

## Załącznik nr 1-lista obiektów klienta do kompleksowej umowy rezerwowej sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucji nr

1. Tabela określa adresy punktów poboru energii, warunki techniczne OSD oraz planowane zużycie energii elektrycznej.

Lp	Adres punktu poboru energii elektrycznej	Numer Punktu Poboru Energii	Miejsce instalacji układu pomiarowo-rozliczeniowego	Data rozpoczęcia sprzedaży <sup>1</sup>	Typ układu pomiarowo – rozliczeniowego (fazowość układu)	Wielkość zab. przelicznikowego [A]
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
8						

Lp	Miejsce dostarczania energii <sup>2</sup>	Moc umowna [kW]	Współczynnik strat % <sup>3</sup>	Okres rozliczeniowy	Grupa taryfowa	Grupa taryfowa OSD	Planowane roczne zużycie energii [MWh/Rok]
ad 1							
ad 2							
da 3							
ad 4							
ad 5							
ad 6							
ad 7							
ad 8							

### PONIŻSZE OŚWIADCZENIE TYLKO DOTYCZY OSÓB FIZYCZNYCH, DO KTÓRYCH MAJĄ ZASTOSOWANIE PRZEPISY O OCHRONIE DANYCH OSOBOWYCH.

Oświadczam, że wraz z zawarciem Umowy otrzymałam / otrzymałem informacje dotyczące przetwarzania danych osobowych Klienta, a w przypadku podania przez Klienta lub w jego imieniu danych osobowych osoby fizycznej - także informacje dotyczące przetwarzania danych osobowych każdej wskazanej osoby fizycznej, obejmujące m.in. przysługujące prawa, dane kontaktowe administratora, podstawy prawne przetwarzania, kategorie odbiorców danych, okresy przechowywania i pozostałe wymagane przez rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (Dz. Urz. UE L 119, s. 1) – tzw. RODO.

1 Sprzedaż energii elektrycznej do danego obiektu rozpoczyna się z dniem wskazanym w Oświadczeniu OSD o przyjęciu oferty Sprzedawcy rezerwowego w imieniu i na rzecz Odbiorcy. 2 Miejsce dostarczania energii elektrycznej i miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych stanowią: (1) - zaciski prądowe na linii napowietrznej nN w kierunku instalacji odbiorczej; (2) - zaciski prądowe w złączu kablowym na wyjściu przewodów WLZ w kierunku instalacji odbiorczej; (3) - zaciski na listwie zaciskowej w szafce pomiarowej na wyjściu przewodów WLZ w kierunku instalacji odbiorczej; (4) - zaciski prądowe w rozdzielni nN w stacji transformatorowej 15/0,4kV na wyjściu przewodów WLZ w kierunku instalacji odbiorczej; (5) - zaciski prądowe przy konstrukcji wsporczej przyłącza na budynku na wyjściu przewodów WLZ w kierunku instalacji odbiorczej; (6) - przy zasilaniu z elektroenergetycznej linii napowietrznej przyłączem wykonanym pojedynczymi przewodami fazowymi – zaciski prądowe przewodów przy izolatorach stojaka dachowego lub konstrukcji wsporczej w ścianie budynku, na wyjściu w kierunku instalacji Klienta; (7) - przy zasilaniu kablem ziemnym lub przyłączem kablowym z linii napowietrznej – zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu, w kierunku instalacji Klienta; (8) - przy zasilaniu przyłączem napowietrznym, wykonanym wielożyłowym przewodem izolowanym – zaciski prądowe, o których mowa w podpunkcie pierwszym, lub zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu w kierunku instalacji Klienta, w zależności o przyjętego rozwiązania technicznego; (9) - w budynkach wielolokalowych – zaciski prądowe na wyjściu od zabezpieczeń głównych w złączu, w kierunku instalacji Klienta; (10) - w złączu zintegrowanym z układem pomiarowo-rozliczeniowym – zaciski na listwie zaciskowej w kierunku instalacji Klienta; (11) - inne, proszę wpisać jakie. 3 Do rozliczeń za energię czynną / energię bierną / moc należy uwzględnić współczynnik związany ze stratami na zasilaniu – zgodnie z obowiązującą Taryfą OSD.

Umowa zawarta w imieniu Klienta przez Stoen Operator Sp. z o.o. w drodze oświadczenia o akceptacji oferty sprzedaży rezerwowej E.ON Polska S.A.

Data

Czytelny podpis E.ON Polska S.A.