



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OGD-4211-58(21)/2005/840/TV/BP

Gdańsk, dnia 30 listopada 2005 r.

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552, Nr 163, poz. 1362 i Nr 175, poz. 1462), oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271, Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565 i Nr 78, poz. 682),

**po rozpatrzeniu wniosku  
przedsiębiorstwa energetycznego**

**Stocznia Gdynia SA  
z siedzibą w Gdyni,**

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”  
zawartego w piśmie z dnia 30 maja 2005 r., uzupełnionym pismami z dnia 15 lipca 2005 r., 30 sierpnia 2005 r., 23 września 2005 r., 21 października 2005 r., 17 listopada 2005 r. i 29 listopada 2005 r.

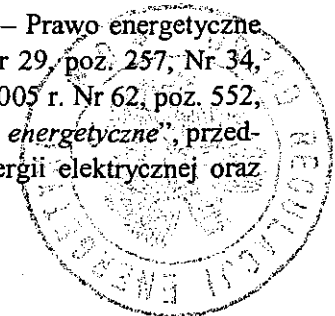
**postanawiam**

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

**UZASADNIENIE**

W dniu 1 czerwca 2005 r. na wniosek Przedsiębiorstwa zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552, Nr 163, poz. 1362 i Nr 175, poz. 1462), zwanej dalej „ustawą – Prawo energetyczne”, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla energii elektrycznej oraz



proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”, 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. 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz § 7 ust. 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) grupy taryfowe,
- 2) ceny energii elektrycznej,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 5) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 6) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 7) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

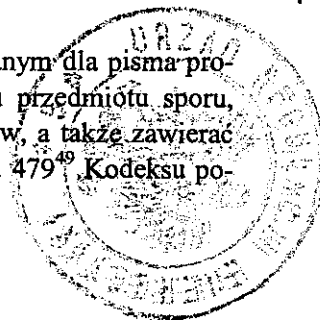
Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 7 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje występowania odbiorców z wnioskami o przyłączenie do sieci i konieczności zawierania stosowanych umów. W taryfie zamieszczony jest natomiast zapis, że w przypadku wystąpienia podmiotów o przyłączenie do sieci Przedsiębiorstwo niezwłocznie wystąpi z wnioskiem o zatwierdzenie zmiany taryfy w zakresie stawek opłat za przyłączenie do sieci.

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności gospodarczej zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

W tym stanie rzeczy Prezes URE orzekł, 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. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych 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<sup>49</sup> Kodeksu po-



stępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Północnego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – Al. Jana Pawła II 20, 80-462 Gdańsk.

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt. 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
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.

**Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z upoważnienia**



K.o.:

1. Stocznia Gdynia SA  
ul. Czechosłowacka 3  
81-969 Gdynia  
na ręce Pełnomocnika  
Pana Stanisława Jaszewskiego
2. a/a

**STOCZNIA GDYNIA S.A.**  
81-969 Gdynia, ul. Czechosłowacka 3

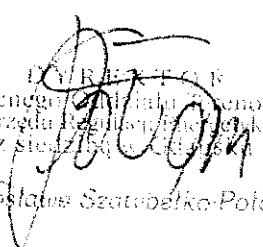
**TARYFA**  
**DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 30 LISTOPADA 2005 r.

nr. OGD-4211-58(21)/2005/840/IV/BP

Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

  
Dyrektor  
Polskiego Instytutu Energetyki  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Warszawie  
Mirosława Szatubelko-Polom

Gdynia, 2005 r.

Pełnomocnik Zarządu  
Stocznia Gdynia S.A.

mgr inż. Stanisław Janowski

## Spis treści

1. Informacje ogólne.....	
2. Definicje .....	
3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe .....	
3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.....	
3.2. Strefy czasowe.....	
3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.....	
3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur .....	
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną .....	
4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną.....	
4.2. Opłaty abonamentowe.....	
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe .....	
5.1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe.....	
5.2. Moc umowna.....	
5.3. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej .....	
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii.....	
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej .....	
8. Opłaty za przyłączanie podmiotów do sieci .....	
9. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.....	
10. Tabele cen i stawek opłat.....	

## 1. Informacje ogólne

1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne - Stocznia Gdynia S.A. z siedzibą w Gdyni, zwane dalej "sprzedawcą".

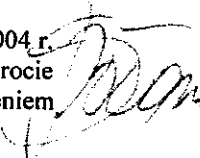
1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:

- a) stawek opłat za usługi przesyłowe;
- b) cen za energię elektryczną;
- c) stawek opłat abonamentowych;
- d) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców;
- e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej;
- f) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu;

a także warunki ich stosowania.

1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:

a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r.- Prawo energetyczne (Dz.U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504, z późn. zm.), zwanej dalej "ustawą".

b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz.U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej "rozporządzeniem taryfowym", 

c) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 20 grudnia 2004 r. w sprawie szczególnych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz.U. z 2005 r. Nr 2, poz. 6), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,

d) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 09 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowego zakresu obowiązku zakupu energii elektrycznej i ciepła wytworzonych w odnawialnych źródłach energii (Dz.U. z 2004 r. Nr 267, poz. 2656).

1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.

1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.

1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

## 2. Definicje

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu przyłączeniowym i rozporządzeniu taryfowym.



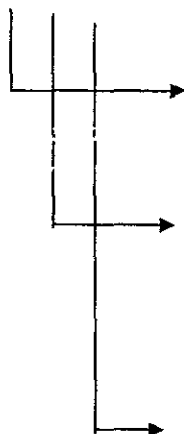
### 3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe

#### 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w § 8 ust 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:

X X X



Litery oznaczające poziom napięcia sieci w miejscu dostarczania energii elektrycznej:

**B:** napięcie średnie (SN)  
**C:** napięcie niskie (nn)

Cyfry oznaczające wielkość zamówionej mocy:

**1:** moc nie większa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A  
**2:** moc większa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

**1:** jednostrefowa  
**2:** dwustrefowa  
**3:** trójstrefowa

3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 3.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe:

- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B23 i B11,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C11.

3.1.4. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej. W przypadku, gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

#### 3.2. Strefy czasowe

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej B23:

Nr strefy	Strefa doby	Lato	Zima
		(1 kwietnia – 30 września)	(1 października – 31 marca)
1.	Szczyt przedpołudniowy	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>
2.	Szczyt popołudniowy	19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>
3	Pozostałe godziny doby*	13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>

\*) Jeżeli urządzenia pomiarowo – rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele, zaliczane są całodobowo do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby.

**3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców**

- 3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach miesięcznych dla wszystkich grup taryfowych.
- 3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podano w pkt 3.3.1.
- 3.3.3. Okresy rozliczeń, o których mowa w pkt. 3.3.1 sprzedawca ustala szczegółowo w umowie. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostawę energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie.
- 3.3.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.3.3. powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię to:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
  - b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.5. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo - rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, do czasu ich zmiany, wielkość strat mocy i energii elektrycznej czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii elektrycznej czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe, a straty energii elektrycznej biernej w wysokości 10% ilości energii wykazanej przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.
- 3.3.6. Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest sprzedawca, z zastosowaniem układów pomiarowo – rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej, w wysokościach podanych w pkt. 3.3.5., odpowiednio odejmuje się.
- 3.3.7. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością sprzedawcy, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii elektrycznej czynnej na ich pokrycie określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.3.8. W przypadku - trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.9. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.8., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego



będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.

### 3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur

W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur zgodnie z § 37, 38 i 39 rozporządzenia taryfowego.

## 4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną

### 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną

4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii elektrycznej w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i ceny energii elektrycznej w danej grupie taryfowej.

### 4.2. Opłaty abonamentowe

4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innych ewidencji zapewniających poprawność rozliczeń obciążani są miesięczną opłatą abonamentową.

4.2.2. Opłata abonamentowa jest pobierana w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.

## 5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

### 5.1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe

5.1.1. Opłatę za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

$$O_{UP} = S_s \cdot P + \sum_{i=1}^n S_{zi} \cdot E_i$$

gdzie:

$O_{UP}$  - opłata za usługę przesyłową wyrażona w złotych,

$S_s$  - składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c,

$P$  - moc umowna określona zgodnie z pkt 5.2. wyrażona w kW,

$S_{zi}$  - składnik zmienny opłaty przesyłowej wyrażony w zł/jednostkę energii,

$E_i$  - ilość energii objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii.

5.1.2. Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na:

a) składnik zmienny stawki opłaty sieciowej,

b) stawkę opłaty systemowej.

Natomiast na fakturze składnik Sz, o którym mowa w pkt 5.1.1. przedstawia się jako sumę w/w stawek.

- 5.1.3. Opłata stała za usługi przesyłowe rozliczana jest na podstawie mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.1.4. Od odbiorcy przyłączonego po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.

## 5.2. Moc umowna

5.2.1. Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut i jest zamawiana w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się za zgodą sprzedawcy zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące. Zasady rozliczeń i wysokość opłat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.

5.2.2. Termin zamawiania mocy umownej na następny rok określa umowa. Brak zamówienia w przewidzianym terminie powoduje przyjęcie mocy umownej na następny rok w wysokości z poprzedniego okresu umownego. Zamówienie mocy po upływie wyznaczonego terminu w wysokości innej niż w poprzednim okresie umownym, traktowana jest jako korekta mocy ze skutkiem określonym w pkt. 5.2.5. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę warunków.

5.2.3. Moc umowna dla każdego miejsca dostarczania nie może być mniejsza od mocy optymalnej, ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.

5.2.4. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej określonej w danej grupie taryfowej i:

- sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15–minutową, wyznaczonych w cyklach godzinowych, lub
  - maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15 – sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt a).
- Opłat tych nie pobiera się, jeżeli przekroczenie nastąpiło w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub w wyniku awarii w jego sieci.

5.2.5. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20% dla całego okresu objętego korektą.

## 5.3. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej.

5.3.1. Za ponadumowny pobór energii biernej, przez który rozumie się:

- pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy  $\text{tg } \varphi$  wyższym od współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$  określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy lub
  - pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub
  - pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym tj. przy  $\text{tg } \varphi < 0$ .
- pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt 5.3.5, 5.3.6 i 5.3.7.

- 5.3.2. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach odpowiadających strefom, w jakich następuje sprzedaż energii czynnej. W przypadkach, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych, rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefie całodobowej.
- 5.3.3. Opłacie podlega ponadumowny pobór energii biernej w okresie rozliczeniowym określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$ .
- 5.3.4. Wartość współczynnika  $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$  określana jest na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usługi przesyłowej. Zastosowanie wartości  $\text{tg } \varphi_0$  w przedziale 0,2 – 0,4, musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą uzasadniającą wprowadzenie niższego współczynnika. Jeżeli wartość współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$  nie została określona w warunkach przyłączenia, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, do rozliczeń przyjmuje się  $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$ .
- 5.3.5. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$  oblicza się według wzoru (stosuje się tylko, gdy  $\text{tg } \varphi > \text{tg } \varphi_0$ ):

$$O_b = 2 \cdot S_{zvn} \cdot \left( \sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) \cdot E$$

gdzie:

- $O_b$  - opłata za nadwyżkę energii biernej indukcyjnej wyrażona w złotych,  
 $S_{zvn}$  - składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego dla napięcia o poziomie  $n$  wyrażony w zł/kWh,  
 $E$  - energia czynna pobrana w strefie czasowej, dla której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej,  
 $\text{tg } \varphi$  - stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę,  
 $\text{tg } \varphi_0$  - współczynnik określony zgodnie z pkt 5.3.4.

- 5.3.6. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego optymalnego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$  przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Współczynnik  $\text{tg } \varphi$  ustala się ze wzoru:

$$\text{tg } \varphi = \frac{\Delta E_b}{A} + \text{tg } \varphi_0$$

gdzie:

- $\Delta E_b$  - nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii biernej,  
 $A$  - energia czynna pobrana w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej.

- 5.3.7. W przypadku poboru energii elektrycznej biernej przy braku poboru energii elektrycznej czynnej odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i dwukrotnej wysokości stawki  $S_{zvn}$ .
- 5.3.8. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii

elektrycznej biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i dwukrotnej wysokości stawki  $S_{zn}$ .

## 6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii.

- 6.1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 41 ust 1 i 2 rozporządzenia taryfowego.
- 6.2. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 41 ust 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi  $b_{rT} = 1,50 \text{ zł/h}$ .
- 6.3. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcom przysługują bonifikaty w następującej wysokości:
- a) za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorców - 15,81 zł,
  - b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - 75,91 zł,
  - c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii w sieci - 7,59 zł,
  - d) za nie powiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV - 15,18 zł,
  - e) za nie powiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV - 151,83 zł,
  - f) za nie poinformowanie na piśmie z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią - 75,91 zł,
  - g) za nie poinformowanie na piśmie z co najmniej rocznym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania - 75,91 zł,
  - h) za nie poinformowanie na piśmie z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci - 151,83 zł,
  - i) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania sieci - 75,91 zł,
  - j) za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf - 7,59 zł,
  - k) za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielania odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki - 2,28 zł.

## 7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

7.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

7.1.1. pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy

o świadczenie usług przesyłowych,

- 7.1.2. pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:
- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego;
  - b) ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w wyniku dokonywania w układzie pomiarowym zmian lub uszkodzeń prowadzących do jego nieprawidłowego działania.
- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.1. pobierający jest obciążany opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 5-krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
  - 2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
  - 3) ilości energii w wysokości jak niżej:
    - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia **125 kWh**  
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
    - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się jak w lit. a) z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.2., odbiorca jest obciążany opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
  - 3) ilości pobranej energii w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o ile umowa nie stanowi inaczej,
- 7.4. W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1.2 lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
  - 3) ilości energii w wysokości jak niżej:
    - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą - **125 kWh** za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,
    - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się jak w lit. a) z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.5. W przypadku, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. b), gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca jest obciążany opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,

3) ryczałtowej ilości energii w wysokości jak niżej, zależnie od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:

- |  |                  |
|--|------------------|
| a) dla układu jednofazowego -  | <b>3000 kWh,</b> |
| b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika -  | <b>6000 kWh,</b> |
| c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika - | <b>300 kWh,</b>  |
| d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego -   | <b>300 kWh.</b>  |

Prąd obliczeniowy  $I_0$  określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 * U * I$$

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego (lub międzyfazowe napięcie znamionowe zasilania) w [kV],

I - mniejsza z następujących wielkości:

- 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w [A],
- 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

7.6. Ilości ryczałtowej energii, o których mowa w punktach 7.2., 7.4. i 7.5. są określone w taryfie jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

7.7. Za czynność związaną z wymianą uszkodzonego lub zniszczonego z winy odbiorcy licznika albo innego urządzenia pomiarowego ustala się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany powiększoną o **41,72 zł** kosztów związanych z jego montażem i demontażem.

7.8. Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb w miejsce zerwanych lub uszkodzonych z winy odbiorcy - na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu przez sprzedawcę pobiera się opłaty w wysokości:

- |                              |                  |
|------------------------------|------------------|
| a) dla układu bezpośredniego | <b>97,70 zł</b>  |
| b) dla układu półpośredniego | <b>122,16 zł</b> |
| c) dla układu pośredniego    | <b>162,88 zł</b> |

7.9. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia z winy odbiorcy plomb legalizacyjnych, pobiera się opłatę wynikającą z sumy: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości **95,12 zł** oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości **41,72 zł**.

7.10. Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę, plomby założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej właściwego dla danej grupy taryfowej, do której został zakwalifikowany odbiorca.

**8. Opłaty za przyłączenie podmiotów do sieci**

Sprzedawca nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie. Tak, więc taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w tym zakresie.

**9. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu**

## 9.1. Tabela opłat dodatkowych

Lp.	Nazwa usługi lub czynności*	Stawka w zł/czynność
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii: a) Na napięciu nn b) Na napięciu SN	66,75 100,13
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo – rozliczeniowego: a) bezpośredniego b) pośredniego c) pośredniego	66,75 100,13 141,85
3.	Laboratoryjne badanie licznika energii lub urządzenia sterującego**	- 95,12 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo kwotę 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego.
4.	Usługi pogotowia technicznego:	
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej: a) do 25 A włącznie za pierwszą za każdą następną b) od 32 A do 63 A za pierwszą za każdą następną c) powyżej 63 A za pierwszą za każdą następną	20,86 3,00 22,53 5,00 30,04 14,00
4.2.	Przeniesienie na życzenie odbiorcy układu pomiarowo – rozliczeniowego w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu.	83,45
4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy.	41,72
4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla	

Lp.	Nazwa usługi lub czynności*	Stawka w zł/czynność
	obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy:	
	a) w sieci nn	183,57
	b) w sieci SN	267,00
4.5.	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:	
	- za pierwszą	23,40
	- za następną	5,00
5.	Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr odległości należy doliczyć opłatę w wysokości.	0,92

\* We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych sprzedawcy do odbiorcy wliczono koszt dojazdu na odległość do 20 km.

\*\* Opłatę wynikającą z faktury pobiera się jedynie w przypadku, gdy badanie nie potwierdziło nieprawidłowości.



## 10. Tabele cen i stawek opłat

Tabela stawek opłat i cen dla grup taryfowych B 11 i B 23

Cena lub stawka	Grupy taryfowe		
	B 11	B 23 zima	B 23 lato
<b>Obrót</b>			
Ceny za energię elektryczną w [zł/MWh],			
- całodobowa	135,73	-----	-----
- szczyt przedpołudniowy	-----	169,74	167,82
- szczyt popołudniowy	-----	267,46	245,70
- pozostałe godziny doby	-----	97,38	96,71
Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c)*	0,10	0,10	0,10
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej (zł/MWh)	41,52		
Składnik zmienny stawki sieciowej (zł/MWh)	32,39	18,81	18,81
Składnik stały stawki sieciowej (zł/kW/m-c)	9,98	6,05	6,05
Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c)**	0,10	0,10	0,10

\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

\*\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

Tabela stawek opłat i cen dla grupy taryfowej C 11

Stawki opłaty za usługę przesyłową	Grupa taryfowa
	C 11
<b>Obrót</b>	
Ceny za energię elektryczną czynną (zł/kWh)	
- całodobowa	0,135
Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c)*	0,10
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej (zł/kWh)	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej (zł/kWh)	0,087
Składnik stały stawki sieciowej (zł/kW/m-c)	7,412
Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c)**	0,10

\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

\*\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

Prezesa Zarządu  
Stowarzyszenia S. A.  
m. r. k. S. A. S. A. S. A. S. A.