



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 14 grudnia 2005 r.

DTA-4211-111(21)/2005/4988/II/BT-S

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 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) i 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 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660 oraz z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524)

po rozpatrzeniu wniosku

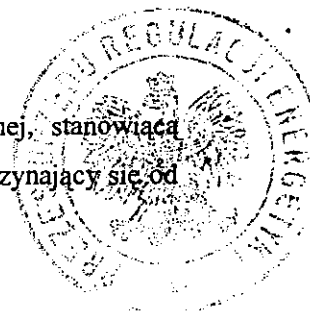
przedsiębiorstwa energetycznego

PSE-Operator S.A. z siedzibą w Warszawie, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 23 maja 2005 r. znak: PZ/692/2005 uzupełnionego pismami: z dnia 10 czerwca 2005 r. znak: SR/WT/3275/05, z dnia 1 lipca 2005 r. znak: PZ/734/W/2005, z dnia 27 lipca 2005 r. znak: PZ/762/W/2005, z dnia 2 września 2005 r. znak: PZ/811/w/2005, z dnia 14 września 2005 r. znak: PZ/822/w/2005, z dnia 15 września 2005 r. znak: PZ/824/w/2005, z dnia 7 października 2005 r. znak: PZ/864/W/2005, z dnia 15 listopada 2005 r. znak: PZ/902/w/2005 oraz z dnia 12 grudnia 2005 r. znak: PZ/DO/938/2005

postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy kalendarzowych rozpoczynający się od dnia 1 stycznia 2006 r.



UZASADNIENIE

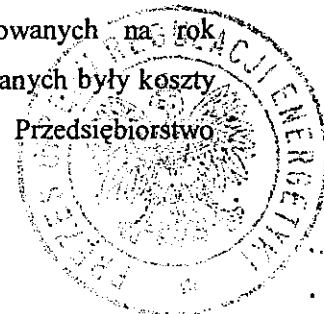
W dniu 23 maja 2005 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na przesyłanie energii elektrycznej nr PEE/272/4988/W/2/2004/MS z dnia 15 kwietnia 2004 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję ustala taryfę dla energii elektrycznej 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, 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).

Stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności 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 postanowiłem orzec, jak w sentencji.

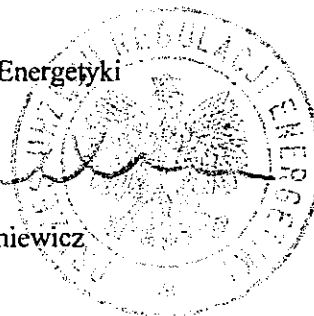


POUCZENIE

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 przepisanych 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).

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz



Otrzymuje:
PSE-Operator S.A.
ul. Mysia 2
00-496 Warszawa

PSE-Operator
Spółka Akcyjna
ul. Mysia 2
00-496 Warszawa

**TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
PSE-Operator S.A.**

WYKONANIE PRZEZ ZARZĄD
Stanisław Czupryk, Włodzisław Kutagowski

SPIS TREŚCI

1. SŁOWNIK POJĘĆ
2. POSTANOWIENIA OGÓLNE
3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁANIA
- 3.1 OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ
- 3.2 SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ
- 3.2.1. *Obliczanie miesięcznej opłaty za usługi przesyłowe*
- 3.2.2. *Obliczanie miesięcznej opłaty abonamentowej*
- 3.3 BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ I STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW
- 3.4 OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ
- 3.5 ZASADY USTALANIA OPLAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI
4. STAWKI OPLAT
5. ZESTAWIENIE WRAZ Z SYMBOLAMI POSZCZEGÓLNYCH ODBIORCÓW USŁUG PRZESYŁOWYCH
6. MIEJSCA DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
7. WSPÓLCZYNNIKI UDZIAŁU ODBIORCÓW W POKRYWANIU KOSZTÓW SYSTEMOWYCH

1. SŁOWNIK POJĘĆ

Użyte w taryfie PSE-Operator S.A. określenia oznaczają:

- 1.1. **grafik obciążeń** – zbiór danych określających planowane wielkości, wprowadzenia do sieci energii elektrycznej lub jej poboru przez jednostkę grafikową, oddzielnie dla poszczególnych okresów rozliczeniowych rynku bilansującego;
- 1.2. **miejsce dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej (MD)** – punkt w sieci, do którego PSE-Operator S.A. dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie lub w umowie o świadczenie usług przesyłania;
- 1.3. **miejsce przyłączenia** – punkt w sieci, w którym przyłącze łączy się z siecią, określony w umowie o przyłączenie;
- 1.4. **moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służąca do zaprojektowania przyłączenia;
- 1.5. **moc umowna** – jest to moc czynna pobierana z sieci, określona w umowie o świadczenie usług przesyłania jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, lub w umowie o świadczenie usług przesyłania zawartej pomiędzy operatorami, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie godziny;
- 1.6. **odbiorca usług przesyłowych** – każdy, kto korzysta z usług przesyłania świadczonych przez PSE-Operator S.A. na podstawie umowy;
- 1.7. **odbiorca specjalny** – odbiorca, który w poprzednim roku kalendarzowym zużył na własne potrzeby nie mniej niż 500 GWh energii elektrycznej z wykorzystaniem nie mniej niż 50% mocy przyłączeniowej, dla którego koszt energii elektrycznej stanowił nie mniej niż 20% kosztów produkcji;
- 1.8. **operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie przesyłowym elektroenergetycznym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci przesyłowej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi;
- 1.9. **operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym elektroenergetycznym, bieżące i długookresowe

bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi;

- 1.10. **plan rozwoju** – plan w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną, uwzględniający miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego albo kierunki rozwoju gmin określone w studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gmin, sporządzany przez przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się przesyłaniem i dystrybucją energii elektrycznej dla obszaru swojego działania zgodnie z art. 16 ustawy;
- 1.11. **przyłącze** – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci odbiorcy o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej z siecią PSE-Operator S.A. świadczącego na rzecz tego odbiorcy usługę polegającą na przesyłaniu energii elektrycznej;
- 1.12. **sieć przesyłowa** – sieć elektroenergetyczna najwyższych lub wysokich napięć, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny operator systemu przesyłowego;
- 1.13. **sieć dystrybucyjna** – sieć elektroenergetyczna wysokich, średnich i niskich napięć, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny operator systemu dystrybucyjnego;
- 1.14. **siła wyższa** – zdarzenie nagłe, nieprzewidywalne i niezależne od woli stron, uniemożliwiające w całości lub części wywiązanie się ze zobowiązań umownych, na stałe lub na pewien czas, którego skutkiem nie można zapobiec ani przeciwdziałać przy zachowaniu należytej staranności; przejawami siły wyższej są w szczególności:
 - a) klęski żywiołowe, w tym pożar, powódź, susza, trzęsienie ziemi, huragan, śnieżnica,
 - b) akty władzy państwowej, w tym stan wojenny, stan wyjątkowy, embarga, blokady, itp.,
 - c) działania wojenne, akty sabotażu, akty terroryzmu,
 - d) strajki powszechne lub inne niepokoje społeczne, w tym publiczne demonstracje, lokauty;
- 1.15. **warunki przyłączenia** – warunki określone przez PSE-Operator S.A., które powinien spełniać podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci przesyłowej.

2. POSTANOWIENIA OGÓLNE

2.1. Niniejsza taryfa PSE-Operator S.A. zwana dalej „Taryfą” uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (tj. Dz.U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz 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”,
- b) 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”,
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 20 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączania podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2005 r. Nr 2, poz. 6), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.

2.2. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami usług przesyłowych i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów z PSE-Operator S.A..

2.3. Niniejsza taryfa PSE-Operator S.A. określa rodzaje, wysokość, a także warunki stosowania:

- a) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - b) stawki opłaty abonamentowej,
 - c) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych,
 - d) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- a także metody ustalania opłat za przyłączenie do sieci.

2.4. 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.

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

3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁANIA

3.1 Ogólne zasady rozliczeń

3.1.1. Odbiorcy usług przesyłowych za usługi związane z przesyłaniem energii elektrycznej wnoszą do PSE-Operator S.A. opłatę obliczoną jako sumę opłat wg stawki abonamentowej i stawek opłat przesyłowych. Rozliczenia prowadzone są z podmiotami korzystającymi z usług przesyłania na podstawie umowy o świadczenie usług przesyłania.

3.1.2. **Stawki opłat przesyłowych** związane z poszczególnymi usługami dzielą się na:

3.1.2.1. **stawki sieciowe**, związane z usługą przesyłania energii elektrycznej siecią przesyłową, dotyczące podmiotów pobierających fizycznie (technicznie) energię elektryczną z sieci przesyłowej. Stawki sieciowe kalkulowane są dla odbiorców usług przesyłowych jako jednostrefowe, dwuczłonowe, z podziałem na:

- a) **składnik stały** stawki opłaty sieciowej wyrażony w PLN/MW/rok;
- b) **składnik zmienny** stawki opłaty sieciowej, wyrażony w PLN/MWh.

3.1.2.2. **stawkę systemową** związaną z usługami utrzymania jakości, niezawodności i bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej; stawka systemowa wyrażona jest w PLN/MWh i kalkulowana jest jako jednoczłonowa, jednostrefowa, jednakowa dla wszystkich odbiorców usług przesyłowych, z uwzględnieniem podziału na składniki:

- a) **jakościowy** – przenoszący koszty utrzymania systemowych standardów jakości i niezawodności bieżących dostaw energii elektrycznej, wyrażony w PLN/MWh,
- b) **wyrównawczy** – przenoszący koszty usług dodatkowych polegających na utrzymywaniu wymaganego stanu krajowego systemu elektroenergetycznego, świadczonych przez zarządcę kontraktów o którym mowa w §29 rozporządzenia taryfowego, na rzecz operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego poprzez wykonanie postanowień umów sprzedaży mocy i energii elektrycznej umożliwiających realizację przedsięwzięć inwestycyjnych, o których mowa w art. 45 ust. 1a ustawy, zwanych dalej „umowami długoterminowymi”, kalkulowane w sposób określony w §20 ust.6 rozporządzenia taryfowego; wyrażony w PLN/MWh,

- 3.1.2.3. **stawkę rozliczeniową** związaną z usługami bilansowo – rozliczeniowymi; stawka rozliczeniowa kalkulowana jest jako jednoczłonowa, jednostrefowa, jednakowa dla wszystkich odbiorców usług przesyłowych, wyrażona w PLN/MWh,
- 3.1.3. **Stawka opłaty abonamentowej** związana jest z odczytywaniem wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych oraz handlową obsługą odbiorców polegającą na wystawianiu faktur. Stawka abonamentowa kalkulowana jest jako jednostrefowa, jednakowa dla wszystkich odbiorców usług przesyłowych, wyrażona w PLN/MD/miesiąc. Opłaty abonamentowe naliczane są miesięcznie w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy o świadczenie usług przesyłania lub wprowadzenie/skreślenie danego MD aneksem do powyższej umowy.
- 3.1.4. **Stawki sieciowe** za usługi przesyłania stosuje się w MD dla odbiorców usług przesyłowych w polu odpiwowym rozdzielni najwyższych napięć (R lub/i R1) lub po dolnej stronie transformatora odbiorczego (T). Schemat MD został przedstawiony w pkt 6 na Rysunku nr 1. Zestawienie odbiorców usług przesyłowych dla których stosowane są stawki sieciowe przedstawiono w pkt 5, w Tabeli nr 1. Określenie MD dla każdego odbiorcy usług przesyłowych zamieszczono w pkt 6, w Tabeli nr 2.
- 3.1.5. **Podstawą do naliczania opłaty** wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej jest moc umowna.
- 3.1.6. **Moc umowna dla każdego MD** jest zamawiana przez odbiorcę usług przesyłowych na rok taryfowy do 25 sierpnia każdego roku poprzedzającego rok obowiązywania taryfy. Przy braku zamówienia i innych pisemnych uzgodnień, PSE-Operator S.A. do rozliczeń przyjmuje wielkość mocy umownej dla danego MD, stosowaną w rozliczeniach usług przesyłania w poprzednim roku obowiązywania taryfy.

- 3.1.7. Za przekroczenie przez odbiorcę usług przesyłowych w okresie rozliczeniowym mocy umownej, określonej w umowie o świadczenie usług przesyłania, pobierana jest od tego odbiorcy opłata ($O_{d,i}$) w wysokości wyznaczonej według wzoru:

$$O_{d,i} = \frac{1}{6} S_{SVn} \cdot \sum_{j=1}^{I_{MD,i}} \Delta P_j$$

gdzie:

S_{SVn} – składnik stały stawki sieciowej [PLN/MW/rok]

$I_{MD,i}$ – liczba MD i-tego odbiorcy [-],

ΔP_j – przekroczenie mocy umownej w j-tym MD wyznaczone według wzoru:

$$\Delta P_j = P'_{jmax} - P_j \quad \text{jeżeli} \quad P'_{jmax} > P_j$$

gdzie:

P'_{jmax} – największa wartość mocy pobranej w j-tym MD w danym okresie rozliczeniowym,

- dla odbiorcy usług przesyłowych będącego operatorem systemu dystrybucyjnego wyznaczona jako wartość zmierzona w okresie godziny,

- dla odbiorcy usług przesyłowych nie będącego operatorem systemu dystrybucyjnego, wyznaczona jako wartość średnia ze zmierzonych, średnich wartości mocy w okresie czterech kwadransów danej godziny.

P_j – moc umowna w j-tym MD danego odbiorcy usług przesyłowych określona w umowie o świadczenie usług przesyłania [MW];

Jeżeli największa zmierzona moc P'_{jmax} pobrana została na skutek zaistnienia okoliczności, o których mowa w pkt 3.1.8 do określenia przekroczenia mocy umownej ΔP_j w j-tym MD przyjmuje się kolejną, największą zmierzoną wartość mocy pobranej w j-tym MD w danym okresie rozliczeniowym, gdy nie występowały okoliczności lub skutki okoliczności o których mowa w pkt 3.1.8.

W przypadku gdy dany odbiorca usług przesyłowych zasilany jest więcej niż z jednego MD, dla MD, w których w danej godzinie nie nastąpiło przekroczenie mocy umownej, przyjmuje się $P'_{jmax} = P_j$.

- 3.1.8. Opłata określona w pkt 3.1.7 nie zostanie naliczona dla odbiorcy usług przesyłowych, jeżeli przekroczenie mocy w danym MD spowodowane zostało na skutek:

a) działania siły wyższej;

- b) awaryjnego wyłączenia lub wyłączenia dokonanego na polecenie PSE-Operator S.A. bez uprzedniego wystąpienia przez odbiorcę do PSE-Operator S.A. z wnioskiem o wyłączenie, co najmniej jednego z MD, zasilającego tego odbiorcę usług przesyłowych;
 - c) wyłączenia urządzenia tego odbiorcy usług przesyłowych, dokonanego na polecenie PSE-Operator S.A. bez uprzedniego wystąpienia przez tego odbiorcę do PSE-Operator S.A. z wnioskiem o wyłączenie.
- 3.1.9. Za przekroczenie mocy umownej PSE-Operator S.A. w terminie 30 dni od dnia zawiadomienia przez PSE-Operator S.A. o przekroczeniu mocy umownej wystawi fakturę na kwotę obliczoną jak w pkt 3.1.7, będącą podstawą wniesienia opłaty za przekroczenie mocy umownej, o ile w okresie do 30 dni od dnia zawiadomienia odbiorcy usług przesyłowych o przekroczeniu, odbiorca usług przesyłowych nie złoży odwołania do PSE-Operator S.A., w którym wykaże, iż przyczyną wystąpienia przekroczenia mocy umownej w danym MD była co najmniej jedna z przyczyn określonych w pkt 3.1.8.
- 3.1.10. Jeżeli miejsce dostarczania odbiorcy usług przesyłowych znajduje się w stacji NN/110 kV, w której do szyn 110 kV przyłączone są jednostki wytwórcze, moc umowną oraz przekroczenie mocy umownej określa się przy założeniu pracy jednego generatora na poziomie jego minimum technicznego. W przypadku gdy do szyn rozdzielni 110 kV przyłączonych jest więcej niż jeden generator, moc umowną określa się przy założeniu pracy jednego generatora przyłączonego do szyn 110 kV, na poziomie jego minimum technicznego, przy czym przyjmuje się pracę generatora o najmniejszej wartości minimum technicznego z wszystkich przyłączonych do szyn rozdzielni 110 kV generatorów. W takim przypadku opłaty za przekroczenie mocy umownej oblicza się jak w pkt 3.1.7. W sytuacji gdy w danej rozdzielni 110 kV nie pracuje żadna z jednostek wytwórczych odbiorca usług przesyłowych będzie obciążony opłatami za przekroczenie mocy umownej tylko wtedy, gdy różnica pomiędzy mocą pobraną z sieci przesyłowej w danym MD i najmniejszą wartością minimum technicznego spośród wszystkich przyłączonych w danej rozdzielni 110 kV generatorów będzie większa od mocy umownej.
- 3.1.11. PSE-Operator S.A. może wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej do odbiorcy usług przesyłowych w przypadku, gdy odbiorca ten zwleka z zapłatą za świadczone usługi przesyłania co najmniej miesiąc po upływie terminu płatności, mimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia umowy

i wyznaczenia dodatkowego, dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności.

- 3.1.12. Zarządca kontraktów prowadzi rozliczenia z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego za świadczone usługi dodatkowe, o których mowa w §20 ust.5 rozporządzenia taryfowego, na podstawie faktur w miesięcznych okresach rozliczeniowych.
- 3.1.13. Rozliczenia za świadczone usługi przesyłania przeprowadza się w miesięcznych okresach rozliczeniowych.
- 3.1.14. PSE-Operator S.A. wystawia faktury za świadczone usługi przesyłania, wraz z opłatą abonamentową, w terminie do 7-go dnia następnego miesiąca po miesiącu rozliczeniowym. W przypadku braku danych rzeczywistych, uzyskanych od odbiorców usług przesyłowych w ww. terminie, PSE-Operator S.A. wystawia faktury w części dotyczącej opłaty systemowej na podstawie wstępnych danych rozliczeniowych.
- 3.1.15. Jako wstępne dane rozliczeniowe o których mowa w pkt 3.1.14 przyjmowane są wielkości zgłoszone do PSE-Operator S.A. przez odbiorców usług przesyłowych i przyjęte do kalkulacji stawek systemowych w taryfie PSE-Operator S.A.
- 3.1.16. W przypadku wystawienia faktur, o których mowa w pkt 3.1.14, zawierających kwoty należności naliczone na podstawie wstępnych danych rozliczeniowych, PSE-Operator S.A. w terminie do 22-go dnia następnego miesiąca po miesiącu rozliczeniowym wystawia fakturę korygującą w oparciu o rzeczywiste ilości energii elektrycznej otrzymane od odbiorców usług przesyłowych w terminie do 20 dnia następnego miesiąca po miesiącu rozliczeniowym.
- 3.1.17. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za świadczone usługi przesyłania, PSE-Operator S.A. niezwłocznie dokonuje korekty odpowiednich faktur.
- 3.1.18. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.1.17, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.1.19. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.1.20. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt 3.1.19 nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo

wskazywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. Przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.

- 3.1.21. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie okresu poprzedniego, podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.1.22. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

3.2. Szczegółowe zasady rozliczeń

Za świadczone usługi przesyłania energii elektrycznej odbiorca usług przesyłowych wnosi miesięczną opłatę (O_{pi}) obliczoną jako:

$$O_{pi} = O_{poi} + O_{abi}$$

gdzie:

- O_{poi} – miesięczna opłata przesyłowa i-tego odbiorcy usług przesyłowych, wyrażona w PLN/miesiąc,
- O_{abi} – miesięczna opłata abonamentowa wnoszona przez i-tego odbiorcę usług przesyłowych wyrażona w PLN/miesiąc,

3.2.1. Obliczanie miesięcznej opłaty za usługi przesyłowe

Opłatę miesięczną za świadczone usługi przesyłowe (O_{poi}), ponoszona przez i-tego odbiorcę usług przesyłowych oblicza się według wzoru:

$$O_{poi} = O_{ssi} + O_{szi} + O_{syi} + O_{roi}$$

gdzie:

- O_{ssi} – opłata stała sieciowa wnoszona przez i-tego odbiorcę usług przesyłowych, wyrażona w PLN/miesiąc,
- O_{szi} – opłata zmienna sieciowa wnoszona przez i-tego odbiorcę usług przesyłowych, wyrażona w PLN/miesiąc,
- O_{syi} – opłata systemowa dla i-tego odbiorcy usług przesyłowych, wyrażona w PLN/miesiąc,
- O_{roi} – opłata rozliczeniowa dla i-tego odbiorcy usług przesyłowych, wyrażona w PLN/miesiąc,

3.2.1.1 Opłatę stałą sieciową (O_{ssi}) wnoszoną przez i-tego odbiorcę usług przesyłowych oblicza się według wzoru:

$$O_{ssi} = \frac{1}{12} \cdot S_{SVn} \cdot P_i$$

gdzie:

S_{SVn} – składnik stały stawki sieciowej [PLN/MW/rok],

P_i – moc umowna i-tego odbiorcy usług przesyłowych [MW], obliczona według wzoru:

$$P_i = \sum_{j=1}^{I_{MD}} P_j$$

gdzie:

P_j – moc umowna w j-tym MD i-tego odbiorcy usług przesyłowych,

I_{MD} – liczba MD i-tego odbiorcy usług przesyłowych.

3.2.1.2 Opłatę zmienną sieciową (O_{szi}) wnoszoną przez i-tego odbiorcę usług przesyłowych oblicza się według wzoru:

$$O_{szi} = S_{ZVn} \cdot E_{pi}$$

gdzie:

S_{ZVn} – składnik zmienny stawki sieciowej [PLN/MWh],

E_{pi} – ilość energii elektrycznej pobranej przez i-tego odbiorcę usług przesyłowych [MWh], obliczonej według wzoru:

$$E_{pi} = \sum_{j=1}^{I_{MD}} E_{pj}$$

gdzie:

E_{pj} – ilość energii elektrycznej pobranej w j-tym MD przez i-tego odbiorcę usług przesyłowych,

I_{MD} – liczba MD i-tego odbiorcy usług przesyłowych.

3.2.1.3 Opłatę systemową (O_{svi}) dla i-tego odbiorcy usług przesyłowych oblicza się według wzoru:

$$O_{svi} = k_{oi} \cdot S_{oS} \cdot E_{oi}$$

gdzie:

k_{oi} – współczynnik udziału odbiorcy usług przesyłowych w pokrywaniu kosztów systemowych, ustalony dla danego odbiorcy usług przesyłowych. Wartości współczynników zamieszczono w pkt 7 w Tabeli nr 3,

S_{oS} – stawka systemowa wyrażona w PLN/MWh, obliczona według wzoru:

$$S_{oS} = S_{oSJ} + S_{oS\text{W}}$$

gdzie:

S_{oSJ} – składnik jakościowy stawki systemowej [PLN/MWh],
 $S_{oS\text{W}}$ – składnik wyrównawczy stawki systemowej [PLN/MWh],

E_{oi} – ilość energii elektrycznej [MWh] określona dla poszczególnych odbiorców usług przesyłowych jako odpowiednio:

- pobrana w MD przez odbiorców usług przesyłowych którzy całość kupowanej energii zużywają na własne potrzeby,
- ustalona dla odbiorców usług przesyłowych będących operatorami systemów dystrybucyjnych jako E_{or} , obliczona według wzoru:

$$E_{or} = E_{osr} + E_{okr}$$

gdzie:

E_{osr} – ilość energii elektrycznej pobierana przez odbiorców specjalnych, przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, na obszarze działania operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego [MWh],

E_{okr} – ilość energii elektrycznej pobierana przez odbiorców innych niż odbiorcy specjali, przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, na obszarze działania operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, którzy całość kupowanej energii zużywają na własne potrzeby, [MWh].

Energia potrzeb własnych stacji oraz energia klasyfikowana jako nielegalny pobór nie są uwzględniane w ilości energii, do której stosuje się stawkę systemową.

3.2.1.4 Opłatę rozliczeniową (O_{roi}) dla i-tego odbiorcy usług przesyłowych oblicza się według wzoru:

$$O_{roi} = S_{pr} \cdot E_{zi}$$

gdzie:

S_{pr} – stawka rozliczeniowa [PLN/MWh],

E_{zi} – ilość energii elektrycznej [MWh] zawarta w zgłoszonych przez i-tego odbiorcę usług przesyłowych do operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego godzinowych grafikach obciążeń w danym miesiącu; jako

ilość energii określoną w zgłoszonych do operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego grafikach obciążeń rozumie się przyjęte do realizacji przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego ilości energii, zawarte w umowach sprzedaży.

- 3.2.1.5 Miesięczną opłatę za usługi przesyłania wnoszoną przez i-tego wytwórcę energii elektrycznej lub i-tego dostawcę energii elektrycznej przesyłanej z zagranicy (O_{pwim}) oblicza się według wzoru:

$$O_{pwim} = S_{pr} \cdot E_{wim}$$

gdzie:

S_{pr} – stawka rozliczeniowa [PLN/MWh],

E_{wim} – ilość energii elektrycznej [MWh] określona w zgłoszonych do operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego godzinowych grafikach obciążeń w m-tym miesiącu przez i-tego wytwórcę energii elektrycznej lub dostawcę energii przesyłanej z zagranicy; jako ilość energii określoną w zgłoszonych do operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego grafikach obciążeń rozumie się przyjęte do realizacji przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego ilości energii, zawarte w umowach sprzedaży.

- 3.2.1.6 Miesięczną opłatę przesyłową wnoszoną przez i-te przedsiębiorstwo zajmujące się obrotem energią elektryczną, nie przyłączone do sieci przesyłowej, a zgłaszające do operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego godzinowe grafiki obciążeń w danym miesiącu (O_{pnim}), oblicza się według wzoru:

$$O_{pnim} = 0,5 \cdot S_{pr} \cdot (E_{snim} + E_{znim})$$

gdzie:

S_{pr} – stawka rozliczeniowa [PLN/MWh],

E_{snim} – ilość energii elektrycznej [MWh] określona jako odbierana w zgłoszonych do operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego godzinowych grafikach obciążeń w miesiącu m, jako ilość energii określoną w zgłoszonych do operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego grafikach obciążeń rozumie się przyjęte do realizacji przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego ilości energii, zawarte w umowach sprzedaży,

E_{znim} – ilość energii elektrycznej [MWh] określona jako dostarczana w zgłoszonych do operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego godzinowych grafikach obciążeń w miesiącu m , jako ilość energii określona w zgłoszonych do operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego grafikach obciążeń rozumie się przyjęte do realizacji przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego ilości energii, zawarte w umowach sprzedaży.

3.2.2. Obliczanie miesięcznej opłaty abonamentowej

Miesięczną opłatę abonamentową (O_{abi}) oblicza się według wzoru:

$$O_{abi} = S_{ab} \cdot I_{MD,i}$$

gdzie:

S_{ab} – stawka opłaty abonamentowej [PLN/MD/miesiąc],

$I_{MD,i}$ – liczba MD i -tego odbiorcy usług przesyłowych, zgodnie z Tabelami nr 1 i 2 odpowiednio w pkt 5 i pkt 6.

3.3. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców .

- 3.3.1. Do rozliczeń bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej, standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej, o których mowa w pkt 3.4, stosowana jest cena energii elektrycznej w wysokości 120,00 zł/MWh netto.
- 3.3.2. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w umowie o świadczenie usług przesyłania lub Taryfie, przysługują odbiorcom na ich wniosek.
- 3.3.3. PSE-Operator S.A. obowiązany jest rozpatrzyć wniosek o udzielenie upustu w terminie 30 dni od dnia jego złożenia przez odbiorcę.
- 3.3.4. Za każdą niedostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy usług przesyłowych przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w pkt 3.3.1., dla danego odbiorcy usług przesyłowych, za okres, w którym wystąpiła przerwa. Ilość niedostarczonej energii elektrycznej w dniu, w którym miała miejsce przerwa, ustala się na podstawie poboru energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu

dopuszczalnych przerw określonych w umowie o przyłączenie lub umowie o świadczenie usług przesyłania.

3.3.5. Wysokość bonifikaty i upustu za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, zależnie od wartości odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych, oblicza się według wzorów:

- jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10%, odbiorcy usług przesyłowych przysługuje upust (W_{UT}) w wysokości:

$$W_{UT} = \left(\frac{\Delta U}{10\%} \right)^2 \cdot A_T \cdot C_T$$

gdzie:

ΔU – wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych [%],

A_T – ilość energii elektrycznej dostarczona odbiorcy w danym okresie doby [MWh],

C_T – cena energii elektrycznej określona zgodnie z pkt 3.3.1 [PLM/MWh].

- jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10%, odbiorcy przysługuje upust (W_{UT}) uwzględniający bonifikatę w łącznej wysokości:

$$W_{UT} = A_T \cdot C_T + b_{rT} \cdot t_T$$

gdzie:

A_T – ilość energii elektrycznej dostarczona odbiorcy w danym okresie doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia przekraczające wartości graniczne [MWh],

C_T – cena energii elektrycznej, określona zgodnie z pkt 3.3.1, [PLN/MWh],

b_{rT} – ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w dopuszczalnych granicach, wyrażona w złotych na jednostkę czasu i wynosząca 100 PLN/h,

t_T – łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w dopuszczalnych granicach [h].

3.3.6. W przypadku niedotrzymania przez PSE-Operator S.A. standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcom przysługują następujące bonifikaty:

- za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy – 15,81 PLN;
- za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci – 75,91 PLN;

- za odmowę udzielenia odbiorcom na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii sieci – 7,59 PLN;
- za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej z 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 PLN;
- za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z 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 PLN;
- za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z trzyletnim wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci – 151,83 PLN;
- za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci – 75,91 PLN;
- za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – 7,59 PLN;
- za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki – 2,28 PLN.

3.4. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

- 3.4.1. W przypadku nielegalnego poboru energii elektrycznej z sieci przesyłowej bez zawarcia umowy o świadczenie usług przesyłania, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej PSE-Operator S.A. obciąża pobierającego opłatami za nielegalnie pobraną energię elektryczną w wysokości pięciokrotności ceny energii elektrycznej oraz stawek opłat przesyłowych określonych odpowiednio w pkt 3.3.1 i w pkt 4. Nośnikiem opłaty w składniku stałym jest moc, określona jako sumaryczna moc znamionowa transformatorów obniżających napięcie z poziomu 400 kV i 220 kV

do poziomu 110kV lub średnich napięć, zainstalowanych w miejscu sieci w którym wystąpił nielegalny pobór energii elektrycznej. Podstawą naliczania opłat za energię elektryczną oraz opłat przesyłowych, których nośnikiem jest ilość energii elektrycznej, jest ryczałtowa ilość energii elektrycznej określona jako iloczyn mocy znamionowej transformatorów obniżających o których mowa powyżej i czasu w którym nastąpił nielegalny pobór.

- 3.4.2. Wprowadzanie energii elektrycznej do sieci przesyłowej bez zawarcia umowy o świadczenie usług przesyłania traktowane jest jak nielegalny pobór energii elektrycznej o którym mowa w pkt 3.4.1. W odniesieniu do nielegalnie wprowadzonej energii elektrycznej pobiera się opłaty wg zasad określonych w pkt 3.4.1.
- 3.4.3. W przypadku pobierania przez odbiorcę usług przesyłowych energii elektrycznej niezgodnie z warunkami umowy o świadczenie usług przesyłania, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej i mocy czynnej PSE-Operator S.A. obciąża pobierającego opłatami w wysokości dwukrotności ceny energii elektrycznej oraz stawek opłat przesyłowych określonych odpowiednio w pkt 3.3.1 i pkt 4 niniejszej Taryfy. Opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpił pobór energii elektrycznej niezgodnie z umową. Podstawą naliczania opłat jest rzeczywista, pomierzona ilość energii elektrycznej w okresie, w którym nastąpił jej nielegalny pobór. Nośnikiem opłaty przesyłowej w składniku stałym jest moc umowna, określona w umowie o świadczenie usług przesyłania.
- 3.4.4. Wprowadzanie energii elektrycznej do sieci przesyłowej niezgodnie z warunkami umowy o świadczenie usług przesyłania traktowane jest jak pobór energii elektrycznej o którym mowa w pkt 3.4.3. W odniesieniu do energii elektrycznej wprowadzanej niezgodnie z warunkami umowy pobiera się opłaty wg zasad określonych w pkt 3.4.3.
- 3.4.5. Opłaty, o których mowa w pkt 3.4.1 - 3.4.4 oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem udowodnionego okresu nielegalnego lub niezgodnego z warunkami umowy o świadczenie usług przesyłania pobierania lub wprowadzania energii elektrycznej.

3.5. Zasady ustalania opłat za przyłączenie do sieci

- 3.5.1. Przyłączenie do sieci przesyłowej następuje na podstawie umowy o przyłączenie.
- 3.5.2. Opłaty za przyłączenie kalkulowane są na podstawie rzeczywistych nakładów inwestycyjnych niezbędnych dla przyłączenia podmiotu do sieci przesyłowej.

- 3.5.3. Nakłady inwestycyjne określone są w umowie o przyłączenie do sieci przesyłowej i obejmują w szczególności nakłady poniesione na zakup i instalację aparatury pierwotnej (odcinków linii, transformatorów, urządzeń rozdzielni), wtórnej, zabezpieczeń, wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienie dokumentacji, uzyskanie pozwoleń oraz opłaty związane z zakupem lub zajęciem terenu, budowę urządzeń.
- 3.5.4. Dla podmiotów nie posiadających własnych jednostek wytwórczych opłaty za przyłączenie do sieci przesyłowej kalkulowane są według poniższych zasad:
- a) W przypadku gdy budowa przyłącza i budowa lub rozbudowa sieci w zakresie niezbędnym do przyłączenia podmiotu jest przewidywana w planie rozwoju, opłatę za przyłączenie do sieci przesyłowej kalkuluje się na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów inwestycyjnych niezbędnych dla przyłączenia podmiotu do sieci przesyłowej.
 - b) W przypadku gdy budowa przyłącza i budowa lub rozbudowa sieci, w zakresie niezbędnym do przyłączenia podmiotu nie jest przewidywana w planie rozwoju, opłatę za przyłączenie kalkuluje się na podstawie rzeczywistych nakładów na realizację przyłączenia na warunkach określonych w umowie o przyłączenie do sieci przesyłowej.
- 3.5.5 Dla podmiotów posiadających własne jednostki wytwórcze opłata za przyłączenie do sieci przesyłowej ustalana jest indywidualnie na podstawie rzeczywistych nakładów na realizację przyłączenia na warunkach określonych w umowie o przyłączenie do sieci przesyłowej.
- 3.5.6 Za przyłączenie do sieci przesyłowej odnawialnych źródeł energii PSE-Operator S.A. pobiera opłatę w wysokości jednej drugiej obliczonej opłaty za przyłączenie, ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów na realizację przyłączenia.
- 3.5.7 Podmiot posiadający własne jednostki wytwórcze oraz podmiot o którym mowa w pkt. 3.5.4. b), występujący o wydanie warunków przyłączenia uiszcza przedpłatę w wysokości 150 000 PLN.
- 3.5.8 Podmiot o którym mowa w pkt. 3.5.4 a), występujący o wydanie warunków przyłączenia uiszcza przedpłatę w wysokości 37 500 PLN.
- 3.5.9 W przypadku zrealizowania przyłączenia, przedpłata o której mowa w pkt 3.5.7 i 3.5.8 zaliczana jest na poczet opłaty za przyłączenie.

- 3.5.10 PSE-Operator S.A. w terminie 7 dni od daty otrzymania wniosku o określenie warunków przyłączenia wraz z potwierdzonym przez bank dowodem dokonania przelewu przedpłaty o której mowa w pkt. 3.5.7 i 3.5.8 wystawi fakturę VAT.
- 3.5.11 W przypadku odmowy określenia warunków przyłączenia, PSE-Operator S.A. wystawi fakturę VAT korekta do faktury, o której mowa w pkt 3.5.10 oraz dokona zwrotu przedpłaty w terminie 7 dni od daty otrzymania potwierdzenia doręczenia faktury VAT korekta.
- 3.5.12 Jeżeli przed upływem terminu ważności warunków przyłączenia, nie zostanie zawarta umowa o przyłączenie pomiędzy PSE-Operator S.A. a podmiotem, któremu wydane zostały warunki przyłączenia lub gdy podmiot ten przed upływem ważności warunków przyłączenia zrezygnuje z podpisania umowy o przyłączenie, podmiot otrzymuje zwrot wniesionej przedpłaty, pomniejszonej o koszty poniesione przez PSE-Operator S.A., w związku z określeniem warunków przyłączenia.
- 3.5.13 Zwrot wniesionej przedpłaty, pomniejszonej o koszty poniesione przez PSE-Operator S.A., w związku z określeniem warunków przyłączenia nastąpi w terminie 30 dni od daty otrzymania potwierdzenia doręczenia faktury VAT korekta, wystawionej w terminie 7 dni od daty utraty ważności warunków przyłączenia lub od dnia rezygnacji przez podmiot z podpisania umowy o przyłączenie.
- 3.5.14 Podpisanie umowy o przyłączenie do sieci przesyłowej stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych oraz ich finansowania (po złożeniu przez podmiot przyłączany do sieci przesyłowej wymaganego przez PSE-Operator S.A. zabezpieczenia zapłaty opłaty przyłączeniowej) przez strony, na zasadach określonych w tej umowie.

4. STAWKI OPŁAT

Stawka opłaty	Symbol	Wartość netto	Jednostka
Składnik stały stawki sieciowej	S_{svn}	80 032,83	PLN/MW/rok
Składnik zmienny stawki sieciowej	S_{zvn}	3,37	PLN/MWh
Stawka systemowa	S_{os}	43,11	PLN/MWh
<i>Składnik jakościowy stawki systemowej</i>	S_{osj}	<i>11,96</i>	<i>PLN/MWh</i>
<i>Składnik wyrównawczy stawki systemowej</i>	S_{osw}	<i>31,15</i>	<i>PLN/MWh</i>
Stawka rozliczeniowa	S_{pr}	0,20	PLN/MWh
Stawka abonamentowa	S_{ab}	4 238,92	PLN/MD/m-c

5. ZESTAWIENIE WRAZ Z SYMBOLAMI POSZCZEGÓLNYCH ODBIORCÓW USŁUG PRZESYŁOWYCH

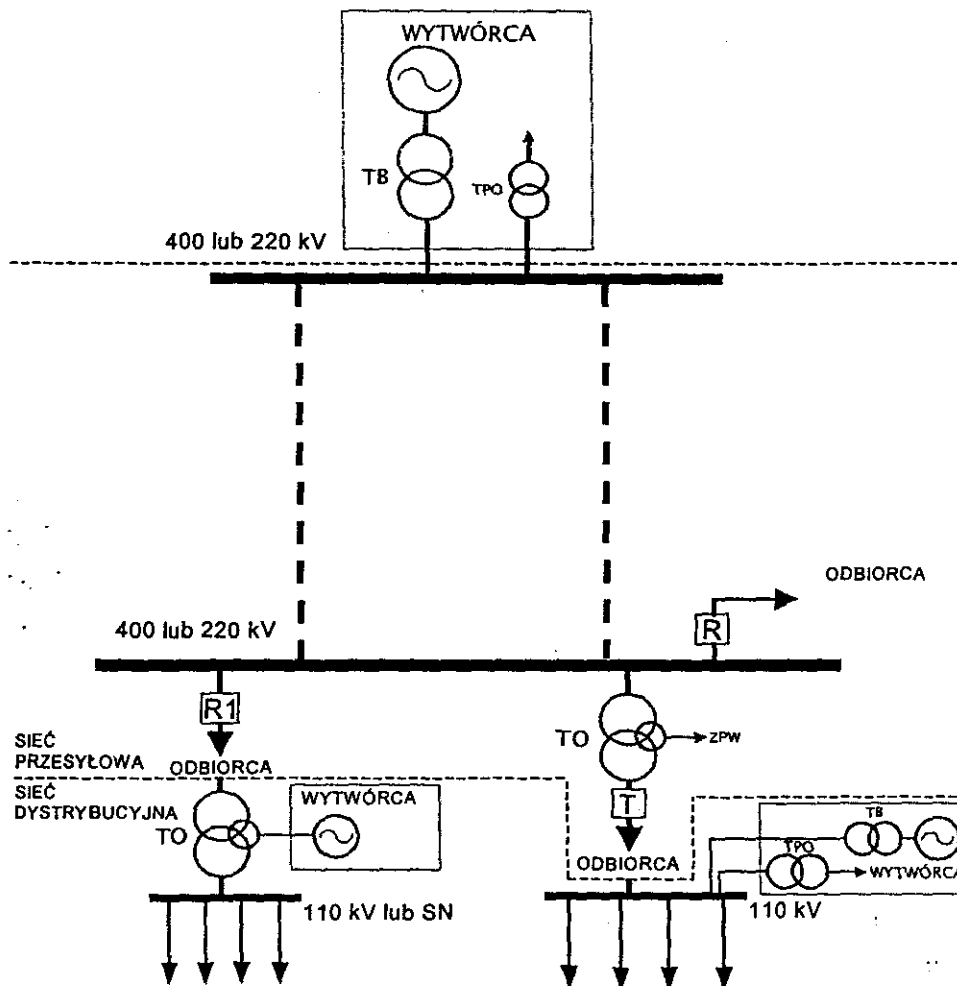
Tabela nr 1. Zestawienie i symbole poszczególnych odbiorców usług przesyłowych

Symbol odbiorcy	Nazwa odbiorcy usług przesyłowych
D01	STOEN SA
D02	ZAKŁAD ENERGETYCZNY WARSZAWA TEREN SA
D03	ŁÓDZKI ZAKŁAD ENERGETYCZNY SA
D04	ZAKŁAD ENERGETYCZNY ŁÓDZ TEREN SA
D05	ZAKŁAD ENERGETYCZNY BIAŁYSTOK SA
D06	LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE „LUBZEL” SA
D07	ZAMOJSKA KORPORACJA ENERGETYCZNA SA
D08	RZESZOWSKI ZAKŁAD ENERGETYCZNY SA
D09	ZAKŁADY ENERGETYCZNE OKRĘGU RADOMSKO-KIELECKIEGO S.A.
D10	GÓRNOŚLĄSKI ZAKŁAD ELEKTROENERGETYCZNY SA
D11	ENION SA
D12	ENERGIAPRO KONCERN ENERGETYCZNY SA
D13	ENEA S.A.
D14	KONCERN ENERGETYCZNY ENERGA SA
D15	Huta Stali Częstochowa Sp. z o.o.
D16	CMC „Zawiercie” S.A.
D17	Koksownia „PRZYJAŹN” Sp. z o.o.
D18	Zakłady Chemiczne „Police” SA
D19	Energoserwis Kleszczów Sp. z o.o.
P00	Przedsiębiorstwo obrotu energią elektryczną
W00	Wytwórca energii elektrycznej
I00	Dostawca energii elektrycznej z zagranicy

W rozumieniu Taryfy, za operatorów systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych uważa się odbiorców usług przesyłowych określonych symbolami od D01 do D14.

6. MIEJSCA DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Rysunek nr 1 Miejsca dostarczania energii elektrycznej dla odbiorców korzystających z usług przesyłania świadczonych przez PSE-Operator S.A.



OZNACZENIA :

R, R1, T – MIEJSCA DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ Z SIECI PRZESYŁOWEJ
 TB – TRANSFORMATOR BLOKOWY
 TO – TRANSFORMATOR ODBIORCZY
 TPO – TRANSFORMATOR POTRZEB OGÓLNYCH WYTWÓRCY
 ZPW – ZASILANIE POTRZEB WŁASNYCH STACJI

Tabela nr 2. Miejsca dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej (MD) przyporządkowane odbiorcom usług przesyłowych

Symbol odbiorcy	Nazwa węzła	Typ MD
D01	Mory	T
D01	Mory (Towarowa)	R
D01	Mościska	T
D02	Piaseczno	T
D02	Ostrołęka	R1
D02	Miłosna	T
D03	Pabianice	T
D03	Janów	T
D03	Zgierz	T
D04	Piotrków	T
D04	Sochaczew	T
D04	Rogowiec	R
D04	Trębaczew	T
D05	Ełk	T
D05	Narew	T
D06	Abramowice	T
D06	Lublin	T
D06	Puławy	R1
D07	Zamość	T
D07	Mokre	T
D07	Chełm	T
D08	Rzeszów	T
D08	Boguchwała	T
D08	Połaniec	T
D08	Chmielów	T
D08	Stalowa Wola	R1
D08	Krosno Iskrzynia	T
D09	Kozienice	T
D09	Rożki	T
D09	Kielce Piaski	T
D09	Radkowice	T
D09	Ostrowiec	T
D10	Kopanina	T
D10	Halemba	R1
D10	Moszczenica	T
D10	Bieruń	T

Symbol odbiorcy	Nazwa węzła	Typ MD
D10	Wielopole	T
D10	Katowice	T
D10	Rokitnica	T
D10	Czeczot	R1
D11	Wrzosowa	T
D11	Aniołów	T
D11	Komorowice	T
D11	Poręba	T
D11	Tuczna	T
D11	Jamki	T
D11	Łagisza	T
D11	Łośnice	T
D11	Siersza	R1
D11	Lubocza	T
D11	Wanda	T
D11	Skawina	R1
D11	Klikowa	T
D11	Klikowa	R
D11	Tarnów	T
D12	Groszowice	T
D12	Blachownia	T
D12	Kędzierzyn	R1
D12	Dobrzeń	T
D12	Mikułowa	T
D12	Cieplice	T
D12	Pasikowice	T
D12	Klecina	T
D12	Świebodzice	T
D12	Boguszów	T
D12	Ząbkowice	T
D12	Czarna	T
D12	Polkowice	T
D12	Żukowice	T
D13	Gorzów	T
D13	Plewiska	T
D13	Krzewina	T
D13	Czerwonak	T
D13	Poznań Południe	T
D13	Leszno	T
D13	Dolna Odra	R1

Symbol odbiorcy	Nazwa węzła	Typ MD
D13	Morzyczyn	T
D13	Glinki	T
D13	Leśniów	T
D13	Jasiniec	T
D13	Bydgoszcz Zachód	T
D14	Płock	T
D14	Podolszyce	T
D14	Pątnów	T
D14	Adamów	T
D14	Konin	R1 (T)
D14	Ostrów	T
D14	Włocławek Azoty	T
D14	Toruń Elana	T
D14	Grudziądz	T
D14	Żydowo	T
D14	Słupsk	T
D14	Gdańsk Błonia	T
D14	Żarnowiec	T
D14	Gdańsk	T
D14	Olsztyn Mątki	T
D14	Olsztyn	T
D14	Dunowo	T
D15	Huta Częstochowa	R1
D16	Łośnice	R1
D17	Koksochemia	R1
D18	Police	R1
D19	Rogowiec	R

7. WSPÓŁCZYNNIKI UDZIAŁU ODBIORCÓW W POKRYWANIU KOSZTÓW SYSTEMOWYCH**Tabela nr 3.** Współczynniki udziału odbiorców w pokrywaniu kosztów systemowych

Wyszczególnienie / Symbol odbiorcy	Wartość współczynnika k_{oi}
Odbiorca specjalny	0,10000
Odbiorca zużywający energię elektryczną na własne potrzeby	1,02552
D01	1,02552
D02	1,02552
D03	1,02552
D04	1,02552
D05	1,02552
D06	1,02552
D07	1,02552
D08	1,02552
D09	1,02552
D10	0,89078
D11	0,99689
D12	1,02552
D13	1,02552
D14	0,97544
D15	1,02552
D16	1,02552
D17	1,02552
D18	1,02552
D19	1,02552