

CHEMAR S.A. z siedzibą w Kielcach ul. Karola Olszewskiego 6, 25-663 Kielce
tel.: +48 41/367 50 13
e-mail: zarzad@chemar.com.pl
www.chemar.com.pl

**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	<input type="text"/>	zawartej w dniu	<input type="text"/>
Kod identyfikacyjny URD	<input type="text"/>	Kod Platnika	<input type="text"/>
KodPPE	<input type="text"/>	Nr ewidencyjny	<input type="text"/>

Strony ustalają, że:

§ 1

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

Adres PPE	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>
	Ulica	Nr domu	Nr lokalu
	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>
	Miejscowość	Kod pocztowy	Poczta
Nazwa PPE/ Charakter odbioru	<input type="text"/>		

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, potwierzonego podpisanym dokumentem obsługi technicznej lub

c) protokołem odbioru 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

<input type="text"/>	<input type="text"/>	-	<input type="text"/>	<input type="text"/>	-	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>
----------------------	----------------------	---	----------------------	----------------------	---	----------------------	----------------------	----------------------	----------------------

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

3. Parametry Dostaw energii elektrycznej:

Napięcie znamionowe

 kV

Moc przyłączeniowa

 kW

Moc umowna

 kW

Współczynnik pewności zasilania

$\text{tg}\varphi_0$

Roczna wielkość zużycia energii

 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 ponad umowny 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 prowadzone do wysokości mocy bezpiecznej, która wynosi _____ kW. (Dotyczy Odbiorców o mocy umownej poniżej 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

WZOR