



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA MAZOWIECKIEGO

Warszawa, dnia 18 września 2018 r.

Poz. 8862

DECYZJA NR DRE.WRC.4210.41.18.2017.2018.571.IX.ESZ
PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 14 września 2018 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 2018 r., poz. 755 ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017 r., poz. 1257 z późn. zm.),

po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego:
ŻUROMIŃSKIE ZAKŁADY KOMUNALNE Sp. z o.o.
z siedzibą w Żurominie
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

złożonego pismem z dnia 28 grudnia 2017 r., znak: L.dz. 3855/2017, ostatecznie skorygowanego w dniu 30 sierpnia 2018 r. oraz uzupełnionego w dniu 13 września 2018 r., w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

zatwierdzam

taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 marca 2020 roku.

Uzasadnienie

Na wniosek z dnia 28 grudnia 2017 r. Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wytwarzanie oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez 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 ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. z 2017 r., poz. 1988).

Okres obowiązywania taryfy ustalono zgodnie z uprawnieniem Prezesa URE wynikającym z art. 23 ust. 2 pkt 3 lit. b ustawy - Prawo energetyczne, mając na uwadze interes odbiorców.

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 /Dz. U. z 2018 r., poz. 1360 z późn. zm.).

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 wniosek 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. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 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 2018 r., poz. 300 z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks 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 ustawy – Kodeks 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 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).

5. 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.

6. 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

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł

w dniu 28 grudnia 2017 r.

na rachunek 95103015080000000550024055

Starszy Specjalista: Eliza Sztylko

Otrzymują:

1. Pan Tomasz Bagiński Pełnomocnik Zarządu Żuromińskich Zakładów Komunalnych Sp. z o.o
ul. Szpitalna 125, 09-300 Żuromin
2. Wojewoda Mazowiecki

ŻUROMIŃSKIE ZAKŁADY KOMUNALNE sp. z o. o.

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 14 września 2018 r.

nr DRE.WRC.4210.41.18.2017.2018.571.IX.ESz

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA



Adam Dobrowolski

TARYFA DLA CIEPŁA

Żuromin, 2018 rok

Taryfa dla ciepła

Spis treści

- CZĘŚĆ I.** **Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.**
- CZĘŚĆ II.** **Zakres prowadzonej przez Żuromińskie Zakłady Komunalne działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.**
- CZĘŚĆ III.** **Grupy odbiorców.**
- CZĘŚĆ IV.** **Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.**
- 4.1 **Ceny i stawki opłat**
- 4.2 **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 odbiorców**
- 5.2. **Standardy jakościowe obsługi odbiorców z poszczególnych grup**
- 5.3. **Zasady ustalania i pobierania opłat od odbiorców na podstawie cen i stawek opłat uwzględnionych w taryfie**
- 5.4. **Sposób obliczania należności w przypadku niedotrzymania przez strony warunków umowy, w tym bonifikaty, upusty i opłaty z tego tytułu**
- 5.5. **Postępowanie i obliczanie należności w przypadku uszkodzenia układu pomiarowo - rozliczeniowego**
- 5.6. **Oplaty za nielegalny pobór ciepła oraz opłaty za pobór ciepła bez zawarcia umowy sprzedaży ciepła**
- 5.7 **Sposób wprowadzania cen i stawek opłat**


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

Adam Dobrowolski

Część I**OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYWANYCH W TARYFIE**

1. **ustawa** – ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r., poz. 755, 650, 685, 771, 1000 i 1356);
2. **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz. 1988);
3. **rozporządzenie przyłączeniowe** – 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);
4. **ciepło** - energia cieplna zawarta w gorącej wodzie;
5. **sprzedawca** - Żuromińskie Zakłady Komunalne sp. z o. o. w Żurominie (ŻZK) - przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie wytwarzania oraz przesyłania i dystrybucji ciepła na terenie Żuromina;
6. **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
7. **odbiorca końcowy** - odbiorca dokonujący zakupu ciepła na własny rachunek;
8. **grupa taryfowa** - grupa odbiorców ciepła, dostarczanego w postaci nośnika ciepła, jakim jest gorąca woda o odpowiednich parametrach, do określonego w taryfie miejsca odbioru ciepła;
9. **przedsiębiorstwo ciepłownicze** – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przetwarzania, magazynowania, przesyłania i dystrybucji energii lub obrotu nią;
10. **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
11. **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł do obiektów, należące do przedsiębiorstwa energetycznego;
12. **przyłączy** - 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;
13. **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;
14. **indywidualny węzeł cieplny** - węzeł cieplny, obsługujący tylko jeden obiekt;
15. **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;
16. **moc cieplna** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu;
17. **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 danego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
 - a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,

PRZEDS
URZĘDZ
Z upoważnienia
DIREKTOR
ENERGETYKI
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

- b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
 - c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji;
18. **przylączeniowa moc cieplna** - moc cieplna ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne dla danej sieci ciepłowniczej na podstawie zamówionej mocy cieplnej przez odbiorców, po uwzględnieniu strat mocy cieplnej podczas przesyłania ciepła tą siecią oraz niejednoczesności występowania szczytowego poboru mocy cieplnej u odbiorców;
19. **taryfa** - zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla danej grupy odbiorców w trybie określonym ustawą;
20. **obiekt** - budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi;
21. **obliczeniowe natężenie przepływu nośnika ciepła** - natężenie przepływu nośnika ciepła odpowiadające zamówionej mocy cieplnej dla danej sieci ciepłowniczej i parametrom nośnika ciepła dostarczanego ze źródła ciepła do tej sieci, określonym w tabeli regulacyjnej dla warunków obliczeniowych;
22. **tabela regulacyjna** - przedstawiona w postaci tabeli lub na wykresie zależność temperatury nośnika ciepła od warunków atmosferycznych (temperatura powietrza);
23. **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.

Część II

ZAKRES PROWADZONEJ PRZEZ ŻŻK DZIAŁANOŚCI GOSPODARCZEJ DOTYCZĄCEJ ZAOPATRZENIA W CIEPŁO

Sprzedawca prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie koncesji udzielonych w zakresie:

- **wytwarzania ciepła** w 3 kotłowniach opalanych paliwem węglowym, na podstawie koncesji z dnia 6 listopada 2008 r. **WCC/1185/571/W/OWA/2008/ES**
- **przesyłania i dystrybucji ciepła** w postaci wody gorącej za pośrednictwem trzech wodnych, niskotemperaturowych sieci ciepłowniczych 90°C/70°C dla potrzeb centralnego ogrzewania i ciepłej wody użytkowej na podstawie koncesji z dnia 6 listopada 2008 r. **PCC/1160/571/W/OWA/2008/ES**.


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

Adam Dobrowolski

Część III**GRUPY ODBIORCÓW**

Odbiorcy ciepła obsługiwani przez sprzedawcę zostali ujęci w dwie grupy taryfowe:

grupa A – odbiorcy ciepła zawartego w wodzie gorącej, przyłączeni bezpośrednio do sieci ciepłowniczych niskotemperaturowych zasilanych z kotłowni przy ul. Wyzwolenia w Żurominie lub z kotłowni przy ul. Targowej w Żurominie; sieci ciepłownicze są własnością sprzedawcy i są przez sprzedawcę eksploatowane,

grupa B – odbiorcy pobierający ciepło z kotłowni przy ul. Kościuszki w Żurominie, przesyłane siecią niskotemperaturową do węzłów indywidualnych; sieć i węzły indywidualne są własnością sprzedawcy i są eksploatowane przez sprzedawcę.

Część IV**RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT****4.1. Ceny i stawki opłat:**

- w ujęciu netto:

Grupa A - Odbiorcy ciepła kotłowni Wyzwolenia i Targowa			
L. p.	Rodzaj ceny lub stawki opłat	Jedn. Miary	Wysokość ceny lub stawki opłat
1	Stawka za zamówioną moc cieplną		
	rata za m-c bez VAT	zł/MW/m-c	10 756,95
2	Stawka opłaty za ciepło		
	bez VAT	zł/GJ	41,68
Grupa B - Odbiorcy ciepła kotłowni Kościuszki			
L. p.	Rodzaj ceny lub stawki opłat	Jedn. Miary	Wysokość ceny lub stawki opłat
1	Stawka za zamówioną moc cieplną		
	za rok bez VAT	zł/MW	118 741,14
	rata za m-c bez VAT	zł/MW/m-c	9 895,10
2	Stawka opłaty za ciepło		
	bez VAT	zł/GJ	34,08
3	Cena nośnika ciepła		
	bez VAT	zł/m ³	22,00
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe		
	za rok bez VAT	zł/MW	25 007,17
	rata za m-c bez VAT	zł/MW/m-c	2 083,93
5	Stawka opłaty zmienne za usługi przesyłowe		
	bez VAT	zł/GJ	7,68

Uwaga: Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).

Podatek VAT naliczany będzie zgodnie z obowiązującymi przepisami.

URZĘDZ REZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

- 4.2.1. Taryfa nie zawiera opłat za przyłączenie do sieci, ponieważ Spółka nie planuje przyłączenia nowych odbiorców. Jeżeli wystąpi taka potrzeba to Spółka dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.

Część V

WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

5.1 Zakres świadczonych usług dla poszczególnych grup odbiorców

GRUPA	ZAKRES USŁUG DOTYCZĄCYCH ZAOPATRZENIA W CIEPŁO ŚWIADCZONYCH ODBIORCOM
A i B	Wytworzenie - ciepła zawartego w wodzie gorącej o parametrach 90/70°C w okresie sezonu grzewczego na potrzeby c. o. (tj. od września do maja roku następnego) i 70/55°C przez cały rok na potrzeby c. w. u. zgodnych z określonymi w tabeli regulacyjnej dla danej temperatury powietrza atmosferycznego; utrzymywanie temperatury ciepłej wody nie niższej niż 55°C. Eksploatacja, konserwacja i utrzymywanie sprawności technicznej źródeł ciepła. Przesyłanie ciepła siecią ciepłowniczą do określonego w umowie miejsca dostawy ciepła przy zachowaniu regulacji określonej w umowie. Eksploatacja, konserwacja i utrzymywanie sprawności technicznej rurociągów, węzłów cieplnych wraz z układami pomiarowo - rozliczeniowymi.

5.2 Standardy jakościowe obsługi odbiorców

Określone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat zostały ustalone z uwzględnieniem standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

5.3 Zasady ustalania i pobierania opłat od odbiorców

Rozliczenia z odbiorcą z grup A i B prowadzone będą na zasadach określonych w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

5.4 Sposób obliczania należności w przypadku niedotrzymania przez strony warunków umowy, w tym bonifikaty, upusty i opłaty z tego tytułu.

Określone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat zostały ustalone z uwzględnieniem standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

5.4.1. W przypadku niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania warunków umowy przez odbiorcę wysokość opłat ustala się według zasad określonych w § 38 rozporządzenia taryfowego.

5.4.2. W przypadku niedotrzymania przez sprzedawcę standardów warunków umowy w zakresie rozpoczęcia i zakończenia dostarczania ciepła w celu ogrzewania i planowanych przerw w dostarczaniu ciepła w okresie letnim, odbiorcy przysługują bonifikaty których wysokość ustala się według zasad określonych w § 39 rozporządzenia taryfowego.

5.4.3 W przypadku gdy niedotrzymanie przez Przedsiębiorstwo standardów jakościowych obsługi odbiorców stosuje się ustalony według zasad określonych w § 43 rozporządzenia taryfowego. Niedotrzymanie standardów jakościowych wymaga potwierdzenia protokołem podpisanych przez sprzedawcę i odbiorcę lub ich upoważnionych przedstawicieli stron w uzgodnionym miejscu i czasie w celu sporządzenia takiego protokołu, może on być sporządzony przez jedną ze stron. Protokół stanowi podstawę do prowadzenia postępowania i dochodzenia upustów oraz innych roszczeń, o których mowa w niniejszym punkcie.

5.5 Postępowanie i obliczanie należności w przypadku uszkodzenia układu pomiarowo - rozliczeniowego

Jeżeli w umowie sprzedaży ciepła strony nie postanowiły inaczej wówczas w przypadku uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego, wysokość opłat ustala się w/g zasad określonych w § 37 rozporządzenia taryfowego.

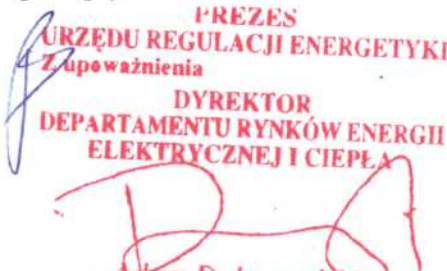
5.6 Opłaty za nielegalny pobór ciepła oraz opłaty za pobór ciepła bez zawarcia umowy sprzedaży ciepła

Jeżeli w umowie sprzedaży ciepła strony nie postanowiły inaczej wówczas w przypadku nielegalnego pobierania ciepła przez odbiorcę, ŻKK pobierać od tego odbiorcy podwyższone opłaty, ustalone na zasadach określonych w § 45 rozporządzenia taryfowego.

5.7 Sposób wprowadzenia zmian cen i stawek opłat

Taryfa, po zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki jest kierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Mazowieckiego.

Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od daty jej opublikowania.


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

O zmianach cen i stawek opłat zawartych w niniejszej taryfie, w tym o wysokości tych cen i stawek opłat po zmianach, odbiorcy zostaną powiadomieni co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem tych zmian.

Tomasz Bagiński

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski