

## Witamy na naszym webinarium!

**GAZ-SYSTEM** Praktyczna wiedza dla sektora elektroenergetycznego

Za chwilę zaczynamy

Upewnij się, że masz wyłączony mikrofon i wyłączoną kamerę.

Sesja pytań i odpowiedzi zaplanowana jest po wygłoszeniu prezentacji przez prelegentów. Podnieś wirtualnie rękę w górę, jeśli chcesz zadać pytanie i włącz kamerę podczas zadawania pytania.

Prezentacja z dzisiejszego webinarium została już opublikowana na naszej stronie internetowej w zakładce: **Dla Klientów/ Baza wiedzy/ Webinaria**





# Zasady rozliczeń usługi przesyłania

# Odbiorcy końcowi a możliwe rozliczenia z GAZ-SYSTEM S.A.

Po przyłączeniu do sieci przesyłowej

Opłaty wynikające z IRiESP:

**O<sub>NP</sub>** - opłata za niedotrzymanie prognozy przydziału przepustowości (PPP)

**O<sub>ZP</sub>** - opłata za zmniejszenie prognozy przydziału przepustowości (PPP)

Po zawarciu umów na dostawę paliwa gazowego

Opłata wynikająca z IRiESP:

**O<sub>ND</sub>** - opłata za niezgodność danych operacyjnych w stosunku do danych rozliczeniowych

Po zawarciu umowy przesyłowej

Rozliczenia/opłaty wynikające z Taryfy, np.:

- opłata przesyłowa
- opłata za przekroczenie mocy
- opłata za usługę redukcji
- bonifikaty

Inne rozliczenia/opłaty wynikające z IRiESP, np:

- rozliczenie paliwa gazowego w ramach bilansowania
- opłata neutralizująca
- opłata za niedotrzymanie zatwierdzonych nominacji/prognoz transportowych

# RODZAJE OPŁAT stanowiące podstawę obciążeń

Po przyłączeniu do sieci przesyłowej

Opłaty wynikające z IRIESP:

$O_{NP}$  - opłata za niedotrzymanie prognozy przydziału przepustowości (PPP)

$O_{ZP}$  - opłata za zmniejszenie prognozy przydziału przepustowości (PPP)

19.12.2 Za niedotrzymanie prognozy przydziału przepustowości (PPP) w danym kwartale pobierana jest opłata, którą oblicza się zgodnie z poniższym wzorem:

$$O_{NP} = 10\% * S_{FPWY} * (M_p(\text{prognoza}) - M_p(\text{PP})) * T$$

gdzie:

$O_{NP}$	Opłata za niedotrzymanie prognozy przydziału przepustowości (PPP) [zł]
$S_{FPWY}$	stawka opłaty stałej w punkcie wyjścia stosowana przez OSP dla danego roku gazowego [zł/kWh/h]
$M_p(\text{prognoza})$	Zatwierdzona prognoza przydziału przepustowości (PPP) dla danego kwartału [kWh/h]
$M_p(\text{PP})$	przepustowość (moc umowna) określona w PP dla danego miesiąca w ramach produktów rocznych, kwartalnych oraz miesięcznych [kWh/h]
$T$	liczba godzin w okresie rozliczeniowym

OPŁATY WYNIKAJĄCE Z IRIESP



19.12.3 W przypadku złożenia wniosku o zmniejszenie prognozy przydziału przepustowości (PPP) dla danego kwartału o więcej niż pięć (5) procent zatwierdzonej prognozy przydziału przepustowości (PPP), od odpowiednio Użytkownika Sieci lub podmiotu eksploatującego instalację przyłączoną w danym punkcie (w tym Odbiorcy końcowego) pobierana jest opłata w wysokości:

$$O_{ZP} = K * (S_{FPWY} * (M_p(\text{prognoza}) - M_{ZP}) * T)$$

gdzie:

$O_{ZP}$	Opłata za zmniejszenie prognozy przydziału przepustowości (PPP) [zł]
$S_{FPWY}$	stawka opłaty stałej w punkcie wyjścia stosowana przez OSP dla danego roku gazowego [zł/kWh/h]
$K$	w przypadku, gdy zmiana dotyczy: <ul style="list-style-type: none"><li>- roku R+2 współczynnik K wynosi 8%</li><li>- roku R+3 współczynnik K wynosi 6%</li><li>- roku R+4 współczynnik K wynosi 4%</li></ul>
$M_{ZP}$	Zmieniona wartość zatwierdzonej prognozy przydziału przepustowości dla danego kwartału [kWh/h]
$T_k$	liczba godzin w danym kwartale

$O_{ZP}$  pobierana jest raz w roku gazowym, w terminie 30 dni od zakończenia procedury udostępniania przepustowości

## RODZAJE OPŁAT stanowiące podstawę obciążeń

Po zawarciu umów na dostawę paliwa gazowego

OPŁATY WYNIKAJĄCE Z IRiESP



Jeżeli w danym punkcie systemu przesyłowego gaz jest dostarczany w ramach co najmniej dwóch Umów Przesyłowych, dany Odbiorca, OSW lub podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia **ma obowiązek dokonać alokacji operacyjnych oraz rozliczeniowych przestanego paliwa gazowego**

$$O_{ND} = \sum_{i=1}^n \text{MOD}(ORP_{Di} - HRP_{Di}) * 0,02 * CSR_B$$

gdzie:

- $O_{ND}$  opłata za niezgodność danych operacyjnych w stosunku do danych rozliczeniowych
- $ORP_{Di}$  szacunkowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu (i) ZUP za daną dobę gazową
- $HRP_{Di}$  rozliczeniowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu (i) ZUP za daną dobę gazową
- $N$  liczba ZUP, dla których przypisane szacunkowe i rozliczeniowe ilości za daną dobę gazową różnią się o więcej niż różnica pomiędzy pomiarem operacyjnym i rozliczeniowym dla tej doby gazowej
- $CSR_B$  Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania właściwa dla danego obszaru bilansowania

Załącznik do faktury 3011XXXXXX

#### Opłata za niedotrzymanie prognozy przydziału przepustowości

Lp.	ID punktu wyjścia	Nazwa punktu wyjścia	Grupa taryfowa	Ilość godzin w okresie rozliczeniowym	Prognoza przydziału przepustowości [kWh/h]	Ilość umowna określona w PP [kWh/h]	Wartość niedotrzymania przydziału prognozy przepustowości [kWh/h]	Stawka opłaty stałej [(gr/kWh/h) za h]	Należność netto [zł]	Stawka VAT [%]
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	000000	XXXXXXXXXX	Bwv	743	43.250	32.888	10.362	0,3808	2.931,77	23
Ilość punktów wyjścia					43.250	32.888	10.362		2.931,77	
1	W tym grupa taryfowa		Bwv	43.250	32.888	10.362		2.931,77		

Załącznik do faktury 3011XXXXXX

#### Opłata za niezgodność danych operatywnych w stosunku do danych rozliczeniowych

Lp.	Data	ID punktu wyjścia	Nazwa punktu wyjścia	Kod ZUP	Szacunkowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu ZUP za daną dobę gazową [kWh]	Rozliczeniowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu ZUP na daną dobę gazową [kWh]	Różnica między ilością szacunkową a ilością rozliczeniową [kWh]	Pomiar operacyjny [kWh]	Pomiar rozliczeniowy [kWh]	Różnica między pomiarem operacyjnym a pomiarem rozliczeniowym [kWh]	Stawka CSRB [zł/kWh]	Należność netto [zł]	Stawka VAT [%]
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	01.03.2026	111111		0999	44.012	46.859	2.847	149.939	150.820	881	0,17654	10,05	23
2	03.03.2026	111111		0100	39.945	42.593	2.648	145.735	145.736	1	0,25887	13,71	23

# RODZAJE DOKUMENTÓW stanowiące podstawę obciążeń

Po zawarciu umowy  
przesyłowej

## FAKTURA PODSTAWOWA

- wystawiana przez OSP Użytkownikom Systemu korzystającym z przydziału przepustowości (PP) oraz przydziału zdolności (PZ) za zrealizowaną usługę
- wystawiana do 4 dnia miesiąca następującego po miesiącu rozliczeniowym

## OPŁATY TARYFOWE

- **Oplata przesyłowa** za przydzieloną przepustowość świadczoną na zasadach ciągłych oraz zasadach przerywanych za poprzedni miesiąc gazowy
- \* Wyjątek: PP na zasadach rozruchu technologicznego
- **Oplata za świadczenie usługi redukcji ciśnienia** paliwa gazowego w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego

## OPŁATY WYNIKAJĄCE Z IRiESP

- Oplata za premię aukcyjną

# RODZAJE OPŁAT stanowiące podstawę obciążeń – OPŁATA STAŁA

## OPŁATY TARYFOWE



4.1.2. Opłatę za świadczenie usług przesyłania w fizycznym punkcie wejścia do sieci przesyłowej lub fizycznym punkcie wyjścia z sieci przesyłowej, dla produktów rocznych udostępnianych na zasadach ciągłych, oblicza się według wzoru:

$$O_p = S_s * M_p * T / 100$$

gdzie:

- O<sub>p</sub>** - opłata za świadczenie usług przesyłania w fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia [zł],
- S<sub>s</sub>** - stawka opłaty dla produktów rocznych udostępnianych na zasadach ciągłych w fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia za każdą godzinę okresu rozliczeniowego [gr/(kWh/h) za h], określona w pkt. 4.2.1,
- M<sub>p</sub>** - moc umowna (przepustowość) w fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia [kWh/h],
- T** - liczba godzin w okresie rozliczeniowym [h].

4.2.1. Stawki opłat za świadczenie usług przesyłania (S<sub>s</sub>) dla produktów rocznych udostępnianych na zasadach ciągłych, przedstawia poniższa tabela:

Fizyczne punkty wejścia/ fizyczne punkty wyjścia	Stawki opłat
	stawka opłaty (S <sub>s</sub> ) [gr/(kWh/h) za h]
Dla Użytkowników Sieci gazu wysokometanowego E	
E <sub>WE</sub>	0,7709
E <sub>WY</sub>	0,3808
E <sub>WE</sub> LNG	0,2313
E <sub>WE</sub> PMG	0,1542
E <sub>WY</sub> PMG	0,0762
Dla Użytkowników Sieci gazu zaazotowanego L (podgrupy Lw)	
L <sub>WE</sub>	0,3196
L <sub>WY</sub>	0,2189

# RODZAJE OPŁAT stanowiące podstawę obciążeń – OPŁATA STAŁA

## OPŁATY TARYFOWE



### 4.3.2. Zasady rozliczania przydziału przepustowości na zasadach rozruchu technologicznego (PPR).

- Jeżeli:  $M_{\max} \leq PPR_{\min}$  do rozliczenia przyjmujemy  $PPR_{\min}$
- Jeżeli:  $PPR_{\min} < M_{\max} \leq PPR_{\max}$  do rozliczenia przyjmujemy  $M_{\max}$
- Jeżeli:  $M_{\max} \geq PPR_{\max}$  do rozliczenia przyjmujemy  $PPR_{\max}$

+ naliczana jest opłata z tytułu przekroczenia mocy umownej od wartości  $M_{\max} - PPR_{\max}$

\* Opłata przesyłowa za PP na zasadach rozruchu technologicznego naliczana jest dwuetapowo:

- za  $PPR_{\min}$  w FATURZE PODSTAWOWEJ
- za maksymalną moc wykonaną ( $M_{\max}$ ) w FATURZE KORYGUJĄCEJ, z zastrzeżeniem że  $M_{\max} > PPR_{\min}$

# RODZAJE OPŁAT stanowiące podstawę obciążeń – OPŁATA STAŁA

## OPŁATY TARYFOWE



10.2.1. Opłatę za świadczenie usług krótkoterminowych w fizycznym punkcie wejścia do sieci przesyłowej lub fizycznym punkcie wyjścia z sieci przesyłowej oblicza się według wzoru:

$$O_{PK} = S_s * M_n * M_p * T / 100$$

gdzie:

- O<sub>PK</sub>** - opłata za świadczenie usług krótkoterminowych w fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia [zł],
- S<sub>s</sub>** - stawka opłaty dla produktów rocznych udostępnianych na zasadach ciągłych w fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia za każdą godzinę okresu rozliczeniowego [gr/(kWh/h) za h], określona w pkt. 4.2.1,
- M<sub>n</sub>** - mnożnik dla usług krótkoterminowych, określony zgodnie z pkt. 10.2.2 dla standardowego produktu z zakresu mocy umownej (przepustowości), dla którego obliczana jest opłata za świadczenie usług krótkoterminowych w fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia,
- M<sub>p</sub>** - moc umowna (przepustowość) w fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia [kWh/h],
- T** - liczba godzin w okresie rozliczeniowym [h].

10.2.2. Wartość mnożników dla usług krótkoterminowych (M<sub>n</sub>) przedstawia poniższa tabela:

Mnożniki dla usług krótkoterminowych (M <sub>n</sub> )				
Standardowy produkt z zakresu mocy umownej (przepustowości)	Produkt śróddzienny	Produkt dobowy	Produkt miesięczny	Produkt kwartalny
Poziom mnożnika	1,95	1,95	1,25	1,10

# RODZAJE OPŁAT stanowiące podstawę obciążeń – OPŁATA STAŁA

## OPŁATY TARYFOWE



10.4.1. Opłatę za świadczenie usług przesyłania na zasadach przerywanych w fizycznym punkcie wejścia do sieci przesyłowej lub fizycznym punkcie wyjścia z sieci przesyłowej oblicza się według wzoru:

$$O_{PP} = S_S * (100\% - R_P) * M_p * T/100$$

gdzie:

- O<sub>PP</sub>** - opłata za świadczenie usług przesyłania na zasadach przerywanych w fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia [zł],
- S<sub>S</sub>** - stawka opłaty stałej w fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia za każdą godzinę okresu rozliczeniowego [gr/(kWh/h) za h], określona w pkt. 4.2.1,
- R<sub>P</sub>** - poziom rabatu ex-ante (%), określony w pkt. 10.4.2,
- M<sub>p</sub>** - moc umowna (przepustowość) w fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia [kWh/h],
- T** - liczba godzin w okresie rozliczeniowym [h].

10.4.2. Poziom rabatu (ex-ante) (R<sub>P</sub>) przedstawia poniższa tabela:

Poziom rabatu (ex-ante) (R <sub>P</sub> )	Rodzaj fizycznego punktu wejścia albo fizycznego punktu wyjścia
6%	Fizyczny punkt wejścia albo fizyczny punkt wyjścia na połączeniach międzysystemowych z krajami UE, na połączeniu z systemem przesyłowym państw trzecich oraz PWP.
2%	Pozostałe fizyczne punkty wejścia albo fizyczne punkty wyjścia.

10.4.3. Opłatę za świadczenie krótkoterminowych usług przesyłania na zasadach przerywanych w fizycznym punkcie wejścia do sieci przesyłowej lub fizycznym punkcie wyjścia z sieci przesyłowej, oblicza się według wzoru:

$$O_{PPK} = S_S * (100\% - R_P) * M_n * M_p * T/100$$

# RODZAJE OPŁAT stanowiące podstawę obciążeń – OPŁATA STAŁA

## OPŁATY TARYFOWE

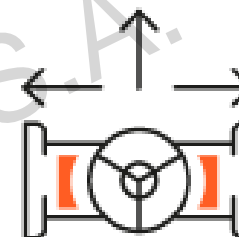


10.6.5. Opłatę za świadczenie usług przesyłania na zasadach wirtualnego przesyłania zwrotnego w fizycznym punkcie wejścia do sieci przesyłowej lub fizycznym punkcie wyjścia z sieci przesyłowej, oblicza się według wzoru:

$$O_{PR} = S_s * 0,2 * M_p * T/100$$

gdzie:

- O<sub>PR</sub>** - opłata za świadczenie usług przesyłania na zasadach wirtualnego przesyłania zwrotnego w fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia [zł],
- S<sub>s</sub>** - stawka opłaty dla produktów rocznych udostępnianych na zasadach ciągłych w fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia za każdą godzinę okresu rozliczeniowego [gr/(kWh/h) za h], określona w pkt. 4.2.1,
- M<sub>p</sub>** - moc umowna (przepustowość) w fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia [kWh/h],
- T** - liczba godzin w okresie rozliczeniowym [h].



10.4.3. Opłatę za świadczenie krótkoterminowych usług przesyłania na zasadach przerywanych w fizycznym punkcie wejścia do sieci przesyłowej lub fizycznym punkcie wyjścia z sieci przesyłowej, oblicza się według wzoru:

$$O_{PPK} = S_s * (100\% - R_p) * M_n * M_p * T/100$$

# RODZAJE OPŁAT stanowiące podstawę obciążeń

## OPŁATY TARYFOWE



8.2.2. Opłatę za świadczenie usługi redukcji ciśnienia paliwa gazowego w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego oblicza się według wzoru:

$$O_R = S_{SR} * M_p * T / 100$$

gdzie:

- O<sub>R</sub>** - opłata za świadczenie usługi redukcji w fizycznym punkcie wyjścia [zł],
- S<sub>SR</sub>** - stawka stała opłaty za świadczenie usługi redukcji w fizycznym punkcie wyjścia za każdą godzinę okresu rozliczeniowego [gr/(kWh/h) za h], określona w pkt. 8.2.3,
- M<sub>p</sub>** - moc umowna (przepustowość) w fizycznym punkcie wyjścia [kWh/h],
- T** - liczba godzin w okresie rozliczeniowym [h].

## Opłata za usługę redukcji paliwa gazowego

8.2.3. Stawkę opłaty za usługę redukcji paliwa gazowego przedstawia poniższa tabela:

Dla Użytkowników Sieci gazu wysokometanowego E	
Stawka stała opłaty za świadczenie usługi redukcji S <sub>SR</sub> [gr/(kWh/h) za h]	0,0350
Dla Użytkowników Sieci gazu zaazotowanego L (podgrupy Lw)	
Stawka stała opłaty za świadczenie usługi redukcji S <sub>SR</sub> [gr/(kWh/h) za h]	0,0197

Numer Faktury:  
**3011XXXXXX**  
Faktura podstawowa  
Numer KSEF:5272432041-20260401-11111111111-D0

## Sprzedawca

Prefix VAT: PL  
NIP: 5272432041  
Nazwa: Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

Adres  
02-337 Warszawa, ul. Mszczonowska 4  
Polska

Dane kontaktowe  
E-mail: imie.nazwiski@gaz-system.pl

## Nabywca

NIP: 111111111  
Nazwa: XXXXXXXX.

Adres  
XXXXXXX

Dane kontaktowe  
Numer klienta: 0000XXXXX

## Szczegóły

Data wystawienia, z zastrzeżeniem art. 106na ust. 1 ustawy: 01.04.2026

Data dokonania lub zakończenia dostawy towarów lub wykonania usługi: od 2026-03-01 do 2026-03-31

## Pozycje

Faktura wystawiona w cenach netto w walucie PLN

Lp.	Unikalny numer wiersza	Nazwa towaru lub usługi	Cena jedn. netto	Ilość	Miara	Stawka podatku	Wartość sprzedaży netto	Wartość sprzedaży vat
1	3011209425000001	OPLATA PRZESYŁOWA STAŁA	7,73461967	6014,809	MWh	23%	46522,26	10700,12
2	3011209425000002	OPLATA PRZESYŁOWA STAŁA	3,81073095	31788,736	MWh	23%	121138,32	27861,81
3	3011209425000003	OPLATA ZA USŁUGĘ REDUKCJI CIŚNIENIA PALIWA GAZOWEGO	0,35000048	2065,54	MWh	23%	722,94	166,28

Lp.	PKWiU	Indeks
1	49.50.12	46000000001
2	49.50.12	46000000001
3	49.50.12	46000000080

Kwota należności ogółem: 207111,73 PLN

## Podsumowanie stawek podatku

Lp.	Stawka podatku	Kwota netto	Kwota podatku	Kwota brutto
1	23% lub 22%	168383,52	38728,21	207111,73

## Dodatkowe informacje

Dodatkowy opis

Lp.	Rodzaj informacji	Treść informacji
1	Dodatkowy opis	Taryfa dla usług przesyłania paliw gazowych nr 19
2	Dodatkowy opis	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (06.2024)
3	Status podatnika VAT	Oświadczamy, że jesteśmy czynnym płatnikiem VAT.

## Płatność

Informacja o płatności: Brak zapłaty  
Forma płatności: Przelew

Termin płatności	Opis płatności
2026-04-15	14 dni od daty wystawienia dokumentu

## Numer rachunku bankowego

Pełny numer rachunku	PL31114019770000580301001001
Kod SWIFT	BREXPLWXXX
Rachunek własny banku	
Nazwa banku	mBank SA II O. Korporacyjny Warszawa
Opis rachunku	

## Warunki transakcji

Umowa

Data umowy	Numer umowy
2012-11-29	2012/UP/XXXX/ZUP

## Rejestry

Pełna nazwa	KRS	REGON	BDO
Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.	0000264771	015716698	000002233

Sprawdź, czy Twoja faktura znajduje się w KSeF!



Nie możesz zeskanować kodu z obrazka? Kliknij w link weryfikacyjny i przejdź do weryfikacji faktury!  
<https://qr.ksef.mf.gov.pl/>

Wytworzona w: DM KSEF

## Opłaty przesyłowe na zasadach ciągłych # punkty wejścia

Lp.	ID punktu	Nazwa punktu	Grupa taryfowa	Ilocz umowna [kWh/h]	Ilość godzin [h]	Współczynnik korygujący opłatę stałą (długość umowy)	Stawka opłaty stałej [gr/kWh za h]	Należność za przesył stały [zł]	Miesięczny pobór [kWh]	Stawka stała opłaty za świadczenie usługi redukcji [gr/kWh/h]	Należność za usługę redukcji [zł]	Opłata za abonament [zł]	Należność netto [zł]	Stawka VAT [%]
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	111111	XXXXX	Ewe	8.063	743	1,0000	0,7709	46.183,15		0,0000	0,00	0,00	46.183,15	23

II. Punktów				8.063				46.183,15			0,00	0,00	46.183,15	23
1	w tym grupa taryfowa	Ewe	8.063					46.183,15			0,00	0,00	46.183,15	23

## Opłaty przesyłowe na zasadach ciągłych # punkty wyjścia

Lp.	ID punktu	Nazwa punktu	Grupa taryfowa	Ilocz umowna [kWh/h]	Ilość godzin [h]	Współczynnik korygujący opłatę stałą (długość umowy)	Stawka opłaty stałej [gr/kWh za h]	Należność za przesył stały [zł]	Miesięczny pobór [kWh]	Stawka stała opłaty za świadczenie usługi redukcji [gr/kWh/h]	Należność za usługę redukcji [zł]	Opłata za abonament [zł]	Należność netto [zł]	Stawka VAT [%]
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	XXXXXX	ZZZZZZZZZZZZZZZZZZZZ	Ewy	18.000	743	1,0000	0,3808	50.928,19		0,0000	0,00	0,00	50.928,19	23
2	XXXXXX	ZZZZZZZZZZZZZZZZZZZZ	Ewy	10.972	743	1,0000	0,3808	31.043,56		0,0000	0,00	0,00	31.043,56	23
3	111111	YYYYYYYYYYYYYYYYYY	Ewy	11.000	743	1,0000	0,3808	31.122,78		0,0000	0,00	0,00	31.122,78	23
4	222222	XXXXXXXXXXXXXXXXXX	Ewy	2.780	743	1,0000	0,3808	7.865,58		0,0350	722,94	0,00	8.588,52	23

II. Punktów				42.752				120.960,11			722,94	0,00	121.683,05	23
4	w tym grupa taryfowa	Ewy	42.752					120.960,11			722,94	0,00	121.683,05	23

Opłaty przesyłowe na zasadach jednodniowych

Lp.	Data	ID punktu	Nazwa punktu	Grupa taryfowa	Moc umowna [kWh/h]	Ilość godzin [h]	Ilość godzin w miesiącu	Wsp. koryg. opłatę stałą (długość umowy)	Współczynnik D	Stawka opłaty stałej [gr/(kWh/h) za h]	Należność za przesył stały [zł]	Miesięczny pobór [kWh]	Stawka stała opłaty za świadczenie usługi redukcji [gr/kWh/h]	Należność za usługę redukcji [zł]	Opłata za abonament [zł]	Należność netto [zł]	Stawka VAT [%]
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	19.03.2026	111111	XXXX	Ewy	1.000	024	743	1,9500	1,000	0,3808	178,21		0,0000	0,00	0,00	178,21	23
2	05.03.2026	111112	XXXX	Ewe	1.000	024	743	1,9500	1,000	0,7246	339,11		0,0000	0,00	0,00	339,11	23
<b>II. Punktów</b>					2.000						517,32			0,00	0,00	517,32	
1	w tym grupa taryfowa			Ewy	1.000						178,21			0,00	0,00	178,21	23
1	w tym grupa taryfowa			Ewe	1.000						339,11			0,00	0,00	339,11	23

# RODZAJE DOKUMENTÓW stanowiące podstawę obciążeń

Po zawarciu umowy  
przesyłowej

## FAKTURA KORYGUJĄCA do faktury podstawowej

- wystawiana przez OSP Użytkownikom Systemu korzystającym z:
- przydziału przepustowości (PP) oraz przydziału zdolności (PZ)

lub

- przydziału zdolności (PZ)
  - za zrealizowaną usługę
- wystawiana do 28 dnia miesiąca następującego po miesiącu rozliczeniowym

lub FAKTURA

## OPŁATY/BONIFIKATY wynikające z TARYFY

- Opłata za przekroczenie mocy umownej w punktach wyjścia
- Bonifikata za ograniczenie mocy umownej w punktach wyjścia
- Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego w punktach wyjścia

## OPŁATY wynikające z IRiESP

- Opłata za niedotrzymanie dobowych nominacji w danym punkcie – pobierana od ZUP
- Opłata za niedotrzymanie prognozy transportowej w danym punkcie – pobierana od OSD
- Opłaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych na punktach wejścia do Krajowego Systemu Przesyłowego
- Opłata za paliwo gazowe odebrane z systemu przesyłowego w ramach bilansowania
- Opłata neutralizująca

## RODZAJE OPŁAT stanowiące podstawę obciążeń

### Pkt. 4.1.17 – 4.1.20 – OPŁATA ZA PRZEKROCZENIE MOCY UMOWNEJ

W przypadku przekroczenia przez Użytkownika Sieci, bez zgody OSP, wielkości mocy umownej (przepustowości) w danym fizycznym punkcie wejścia do sieci przesyłowej, z wyłączeniem międzysystemowego fizycznego punktu wejścia do sieci przesyłowej, w danym fizycznym punkcie wyjścia z sieci przesyłowej lub w międzysystemowym fizycznym punkcie wyjścia z sieci przesyłowej, pobierana jest opłata stanowiąca iloczyn maksymalnej mocy zarejestrowanej ponad zamówioną przepustowość oraz liczby godzin w okresie rozliczeniowym i sześciokrotnej stawki opłaty stałej.

według wzoru:

$$O = 6 * S_s * M * T / 100$$

O - opłata za przekroczenie mocy w fizycznym punkcie wyjścia [zł],

S<sub>s</sub> - stawka opłaty stałej w fizycznym punkcie wyjścia za każdą godzinę okresu rozliczeniowego [gr/(kWh/h) za h], określona w pkt. 4.2.1,

M – przekroczenie mocy umownej (przepustowość) w fizycznym punkcie wyjścia [kWh/h],

T - liczba godzin w okresie rozliczeniowym [h].

OPŁATY TARYFOWE



# RODZAJE OPŁAT stanowiące podstawę obciążeń

## OPŁATY TARYFOWE



### Pkt. 4.1.17 – 4.1.20 – OPŁATA ZA PRZEKROCZENIE MOCY UMOWNEJ c.d.

W przypadku przekroczenia przez Użytkownika Sieci, bez zgody OSP, wielkości mocy umownej (przepustowości), stanowiącego jednocześnie **przekroczenie parametrów technologiczno-pomiarowych stacji (PTPS)** w danym fizycznym punkcie wejścia do sieci przesyłowej, z wyłączeniem międzysystemowego fizycznego punktu wejścia do sieci przesyłowej, w danym fizycznym punkcie wyjścia z sieci przesyłowej lub w międzysystemowym fizycznym punkcie wyjścia z sieci przesyłowej, pobierana jest opłata stanowiąca iloczyn maksymalnej mocy zarejestrowanej ponad zamówioną przepustowość oraz liczby godzin w okresie rozliczeniowym i dziesięciokrotnej stawki opłaty stałej.

według wzoru:

$$O = 10 * S_s * M * T / 100$$

O - opłata za przekroczenie mocy w fizycznym punkcie wyjścia [zł],

S<sub>s</sub> - stawka opłaty stałej w fizycznym punkcie wyjścia za każdą godzinę okresu rozliczeniowego [gr/(kWh/h) za h], określona w pkt. 4.2.1,

M – przekroczenie mocy umownej (przepustowość) w fizycznym punkcie wyjścia [kWh/h],

T - liczba godzin w okresie rozliczeniowym [h].

**PTPS - parametry technologiczno-pomiarowe stacji**

# RODZAJE OPŁAT stanowiące podstawę obciążeń – OPŁATA ZA PRZEKROCZENIE MOCY UMOWNEJ - PRZYKŁADY

Przykład nr 1:

Na punkcie o PTPS = 2000 kWh/h, Użytkownikowi Sieci przydzielono 2 rodzaje produktów:

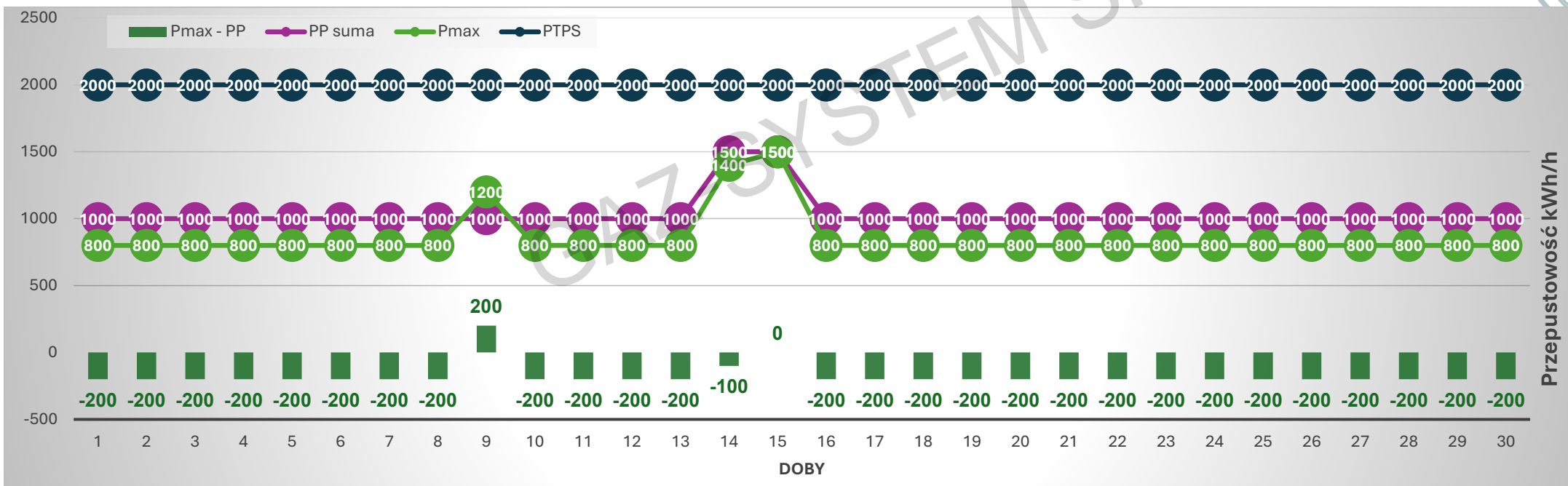
- roczny w wysokości 1000 kWh/h
- dobowy w wysokości 500 kWh/h – doby 14,15

Przebieg zarejestrowanej maksymalnej moc wykonanej Mmax przedstawia wykres.

Największe przekroczenie mocy zarejestrowano w **dobie 9** na poziomie **200kWh** (maksymalna moc zarejestrowana w tej dobie to 1200 kWh)

Zostanie naliczona opłata w wysokości:

$$O = 6 \cdot S_s \cdot M \cdot T / 100 = 6 \cdot S_s \cdot 200 \cdot T / 100 \quad (T = \text{ilość godzin w miesiącu rozliczeniowym})$$



# RODZAJE OPŁAT stanowiące podstawę obciążeń – OPŁATA ZA PRZEKROCZENIE MOCY UMOWNEJ - PRZYKŁADY

Przykład nr 2:

Na punkcie o PTPS = 2000 kWh/h, Użytkownikowi Sieci przydzielono 2 rodzaje produktów:

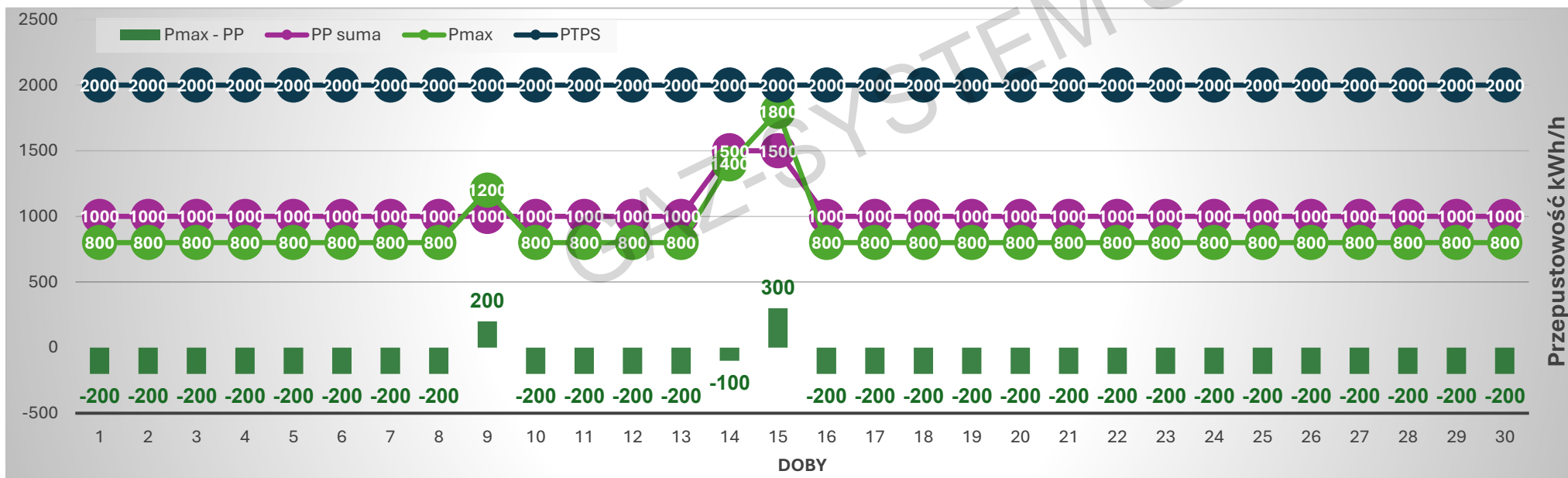
- roczny w wysokości 1000 kWh/h
- dobowy w wysokości 500 kWh/h – doby 14,15

Przebieg zarejestrowanej maksymalnej moc wykonanej Mmax przedstawia wykres.

Największe przekroczenie mocy zarejestrowano w dobie 15 na poziomie 300kWh (maksymalna moc zarejestrowana w tej dobie to 1800 kWh)

Zostanie naliczona opłata w wysokości:

$$O = 6 * S_s * M * T / 100 = 6 * S_s * 300 * T / 100 \quad (T = \text{ilość godzin w miesiącu rozliczeniowym})$$



# RODZAJE OPŁAT stanowiące podstawę obciążeń – OPŁATA ZA PRZEKROCZENIE MOCY UMOWNEJ - PRZYKŁADY

Przykład nr 3 :

Na punkcie o PTPS = 2000 kWh/h, Użytkownikowi Sieci przydzielono 2 rodzaje produktów:

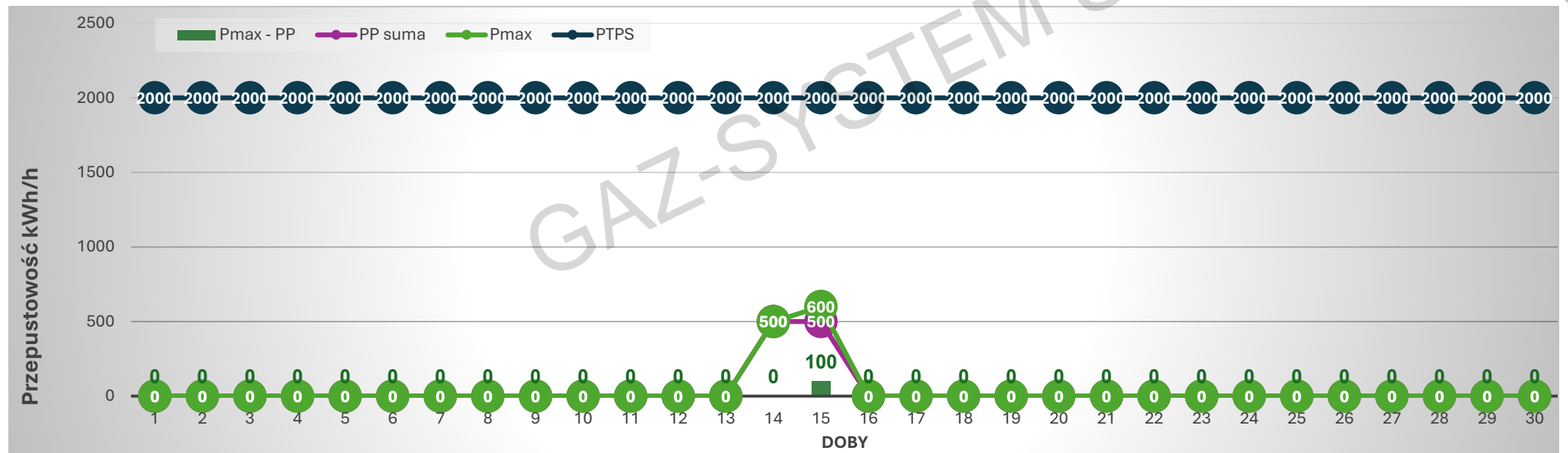
- dobowy w wysokości 500 kWh/h – doby 14,15

Przebieg zarejestrowanej maksymalnej moc wykonanej Mmax przedstawia wykres.

Największe przekroczenie mocy zarejestrowano w dobie 15 na poziomie 100kWh (maksymalna moc zarejestrowana 600 kWh)

Zostanie naliczona opłata w wysokości:

$$O = 6 \cdot S_s \cdot M \cdot T / 100 = 6 \cdot S_s \cdot 100 \cdot T / 100 \quad (T = \text{ilość godzin w dobie gazowej})$$



# RODZAJE OPŁAT stanowiące podstawę obciążeń – OPŁATA ZA PRZEKROCZENIE MOCY UMOWNEJ - PRZYKŁADY

Przykład nr 4:

Na punkcie o PTPS = 2000 kWh/h, Użytkownikowi Sieci przydzielono produkt:

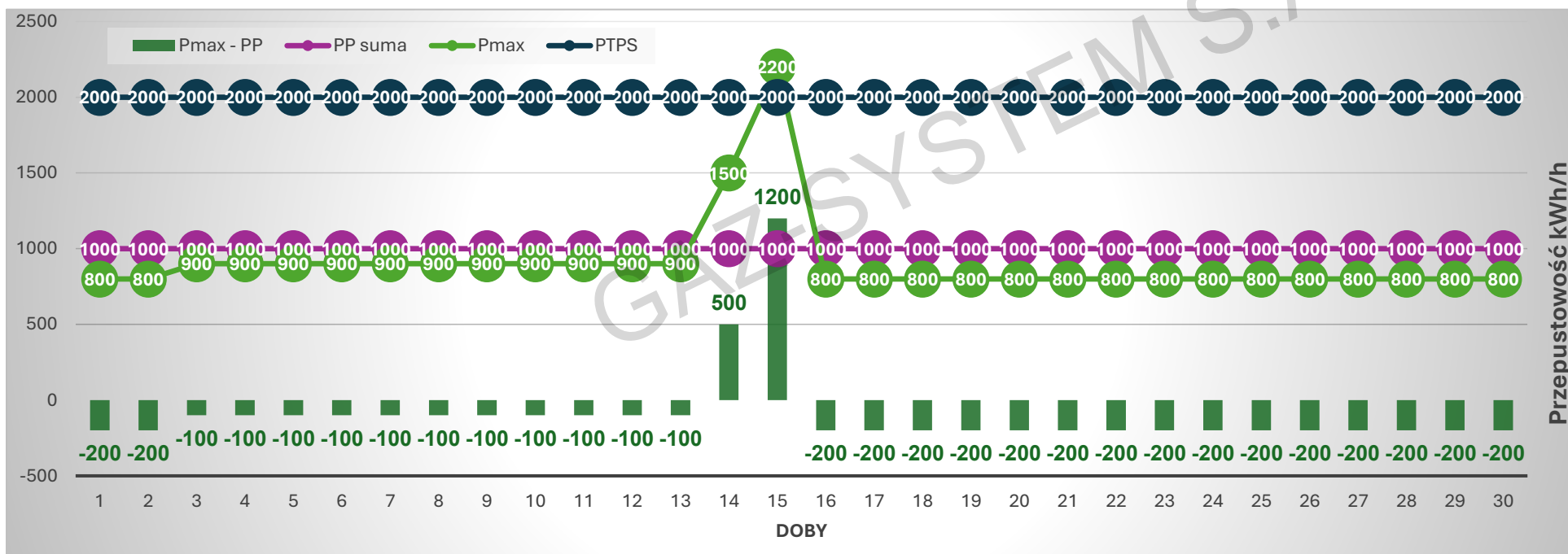
- roczny w wysokości 1000 kWh/h

Przebieg zarejestrowanej maksymalnej moc wykonanej Mmax przedstawia wykres.

Największe przekroczenie mocy zarejestrowano w dobie 15 na poziomie 1200kWh/h (maksymalna moc zarejestrowana w tej dobie to 2200 kWh/h)

Zostanie naliczona opłata w wysokości:

$$O = 10 * S_s * M * T / 100 = 10 * S_s * 1200 * T / 100 \quad (T = \text{ilość godzin w miesiącu rozliczeniowym})$$



# RODZAJE OPŁAT stanowiące podstawę obciążeń

## Pkt. 5.2. – BONIFIKATY

- Bonifikata za ograniczenie mocy umownej w punktach wyjścia
- Bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w punktach wyjścia za zgodą US
- Bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w punktach wyjścia bez zgody US
- Bonifikata dobowa za niedotrzymanie parametrów jakościowych siarkowodoru w punktach wyjścia
- Bonifikata dobowa za niedotrzymanie parametrów jakościowych siarki całkowitej w punktach wyjścia
- Bonifikata dobowa za niedotrzymanie parametrów jakościowych rtęci w punktach wyjścia
- Bonifikata dobowa za niedotrzymanie parametrów jakościowych temperatury punktu rosy wody w punktach wyjścia

## Pkt 6. Opłaty za nielegalne pobieranie paliwa gazowego

## Pkt 9. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie

OPŁATY TARYFOWE



# RODZAJE OPŁAT stanowiące podstawę obciążeń

Podstawą rozliczenia z ZUP są wielkości określone w przygotowanym przez OSP Handlowym Raplocie Przesyłu (**HRP**) HRP sporządzany jest niezwłocznie po zakończeniu miesiąca gazowego, którego dotyczy rozliczenie

## OPŁATY WYNIKAJĄCE Z IRiESP



18.3.6 Rozliczenie z tytułu dostarczonego lub pobranego paliwa gazowego w ramach niezbilansowania w obszarze bilansowania gazu wysokometanowego grupy E.

18.3.6.1 Dla każdej doby gazowej, gdy wartość DIN jest różna od zera (0), oraz:

18.3.6.1.1  $DIN < 0$ , ZUP jest zobowiązany uiszczyć na rzecz OSP opłatę za pobrane przez ZUP paliwo gazowe ( $ORB_p$ ) określoną w następujący sposób:

$$ORB_p = MOD(DIN) * KCK_E$$

gdzie:

$KCK_E$  Krańcowa Cena Kupna [zł/kWh]

$MOD$  wartość bezwzględna

$DIN$  dobowy ilość niezbilansowania [kWh]

18.3.6.1.2  $DIN > 0$ , OSP jest zobowiązany uiszczyć na rzecz ZUP opłatę za dostarczone przez ZUP paliwo gazowe ( $ORB_D$ ) określoną w następujący sposób:

$$ORB_D = DIN * KCS_E$$

gdzie:

$KCS_E$  Krańcowa Cena Sprzedaży [zł/kWh]

$DIN$  dobowy ilość niezbilansowania [kWh]

HRP B

# RODZAJE OPŁAT stanowiące podstawę obciążeń

## OPŁATY WYNIKAJĄCE Z IRiESP



### HRP A

19.10 Sposób naliczania opłat za niedotrzymanie zatwierdzonych nominacji.

19.10.1 Opłata za niedotrzymanie dobowych ilości paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej nominacji w punkcie wyjścia (ONWW) jest naliczana w następujący sposób:

19.10.1.1 względne niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia (PNWW) oblicza się wg wzoru:

$$PNWW = [\text{MOD}(N_z - I_g) / N_z] * 100\%$$

gdzie:

MOD	wartość bezwzględna
$N_z$	dobowa ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji
$I_g$	dobowa ilość paliwa gazowego odbierana przez ZUP

19.10.1.2 jeśli  $PNWW > 10\%$ , OSP nalicza i pobiera opłatę za niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia, którą kalkuluje się według poniższego wzoru:

$$ONWW = (PNWW - 10\%) * N_z * 0,01 * CRG$$

gdzie:

PNWW	względne niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia
$N_z$	dobowa ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji [kWh]
CRG	Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh]

19.10.2 W przypadku, gdy na danym punkcie wyjścia nominowana została zerowa wartość ilości dobowej ( $N_z=0$ ), OSP nalicza i pobiera opłatę za niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia (ONWW), którą oblicza się według poniższego wzoru:

$$ONWW = I_g * 0,01 * CRG$$

gdzie:

$I_g$	dobowa ilość paliwa gazowego odbierana przez ZUP [kWh]
CRG	Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh]

19.11.10.1 Opłata za nie trafność prognozy transportowej (ONP) jest naliczana w następujący sposób:

$$ONP = (WTP - 10\%) * IPT * 0,01 * CRG$$

gdzie:

WTP	względne niedotrzymanie prognozy transportowej w danym punkcie
IPT	dobowa ilość paliwa gazowego określona w prognozie transportowej dla danego punktu [kWh]
CRG	Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh]

19.11.10.1.1 względne niedotrzymanie prognozy transportowej w punkcie oblicza się wg wzoru:

$$WTP = [\text{MOD}(IPT - IZM) / IPT] * 100\%$$

gdzie:

MOD	wartość bezwzględna
IPT	dobowa ilość paliwa gazowego określona w prognozie transportowej dla danego punktu [kWh]
IZM	dobowa ilość paliwa gazowego zmierzona w danym punkcie [kWh/h]

19.11.10.1.2 W przypadku, gdy w danym punkcie prognoza transportowa miała wartość zero ( $IPT=0$ ), OSP nalicza i pobiera opłatę za nie trafność prognozy transportowej w danym punkcie (ONP), którą oblicza się według poniższego wzoru:

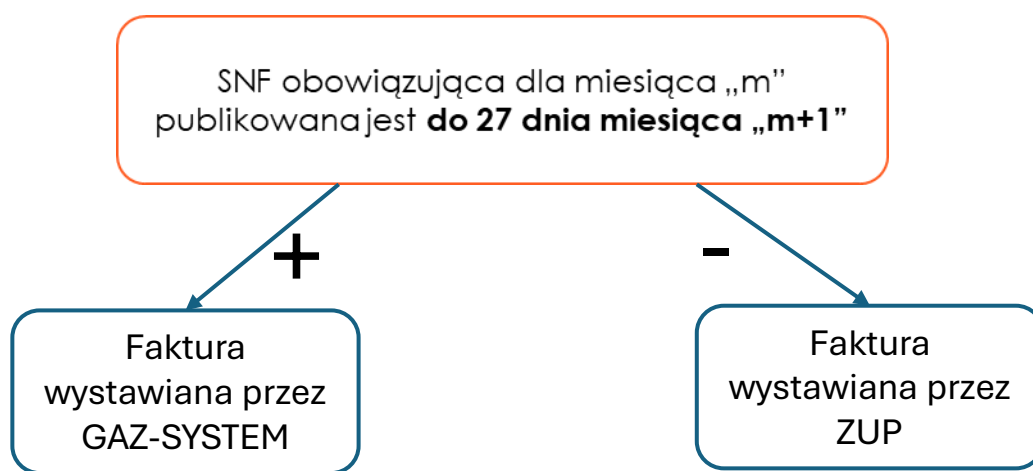
$$ONP = IZM * 0,01 * CRG$$

gdzie:

IZM	dobowa ilość paliwa gazowego zmierzona w danym punkcie [kWh]
CRG	Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh]

### HRP C

## RODZAJE OPŁAT stanowiące podstawę obciążeń



OPŁATY WYNIKAJĄCE  
Z IRiESP



Mechanizm zapewnienia  
neutralności

ONB jest kalkulowana zgodnie z poniższym wzorem:

$$\text{ONB} = \text{MOD}(\text{SNF}) * (\text{EP})$$

gdzie:

ONB – opłata związana z neutralnością bilansowania [zł]

MOD(SNF) – wartość bezwzględna stawki opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania [zł/MWh],

EP – ilość paliwa gazowego stanowiąca sumę ilości dobowych paliwa gazowego w danym okresie rozliczeniowym przekazanego przez ZUP do przestania w punkcie wejścia do systemu przesyłowego i odebranego przez ZUP w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego, z wyłączeniem ilości przekazanych i odebranych w punktach wirtualnych [MWh].

Raport przychodów oraz kosztów osiągniętych w ramach działalności związanej z bilansowaniem oraz stawki SNF publikowane są na stronie internetowej:

<https://www.gaz-system.pl/pl/dla-klientow/uslugi-w-ksp/przesyl-gazu-ksp/bilansowanie-ksp/stawki-oplaty-neutralizacyjnej.html>

## RODZAJE OPŁAT stanowiące podstawę obciążeń

OPŁATY WYNIKAJĄCE  
Z IRiESP



### Punkt 19.13 IRiESP: - OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH PALIWA GAZOWEGO

- Opłata za niedotrzymanie ciepła spalania w punktach wejścia za zgodą OSP
- Opłata za niedotrzymanie ciepła spalania w punktach wejścia bez zgody OSP
- Opłata dobowa za niedotrzymanie parametrów jakościowych siarkowodoru
- Opłata dobowa za niedotrzymanie parametrów jakościowych siarki całkowitej
- Opłata dobowa za niedotrzymanie parametrów jakościowych rtęci
- Opłata dobowa za niedotrzymanie parametrów jakościowych temperatury punktu rosy wody
- Opłata z tytułu niedotrzymania minimalnego ciśnienia umownego

## Przydatne linki:

- Cena referencyjna gazu CRG:

<https://www.gaz-system.pl/pl/dla-klientow/uslugi-w-ksp/przesyl-gazu-ksp/bilansowanie-ksp/cena-referencyjna-gazu.html>

- Ceny do rozliczania niezbilansowania (CSRB, KCK, KCS):

<https://www.gaz-system.pl/pl/dla-klientow/uslugi-w-ksp/przesyl-gazu-ksp/bilansowanie-ksp/ceny-do-rozliczenia-niezbilansowania.html>

- Stawka opłaty neutralizacyjnej:

<https://www.gaz-system.pl/pl/dla-klientow/uslugi-w-ksp/przesyl-gazu-ksp/bilansowanie-ksp/stawki-oplaty-neutralizacyjnej.html>

- Mechanizm zapewnienia neutralności kosztowej działań bilansujących Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.:

<https://www.gaz-system.pl/pl/dla-klientow/uslugi-w-ksp/przesyl-gazu-ksp/bilansowanie-ksp/mechanizm-zapewnienia-neutralnosci-kosztowej.html>

Disclaimer:

Prezentacja ma wyłącznie charakter informacyjny. Korzystanie z zawartych w niej informacji odbywa się na wyłączną odpowiedzialność Odbiorcy. Autor nie ponosi odpowiedzialności za jakiegokolwiek skutki wynikające z zastosowania tych informacji.

GAZ-SYSTEM S.A.

A large, semi-transparent watermark of the text 'GAZ-SYSTEM S.A.' is visible in the background of the dark purple section.

# Dziękujemy