

**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"/>	Nr Kontrahenta	<input type="text"/>
Kod PPE	<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

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 OSD napięcia do PPE, potwierdzonego podpisaniem 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 OSD**.
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. Informacje związane z:
 - a. przerwami planowanymi w dostawie energii elektrycznej realizowanymi zgodnie z **IRiESD** i **IRiESP** oraz przepisami prawa, będą przekazywane do odbiorców:
 - i. zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV przy użyciu ogłoszeń internetowych publikowanych na stronie www.pgedystrybucja.pl lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie,
 - ii. zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV przy użyciu co najmniej jednego środka porozumiewania się pomiędzy służbami ruchu **OSD**, a **Odbiorcą** reprezentowanym przez:

Imię i Nazwisko osoby reprezentującej Odbiorcę

Jako środek porozumiewania należy rozumieć: telefon lub fax:, adres e-mail: lub zawiadomienie pisemne przesyłane na adres wyszczególniony w umowie. Zmiana osób lub danych kontaktowych powołanych wyżej nie stanowi zmiany umowy i wymaga jedynie pisemnego zakomunikowania drugiej Stronie,

- b. przewidywanym terminem wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanego z powodu awarii w sieci, **Odbiorca** może uzyskać pod numerem telefonu alarmowego 991,
- c. wprowadzeniem ograniczeń w poborze energii elektrycznej, **Odbiorca** którego one dotyczą, otrzymuje zgodnie z zasadami określonymi w rozporządzeniu, o którym mowa w artykule 11 ustęp 6 ustawy Prawo

energetyczne, **Odbiorca** ten ma obowiązek realizowania ograniczenia w poborze energii elektrycznej stosownie do komunikatów operatorów o obowiązujących stopniach.

3. Straty mocy i energii elektrycznej pomiędzy miejscem dostarczania, a miejscem zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego **powiększają (doliczane są do)*/pomniejszają (odliczane są od)*** ilości mocy i energii wykazane przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, przy czym :
 - a) Straty mocy i energii czynnej przyjmuje się odpowiednio w wysokości % ilości mocy i energii czynnej wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy,*
 - b) Straty energii biernej przyjmuje się w wysokości % ilości energii czynnej*/biernej*, wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy*,
 - c) Wielkość strat mocy i energii oblicza się przyjmując*:
 - dla strat mocy i energii czynnej – moc czynną równąW
 - dla strat energii biernej – moc bierną równąvar
 - d) Straty mocy i energii elektrycznej pomiędzy miejscem dostarczania a miejscem zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego **są mierzone 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**, w tym zapewnienia właściwego i poprawnego działania układów pomiarowo – rozliczeniowych oraz urządzeń służących do zdalnej transmisji danych pomiarowych do **OSD**. Wprowadzenie innych standardów eksploatacji urządzeń i instalacji wymaga wcześniejszego pisemnego uzgodnienia z **OSD**.

§ 4

1. Sposób zasilania:

Miejsce dostarczania energii elektrycznej i rozgraniczenia własności	Miejsce pomiaru energii elektrycznej (lokalizacja układu pomiarowo-rozliczeniowego)

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 **OSD** na podstawie pomiarów w Punkcie Poboru Energii Elektrycznej określonym w § 1.

§ 5

Inne ustalenia

.....

(Dotyczy Odbiorców o mocy umownej powyżej 300 kW:

Zmiana wysokości dopuszczalnych ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, nie stanowi zmiany umowy i wymaga dla swej skuteczności pisemnego zatwierdzenia przez OSD.)

*niepotrzebne wykreślić

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

<p>Odbiorca</p> <p>..... czytelny podpis Odbiorcy lub podpis i pieczęć</p>
--

<p>OSD</p> <p>..... pieczęć i podpis</p>
--