##### Załącznik nr 1

##### do Umowy nr \_\_\_\_/\_\_\_ kompleksowej sprzedaży i dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy Orion Engineered Carbons Sp. z o.o., a \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

**OPIS TECHNICZNY, PARAMETRY TECHNICZNE URZĄDZEŃ**

Stan na dzień ………………

1. Nazwa i adres Odbiorcy………………………………………………………..……………..

………………………………………………………………………………..………………...

1. Nazwa i adres miejsc dostarczania………………………………………………………...

…………………………………………………………………………………………………..

…………………………………………………………………………………..………………

1. Odpowiedzialny za gospodarkę energetyczną …………………………...………………..

………………………………………………………………………..……….…………………

Tel./fax/adres internetowy: …………………………………….……………..………….......

1. Dane miejsc dostarczania:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Przyłącze  | Napięcie zasilania [kV] | Nr / nazwa linii | Nr / nazwa stacji transformatorowej Odbiorcy | Rodzaj linii (napowietrzna, kablowa, napow.-kabl.) | Dane linii zasilającej | Rodzaj i nastawienie zabezpieczeń u: |
| Typ | Dł. [km] | Przekrój [mm2] | PE | Odbiorca |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

1. Granica własności urządzeń i instalacji :

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Lp.** | **Nazwa miejsca dostarczania (MD)** | **Numer miejsca dostarczania (MD)** | **Granica własności urządzeń I instalacji** | **Własność układu pomiarowo - rozliczeniowego** |
|  |  |  |  |  |

1. Dane zainstalowanych u Odbiorców transformatorów:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Lp. | Moc [kVA] | Przekładnia [kV/kV] | Grupa połączeń | Napięcie zwarcia | Straty biegu jałowego [W] |
| 1. |  |  |  |  |  |
| 2. |  |  |  |  |  |
| 3. |  |  |  |  |  |
| 4. |  |  |  |  |  |

1. Moc największego odbiornika ………………., napięcie ……….., sposób uruchomienia …………..
2. Napięcie sieci wewnętrznych Odbiorcy ………………………………………..…………..
3. System ochrony przeciwporażeniowej ………………………………………..……………
4. Urządzenia kompensacyjne:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Nazwa | Napięcie [kV] | Moc baterii [kvar] | Rodzaj regulacji (automat./ręczna) |
|  |  |  |  |

1. Urządzenia prądotwórcze niewspółpracujące z siecią dystrybucyjną Ciech Sarzyna Spółka Akcyjna:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Lp. | Typ urządzenia – przeznaczenie | Napięcie [kV] | Moc [kW]/ [kVA] |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |

1. Odbiorca oświadcza, że wymienione w tabeli urządzenia prądotwórcze zainstalowane są w sposób uniemożliwiający podanie napięcia na sieć dystrybucyjną PE.
2. Charakterystyka energetyczna odbioru – określająca zmiany poboru energii elektrycznej w ciągu doby i roku:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Okres | Pobór mocy | Miesiąc | Godzina [h] | Moc [kW] | Energia [kWh] |
| wiosenno-letni | maksymalny |  |  |  |  |
| minimalny |  |  |  |  |
| jesienno-zimowy | maksymalny |  |  |  |  |
| minimalny |  |  |  |  |

1. Moc umowna i grupa taryfowa dla miejsca dostarczania (MD)

Strony Umowy uzgadniają, że moc umowna dla każdego przyłącza nie może być wyższa od mocy przyłączeniowej i niższa od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych.

Strony Umowy uzgadniają, że wartość umownego współczynnika tgϕ0 wynosi tgϕ0  = 0,4.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Lp.** | **Nazwa MD** | **Numer MD** | **Wybrana grupa taryfowa** | **Moc umowna 15 – minutowa [kW]** |
|  |  |  | …….. | ………… |

1. Sprawy związane z przekazywaniem danych i informacji niezbędnych do prowadzenia ruchu sieciowego i eksploatacji sieci będą realizowane zgodnie z Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej pomiędzy:
	1. PE reprezentowanym przez właściwe terenowo służby dyspozytorskie:

………………………………….. tel./fax. ……………………….

* 1. Odbiorca reprezentowanym przez właściwe terenowo służby dyspozytorskie:

………………………………….. tel./fax. ……………………….

1. Schemat zasilania i opomiarowania stanowi integralną część **Załącznika 1**.

 PE Odbiorca

 ………………………………….. …………………………………..