DZIENNIK URZĘDOWY
WOJEWÓDZTWA WARMIŃSKO-MAZURSKIEGO

Olsztyn, dnia 16 lipca 2014 r.

Poz. 2592

Elektronicznie podpisany przez:
Mariola Katarzyna Porczyńska
Data: 2014-07-16 13:55:20

DECYZJA NR OGD-4210-11(12)/2014/214/X/KKR
PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 16 lipca 2014 r.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059 z późn. zm.), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r., poz. 267 z późn. zm.),

po rozpatrzeniu wniosku

z dnia 4 kwietnia 2014 r.

Przedsiębiorstwa Energetyki Cieplnej w Ełku

Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Ełku

zwanego w dalszej części decyzji *„Przedsiębiorstwem”*

postanawiam:

1) zatwierdzić taryfę dla ciepła (dziesiątą) ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,

2) ustalić okres obowiązywania taryfy do dnia 31 lipca 2015 r.

U Z A S A D N I E N I E:

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję na:

- wytwarzanie ciepła Nr WCC/657/214/U/OT-7/98/BH z dnia 26 listopada 1998 r., zmienioną późniejszymi decyzjami,
- przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/690/214/U/OT-7/98/BH z dnia 26 listopada 1998 r., zmienioną późniejszymi decyzjami,

w dniu 7 kwietnia 2014 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

W toku postępowania administracyjnego Prezes Urzędu Regulacji Energetyki (*„Prezes URE”*), wezwał Przedsiębiorstwo do złożenia stosownych wyjaśnień i uwierzytelnionych dokumentów, co też Przedsiębiorstwo uczyniło. Ostateczne dokumenty zostały przesłane 26 czerwca 2014 r.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla paliw gazowych i energii, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE oraz proponują okres ich obowiązywania. Przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje przedkładają Prezesowi URE taryfy z własnej inicjatywy lub na żądanie Prezesa URE.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy – Prawo

energetyczne oraz z 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), zwanego w dalszej części decyzji *„rozporządzeniem taryfowym”*.

Ustalone przez Przedsiębiorstwo ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych planowanych przychodów ze sprzedaży ciepła, pokrywających uzasadnione roczne koszty wykonywania działalności koncesjonowanej w zakresie zaopatrzenia w ciepło, zwrot z kapitału zaangażowanego w działalność koncesjonowaną oraz koszty modernizacji i rozwoju (§ 11 rozporządzenia taryfowego). Podstawą ustalenia kwoty uzasadnionych przychodów planowanych były wielkości określone zgodnie z § 12 rozporządzenia taryfowego. Na poziom cen i stawek opłat wpływ mają przede wszystkim koszty paliwa i amortyzacji.

W tym stanie rzeczy Prezes URE orzekł, jak w sentencji.

P O U C Z E N I E

1) Od niniejszej decyzji przysługuje Stronie odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów - za pośrednictwem Prezesa URE, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Północnego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Okopowa 7, 80-819 Gdańsk.**

2) Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).

3) Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 w związku z art. 31 ust. 3 pkt. 2 i ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Warmińsko - Mazurskiego.

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 w Dzienniku Urzędowym Województwa Warmińsko-Mazurskiego.

Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Główny Specjalista
w Północnym Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku

Bogdan Prejzner

K. o.:

1) Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej w Ełku Sp. z o. o., ul. Kochanowskiego 62, 19-300 Ełk

na ręce pełnomocnika Pana Tomasza Bagińskiego

2) Wojewoda Warmińsko-Mazurski, Al. Piłsudskiego 7/9, 10-575 Olsztyn

3) a/a

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu 14.07.2014 r. na rachunek: 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055
Główny Specjalista
w Północnym Oddziale Terenowym Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Gdańsku
Krystyna Krasodomska

Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej

w Ełku Spółka z o. o.

19-300 Ełk, ul. Kochanowskiego 62

X TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 16 lipca 2014 r.
Nr OGD-4210-11(12)/2014/214/X/KKr

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

GŁÓWNY SPECJALISTA
w Północnym Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku

Bogdan Prejzner

2014 r.

SPIS TREŚCI

	strona
CZĘŚĆ I	
Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.	**3**
CZĘŚĆ II	
Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.	**4**
CZĘŚĆ III	
Podział odbiorców na grupy.	**5**
CZĘŚĆ IV	
Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.	**5**
CZĘŚĆ V	
Warunki stosowania cen i stawek opłat.	**7**
CZĘŚĆ VI	
Zasady wprowadzania cen i stawek opłat.	**8**

CZĘŚĆ I

Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.

A. Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- **ustawa** – ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz.1059 z późn. zm.),
- **ustawa o efektywności energetycznej** - ustawę z dnia 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2011 r. Nr 94, poz. 551 z późn. zm.);
- **rozporządzenie taryfowe** – 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 przyłączeniowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),
- **przedsiębiorstwo ciepłownicze -** przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła w eksploatowanych przez to przedsiębiorstwo źródłach ciepła, przesyłaniem i dystrybucją oraz sprzedażą ciepła wytworzonego w tych źródłach lub zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego, tj. Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej w Ełku Spółka z o.o., ul. Kochanowskiego 62, 19-300 Ełk, zwane dalej *„PEC Ełk”*,
- **wytwórca ciepła** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła, tj. Energoutil Jan Laskowski, 19-300 Ełk, Nowa Wieś Ełcka, ul. Ełcka 1A – zwane dalej Energoutil, od którego PEC Ełk zakupuje ciepło,
- **odbiorca** – każdego, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- **odbiorca końcowy -**odbiorcę dokonującego zakupu paliw lub energii na własny użytek; do własnego użytku nie zalicza się energii elektrycznej zakupionej w celu jej zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej;
- **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
- **odnawialne źródło energii** – źródło wykorzystujące w procesie przetwarzania energię wiatru, promieniowania słonecznego, geotermalną, fal, prądów i pływów morskich, spadku rzek oraz energię pozyskiwaną z biomasy, biogazu wysypiskowego, a także biogazu powstałego w procesach odprowadzania lub oczyszczania ścieków albo rozkładu szczątek roślinnych i zwierzęcych;
- **sieć –** instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji paliw lub energii, należące do przedsiębiorstwa energetycznego;
- **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 obiektach,
- **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** – 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,
- **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,
- **moc cieplna** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu,
- **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:
  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) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
  b) normatywną temperaturę ciepłej wody.

B. Użyte w taryfie skróty oznaczają:

- **C III –** źródło ciepła, zlokalizowane w Ełku przy ul. Ciepłej, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania miału węgla kamiennego,
- **EU –** odnawialne źródło ciepła, zlokalizowane w Nowej Wsi Ełckiej przy ulicy Ełckiej 1A, będące własnością i eksploatowane przez Energoutil, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania odpadów zwierzęcych,
- **SEU –** sieć ciepłownicza stanowiąca własność i eksploatowana przez Energoutil, poprzez którą ciepło wytwarzane w EU dostarczane jest do węzła cieplnego stanowiącego własność i eksploatowanego przez PEC Ełk,

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.

PEC Ełk prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem odbiorców w ciepło na podstawie udzielonych koncesji w zakresie:

- wytwarzania ciepła nr WCC/657/214/U/OT-7/98/BH z dnia 26 listopada 1998 r., zmienionej późniejszymi decyzjami,
- przesyłania i dystrybucji ciepła nr PCC/690/214/U/OT-7/98/BH z dnia 26 listopada 1998 r., zmienionej późniejszymi decyzjami,

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy.

GRUPA I-P_1 – odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w C III i EU dostarczane jest do obiektów poprzez SEU oraz sieć ciepłowniczą wyprowadzoną ze źródła ciepła C III i grupowe węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez PEC Ełk oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność i eksploatowane przez odbiorców,

GRUPA II-P_2 – odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w C III i EU dostarczane jest do obiektów poprzez SEU oraz sieć ciepłowniczą wyprowadzoną ze źródła ciepła C III, stanowiącą własność i eksploatowaną przez PEC Ełk oraz węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez odbiorców.

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.

4.1. Ceny i stawki opłat:

Grupa odbiorców I-P_1	**j.m.**		**Netto***
cena za zamówioną moc cieplną	roczna	zł/MW	78.967,74
	rata miesięczna		6.580,65
cena ciepła	zł/GJ		22,79
cena nośnika ciepła	zł/m^3		14,31
stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	zł/MW	29.546,63
	rata miesięczna		2.462,22
stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ		8,80

Grupa odbiorców II-P_2	**j.m.**		**Netto***
cena za zamówioną moc cieplną	roczna	zł/MW	78.967,74
	rata miesięczna		6.580,65
cena ciepła	zł/GJ		22,79
cena nośnika ciepła	zł/m^3		14,31
stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	zł/MW	19.419,07
	rata miesięczna		1.618,26
stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ		6,94

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

*** Przedstawione w tabelach ceny i stawki opłat dotyczą ciepła wytwarzanego w źródle ciepła C III i są one uwzględniane w algorytmie stosowanym wobec odbiorców z grup I-P_1 i II-P_2, zaopatrywanych również w ciepło zakupione w źródle ciepła EU.*

4.2. Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych oznaczonych symbolem I-P_1 i II-P_2 obciążani będą za zamówioną moc cieplną, ciepło, opłatę stałą za usługi przesyłowe i opłatę zmienną za usługi przesyłowe według cen wynikających z zastosowania poniższych algorytmów:

- **- cena za zamówioną moc cieplną :**

$$\mathbf{C_{MW} = 0{,}938 \text{ x } C_{CIII} + 0{,}062 \text{ x } C_{EU}}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają :

C_{MW} - cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW],
C_{CIII} - cena za zamówioną moc cieplną dotycząca ciepła wytwarzanego w źródle ciepła C III [zł/MW],
C_{EU} - cena za zamówioną moc cieplną dotycząca ciepła wytwarzanego w źródle ciepła EU, zawarta w taryfie Energoutil [zł/MW],
0,938 – wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej planowanej dla źródła ciepła C III, w stosunku do łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej,
0,062 – wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej planowanej dla źródła ciepła EU, w stosunku do łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej,

- **- cena ciepła:**

$$\mathbf{C_{GJ} = 0{,}938 \text{ x } C_{CIII} + 0{,}062 \text{ x } C_{EU}}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają :

C_{GJ} - cena ciepła [zł/GJ],
$C_{C\,III}$ - cena ciepła wytwarzanego w źródle ciepła C III [zł/GJ],
C_{EU} - cena ciepła wytwarzanego w źródle EU, zawarta w taryfie Energoutil [zł/GJ],
0,938 - wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła ze źródła C III, w stosunku do łącznej planowanej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej,
0,062 - wskaźnik udziału planowanej do zakupu ilości ciepła ze źródła ciepła EU, w stosunku do łącznej planowanej ilości ciepła, dostarczanego do sieci ciepłowniczej.

- **- opłata stała za usługi przesyłowe :**

$$\mathbf{P_{MW} = 0{,}938 \text{ x } P_{CIII} + 0{,}062 \text{ x } P_{EU}}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają :

P_{MW} – stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW],
P_{CIII} - stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe dotycząca ciepła wytwarzanego w źródle ciepła C III [zł/MW],
P_{EU} - stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe dotycząca ciepła wytwarzanego w źródle ciepła EU, zawarta w taryfie Energoutil [zł/MW],
0,938 – wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej planowanej dla źródła ciepła C III, w stosunku do łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej,
0,062 – wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej planowanej dla źródła ciepła EU, w stosunku do łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej,

- **- opłata zmienna za usługi przesyłowe:**

$$\mathbf{P_{GJ} = 0{,}938 \text{ x } P_{CIII} + 0{,}062 \text{ x } P_{EU}}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają :

P_{GJ} - stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ],
$P_{C\ III}$ - stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dotycząca ciepła wytwarzanego w źródle ciepła C III [zł/GJ],
P_{EU} - stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dotycząca ciepła wytwarzanego w źródle EU, zawarta w taryfie Energoutil [zł/GJ],
0,938 - wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła ze źródła C III, w stosunku do łącznej planowanej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej,
0,062 - wskaźnik udziału planowanej do zakupu ilości ciepła ze źródła ciepła EU, w stosunku do łącznej planowanej ilości ciepła, dostarczanego do sieci ciepłowniczej.

4.3. W przypadku zmiany przez Energoutil ceny za zamówioną moc cieplną, ceny ciepła, ceny nośnika ciepła oraz stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe i stawki opłaty zmiennej za usługi przesyłowe – odbiorcy z grup taryfowych I-P_1 i II-P_2 zostaną poinformowani pisemnie przez PEC Ełk o wprowadzeniu do stosowania nowych cen i stawek opłat.

4.4. Stawki opłat za przyłączenie do sieci
Zestawienie stawek za przyłączenie do sieci

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn.	Netto *
1	przyłącze DN 26	[zł/m]	129,98
2	przyłącze DN 42	[zł/m]	139,03

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

CZĘŚĆ V

Warunki stosowania cen i stawek opłat.

5.1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

5.2. W przypadkach:

a. niedotrzymania przez PEC Ełk standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorców warunków umowy,
b. uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego,
c. udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
d. nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VI

Zasady wprowadzania cen i stawek opłat.

PEC Ełk wprowadza do stosowania ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Warmińsko - Mazurskiego.

PREZES ZARZĄDU
PEC w Ełku Sp. z o.o.

Mariusz J. Filipkowski