy z minimalnych poborów (z ostatnich 3 lat)	Data wystąpienia
Odpowiadający stopień wg Rozporządzenia	1 stopień <sup>2</sup>	2 stopień <sup>3</sup>	10 stopień <sup>4</sup>	
kWh/dobę				
kWh/h				

Powyżej przedstawione zostały wartości maksymalne. Jeżeli jednak odbiorca uważa, że ilości te zostały wyznaczone nieprawidłowo, prosimy o przesłanie uwag wraz z uzasadnieniem.

Prosimy o podanie minimalnych dobowych i godzinowych ilości gazu ziemnego w jednostkach energii (kWh) w zakresie jakim <<nazwa odbiorcy>> jest:

- odbiorcą końcowym w rozumieniu art. 3 pkt. 13a ustawy Prawo Energetyczne,
- odbiorcą chronionym, o którym mowa w § 4 ust. 1 Rozporządzenia (jeśli dotyczy), oraz
- sumę obu zakresów.

<sup>2</sup> zgodnie z § 7 ust. 2 Rozporządzenia - pierwszy stopień zasilania odpowiada wielkości maksymalnej mocy umownej, jaką może pobierać odbiorca w danym punkcie wyjścia z systemu gazowego na podstawie umowy, o której mowa w art. 5 ust. 2 pkt 1 i 2 oraz ust. 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne.  
<sup>3</sup> zgodnie z § 7 ust. 3 Rozporządzenia - drugi stopień zasilania odpowiada średniej godzinowej i dobowej ilości gazu ziemnego, jaką pobiera odbiorca w danym punkcie wyjścia z systemu gazowego w okresie od dnia 1 lipca roku poprzedzającego do dnia 30 czerwca roku, w którym został opracowany plan, z wyłączeniem dni, dla których pobór dobowy w punkcie wyjścia z systemu gazowego był równy 0 kWh/dobę.  
<sup>4</sup> zgodnie z § 7 ust. 5 Rozporządzenia - dziesiąty stopień zasilania odpowiada minimalnej godzinowej i dobowej ilości gazu ziemnego pobieranej przez odbiorcę w danym punkcie wyjścia z systemu gazowego, nieopodległej zagrożeniu bezpieczeństwa osób ani uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych, ilość ta określona przez odbiorcę, nie może przekroczyć najwyższego z minimalnych godzinowych i dobowych poborów gazu ziemnego wyznaczonych dla danego roku w okresie 3 lat poprzedzających ostatni 1 lipca roku, w którym został opracowany plan, z wyłączeniem dni, w których godzinowy i dobowy pobór gazu ziemnego, jaką pobiera odbiorca w danym punkcie wyjścia z systemu gazowego, nie przekroczyła 15% wartości określonej dla tego odbiorcy w drugim stopniu zasilania, wyznaczonej dla danego roku.

# AKTUALIZACJA PLANU OGRANICZEŃ

## ANKIETA ODBIORCY KOŃCOWEGO



Tabela 3. Deklaracja odbiorcy dot. 10 stopnia zasilania.

10 stopień - Deklaracja odbiorcy		
Ilości gazu na potrzeby odbiorcy końcowego (z wyłączeniem ilości gazu w zakresie w jakim są pobierane na potrzeby odbiorcy chronionego, o którym mowa w § 4 ust. 1 Rozporządzenia)	kWh/dobę	(1)
	kWh/h	(2)
Ilości gazu w zakresie w jakim są pobierane na potrzeby odbiorcy/ów chronionego/ych, o którym/ych mowa w § 4 ust. 1 Rozporządzenia (jeśli dotyczy)	kWh/dobę	(3)
	kWh/h	(4)
Ilości sumaryczne	kWh/dobę	(5)
	kWh/h	(6)

### III. Dane dotyczące wyjątków jakimi objęty jest odbiorca końcowy

Część III formularza przeznaczona jest dla odbiorcy chronionego tj. podlegającego wyjątkom opisanym w § 4 ust. 1 Rozporządzenia. Jeśli z części I oraz części II formularza wynika, że odbiorca końcowy w punkcie <<ID punktu>> <<Nazwa punktu>> jest odbiorcą chronionym, a jednocześnie nie zostaną podane informacje zawarte w części III formularza, odbiorca ten nie zostanie objęty wyjątkami z Rozporządzenia.

Prosimy o zaznaczenie, który punkt z § 4 ust. 1 Rozporządzenia dotyczy Państwa jako odbiorcy chronionego (lub odbiorcy pobierającego gaz na potrzeby odbiorcy chronionego):

- § 4 ust. 1 pkt 2, 8, 9 Rozporządzenia<sup>5</sup>
- § 4 ust. 1 pkt 1, 3-7, 10-12 Rozporządzenia<sup>6</sup>
- § 4 ust. 1 pkt 13 Rozporządzenia<sup>7</sup>

3.1. W przypadku zaznaczenia pkt 3 (§ 4 ust 1 pkt 13 Rozporządzenia) prosimy o przekazanie dodatkowych informacji:

# AKTUALIZACJA PLANU OGRANICZEŃ

## ANKIETA ODBIORCY KOŃCOWEGO



Tabela 4. Dane dot. produkcji ciepła na potrzeby odbiorców chronionych.

Ilość paliwa gazowego potrzebna na produkcję ciepła w okresie od dnia 1 września do dnia 31 maja		
Dla odbiorców chronionych z § 4 ust. 1 pkt 1, 3-7, 10-12 Rozporządzenia	kWh/dobę <sup>8</sup>	
	kWh/h	
Dla odbiorców chronionych z § 4 ust. 1 pkt 2, 8, 9 Rozporządzenia	kWh/dobę <sup>5</sup>	
	kWh/h	
Ilości sumaryczne	kWh/dobę <sup>5</sup>	
	kWh/h	

W przypadku braku powyższych informacji, odbiorca zostanie zakwalifikowany jako nie podlegający wyjątkom z § 4 Rozporządzenia.

3.2. Czy instalacja <<odbiorca końcowy>> może być zasilona paliwem innym niż gaz ziemny? (zaznaczyć właściwą odpowiedź poniżej)

TAK – należy podać przynajmniej jeden rodzaj dostępnego paliwa oraz udział procentowy, w jakim może ono zastąpić paliwo gazowe:

rodzaj paliwa: .....

udział procentowy: .....%

Wskazany udział procentowy zostanie odjęty od deklarowanych przez odbiorcę ilości paliwa gazowego potrzebnych na produkcję ciepła wskazanych w tabeli w punkcie 3.1.

NIE

IV. Dodatkowe uwagi i informacje dot. charakterystyki pracy odbiorcy i jego instalacji

# AKTUALIZACJA PLANU OGRANICZEŃ

## OBOWIĄZKI OSD

*Art. 58 pkt 18. Operatorzy systemów dystrybucyjnych gazowych, operatorzy systemów połączonych gazowych oraz przedsiębiorstwa pełniące funkcje operatorów przekazują niezwłocznie operatorowi systemu przesyłowego gazowego zatwierdzone plany wprowadzania ograniczeń.*

Poniżej znajdują się zaktualizowane struktury plików obowiązujące od 15 listopada 2021 r. dla planów wprowadzania ograniczeń przygotowanych według Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 17 lutego 2021 r.:

- **Struktura danych w pliku INF do przekazywania przez OSD informacji w zakresie zatwierdzonego Planu ograniczeń**
- **Struktura danych w pliku PO do przekazywania przez OSD informacji o zatwierdzonym planie wprowadzania ograniczeń**

**Plik INF** – zawiera informacje o odbiorcach ujętych w planie ograniczeń, z podziałem na rodzaj gazu, znacznik tabeli oraz rodzaj odbiorcy

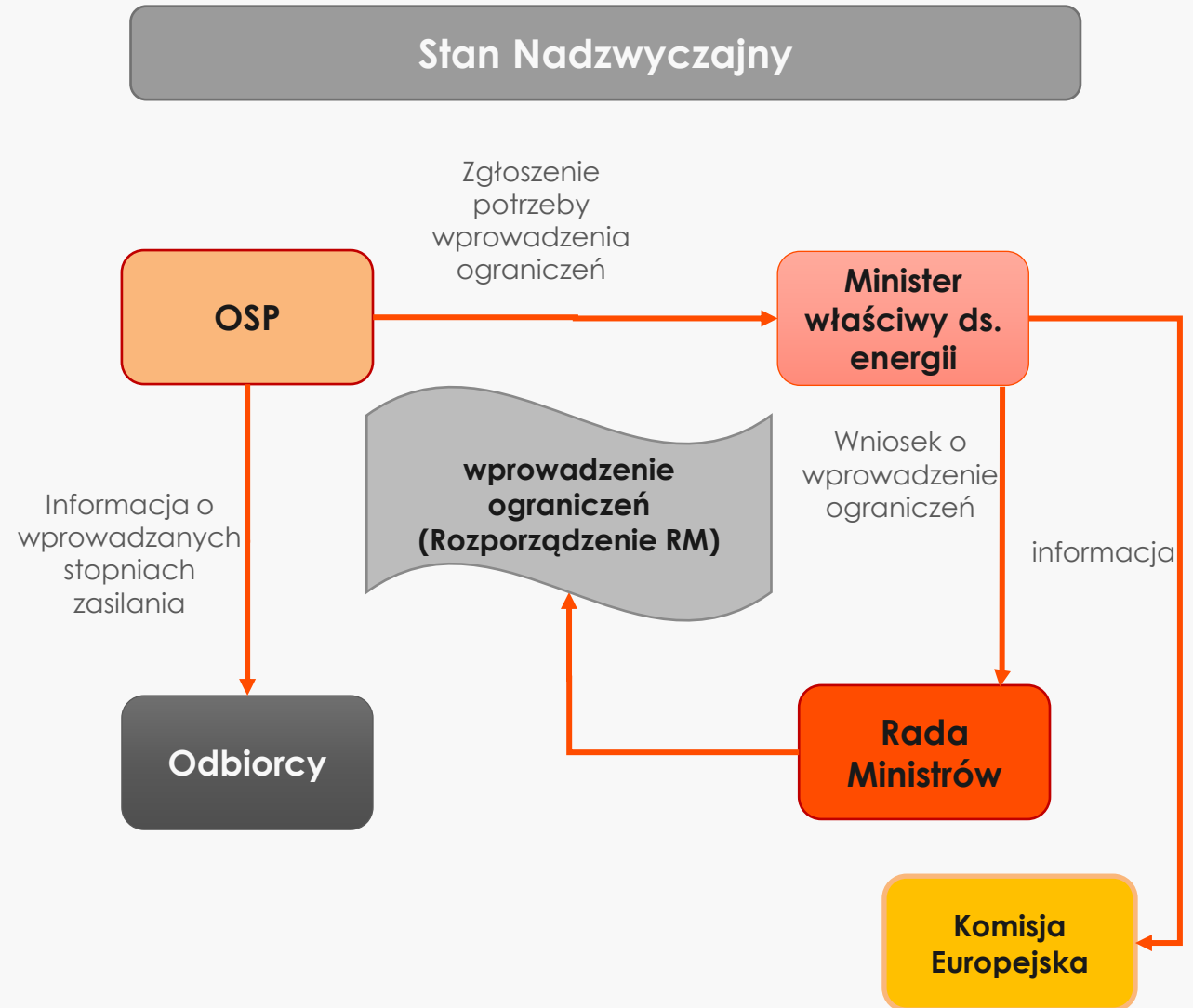
**Plik PO** – zawiera informacje o wartościach dla poszczególnych stopni zasilania, w ujęciu dobowym i godzinowym

**Plik SD** – zawiera informacje o sumarycznych dobowych ilościach paliwa gazowego zużywanego w poprzednim miesiącu przez odbiorców objętych planem ograniczeń

# PLAN OGRANICZEŃ I ZASADY JEGO URUCHAMIANIA

## WYDANIE ROZPORZĄDZENIA WPROWADZAJĄCEGO OGRANICZENIA

- OSP zgłasza potrzebę wprowadzenia ograniczeń do ministra właściwego ds. energii
- Minister właściwy ds. energii wnioskuje do Rady Ministrów
- Wprowadzenie ograniczeń w poborze gazu ziemnego następuje rozporządzeniem Rady Ministrów
- OSP informuje o obowiązujących stopniach zasilania



# PLAN OGRANICZEŃ I ZASADY JEGO URUCHAMIANIA

## WPROWADZENIE OGRANICZEŃ

OBOWIAZKI  
OPERATORA  
SYSTEMU  
PRZESYŁOWEGO

OBOWIAZEK INFORMACYJNY

KOORDYNACJA DZIAŁAŃ

KONTROLA WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ

SPRAWOZDAWCZOŚĆ



# PLAN OGRANICZEŃ I ZASADY JEGO URUCHAMIANIA

## WPROWADZENIE OGRANICZEŃ

### OBOWIĄZEK INFORMACYJNY

- Ograniczenia w poborze gazu ziemnego są wprowadzane zgodnie z planami ograniczeń stosownie do stopni zasilania ogłaszanych przez OSP
- Informacje o obowiązujących stopniach zasilania są **ogłaszane**:
  - w radiowych komunikatach energetycznych w programie I Polskiego Radia
  - na stronie OSP →
  - SWi →
- Komunikaty są ogłaszane **co najmniej 10 godzin przed wprowadzeniem danego stopnia zasilania**

#### Komunikat o godz. 08:00

- Informacja o stopniach zasilania **obowiązujących w godz. 18:00 danej doby do 06:00 następnego dnia**
- Informacja o **przewidywanych stopniach zasilania w okresie od godz. 06:00 do 18:00 następnego dnia**

#### Komunikat o godz. 20:00

- Informacja o stopniach zasilania **obowiązujących w godz. 06:00 do 18:00 następnego dnia**
- Informacja o **przewidywanych stopniach zasilania w okresie od godz. 18:00 następnego dnia do 06:00 kolejnego dnia**

# PLAN OGRANICZEŃ I ZASADY JEGO URUCHAMIANIA

## WPROWADZENIE OGRANICZEŃ

### KOORDYNACJA DZIAŁAŃ

- Kontakt z odbiorcami podlegającymi ograniczeniom
- Współpraca z operatorami systemów dystrybucyjnych w zakresie:
  - **Uzgadniania prowadzenia ruchu między systemami gazowymi**
  - **Zapewnienia kontroli jakości gazu ziemnego**
  - **Zapewnienia poprawności wykonywania pomiarów przepływu gazu ziemnego między systemami**
  - **Przekazywania, na wniosek OSP, niezbędnych informacji w zakresie skutków wprowadzenia ograniczeń oraz przewidywanych efektów wprowadzenia ograniczeń**
- Współpraca z operatorem systemu elektroenergetycznego
- Dysponowanie pełną mocą i pojemnością instalacji magazynowania gazu ziemnego przyłączonych do systemu gazowego
- Dysponowanie zapasami obowiązkowymi gazu ziemnego.

# PLAN OGRANICZEŃ I ZASADY JEGO URUCHAMIANIA

## OBOWIĄZKI OSD

20.6.1.6 w okresie obowiązywania ograniczeń wprowadzonych przez Radę Ministrów w trybie art. 56 ustawy o zapasach, OSD przekazują do godziny 10:00 każdego dnia ilości dobowe paliwa gazowego dla poprzedniej doby gazowej dla poszczególnych Odbiorców objętych planem wprowadzania ograniczeń przygotowywanym przez OSD,

Plik OD- zawiera informacje o dobowych ilościach paliwa gazowego pobranych przez odbiorców z planu ograniczeń OSD w okresie obowiązywania ograniczeń

# PLAN OGRANICZEŃ I ZASADY JEGO URUCHAMIANIA

## WPROWADZENIE OGRANICZEŃ

### KONTROLA WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ

- Zbieranie informacji od oddziałowych dyspozycji gazu
- Raport z wykonania ograniczeń odbiorców nimi objętych
- Zbieranie informacji od operatorów systemów dystrybucyjnych

### SPRAWOZDAWCZOŚĆ

- Raport z ograniczeń odbiorców z planu operatora
- Raport z ograniczeń odbiorców z planów operatorów systemów dystrybucyjnych

# ZASTRZEŻENIE

Niniejsza prezentacja została przygotowana na potrzeby webinarium, które odbyło się 30 maja 2023 r. w ramach cyklu „[GAZ-SYSTEM DLA KLIENTÓW – PRAKTYCZNE WEBINARIA 2023](#)”. Prezentacja ma charakter informacyjny, a GAZ-SYSTEM S.A. dokłada wszelkich starań, aby prezentowane w niej informacje były kompletne i aktualne. Klient ponosi odpowiedzialność za wszelkie szkody majątkowe lub niemajątkowe wynikające z zastosowania lub niezastosowania jakichkolwiek przedstawionych informacji i nie będzie dochodził z tego tytułu żadnych roszczeń od GAZ-SYSTEM S.A. Niektóre fragmenty lub cała prezentacja mogą zostać poszerzone, zmienione lub częściowo bądź w całości usunięte przez GAZ-SYSTEM S.A. bez uprzedniego powiadomienia.