

Opis przedmiotu zamówienia - prognozowane zapotrzebowanie

Specyfikacja dostawy:

1. Stacja znajdująca się w obiekcie zasilana z sieci SN – 15kV pracującej bez kompensacji.
2. Obiekt zasilany ze stacji 15kV/0,4kV o częstotliwości 50 Hz.
3. Wymagany stosunek poboru energii biernej do czynnej w miejscu dostarczenia nie może być większy niż $\text{tg } \phi = 0,40$.
4. Zamawiający posiada układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 15 kV składający się z:
 - a) przekładników prądowych i napięciowych w układach pomiarowych z rdzeniami uzwojenia pomiarowego o klasie dokładności 0,5,
 - przekładniki prądowe typu TPU 50.12 2x15/5A/A
 - przekładniki napięciowe typu UMZ17-1 15000 $\sqrt{3}/100\sqrt{3}$
 - b) licznik energii elektrycznej w układzie pomiarowo-rozliczeniowym z klasą dokładności 1 dla energii czynnej 1 dla energii biernej typu - ZMD405CT44.0459S3B32 nr. licznika 51354814.
 - c) moduł transmisji danych pomiarowych GSM/GPRS typu - Mk9-z,
 - d) układ do synchronizacji czasu rzeczywistego typu - zegar frankfurcki MK6-DCF
 - e) zabezpieczenie przedlicznikowe – 3 x 5191B6
5. Moc przyłączeniowa – 500kW.
6. Moc umowna – 430 kW (z możliwością zwiększenia do 500 kW).
7. Przewidywalne zużycie energii czynnej wraz z prawem opcji – 2500 MWh / 12 m-cy.
8. Obiekt dodatkowo zasilany energią z paneli PV 20 kW (instalacja na potrzeby własne).
9. Zużycie energii elektrycznej naliczane wg taryfy B23.
10. Cykl rozliczenia 1 miesięczny.
11. Okres obowiązywania umowy – 12 miesięcy od dnia zawarcia umowy. - Zamawiający zrealizuje w sposób pewny zakup energii elektrycznej w ilości ok. 2237 MWh w okresie trwania umowy, maksymalna ilość dostaw energii elektrycznej, zgodnie z zastrzeżeniem zawartym w prawie opcji, wynosić będzie ok. 2 500 MWh, w okresie 12 miesięcy.

Przewidywane zużycie MWh/12 m-cy bez prawa opcji			
Miesiąc	Szczyt przedpołudniowy MWh Taryfa B23	Szczyt popołudniowy MWh Taryfa B23	Pozostałe godziny doby + dni wolne MWh Taryfa B23
Styczeń	35,015	39,704	123,78
Luty	31,996	40,024	115,590
Marzec	31,160	37,00	113,77
Kwiecień	28,928	19,89	132,00
Maj	29,473	19,202	139,131
Czerwiec	30,338	19,553	127,362
Lipiec	33,536	20,382	136,375
Sierpień	32,97	21,371	131,604
Wrzesień	29,462	20,440	125,006
Październik	32,936	39,585	119,784
Listopad	32,675	38,753	115,504
Grudzień	29,715	35,180	127,827
Razem/rok	378,204	351,085	1507,733
	Zużycie gwarantowane (podstawowe) ok. 2237 MWh		

Przewidywane zużycie MWh/12 m-cy wraz z prawem opcji		
Taryfa	Strefa doby	MWh
B23	szczyt przedpołudniowy	431
	szczyt popołudniowy	435
	reszta doby + dni wolne	1634
Razem:		ok. 2500

12. Nazwa OSD - PGE Dystrybucja S.A Oddział Zamość ul. Koźmiana 1, 22-400 Zamość

13. Kod PPE: PLZKED000001140556

14. Adres PPE - ul Lubelska 133 A, 22-100 Chełm

15. Określenie przewidywanego (maksymalnego) poboru energii nie stanowi ze strony Zamawiającego zobowiązania do zakupu energii elektrycznej w podanych ilościach. Rozliczenie dostawy energii odbywać się będzie na podstawie faktycznego zużycia energii elektrycznej czynnej wg cen i stawek wynikających ze złożonej oferty przetargowej.

16. Zamawiający wymaga od Wykonawcy dołączenia do oferty formularza cenowego, zawierającego ceny jednostkowe przedmiotu zamówienia wraz z pochodnymi (wzór załącznik nr 1a)