



Zakłady Urządzeń Chemicznych i  
Armatury Przemysłowej  
CHEMAR S.A.  
ul. Olszewskiego 6, 25-953 Kielce  
Tel: 41 367 5701  
Faks: 41 367 5019  
e-mail: zarząd@chemar.com.pl  
www.chemar.com.pl

Załącznik nr 2

**WARUNKI DOSTARCZANIA I ODBIORU ENERGII ELEKTRYCZNEJ  
DO UMOWY O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ  
(dla Odbiorców zakwalifikowanych do II, III, IV lub VI (powyżej 40kW) grupy  
przyłączeniowej)**

NR  zawartej w dniu

Kod identyfikacyjny URD  Kod Płatnika

KodPPE  Nr ewidencyjny

Strony ustalają, że:

**§ 1**

1. **Odbiorca** zamawia usługę dystrybucji energii elektrycznej w punkcie poboru energii elektrycznej (PPE):

Adres PPE     
Ulica   -     
Miejscowość  Kod pocztowy       
Nr domu  Nr lokalu   
Poczta

Nazwa PPE/ Charakter odbioru

2. Dla punktu poboru energii określonego w ust. 1 umowa wchodzi w życie od:

a) dnia   -   -

b) dnia zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego/dnia podania przez Operatora napięcia  
do PPE, potwierdzonego podpisanym dokumentem obsługi technicznej lub protokołem odbioru

c) daty zmiany sprzedawcy

Usługa dystrybucji energii elektrycznej świadczona będzie przez czas:

nieokreślony

Określony w okresie do dnia\*   -   -

\* okres świadczenia usługi dystrybucji dla PPE nie może być dłuższy niż okres obowiązywania umowy (§ 2 pkt.1 Umowy)

3. **Odbiorca** oświadcza, że posiada tytuł prawny do korzystania z obiektu pod ww. adresem.

Wskazanie tytułu  
prawnego

odpis KW, akt notarialny, umowa najmu, dzierżawy, inny

4. Sprzedawca, z którym **Odbiorca** ma zawartą umowę sprzedaży energii elektrycznej

Nazwa podmiotu

Kod identyfikacyjny

5. **Odbiorca** wskazuje Sprzedawcę rezerwowego

Nazwa podmiotu

Kod identyfikacyjny

**§ 2**

1. Strony zgodnie oświadczają że świadczenie usług dystrybucji odbywa się zgodnie z ostatnio zawartą Umową o przyłączenie/aktualnymi Warunkami przyłączenia do sieci dystrybucyjnej nr

z dnia  -  -

2. **Odbiorca** jest zakwalifikowany do  grupy przyłączeniowej.

3. Parametry Dostaw energii elektrycznej:

napięcie znamionowe

 kV

moc przyłączeniowa

 kW

moc umowna

 kW

$\text{tg}\varphi_0=$

Współczynnik pewności zasilania:

inne

Roczna wielkość zużycia energii elektrycznej

 kWh

4. Odbiorca jest rozliczany za świadczoną usługę dystrybucji energii elektrycznej w grupie taryfowej

w  miesięcznych okresach rozliczeniowych. Płatności ustala się w

miesięcznych okresach.

5. Punkt Poboru Energii Elektrycznej o którym mowa w §1 objęty jest rozliczaniem za ponadumowny pobór energii biernej na podstawie wskazań układu pomiarowego zgodnie z **Taryfą Operatora**.

6. Dla grupy przyłączeniowej IV dopuszczalne czasy trwania przerw planowanych i nieplanowanych określone są w rozporządzeniach wykonawczych do ustawy **Prawo energetyczne**.

7. Dla grupy przyłączeniowej II i III dopuszczalne czasy trwania przerw planowanych i nieplanowanych wynoszą:

Czas trwania jednorazowej przerwy	Przerwa planowana	
	Przerwa nieplanowana	
Czas trwania przerw w ciągu roku	Przerwa planowana	
	Przerwa nieplanowana	

**§ 3**

1. Maksymalne ograniczenia poboru mocy elektrycznej, ujęte w planach wprowadzania ograniczeń, mogą być wprowadzone do wysokości mocy bezpiecznej, która wynosi  kW. (Dotyczy Odbiorców o mocy umownej powyżej 300 kW)

2. Sprawy związane z planowanymi lub nieprzewidzianymi przerwami w dostawie energii elektrycznej będą uzgadniane między **Operatorem** reprezentowanym przez:

Dział Eksploatacji Operatora

tel.

a Odbiorcą reprezentowanym przez

tel.

3. Straty doliczane do pomierzonej mocy i energii o ile układ pomiarowo-rozliczeniowy nie jest wyposażony w urządzenia do pomiaru wielkości strat:
- a Straty mocy i energii czynnej przyjmuje się odpowiednio w wysokości 3% ilości mocy i energii czynnej,
  - b Straty energii biernej w wysokości 10% ilości energii czynnej/biernej wykazanych przez układ pomiarowo - rozliczeniowy,
4. **Odbiorca** zobowiązuje się do należytej staranności w prowadzeniu eksploatacji swoich urządzeń i instalacji zgodnie z zasadami określonymi w **Instrukcji Współpracy Ruchowej** oraz **Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Operatora**, w tym zapewnienia właściwego i poprawnego działania układów pomiarowo – rozliczeniowych oraz urządzeń służących do zdalnej transmisji danych pomiarowych do **Operatora**. Wprowadzenie innych standardów eksploatacji urządzeń i instalacji wymaga wcześniejszego pisemnego uzgodnienia z **Operatorem**.

#### § 4

1. Sposób zasilania:

Miejsce dostarczania energii elektrycznej i rozgraniczenia własności	Straty doliczone do pomierzonej mocy i energii
	%

2. Układ pomiarowo-rozliczeniowy:

Właściciel układu pomiarowo-rozliczeniowego, w tym:	Przekładników pomiarowych	
	Liczników energii elektrycznej	
	Urządzeń transmisji danych	
	Pozostałych elementów	

3. Dane układów pomiarowo-rozliczeniowych określa ostatni dokument obsługi technicznej lub protokół odbioru.
4. Proces wyznaczania ilości dostaw energii polega na określeniu rzeczywistej ilości energii dostarczonej przez **Operatora** na podstawie pomiarów w Punkcie Poboru Energii Elektrycznej określonym w § 1.

#### § 5

##### Inne ustalenia

.....  
.....  
.....  
.....

Załącznik sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, jeden dla **Operatora** i jeden dla Odbiorcy.

**Odbiorca**

.....  
czytelny podpis Odbiorcy lub podpis i pieczęć

**Operator**

.....  
pieczęć i podpis