

Załącznik Nr 2 – formularz cenowy

RORE – Leszka Czarnego P I i PII(dwa przyłącza)

Miejsce dostarczania energii elektrycznej oraz miejsce rozgraniczenia własności urządzeń (granica stron) będą: zaciski prądowe na głowicach kablowych w polach liniowych SN nr 4 i nr 8 stacji transformatorowej 15/0,4 kV "Leszka Czarnego".

Moc zamówiona 2 x 156 kW = 312 kW (po 156 kW dla każdego przyłącza)

Grupa taryfowa B 23

Rozliczenie energii w trzech strefach czasowych (szczyt przedpołudniowy , szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby)

Planowane zużycie energii na trzy lata (24 miesiące), rozliczenie w okresach miesięcznych

l.p.	określenie	Zużycie	jednostka	cena jednostkowa netto (zł)	wartość netto (zł)	kwota vat. (zł)	wartość brutto (zł)
		1	2	3	4	5	6
					kol.1x kol. 3	kol.4x23%	kol.4+kol.5
Energia Elektryczna Czynna							
1	Energia czynna szczyt przedpołudniowy	323375,00	kWh				
2	Energia czynna szczyt popołudniowy	188635,00	kWh				
3	Energia czynna pozostałe godziny doby	835386,00	kWh				
4	Oплата handlowa	24 miesiące	szt.				
Usługi Dystrybucyjne							
<i>Składnik stały opłaty dystrybucyjnej</i>							
5	Moc Umowna	2x156=312 x24 = 7488	kW				
6	Oплата Przejściowa	2x156=312 x24 = 7488	kW				
7	Oплата abonamentowa	2 przyłącza x24 mieś =48	szt.				
<i>Składnik zmienny opłaty dystrybucyjnej</i>							
8	Składnik sieciowy szczyt przedpołudniowy	323375,00	kWh				
9	Składnik sieciowy szczyt popołudniowy	188635,00	kWh				
10	Składnik sieciowy pozostałe godziny doby	835386,00	kWh				
11	Składnik jakościowy	1347396,00	kWh				
inne składniki							
12							
13							
14							
Łączna cena netto						XXXXXXXX	XXXXXXXX
Podatek VAT					XXXXXXXX		XXXXXXXX
Cena Brutto					XXXXXXXX	XXXXXXXX	

