

Przedsiębiorstwo Energetyczne w Siedlcach Spółka z o.o.

PEC

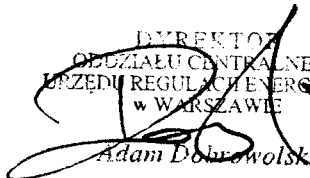
TARYFA

NIŻEJSZA TARYFA STANOWI **DLA CIEPŁA**
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 30 grudnia 2011 r.

nr OWA-4210-91(8)/2011/137/VI/RW

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
ODZIAŁU CENTRALNEGO
PRZEDSIĘWZIĘCIA REGULACJI ENERGETYKI
w WARSZAWIE

Adam Dobrowolski

PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR


Krzysztof Figat

2011 r.

TARYFA DLA CIEPŁA

Spis treści:

Część I. Objaśnienie pojęć i skrótów używanych w taryfie.

Część II. Zakres prowadzonej przez Przedsiębiorstwo Energetyczne w Siedlcach Spółka z o.o. działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.

Część III. Podział odbiorców na grupy.

Część IV. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.

4.1. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla poszczególnych grup odbiorców.

4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej.

Część V. Warunki stosowania cen i stawek opłat.

5.1. Zasady ustalania cen i stawek opłat.

5.2. Zakres świadczonych usług dla poszczególnych grup odbiorców.

5.3. Parametry jakościowe nośnika ciepła i standardy obsługi odbiorców.

5.4. Zasady rozliczeń.

5.5. Sposób wprowadzenia zmian cen i stawek opłat.

URZĘD
ODZIAŁU CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGII
W WARSZAWIE
Adam Dobrowolski



CZĘŚĆ I.

OBJAŚNIENIE POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYWANYCH W TARYFIE

Użyte w taryfie określenia oznaczają:

1. **Ustawa** - ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006r. Nr 89, poz. 625, z późniejszymi zmianami).
2. **Rozporządzenie o taryfach** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło, (Dz. U. z 2010r. Nr 194, poz. 1291).
3. **Rozporządzenie o przyłączeniach** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007r. Nr 16, poz. 92).
4. **Umowa** - umowę sprzedaży ciepła (jeśli nie wskazano inaczej).
5. **Sprzedawca** - Przedsiębiorstwo Energetyczne w Siedlcach Spółka z o.o. (określane w taryfie również skrótem PE) dostarczające odbiorcom ciepło na podstawie umowy.
6. **Odbiorca** - każdego, kto otrzymuje lub pobiera ciepło od sprzedawcy na podstawie umowy.
7. **Ciepło** - energię cieplną zawartą w gorącej wodzie.
8. **Źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej.
9. **Sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do obiektów, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
10. **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 obiektem.
11. **Węzeł cieplny** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczonego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych.
12. **Grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.
13. **Indywidualny węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący tylko jeden obiekt
14. **Zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach.
15. **Obiekt** - budynek lub budowla wraz z instalacjami odbiorczymi.

- 16. Układ pomiarowo-rozliczeniowy** - dopuszczony do stosowania zgodnie z odrębnymi przepisami zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła.
- 17. Zamówiona moc cieplna** – ustaloną przez odbiorcę największą moc cieplną, jaka w ciągu roku występuje w danym obiekcie dla warunków obliczeniowych, która zgodnie z warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
- 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.
- 18. Warunki obliczeniowe:**
- a) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
 - b) normatywną temperaturę ciepłej wody.
- 19. Tabela regulacyjna** - przedstawioną w postaci tabeli lub na wykresie zależność temperatury nośnika ciepła od warunków atmosferycznych.
- 20. Sezon grzewczy** - okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów.
- 21. Uzasadnione koszty** - koszty niezbędne do wykonywania zobowiązań powstałych w związku z prowadzoną przez przedsiębiorstwo energetyczne działalnością w zakresie wytwarzania, przetwarzania, magazynowania, przesyłania i dystrybucji, obrotu paliwami lub energią oraz przyjmowane przez przedsiębiorstwo energetyczne do kalkulacji cen i stawek opłat ustalanych w taryfie w sposób ekonomicznie uzasadniony, z zachowaniem należytej staranności zmierzającej do ochrony interesów odbiorców; koszty uzasadnione nie są kosztami uzyskania przychodów w rozumieniu przepisów podatkowych.
- 22. Taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 23. Podatek od towarów i usług (VAT)** – ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

AGENCIJA CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
W WARSZAWIE
Adam Piotrowski



CZĘŚĆ II.

ZAKRES PROWADZONEJ PRZEZ PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYCZNE W SIEDLCACH SPÓŁKA Z O.O. DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

Przedsiębiorstwo Energetyczne w Siedlcach Sp. z o.o. posiada koncesje na:

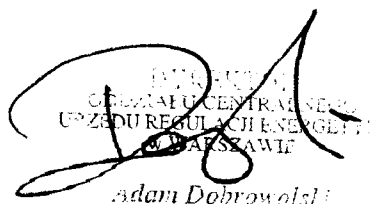
1. Wytwarzanie ciepła: decyzja z dnia 16 września 1998r., nr WCC/56/137/U/1/98/RG z późniejszymi zmianami;
2. Przesyłanie i dystrybucję ciepła: decyzja z dnia 16 września 1998r., nr PCC/10/137/U/1/98/RG z późniejszymi zmianami.

Wytwarzanie ciepła prowadzone jest trzech źródłach:

- 1) Kotłowni Centralnej zasilanej paliwem stałym, o mocy zainstalowanej 157 MW,
- 2) Elektrociepłowni I – źródło zasilane paliwem gazowym do produkcji energii elektrycznej i ciepłej w skojarzeniu, wyposażone w dwa turbosespoły gazowe o łącznej mocy elektrycznej 14,6 MW,
- 3) Elektrociepłowni II źródło zasilane paliwem gazowym do produkcji energii elektrycznej i ciepłej w skojarzeniu, wyposażone w układ parowo-gazowy składający się z dwóch turbosespołów gazowych oraz turbosespołu parowego, łączna mocy elektryczna układu 34 MW.

Wszystkie trzy źródła zlokalizowane są przy ul. Starzyńskiego 7 w Siedlcach.

Przesyłanie i dystrybucja ciepła odbywa się jedną siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Siedlec, współpracującą ze źródłami ciepła: Kotłownią Centralną i dwoma źródłami kogeneracyjnymi Elektrociepłownią I oraz Elektrociepłownią II. Nośnikiem ciepła jest woda.


PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYCZNE W SIEDLCACH
UL. STARZYŃSKIEGO 7
05-110 SIEDLCE
URZĘD REKONSTRUKCJI I REGULACJI ENERGETYKI
W WARSZAWIE
Adam Dobrowolski



CZĘŚĆ III.
PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY

Tabela stosowanych oznaczeń dla poszczególnych grup odbiorców.

GRUPA	CHARAKTERYSTYKA GRUPY ODBIORCÓW
P1	Odbiorcy, których instalacje odbiorcze w obiekcie są połączone z indywidualnym lub grupowym węzłem cieplnym. Instalacje odbiorcze stanowią własność odbiorców i są przez nich eksploatowane. Węzeł cieplny jest własnością odbiorcy i jest przez niego eksploatowany. Układ pomiarowo-rozliczeniowy zlokalizowany jest na wejściu do węzła cieplnego (przed węzłem).
P2	Odbiorcy, których instalacje odbiorcze w obiekcie są połączone z indywidualnym węzłem cieplnym. Instalacje odbiorcze stanowią własność odbiorców i są przez nich eksploatowane. Węzeł cieplny jest własnością PE i jest przez PE eksploatowany. Układ pomiarowo-rozliczeniowy zlokalizowany jest na wejściu do węzła cieplnego (przed węzłem).
P3	Odbiorcy, których instalacje odbiorcze w obiekcie są połączone z grupowym węzłem cieplnym. Instalacje odbiorcze (w tym: zewnętrzne) stanowią własność odbiorców i są przez nich eksploatowane. Węzeł cieplny jest własnością PE i jest przez PE eksploatowany. Układ pomiarowo-rozliczeniowy zlokalizowany jest na wejściu do węzła cieplnego (licznik główny). Ewentualne podzielniki ilości energii dla poszczególnych obiektów znajdują się na wyjściu z węzła cieplnego (za kolektorami rozdzielni).
P4	Odbiorcy, których instalacje odbiorcze w obiekcie są połączone z grupowym węzłem cieplnym. Instalacje odbiorcze wewnątrz obiektów stanowią własność i są eksploatowane przez odbiorców. Węzeł cieplny oraz zewnętrzna instalacja odbiorcza łącząca węzeł z instalacjami odbiorczymi obiektów są własnością i są eksploatowane przez PE. Układ pomiarowo-rozliczeniowy zlokalizowany jest: <ul style="list-style-type: none">- dostawa ciepła na potrzeby centralnego ogrzewania – na wejściu do budynku odbiorcy- dostawa ciepła na potrzeby ciepłej wody użytkowej – na wejściu do węzła cieplnego

CZĘŚĆ IV.

RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

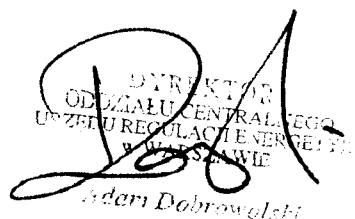
4.1. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla poszczególnych grup odbiorców.

Lp.	Rodzaj ceny lub stawki opłat	Jedn. Miary	Grupa P1	Grupa P2	Grupa P3	Grupa P4
1	2	3	4	5	6	7
1	Cena za zamówioną moc cieplną za rok bez VAT rata za m-c bez VAT	zł/MW zł/MW	wg pkt 5.3.1	wg pkt 5.3.1	wg pkt 5.3.1	wg pkt 5.3.1
2	Cena ciepła bez VAT	zł/GJ	wg pkt 5.3.2	wg pkt 5.3.2	wg pkt 5.3.2	wg pkt 5.3.2
3	Cena nośnika ciepła bez VAT	zł/m ³	15,78	15,78	15,78	15,78
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe za rok bez VAT rata za m-c bez VAT	zł/MW zł/MW	21 534,79 1 794,57	32 702,59 2 725,22	29 043,69 2 420,31	34 117,44 2 843,12
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe bez VAT	zł/GJ	7,56	10,87	11,08	12,16

4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej.

Rodzaj sieci	Jedn. miary	Stawka bez VAT
Poniżej Dn 32	zł/mb	173,11
Dn 40	zł/mb	194,35
Dn 50	zł/mb	207,27
Dn 65	zł/mb	233,33
Dn 80	zł/mb	263,89
Dn 100	zł/mb	277,78
Dn 125	zł/mb	392,86

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


 DYREKTOR
 ODZIAŁU CENTRALNEGO
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 W WARSZAWIE
 Adam Dobrowolski



CZEŚĆ V.

WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

5.1 Zasady ustalania cen i stawek opłat.

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części 4 taryfy zostały ustalone zgodnie z zasadami i przepisami określonymi w art. 44, 45 i 46 ustawy.

Ceny w taryfie ustalono zgodnie z § 8 pkt.1 rozporządzenia. Taryfa w punkcie 5.3 określa sposób ustalania cen za zamówioną moc cieplną oraz cen ciepła wytworzonego w trzech źródłach własnych.

5.2 Zakres świadczonych usług dla poszczególnych grup odbiorców.

GRUPA	ZAKRES USŁUG DOTYCZĄCYCH ZAOPATRZENIA W CIEPŁO ŚWIADCZONYCH ODBIORCOM
P1	Wytworzenie ciepła zawartego w wodzie gorącej: <ul style="list-style-type: none">- na cele ogrzewcze - o maksymalnych parametrach temperatury - 125/57 st. C zgodnych z określonymi w tabeli regulacyjnej temperaturami zasilania dla danej temperatury powietrza atmosferycznego,- na cele technologiczne – o maksymalnych parametrach 110/70 st. C. Przesyłanie i dystrybucja ciepła siecią ciepłowniczą do określonego w umowie miejsca dostawy ciepła przy zachowaniu regulacji określonej w umowie. Eksploatacja i utrzymywanie w sprawności technicznej rurociągów przesyłowo – dystrybucyjnych, układów pomiarowo-rozliczeniowych zamontowanych w węźle oraz armatury odcinającej.
P2	Zakres usług jak w grupie P1 i ponadto: Eksploatacja i utrzymanie w należytej sprawności technicznej indywidualnych węzłów cieplnych stanowiących własność PE
P3	Zakres usług jak w grupie P1 i ponadto: Eksploatacja i utrzymanie w należytej sprawności technicznej grupowych węzłów cieplnych stanowiących własność PE
P4	Zakres usług jak w grupie P3 i ponadto: Eksploatacja i utrzymanie w należytej sprawności technicznej zewnętrznych instalacji odbiorczych łączących węzeł cieplny sprzedawcy z instalacją odbiorczą obiektu.

5.3. Warunki prowadzenia rozliczeń z Odbiorcami za moc zamówioną i za ciepło.

Ciepło sprzedawane Odbiorcom, PE produkuje we własnych źródłach, tj. Kotłowni Centralnej i dwóch źródłach kogeneracyjnych – Elektrociepłowni I oraz Elektrociepłowni II Z uwagi na konieczność realizacji zapisów rozporządzenia o przyłączeniach, tj. optymalizacji obciążeń pod względem minimalizacji kosztów dostarczania ciepła dla Odbiorców, rozliczenia z Odbiorcami za moc zamówioną, ciepło dokonywane będą w oparciu o uśrednione ceny ustalone wg poniżej zamieszczonych wzorów:

5.3.1 Cena za zamówioną moc cieplną, stosowana w rozliczeniach z odbiorcami z grup PN1, PN2, PN3, PN4 jest określana wg wzoru:

$$C_{sr/MW} = \frac{N_1 C_{MW1} + N_2 C_{MW2} + N_3 C_{MW3}}{N_1 + N_2 + N_3}$$

gdzie:

- $C_{sr/MW}$ - cena za zamówioną moc cieplną do rozliczeń z odbiorcami (zł/MW)
- C_{MW1} - cena za zamówioną moc cieplną określona w obowiązującej taryfie dla ciepła PE dla Kotłowni Centralnej (zgodnie z pkt 5.3.3) (zł/MW)
- C_{MW2} - cena za zamówioną moc cieplną, określona w obowiązującej taryfie dla ciepła PE Elektrociepłowni I (zgodnie z pkt 5.3.3) (zł/MW)
- C_{MW2} - cena za zamówioną moc cieplną, określona w obowiązującej taryfie dla ciepła PE Elektrociepłowni II (zgodnie z pkt 5.3.3) (zł/MW)
- N_1 - przyłączeniowa moc cieplna ustalona dla Kotłowni Centralnej na pierwszy rok stosowania taryfy przeznaczona do sprzedaży odbiorcom (MW)
- N_2 - przyłączeniowa moc cieplna ustalona dla Elektrociepłowni I na pierwszy rok stosowania taryfy przeznaczona do sprzedaży odbiorcom (MW)
- N_3 - przyłączeniowa moc cieplna ustalona dla Elektrociepłowni II na pierwszy rok stosowania taryfy przeznaczona do sprzedaży odbiorcom (MW)

Zgodnie z powyższym, dla pierwszego roku stosowania taryfy cena za zamówioną moc cieplną, przeznaczona do rozliczeń z odbiorcami będzie wynosić:

$$C_{sr/MW} = 0,61145 \cdot C_{MW1} + 0,15591 \cdot C_{MW2} + 0,23264 \cdot C_{MW3} \quad (\text{zł/MW})$$

5.3.2 Cena ciepła stosowana w rozliczeniach z odbiorcami z grup PN1, PN2, PN3, PN4 jest określana wg wzoru:

$$C_{sr/GJ} = \frac{Q_1 C_{GJ1} + Q_2 C_{GJ2} + Q_3 C_{GJ3}}{Q_1 + Q_2 + Q_3}$$

gdzie:

- $C_{sr/GJ}$ - cena ciepła do rozliczeń z w/w odbiorcami (zł/GJ)
- C_{GJ1} - cena ciepła określona w obowiązującej taryfie dla ciepła w Kotłowni Centralnej (zgodnie z pkt 5.3.3) (zł/GJ)
- C_{GJ2} - cena ciepła, określona w obowiązującej taryfie dla Elektrociepłowni I (zgodnie z pkt 5.3.3) (zł/GJ)
- C_{GJ3} - cena ciepła, określona w obowiązującej taryfie dla Elektrociepłowni II (zgodnie z pkt 5.3.3) (zł/GJ)

- Q_1 - udział ilości ciepła oddanego do sieci z Kotłowni Centralnej w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy (GJ)
- Q_2 - udział ilości ciepła oddanego do sieci z Elektrociepłowni I w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy (GJ)
- Q_3 - udział ilości ciepła oddanego do sieci z Elektrociepłowni II w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy (GJ)

Zgodnie z powyższym, dla pierwszego roku stosowania taryfy cena ciepła, przeznaczona do rozliczeń z odbiorcami będzie wynosić:

$$C_{sr/GJ} = 0,24372 \cdot C_{GJ1} + 0,16739 \cdot C_{GJ2} + 0,58889 \cdot C_{GJ3} \quad (\text{zł/GJ})$$

5.3.3. Ceny dotyczące działalności gospodarczej PE w zakresie wytwarzania ciepła w Kotłowni Centralnej oraz w dwóch źródłach kogeneracyjnych Elektrociepłowni I i Elektrociepłowni II.

Lp.	Rodzaj ceny lub stawki opłat	Jednostka miary	Wysokość ceny		
			Kotłownia Centralna	Elektrociepłownia I	Elektrociepłownia II
1	2	3	4	5	6
1	Cena za moc zamówioną za rok bez VAT	zł/MW	38 446,98	43 386,42	70 948,30
	rata za m-c bez VAT	zł/MW	3 203,92	3 615,54	5 912,36
2	Cena ciepła bez VAT	zł/GJ	29,01	26,79	25,23

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

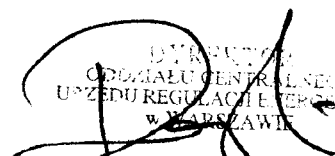
5.4. Parametry jakościowe nośnika ciepła i standardy obsługi odbiorców.

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia o przyłączeniach oraz w umowach sprzedaży ciepła lub umowach o świadczenie usług przesyłowych.

5.5. Zasady rozliczeń.

W przypadkach:

- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,


 DYREKTOR
 ODDZIAŁU CENTRALNEGO
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 W WARSZAWIE
 Adam Dobrowolski



- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego poboru ciepła,

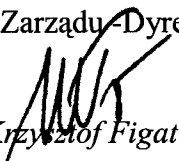
stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia o taryfach, przy czym do ustalania opłat za nielegalny pobór ciepła stosuje się odpowiednie ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie, uwzględniając przy tym obowiązujące przepisy w zakresie podatku VAT.

5.6. Sposób wprowadzania zmian cen i stawek opłat.

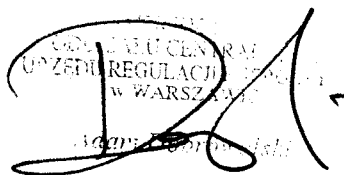
Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie mogą zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia opublikowania tej taryfy w Dzienniku Urzędowym Województwa Mazowieckiego.

Do wszelkich zmian niniejszej taryfy, w szczególności zmian zawartych w niej cen i stawek opłat, stosuje się postanowienia art. 47 ustawy.

Prezes Zarządu - Dyrektor



Krzysztof Figat



Urząd Regulacji Energetyki
w Warszawie