



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA MAZOWIECKIEGO

Warszawa, dnia 14 stycznia 2016 r.

Poz. 446

DECYZJA NR DRE-4210-18(9)/2015/2016/1271/XIV/ARY PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 14 stycznia 2016 r.

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 2012 r. poz. 1059, z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2016 r. poz. 23),

**po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego:
ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. z siedzibą w Świerżach Górnych
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,**

złożonego w dniu 6 października 2016 r. (pismo znak: DCI-343-1/2015), w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

zatwierdzam

taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 1 roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 6 października 2015 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła.

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 Prawa energetycznego.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. z 2010 r. Nr 194, poz. 1291).

Ustalone w taryfie dla ciepła stawki opłat za usługi przesyłowe zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej, natomiast ceny ciepła wytwarzanego w źródłach posiadających jednostki kogeneracji, zostały ustalone przy zastosowaniu uproszczonego sposobu ich kalkulacji, zgodnie z § 13 ww. rozporządzenia.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec, 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, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki w Warszawie, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Mazowieckiego i w Dzienniku Urzędowym Województwa Podlaskiego.

4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Departamentu Rynków
Energii Elektrycznej i Ciepła:
Adam Dobrowolski



NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 14 stycznia 2016 r.

nr DRE-H.210-18(9)/2015/2016/1271/XIV/ARy

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

TARYFA DLA CIEPŁA

ENEA Wytwarzanie sp. z o.o.
Wiceprezes Zarządu
ds. Strategii i Rozwoju
Grzegorz Staniewski

ENEA Wytwarzanie sp. z o.o.
Prezes Zarządu
Krzysztof Sadowski

ENEA WYTWARZANIE sp. z o.o.
26-900 Koźienice, Świerże Górne

Spis treści:

- Część I** Objasnienia pojęć używanych w taryfie
- Część II** Informacje ogólne
- 2.1. Działalność ENEA Wytwarzanie sp. z o.o. związana z zaopatrzeniem w ciepło.
- 2.2. Podstawa prawna opracowania taryfy.
- Część III** Grupy taryfowe
- 3.1. Podział odbiorców na grupy w lokalizacji Świerże Górne.
- 3.2. Podział odbiorców na grupy w lokalizacji Białystok.
- Część IV** Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat
- 4.1. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla poszczególnych grup taryfowych dla lokalizacji Świerże Górne.
- 4.2. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla poszczególnych grup taryfowych dla lokalizacji Białystok.
- 4.3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej.
- Część V** Warunki stosowania cen i stawek opłat zawartych w taryfie
- 5.1. Zakres świadczonych usług dla poszczególnych grup taryfowych.
- 5.2. Zasady ustalania i pobierania opłat od odbiorców.
- 5.3. Parametry jakościowe nośnika ciepła i standardy obsługi odbiorców.
- 5.4. Sposób postępowania w przypadku zgłoszenia reklamacji.
- 5.5. Sposób wprowadzania zmian cen i stawek opłat.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA


Adam Dobrowolski

CZĘŚĆ I

1.1. OBJAŚNIENIA POJĘĆ UŻYWANYCH W TARYFIE

Ustawa – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. 2012. 1059 z późn. zm.).

Rozporządzenie o taryfach - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2010 r. Nr 194, poz. 1291).

Rozporządzenie o funkcjonowaniu systemów ciepłowniczych – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r., Nr 16, poz. 92).

Taryfa – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez ENEA Wytwarzanie sp. z o.o. i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.

Ciepło – energia cieplna zawarta w gorącej wodzie lub parze.

Sprzedawca ciepła – ENEA Wytwarzanie sp. z o.o. zajmująca się wytwarzaniem ciepła we własnych źródłach: Elektrowni Kozienice (El. Kozienice) i Elektrociepłowni Białystok (EC Białystok) oraz przesyłaniem i dystrybucją ciepła wytworzonego w tych źródłach.

Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem ciepłowniczym.

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

Sieć ciepłownicza – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła należące do Sprzedawcy ciepła.

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 obiektach,

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA


Adam Dobrowolski

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.

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.

Obiekt – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.

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.

Moc cieplna - ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w ciągu godziny,

Zamówiona moc cieplna – ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największa moc cieplna, jaka w ciągu roku występuje w danym obiekcie dla warunków obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach 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.

Warunki obliczeniowe:

- a. obliczeniowa temperatura powietrza atmosferycznego określona dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
- b. normatywna temperatura ciepłej wody.

Tabela regulacyjna – przedstawiona w postaci tabeli lub na wykresie zależność temperatury nośnika ciepła od warunków atmosferycznych.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA



Adam Dobrowolski

Sezon grzewczy – okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów.

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

Człon ciepłowniczy – zespół wymienników i urządzeń służących do produkcji gorącej wody.

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA


Adam Dobrowolski

CZĘŚĆ II

INFORMACJE OGÓLNE

2.1. Działalność Sprzedawcy ciepła związana z zaopatrzeniem w ciepło.

Działalność gospodarcza Sprzedawcy ciepła dotycząca wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła prowadzona jest na podstawie udzielonych koncesji:

- na wytwarzanie ciepła – decyzja z dnia 12 października 1998r. nr WCC/256/1271/U/OT-4/98/JG z późniejszymi zmianami
- na przesyłanie i dystrybucję ciepła – decyzja z dnia 12 października 1998r. nr PCC/269/1271/U/OT-4/98 z późniejszymi zmianami

2.2. Podstawa prawna opracowania taryfy

Podstawę prawną opracowania taryfy stanowią w szczególności:

- Ustawa;
- Rozporządzenie o taryfach;
- Rozporządzenie o funkcjonowaniu systemów ciepłowniczych;

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA


Adam Dobrowolski

CZĘŚĆ III**GRUPY TARYFOWE**

Na podstawie § 10 rozporządzenia o taryfach, w niniejszej taryfie wyodrębnia się w zależności od miejsca dostarczania ciepła oraz rodzaju nośnika ciepła, następujące grupy odbiorców.

3.1. Podział odbiorców na grupy dla źródła Elektrownia Kozienice

A1	Odbiorca ciepła zawartego w gorącej wodzie, zasilany z sieci ciepłowniczej o parametrach znamionowych 150°C/70°C. Jest to odbiór technologiczny, parametry dostarczanego ciepła zamawiane są przez odbiorcę. Gorąca woda technologiczna wytwarzana jest w członie ciepłowniczym nr 3. Instalacja odbiorcza, węzeł cieplny i sieć ciepłownicza (zasilające wyłącznie grupę odbiorców A1) od granicy terenu El. Kozienice stanowią własność odbiorcy i są przez niego eksploatowane. Przyłącze ciepłownicze do granicy terenu El. Kozienice jest jej własnością Sprzedawcy ciepła. Układ pomiarowo-rozliczeniowy jest własnością Sprzedawcy ciepła i jest przez niego eksploatowany. Pomiar ilości energii cieplnej na terenie El. Kozienice.
A2	Odbiorcy ciepła zawartego w gorącej wodzie, zasilani z sieci ciepłowniczej o parametrach 150°C/70°C. Gorąca woda wytwarzana jest w członach ciepłowniczych nr 1, 2. Odbiorcy opomiarowani we własnych węzłach cieplnych. Sieć ciepłownicza (zasilająca wyłącznie grupę odbiorców A2) jest własnością Sprzedawcy ciepła, natomiast węzły cieplne, instalacje odbiorcze i układy pomiarowo-rozliczeniowe są własnością odbiorców i są przez nich eksploatowane.
B	Odbiorca ciepła w postaci pary o ciśnieniu 1,67 MPa i temperaturze 220°C, zasilany z sieci ciepłowniczej, do której para dostarczana jest z upustów turbin parowych poprzez stacje redukcyjno-schładzające. Sieć ciepłownicza do granicy terenu El. Kozienice jest własnością Sprzedawcy ciepła. Węzły cieplne, instalacje odbiorcze i układy pomiarowo-rozliczeniowe są własnością odbiorcy. Jest to odbiór technologiczny bez zwrotu kondensatu.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

3.1. Podział odbiorców na grupy dla źródła Elektrociepłownia Białystok

W	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody bezpośrednio z EC Białystok.
P	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci pary o ciśnieniu do 1 MPa bezpośrednio z EC Białystok.
P1	Odbiorcy z terenu miasta Białystok – dzielnica Dojlidy zasilani z parowej sieci Nr 1 o parametrach wyjściowych w źródle $t = 270^{\circ}\text{C}$, $p = 1,1$ MPa.
W2	Odbiorcy z terenu miasta Białystok – rejon ul. Gen. Wł. Andersa i ul. I Armii Wojska Polskiego zasilani z wodnej sieci Nr 2 o parametrach wyjściowych w źródle: temp. zasilania 125°C , temp. powrotu 60°C .
P3	Odbiorcy z terenu miasta Białystok – rejon ul. Gen. Wł. Andersa zasilani z parowej sieci Nr 3 o parametrach wyjściowych w źródle $t = 190^{\circ}\text{C}$, $p = 1,0$ MPa.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA


Adam Dobrowolski

CZĘŚĆ IV

RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

4.1. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla poszczególnych grup taryfowych dla źródła Elektrownia Koźienice

t	Cena za zamówioną moc ciepłą		Cena ciepła	Cena nośnika ciepła	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe
	zł/MW/rok	zł/MW/m-c	zł/GJ	zł/m ³ i zł/t	zł/MW/rok	zł/MW/m-c	zł/GJ
A1	102 104,88	8 508,74	20,56	9,44	0,00		
A2	77 373,60	6 447,80	19,99	0,00	20 680,32	1 723,36	5,02
B	89 564,52	7 463,71	21,03	9,44	9 632,28	802,69	3,39

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

4.2. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla poszczególnych grup taryfowych dla źródła Elektrociepłownia Białystok.

Grupa odbiorców w	Cena za zamówioną moc ciepłą		Cena ciepła	Cena nośnika a ciepła	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe
	zł/MW/rok	zł/MW/m-c	zł/GJ	zł/m ³ i zł/t	zł/MW/rok	zł/MW/m-c	zł/GJ
W	99 731,91	8 310,99	31,42	9,31	x	x	x
P	101 874,21	8 489,52	30,45	4,49	x	x	x
P1	101 874,21	8 489,52	30,45	4,49	37 207,48	3 100,62	5,71
W2	99 731,91	8 310,99	31,42	9,31	6 210,97	517,58	6,82
P3	101 874,21	8 489,52	30,45	4,49	22 272,24	1 856,02	10,90

URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

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

Dla odbiorców grupy P1 oprócz ww. cen i stawek opłat stosowane będą stawki opłat za usługi przesyłowe wg taryfy Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Białymstoku.

4.3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej.

Sprzedawca ciepła nie planuje w pierwszym roku obowiązywania taryfy nakładów na przyłączenie nowych odbiorców do sieci ciepłowniczej, w związku z czym taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w §7 ust.8 rozporządzenia o taryfach.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA


Adam Dobrowolski

CZĘŚĆ V

WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT ZAWARTYCH W TARYFIE

5.1. Zakres świadczonych usług dla poszczególnych grup taryfowych.

Zakres świadczonych usług dla odbiorców określony jest w umowie sprzedaży ciepła, umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie kompleksowej.

5.2. Zasady ustalania i pobierania opłat od odbiorców.

Od odbiorcy będą pobierane opłaty na zasadach określonych w rozdziale 4 rozporządzenia o taryfach.

5.3. Parametry jakościowe nośnika ciepła i standardy obsługi odbiorców.

Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat ustalono dla parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia o funkcjonowaniu systemów ciepłowniczych.

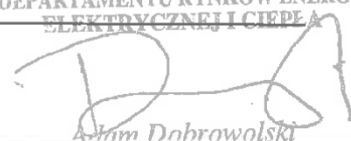
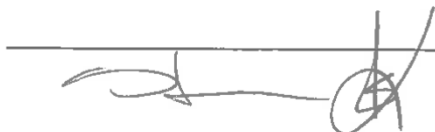
W przypadkach:

- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
- nielegalnego poboru ciepła,
- konieczności udzielania bonifikat i upustów

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia o taryfach, przy czym do ustalenia opłat za nielegalny pobór ciepła stosuje się odpowiednie ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie – w odniesieniu do nich podatek VAT uwzględnia się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

5.4. Sposób postępowania w przypadku zgłoszenia reklamacji.

Jeżeli w umowie sprzedaży ciepła strony nie postanowiły inaczej, wówczas sposób postępowania w przypadku zgłoszenia reklamacji określa § 26 rozporządzenia o funkcjonowaniu systemów ciepłowniczych.



Adam Dobrowolski

5.5. Sposób wprowadzania zmian cen i stawek opłat.

O cenach zawartych w niniejszej taryfie odbiorcy zostaną powiadomieni w formie pisemnej, co najmniej na 14 dni przed datą wprowadzenia ich do rozliczeń. Sprzedawca ciepła wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Mazowieckiego i Dzienniku Urzędowym Województwa Podlaskiego. Do wszelkich zmian niniejszej taryfy mają zastosowanie postanowienia art. 47 ustawy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA



Adam Dobrowolski

