

## OPIS PRZEDMIOTU ZAMÓWIENIA (OPZ)

**I. Część 1 - RWiK Białogard – szacunkowe zapotrzebowanie na okres od dnia 01 styczeń 2025 roku do 31 grudnia 2025 roku**

<b>Nazwa klienta</b>	<b>RWiK Białogard</b>							
Grupa taryfowa odbiorcy	B 21	B 23	C 11	C 21	C 22a	C 22b	B11	G11
Ilość obiektów w sztukach	2	5	630	4	3	3	4	3
Początek sprzedaży energii elektrycznej	2025.01.01	2025.01.01	2025.01.01	2025.01.01	2025.01.01	2025.01.01	2025.01.01	2025.01.01
Koniec sprzedaży energii elektrycznej	2025.12.31	2025.12.31	2025.12.31	2025.12.31	2025.12.31	2025.12.31	2025.12.31	2025.12.31
<b>Wolumen (MWh)</b>	<b>553</b>	<b>2568</b>	<b>2359</b>	<b>205</b>	<b>420</b>	<b>223</b>	<b>48</b>	<b>40</b>
I Sterfa (MWh)	553	447	2359	205	121	152	48	40
II Sterfa (MWh)		337			299	71		
III Sterfa (MWh)		1784						
<b>Wolumen Razem (MWh)</b>	<b>6416</b>							

1. Termin wykonania zamówienia.: od dnia 01 styczeń 2025 roku do 31 grudnia 2025 roku.
2. Zamawiający nie jest płatnikiem podatku akcyzowego.
3. Sprzedawana energia elektryczna będzie rozliczana dla każdego punktu poboru zgodnie z § 5 ust. 1 – Wzoru umowy, który stanowi załącznik nr 3 do SWZ.
4. Okres rozliczeniowy wynosi dla taryf:
  - grupy B21; B23 – 1 miesiąc,
  - grupy C11, C21, C22a; grupy G11 oraz B11 - 2 miesiące.
5. Zamawiający posiada 668 punktów pomiarowych.
6. Proponowane ceny energii elektrycznej dla odbiorcy końcowego powinny zawierać wszystkie obowiązkowe zakupy energii (prawa majątkowe wynikające ze świadectw pochodzenia: zielone, fioletowe, żółte, czerwone, i białe).
7. Szczegółowy wykaz punktów poboru energii będzie stanowił załącznik nr 1 do umowy, zostanie przekazany wybranemu Wykonawcy.
8. RWiK Białogard jest wytwórcą energii elektrycznej.

**9. Prognozowana sprzedaż energii elektrycznej za źródeł OZE:**

<b>Nazwa PPE</b>	<b>Ilość</b>	<b>Jednostka</b>
<b>1_RWIK Siedziba RWIK</b>	20	MWh
PPE: 590243851030042527		
<b>2_RWIK OŚ Białogard</b>	3	MWh
PPE: 590243851030380063		
<b>3_RWIK OŚ Białogard1</b>	3	MWh
PPE: 590243851030374369		
<b>4_RWIK SUW Dębczyno</b>	3	MWh
PPE: 590243851030377773		
<b>5_RWIK SUW Dębczyno_1</b>	3	MWh
PPE: 590243851030374048		
<b>6_RWIK OŚ Połczyn-Zdrój</b>	3	MWh
PPE: 590243851030377544		
<b>7_RWIK OŚ Połczyn-Zdrój_1</b>	3	MWh
PPE: 590243851030379227		
<b>8_RWIK OŚ Karlino</b>	5	MWh
PPE: 590243851030055855		
<b>9_RWIK OŚ Bobolice</b>	15	MWh
PPE: 590243854034714667		
<b>Razem</b>	<b>58</b>	<b>MWh</b>

10. Fakturowanie energii wytworzonej i wprowadzonej do sieci raz na kwartał.
11. Wykonawca zakupi od Zamawiającego wytworzoną i wprowadzoną do sieci OSD energię elektryczną z OZE na zasadach wg. odrębnej umowy.
12. W ofercie należy uwzględnić wszystkie opłaty wynikające z realizacji umowy na dostawę energii elektrycznej.

**II. Część 2 - PWiK Szczecinek – szacunkowe zapotrzebowanie na okres od dnia 01 styczeń 2025 roku do 31 grudnia 2025 roku**

Nazwa klienta	PWiK Szczecinek						
		B 23	C 11	C 12a	C 21	C 22a	
Grupa taryfowa odbiorcy	-	B 23	C 11	C 12a	C 21	C 22a	-
Ilość obiektów w sztukach		5	309	1	15	7	
Początek sprzedaży energii elektrycznej	-	2025.01.01	2025.01.01	2025.01.01	2025.01.01	2025.01.01	-
Koniec sprzedaży energii elektrycznej	-	2025.12.31	2025.12.31	2025.12.31	2025.12.31	2025.12.31	-
Wolumen (MWh)	-	2389	987	35	147	1382	
I Strefa (MWh)	-	382	987	10	147	352	-
II Strefa (MWh)	-	340		25		1030	-
III Strefa (MWh)	-	1667					-
Wolumen Razem (MWh)			4940				-

1. Termin zawarcia umowy na 1 rok tj. od dnia 01 styczeń 2025 roku do 31 grudnia 2025 roku.
2. Miesięczny okres fakturowania dla wszystkich wyżej wymienionych grup.
3. Sprzedawana energia elektryczna będzie rozliczana dla każdego punktu poboru zgodnie z § 5 ust. 1 – Wzoru umowy, który stanowi załącznik nr 3 do SWZ.
4. Odczyty (dla grup B23, C21 i C22a, C11, C12a - 1 m-c).
5. Cena może ulec zmianie tylko w przypadku zmiany stawki akcyzy lub vat-u. oraz zmiany wielkości udziału ilościowego sumy energii elektrycznej wynikającej z umorzonych świadectw pochodzenia potwierdzających wytworzenie energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w 2025r.
6. PWiK Szczecinek jest wytwórcą energii elektrycznej.
7. Prognozowana sprzedaż energii elektrycznej za źródeł OZE:
  - PV SUW Bugno (taryfa B23) około 0,1 MWh na rok,
  - Kogenerator OŚ Szczecinek (taryfa B23) około 1,5 MWh na rok
  - PV Przepompownia Kołobrzaska Szczecinek (taryfa C11) około 3,0 MWh na rok.
8. Fakturowanie energii wytworzonej i wprowadzonej do sieci raz na kwartał.
9. PWiK Szczecinek posiada 337 punkty pomiarowe (PPE).
10. Proponowane ceny energii elektrycznej dla odbiorcy końcowego powinny zawierać wszystkie obowiązkowe zakupy energii (prawa majątkowe wynikające ze świadectw pochodzenia: zielone, fioletowe, żółte, czerwone, i białe).
11. Szczegółowy wykaz punktów poboru energii stanowiący załącznik do umowy, zostanie przedstawiony na żądanie Wykonawcy.

**Załącznik Nr 1 do SWZ**

12. Wykonawca zakupi od Zamawiającego wytworzoną i wprowadzoną do sieci OSD energię elektryczną z OZE na zasadach wg. odrębnej umowy.
13. W ofercie należy uwzględnić wszystkie opłaty wynikające z realizacji umowy na dostawę energii elektrycznej.