



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Nr OKA.4210.46.2025.AZa

Katowice, dnia 27 października 2025 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266 z późn. zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572 z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego:

Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej – Gliwice sp. z o. o. z siedzibą w Gliwicach

(zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”),

zawartego w piśmie z dnia 31 lipca 2025 r.,

uzupełnionego w dniach 15 września 2025 r. oraz 20 i 22 października 2025 r.,

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla ciepła, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 31 lipca 2025 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wytwarzanie ciepła, przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo. Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdziłem, że Przedsiębiorstwo ustaliło taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy – Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r. poz. 718 z późn. zm.).

Ceny i stawki opłat skalkulowane zostały na podstawie kosztów uzasadnionych prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy wraz z uzasadnionym zwrotem z kapitału zaangażowanego w prowadzoną działalność.

Mając powyższe na uwadze orzekam, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ §1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Sokolska 65, 40-087 Katowice.
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1 000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2024 r. poz. 959 z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a §1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, ponieważ jest zgodna z żądaniem (art. 130 § 4 Kodeksu postępowania administracyjnego).
6. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa wraz z niniejszą decyzją zostaną skierowane do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło”.
7. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

**Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki**
/-/
Marek Miśkiewicz
Dyrektor
Południowego Oddziału
Terenowego Urzędu
Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

**PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI
CIEPLNEJ - GLIWICE**

Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
44-100 Gliwice, ul. Królewskiej Tamy 135
skrytka pocztowa 135, NIP 631-01-00-822
KRS 0000061254 - Sąd Rejonowy w Gliwicach
Kapitał zakładowy: 115.362.000 PLN

PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ - GLIWICE

Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

27.10.2025 r. OKA.4210.46.2025.A2a
z dnia, nr

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach


Marek Miśkiewicz

Gliwice, 2025 r.

CZĘŚĆ I

OBJAŚNIENIA POJĘĆ UŻYWANYCH W TARYFIE

Użyte w taryfie pojęcia i skróty oznaczają :

Przedsiębiorstwo energetyczne – „Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej – Gliwice” Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Gliwicach (w skrócie PEC-Gliwice Sp. z o.o.) - podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła.

Odbiorca – każdego, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.

Odbiorca końcowy – odbiorcę dokonującego zakupu ciepła na własny użytek.

Źródło ciepła - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła.

Lokalne źródło ciepła – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie.

Sieć ciepłownicza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych.

Węzeł cieplny - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych.

Grupowy węzeł cieplny – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.

Przyłącze - odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiekcie.

Instalacja odbiorcza – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie.

Zewnętrzna instalacja odbiorcza – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła.

Obiekt – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.

Układ pomiarowo - rozliczeniowy – zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła, dopuszczony do stosowania zgodnie z przepisami o miarach.

Zamówiona moc cieplna – ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:

Taryfa dla ciepła

- a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
- b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
- c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji.

Nielegalne pobieranie ciepła – pobieranie ciepła bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

Grupa taryfowa – grupę odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.

CZĘŚĆ II

ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło wyłącznie w nośniku wodnym, która obejmuje:

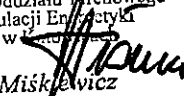
- wytwarzanie ciepła – na podstawie koncesji udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 9 października 1998 r., nr WCC/237/240/U/3/98/ZJ (ostatnia zmiana z dnia 16 września 2024 r., nr OKA.4110.24.2024.PPu),
- przesyłanie i dystrybucję ciepła – na podstawie koncesji udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 9 października 1998 r., nr PCC/251/240/U/3/98/ZJ (ostatnia zmiana z dnia 8 sierpnia 2025 r., nr OKA.4110.70.2024.PPu),
- obrót ciepłem – na podstawie koncesji udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 8 sierpnia 2025 r., nr OCC/410/240/W/OKA/2025/PPu.

CZĘŚĆ III

PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY

Odbiorcy ciepła zostali podzieleni na grupy taryfowe w zależności od :

- źródła ciepła,
- miejsca dostarczania ciepła.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

Symbol grupy odbiorców	Opis (charakterystyka) grupy odbiorców
	<p>Odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło:</p> <ul style="list-style-type: none"> wytworzone w źródle ciepła – Ciepłownia Gliwice – eksploatowanym przez przedsiębiorstwo energetyczne oraz zakupione z zewnętrznych źródeł ciepła: Hurtownia Kwiatów Róża Sp. z o.o. (HKR) i Róża Green Power Sp. z o.o. (RGP)
Grupa I.1/1	poprzez miejską sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne
Grupa I.1/2	poprzez eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne: miejską sieć ciepłowniczą i węzły cieplne
Grupa I.1/3	poprzez eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne: miejską sieć ciepłowniczą i grupowe węzły cieplne
Grupa I.1/3B	poprzez eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne: miejską sieć ciepłowniczą i grupowy węzeł cieplny. Pomieszczenie grupowego węzła cieplnego przy ul. Łużyckiej 2 jest udostępniane odpłatnie PEC-Gliwice Sp. z o.o.
Grupa I.1/4	poprzez eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne: miejską sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze
Grupa I.1/4A	poprzez eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne: miejską sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzne instalacje odbiorcze. Pomieszczenie grupowego węzła cieplnego przy ul. Cyraneczki 1 jest udostępniane odpłatnie PEC-Gliwice Sp. z o.o.
Grupa I.1/4B	poprzez eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne: miejską sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzne instalacje odbiorcze. Pomieszczenie grupowego węzła cieplnego przy ul. Góry Chelmskiej 48 jest udostępniane odpłatnie PEC-Gliwice Sp. z o.o.
Grupa I.1/4D	poprzez eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne: miejską sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzne instalacje odbiorcze. Pomieszczenie grupowego węzła cieplnego przy ul. Tylnej 41 jest udostępniane odpłatnie PEC-Gliwice Sp. z o.o.
Grupa II	Odbiorcy, którym dostarczane jest bezpośrednio ciepło wytworzone w źródle ciepła – Kociołnia przy ul. Tarnogórskiej 231 - opalany gazem ziemnym, eksploatowanym przez przedsiębiorstwo energetyczne
Grupa III	Odbiorcy, którym dostarczane jest bezpośrednio ciepło wytworzone w źródle ciepła – Kociołnia Wilcze Gardło – opalany gazem ziemnym, eksploatowanym przez przedsiębiorstwo energetyczne

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiński

CZĘŚĆ IV

RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców w grupach taryfowych: I.1/1, I.1/2, I.1/3, I.1/3B, I.1/4, I.1/4A, I.1/4B, I.1/4D:

Dla odbiorców w grupach taryfowych I.1/1, I.1/2, I.1/3, I.1/3B, I.1/4, I.1/4A, I.1/4B, I.1/4D stosuje się cenę za zamówioną moc cieplną zł/MW, cenę ciepła zł/GJ oraz cenę nośnika ciepła zł/m³ w wysokości średniej ważonej z cen określonych w Cenniku ciepła Hurtownia Kwiatów Róża Sp. z o.o., w Cenniku ciepła Róża Green Power Sp. z o.o. oraz w taryfie dla ciepła Przedsiębiorstwa energetycznego dla źródła ciepła:

Źródło ciepła	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła	Cena nośnika ciepła
	zł/MW	rata miesięczna zł/MW/m-c	zł/GJ	zł/m ³
PEC-Gliwice Sp. z o.o. Ciepłownia Gliwice	264 854,52	22 071,21	67,74	25,71

Określa się następujący sposób ustalania ceny za zamówioną moc cieplną, ceny ciepła i ceny nośnika ciepła:

$$C_{MZ} = \sum_{i=1}^3 (W_{Mzi} \times C_{Mzi})$$

$$C_Q = \sum_{i=1}^3 (W_{Qi} \times C_{Qi})$$

$$C_N = \sum_{i=1}^3 (W_{Ni} \times C_{Ni})$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- C_{MZ} – cena za zamówioną moc cieplną,
- W_{Mzi} – wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej dla i-tego źródła,
- C_{Mzi} – cena za zamówioną moc cieplną dla i-tego źródła,
- C_Q – cena ciepła,
- W_{Qi} – wskaźnik udziału ilości ciepła dla i-tego źródła,
- C_{Qi} – cena ciepła dla i-tego źródła,
- C_N – cena nośnika ciepła,
- W_{Ni} – wskaźnik udziału ilości nośnika ciepła dla i-tego źródła,
- C_{Ni} – cena nośnika ciepła dla i-tego źródła,

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

Taryfa dla ciepła

a wartości wskaźników udziału dla poszczególnych źródeł zawiera poniższa tabela:

Nr źródła	Źródło ciepła	Wskaźniki udziału		
		Zamówionej mocy cieplnej	Ilości ciepła	Ilości nośnika ciepła
		W_{Mzi}	W_{Qi}	W_{Ni}
1	PEC-Gliwice Sp. z o.o. Ciepłownia Gliwice	1,0000	0,8934	1,0000
2	Hurtownia Kwiatów Róża Sp. z o.o. (HKR)	0,0000	0,0533	0,0000
3	Róża Green Power Sp. z o.o. (RGP)	0,0000	0,0533	0,0000

oraz następujące stawki opłat:

Grupa taryfowa	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe zł/GJ
	zł/MW	Rata miesięczna zł/MW/m-c	
I.1/1	64 801,57	5 400,13	24,56
I.1/2	97 256,01	8 104,67	33,53
I.1/3	80 169,07	6 680,76	23,84
I.1/3B	82 192,44	6 849,37	24,42
I.1/4	97 343,12	8 111,93	27,52
I.1/4A	99 745,68	8 312,14	28,28
I.1/4B	98 278,32	8 189,86	27,80
I.1/4D	99 753,00	8 312,75	28,00

2. Stawki opłat dla odbiorców w grupach taryfowych: II i III:

Grupa taryfowa	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	Stawka opłaty za ciepło
	zł/MW	zł/GJ
II	18 175,29	113,14
III	18 522,86	192,67

Z upoważnienia Prezes.
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Teren.
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gliwicach

Marek M. Kiełtyka

3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej:

Srednica przyłącza mm	Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej zł/m
32	268,51
40	297,11
50	283,06
65	315,82
80	338,34
100	394,11
150	246,87
200	685,76
300	427,93

Do stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej zastosowanie znajduje ustawa z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2025 r., poz. 775 ze zm.).

CZĘŚĆ V**ZASADY USTALANIA CEN I STAWEK OPŁAT**

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części IV taryfy, zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 7, art. 44 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r., poz. 266 ze zm.) oraz w rozporządzeniu Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r. poz. 718 ze zm.).

CZĘŚĆ VI**WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT**

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92).
2. W przypadkach:
 - niedotrzymania przez strony warunków umowy,
 - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego,
 - udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
 - nielegalnego pobierania ciepła,

Taryfa dla ciepła


stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r. poz. 718 ze zm.).

Oplaty za nielegalne pobieranie ciepła oblicza się na podstawie cen i stawek opłat za dostarczane ciepło, przy zastosowaniu stosownych przepisów ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2025 r., poz. 775 ze zm.).

CZĘŚĆ VII

ZASADY WPROWADZANIA ZMIAN CEN I STAWEK OPŁAT

Przedsiębiorstwo energetyczne powinno powiadomić odbiorców w sposób przejrzysty i zrozumiały o zmianie cen i stawek opłat za dostarczone ciepło, w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia tej zmiany.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz


PREZES ZARZĄDU
PEC - Gliwice Sp. z o.o.

Krzysztof Szaliński


WICEPREZES ZARZĄDU
PEC - Gliwice Sp. z o.o.

Patrycja Jankiewicz-Cygan

**PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI
CIEPLNEJ - GLIWICE**

Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
44-100 Gliwice, ul. Królewskiej Tamy 135
skrytka pocztowa 135, NIP 631-01-00-822
KRS 0000061254 - Sąd Rejonowy w Gliwicach
Kapitał zakładowy: 115.362.000 PLN