

## **Załącznik nr 7**

**do Umowy o Świadczenie Usług Dystrybucji**

**nr \_\_\_\_/\_\_\_\_/UD/20\_\_\_\_**

**pomędzy**

**ZARZĄD MORSKIEGO PORTU GDYNIA S.A.**

**a**

\_\_\_\_\_

---

**Zasady wyznaczania rzeczywistej wielkości dostaw energii elektrycznej.**

---

1. Podstawą rozliczeń pomiędzy OSDn a Odbiorcą są wielkości wskazane przez podstawowy układ pomiarowo – rozliczeniowy, a w przypadku jego niesprawności rezerwowy układ pomiarowo – rozliczeniowy.
2. Ilość energii elektrycznej wyznacza się z dokładnością do 1 kWh i 1 kVarh.
3. Wszelkie zmiany lub wykonania w układów pomiarowo – rozliczeniowych będą dokonywane zgodnie z Instrukcją ZMPG S.A. a w szczególności z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 04 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.
4. Jeżeli rozbieżności wynikające ze wskazań podstawowego układu pomiarowo – rozliczeniowego oraz rezerwowego układu pomiarowo – rozliczeniowego wskazują na awarie jednego z nich, a nie można jednoznacznie stwierdzić wskazania, którego układu są poprawne oraz nie można wykonać sprawdzenia elementów układów przed terminem wystawienia faktur VAT, to do czasu wykonania sprawdzenia do rozliczeń przyjmuje się wskazania podstawowego układu pomiarowo – rozliczeniowego.
5. W przypadku równoczesnej niesprawności podstawowego i rezerwowego układu pomiarowo – rozliczeniowego ilość energii elektrycznej pobranej przez Odbiorcę określa się w następujący sposób:
  - a) Na podstawie współczynników korekcyjnych właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości lub awarii.
  - b) Jako średnią arytmetyczną ilości energii elektrycznej w odpowiedniej godzinie i dniu z czterech ostatnich okresów rozliczeniowych.
6. W przypadku dokonania korekt za czas trwania niesprawności układu pomiarowo - rozliczeniowego, okres korekty zostanie ustalony na podstawie porozumienia między Stronami, lecz nie może być dłuższy niż dzień ostatniego sprawdzenia układu pomiarowo – rozliczeniowego, które wykazało poprawność jego działania.
7. Obowiązki Stron związane z układami pomiarowo – rozliczeniowymi:
  - 7.1. Prowadzenie dokumentacji technicznej oraz jej aktualizacja należy do obowiązków właściciela układów pomiarowo - rozliczeniowych.

- 7.2. Strony zobowiązują się do wzajemnego informowania się o zmianach w urządzeniach pomiarowych.
- 7.3. Za stan techniczny i poprawną eksploatację układu pomiarowo - rozliczeniowego, jego konserwację, kontrolę i legalizację oraz dokumentację techniczno - eksploatacyjną odpowiada jego właściciel.
- 7.4. Każda ze Stron może zażądać zbadania poprawności funkcjonowania całego układu pomiarowo - rozliczeniowego lub jego elementów. Jeśli badania wykażą poprawność funkcjonowania układu pomiarowo rozliczeniowego (elementu) lub odchylenia mieszczą się w granicach dopuszczalnych uchybów, koszt badania pokrywa wnioskodawca, a gdy odchylenia przekraczają granice dopuszczalnych uchybów - właściciel układu (elementu) pomiarowo - rozliczeniowego.
- 7.5. W przypadku stwierdzenia objawów niesprawności układu pomiarowo - rozliczeniowego lub jego elementu Strony zobowiązują się do bezzwłocznego wzajemnego informowania się o tym fakcie. Właściciel układów pomiarowo - rozliczeniowych jest zobowiązany do naprawy lub wymiany wadliwego elementu pomiarowego w terminie 14 dni roboczych.
- 7.6. Wszystkie części nieizolowane w obwodach wtórnych podstawowego układu pomiarowo - rozliczeniowego energii elektrycznej powinny być zaopatrzone w osłony i zaplombowane przez uprawnione służby OSDn.
- 7.7. Przyjęcie nowego lub zmodernizowanego układu pomiarowo - rozliczeniowego do eksploatacji może nastąpić na podstawie przedstawionej dokumentacji i przeprowadzonych pomiarów a w szczególności po:
- 7.7.1. Sprawdzeniu, że układ pomiarowo - rozliczeniowy został wykonany zgodnie z projektem.
- 7.7.2. Sprawdzeniu dowodów legalizacji oraz klasy dokładności liczników i przekładników na zgodność z wydanymi warunkami.
- 7.7.3. Po stwierdzeniu poprawności transmisji danych pomiarowych do stacji centralnej.

- 7.8. Układ pomiarowo – rozliczeniowy powinien spełniać wymagania określone w tym zakresie w normach PN, aktach prawnych i Instrukcji.
8. Koszty sprawdzenia ponosi Strona żądająca sprawdzenia wtedy, gdy sprawdzenie wykaże poprawność pracy sprawdzanego urządzenia.
9. Wyznaczenie rzeczywistej energii elektrycznej odebranej przez Odbiorcę wyznacza się na podstawie wskazań układów pomiarowo rozliczeniowych.

**OSDn**

**Odbiorca**