

Opis przedmiotu zamówienia:

1. COS-OPO we Władysławowie

1.1 Szacunkowe zapotrzebowanie na energię elektryczną wynosi około **1600 MWh w okresie od 24 stycznia 2018 r. do 31 grudnia 2018 r.**

1.2 Zamawiający korzystał dotychczasowo z taryfy **B23**.

Strefy czasowe	Planowana ilość zużycia energii w odniesieniu do 12 miesięcy
1.	2.
szczyt przedpołudniowy lato i zima w godz. 7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰	400
szczyt południowy lato (1.04. – 30.09) 19 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰ i zima (1.10 – 31.03) w godz. 16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	300
reszta doby lato (1.04. – 30.09) 13 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰ i 22 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰ zima (1.10 – 31.03) w godz. 13 ⁰⁰ – 16.00 i 21 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰ dodatkowo do tej strefy są zaliczane całodobowo dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele.	900
Razem COS-OPO Cetniewo we Władysławowie	1600

1.3 Dane dotyczące układu zasilania w energię elektryczną Zamawiającego:

- a) punkt poboru: stacja transformatorowa T-9865 Władysławowo,
- b) moc przyłączeniowa $P_p=650$ kW,
- c) moc umowna $P_u=450$ kW/m-c przy współczynniku $\text{tg}\varphi \leq 0,4$,
- d) pobór trójstrefowy – zgodnie z zamieszczoną w pkt 1.2 tabelą podziału na strefy czasowe,
- e) układ zasilania – stacja transformatorowa T-9865, w skład stacji wchodzi rozdzielnica 15kV, transformator 15/0,4kV oraz rozdzielnica nn. Linia kablowa 3x HRUHAKXS 1x120, nr 095704; 3x HRUHAKXS 1x120, nr 095705. Rozdzielnica Sn 15kV wraz ze stacją transformatorową T-0485 15/0,4kV – własność Zamawiającego,
- g) układ pomiarowo-rozliczeniowy energii elektrycznej:
 - przekładniki prądowe: przekładnia 20/5A: ilość 1, miejsce zainstalowania – rozdzielnia SN 15kV; własność – Zamawiający,
 - przekładniki napięciowe: przekładnia 15/0, 1kV: ilość 1, miejsce zainstalowania – rozdzielnia SN 15kV; własność – Zamawiający,

liczniki – pomiar energii czynnej ze wskaźnikiem mocy maksymalnej, trójstrefowy, miejsce zainstalowania – rozdzielnia komory NN, własność – Zamawiający,

liczniki – pomiar energii biernej, trójstrefowy, miejsce zainstalowania – rozdzielnia komory NN, własność – Zamawiający.

Punkt poboru energii dostosowany do zasad TPA i stanowi własność odbiorcy.

2. COS-OPO w Giżycku

2.1 Przedmiotem zamówienia jest dostawa energii elektrycznej w ilości szacunkowej **około 750 MWh przez w okresie od 24 stycznia 2018 r. do 31 grudnia 2018 r.**

2.2 Zamawiający korzystał dotychczasowo z taryfy **B 23**.

Strefy czasowe	Planowana ilość zużycia energii w odniesieniu do 12 miesięcy w MWh
1.	2.
szczyt przedpołudniowy lato (1.04. – 30.09) i zima (1.10 – 31.03) w godz. 7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰	140 MWh
szczyt popołudniowy lato (1.04. – 30.09) 19 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰ i zima (1.10 – 31.03) w godz. 16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	110 MWh
reszta doby lato (1.04. – 30.09) 13 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰ i 22 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰ ; zima (1.10 – 31.03) w godz. 13 ⁰⁰ – 16. ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰ dodatkowo do tej strefy są zaliczane całodobowo dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele.	500 MWh
Razem COS-OPO w Giżycku	750 MWh

2.3 Dane dotyczące układu zasilania w energię elektryczną Zamawiającego:

- a) punkt poboru: stacja transformatorowa ST 8-278 „COS” przy hali sportowej, zaciski rozłącznika mocy po stronie średniego napięcia,
- b) moc przyłączeniowa: 654 kW,
- c) moc umowna: 180 kW,
- d) pobór trójstrefowy – zgodnie z zamieszczoną w pkt 2.2 tabelą podziału na strefy czasowe,

- e) układ zasilania: – stacja transformatorowa ST 8-278 „COS”, typ stacji BEK 300/540 produkcji ENCO stanowi własność Zamawiającego,
Liczniki – pomiar energii czynnej – 1 licznik,
Liczniki – pomiar energii biernej – 1 licznik,
- f) układ pomiarowo rozliczeniowy energii: pośredni po stronie 15 kV w rozdzielnicy RGSN stacji transformatorowej.

Punkt poboru energii dostosowany do zasad TPA i stanowi własność odbiorcy.

3. COS-OPO w Spale

- 3.1 Szacunkowe zapotrzebowanie na energię elektryczną wynosi **około 2300 MWh** w okresie **od 24 stycznia 2018 r. do 31 grudnia 2018 r.**
- 3.2 Zamawiający korzystał dotychczasowo z taryfy **B 21** jednostrefowa /całodobowa/
- 3.3 Dane dotyczące układu zasilania w energię elektryczną Zamawiającego:
 - a) punkt poboru: zaciski głowic kablowych 15 kV stacji odbiorczej 6-A167 COS Spół, przewodowe znamionowe napięcie zasilania $U=15$ [kV].
 - b) moc przyłączeniowa:
 - dla przyłącza nr 1 – 420kW
 - dla przyłącza nr 2 – 350kW
 - c) moc umowna dla przyłączy:
 - przyłączy nr 1 – 350kW
 - przyłączy nr 2 – 300KW
 - d) układ zasilania: abonencka stacja transformatorowa 15/0,4kV nr 6-A167 posiada dwa zasilania:
 - Przyłączy nr 1** ze stacji 6-0298 kablem $3 \times (YHAKXs \ 1 \times 70 \text{mm}^2)$ z układem pomiarowym: nr PPE: PLZELD060006770171 z licznikiem energii czynnej, biernej, pojemnościowej nr 4250005649 oraz licznikiem kontrolnym.
 - Przyłączy nr 2** NHKB $3 \times 50 \text{mm}^2$ – ze słupa linii napowietrznej 15kV Tomaszów – Brzustów z układem pomiarowym:
nr PPE:PLZELD060006770271 z licznikiem energii czynnej, biernej, pojemnościowej nr 4250005652 oraz licznikiem kontrolnym.

e) układ pomiarowo-rozliczeniowy energii elektrycznej:

istnieją 2 układy pomiarowe pośrednie, szafka pomiarowa usytuowana jest w stacji transformatorowej 6-A167, układ pomiarowy pośredni na napięcie 15kV z zastosowaniem następujących liczników dla przyłącza nr 1:

licznik podstawowy EQM 3x58/100(V), 5(A) kl. 0,5P/1Q i licznik kontrolny 6C8adp 3x58/100, 1(6)A, kl. 2P.

dla przyłącza nr 2:

licznik podstawowy EQM 3x58/100(V), 5(A) kl. 0,5P/1Q i licznik kontrolny 6C8adp 3x58/100, 1(6)A, kl. 2P.

Układy transmisji danych są zainstalowane.

Punkty poboru energii elektrycznej są dostosowane do zasad TPA.

4. COS-OPO w Szczyrku

4.1 Szacunkowe zapotrzebowanie na energię elektryczną wynosi **około 2596,525 MWh w okresie od 24 stycznia 2018 r. do 31 grudnia 2018 r.**

4.1.1 **OBIEKT NR 1:** Budynek Istebna - Kubalonka - zaplecze

Funkcja obiektu: administracyjno - biurowa – usługowa

Przyłącze **kod FPP ENID_1021018407:**

- a) miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowią: zaciski prądowe WLZ i przyłącza,
- b) miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się dystrybucją energii elektrycznej a Odbiorcą stanowi układ pomiarowo-rozliczeniowy 3 fazowy zainstalowany w piwnicy,
- c) moc przyłączeniowa $P_p=32$ kW,
- d) moc umowna $P_u=32$ kW oraz $\text{tg}\varphi_o=0,4$ przy prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym $I=63$ A,
- e) grupa przyłączeniowa: V,
- f) grupa taryfowa C12a.

4.1.2 **OBIEKT NR 2:** Budynek administracyjny Szczyrk ul. Myśliwska 90

Funkcja obiektu: administracyjno – biurowa – usługowa

Przyłącze **kod FPP ENID_1041018446:**

- a) miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowią: zaciski prądowe na listwie LZ (LZG) w złączu kablowo-licznikowym,
- b) miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się dystrybucją energii elektrycznej a Odbiorcą stanowią zaciski prądowe na listwie LZ (LZG) w złączu kablowo-licznikowym,
- c) układ pomiarowo-rozliczeniowy 3 fazowy,
- d) typ i wielkość zabezpieczenia głównego przedlicznikowego S193C x 25A,
- e) napięcie zasilania 400V,
- f) lokalizacja układu pomiarowo-rozliczeniowego stanowiącego własność OSD: skrzynia pomiarowa,
- g) moc przyłączeniowa $P_p = 10,3 \text{ kW}$,
- h) moc umowna $P_u = 10,3 \text{ kW}$ oraz $\text{tg}\phi_o = 0,4$ przy prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym $I = 63 \text{ A}$,
- i) grupa przyłączeniowa: V,
- j) grupa taryfowa C11.

4.1.3 **OBIEKT NR 3:** Wyciąg turystyczny- Szczyrk ul. Myśliwska 45

Funkcja obiektu: usługowa

Przyłącze **kod FPP ENID_1041018447:**

- a) miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowią: zaciski prądowe na listwie LZ (LZG) w złączu kablowo-licznikowym,
- b) miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się dystrybucją energii elektrycznej a Odbiorcą stanowią zaciski prądowe na listwie LZ (LZG) w złączu kablowo-licznikowym,
- c) układ pomiarowo-rozliczeniowy 3 fazowy,
- d) typ i wielkość zabezpieczenia głównego przedlicznikowego S193C x 25A,
- e) napięcie zasilania 400V,
- f) lokalizacja układu pomiarowo-rozliczeniowego stanowiącego własność OSD: skrzynia pomiarowo-rozdzielcza,
- g) moc przyłączeniowa $P_p = 6 \text{ kW}$,
- h) moc umowna $P_u = 6 \text{ kW}$ oraz $\text{tg}\phi_o = 0,4$ przy prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym $I = 63 \text{ A}$,
- i) grupa przyłączeniowa: V,
- j) grupa taryfowa C11.

4.1.4 **OBIEKT NR 4:** Budynek administracyjny ul. Myśliwska 45

Funkcja obiektu: administracyjno – biurowa – usługowa

Przyłącze **kod FPP ENID_1041018448:**

- a) miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowią: zaciski prądowe na listwie LZ (LZG) w złączu kablowo-licznikowym,
- b) miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się dystrybucją energii elektrycznej, a Odbiorcą stanowią zaciski prądowe na listwie LZ (LZG) w złączu kablowo-licznikowym,
- c) układ pomiarowo-rozliczeniowy 3 fazowy,
- d) typ i wielkość zabezpieczenia głównego przedlicznikowego S193C x 25A,
- e) napięcie zasilania 400V,
- f) lokalizacja układu pomiarowo-rozliczeniowego stanowiącego własność OSD: skrzynia pomiarowo-rozdzielcza,
- g) moc przyłączeniowa $P_p = 10,3$ kW,
- h) moc umowna $P_u = 10,3$ kW oraz $\text{tg}\varphi_o = 0,4$ przy prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym $I = 63$ A,
- i) grupa przyłączeniowa: V,
- j) grupa taryfowa C11.

4.1.5 **OBIEKT NR 5:** Budynek administracyjny ul. Myśliwska 45

Funkcja obiektu: administracyjno - biurowa – usługowa

Przyłącze **kod FPP ENID_1041018449:**

- a) miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowią: zaciski prądowe na listwie LZ (LZG) w złączu kablowo-licznikowym,
- b) miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się dystrybucją energii elektrycznej a Odbiorcą stanowią zaciski prądowe na listwie LZ (LZG) w złączu kablowo-licznikowym,
- c) układ pomiarowo-rozliczeniowy 3 fazowy,
- d) typ i wielkość zabezpieczenia głównego przedlicznikowego S193C x 25A,
- e) napięcie zasilania 400V,
- f) lokalizacja układu pomiarowo-rozliczeniowego stanowiącego własność OSD: skrzynia pomiarowo-rozdzielcza,
- g) moc przyłączeniowa $P_p = 11$ kW,
- h) moc umowna $P_u = 11$ kW oraz $\text{tg}\varphi_o = 0,4$ przy prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym $I = 63$ A,

i) grupa przyłączeniowa: V,

j) grupa taryfowa C11.

4.1.6 **OBIEKT NR 6:** Boisko sportowe - Szczyrk ul. Plażowa

Funkcja obiektu: usługowa

Przyłącze **kod FPP ENID_1041018466**

Przyłącze: kablowe kablem YAKY 4x 35 mm² do ZK .5615 Zakładu Energetycznego Żywiec:

- a) miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowią: zaciski prądowe na listwie LZ (LZG) w złączu kablowo-licznikowym,
- b) miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się dystrybucją energii elektrycznej a Odbiorcą stanowią zaciski prądowe na listwie LZ (LZG) w złączu kablowo-licznikowym,
- c) układ pomiarowo-rozliczeniowy 3 fazowy,
- d) typ i wielkość zabezpieczenia głównego przedlicznikowego S193C x 25A,
- e) napięcie zasilania 400V,
- f) lokalizacja układu pomiarowo-rozliczeniowego stanowiącego własność OSD: skrzynia pomiarowo-rozdzielcza,
- g) moc przyłączeniowa $P_p = 4$ kW,
- h) moc umowna $P_u = 4$ kW oraz $\text{tg}\phi_o = 0,4$ przy prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym $I = 63$ A,

i) grupa przyłączeniowa: V,

j) grupa taryfowa C11.

4.1.7 **OBIEKT NR 7:** TRASY NARCIARSKIE BIEGOWE I BIATHLONOWE NA KUBALONCE W ISTEbNEJ

Funkcja obiektu: usługowa

Przyłącze **kod FPP ENID_1021010847**

Rodzaj przyłącza: kablowe

Napięcie kV: 0,4

Typ i przekrój przewodów przyłącza YAKO 4X120 mm² dł.27m

Rodzaj przyłącza	Napięcie kV	Zasilanie z:	Wielkość zabezpieczenia przedlicznikowego :
kablowe	0,4	st. Trafo nr 22449 „Istebna Kubalonka Gospoda Turystyczna"	200 A

- a) miejsce dostarczania energii elektrycznej – zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu, w kierunku instalacji Odbiorcy,
- b) miejsce rozgraniczenia własności urządzeń pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się dystrybucją energii elektrycznej a Odbiorcą stanowią zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu, w kierunku instalacji Odbiorcy,
- c) miejscem pomiaru energii elektrycznej jest miejsce zabudowy przekładników pomiarowych prądowych,
- d) pomiar dostarczanej energii elektrycznej realizowany jest poprzez układ pomiarowo-rozliczeniowy, przy czym:
 - i. przekładniki prądowe 250/5 A/A stanowią własność Odbiorcy,
 - ii. licznik energii elektrycznej stanowi własność OSD,
 - iii. listwa Ska, bezpieczniki wraz z przewodami łączącymi elementy układu pomiarowo-rozliczeniowego stanowią własność Odbiorcy,
- e) układ pomiarowo-rozliczeniowy zainstalował na swój koszt Operator Systemu Dystrybucyjnego,
- f) grupy przyłączeniowa IV,
- g) moc przyłączeniową $P_p = 120 \text{ kW}$,
- h) moc umowna $P_u = 35 \text{ kW}$, $\text{tg}\varphi_0=0,4$,
- i) grupa taryfowa: C21.

4.1.8 **OBIEKT NR 8:** SKOCZNIA NARCIARSKA „SKALITE” PRZY UL. PLAŻOWEJ W SZCZYRKU

Funkcja obiektu: administracyjno - usługowa

Przyłącze **kod FPP ENID_1041011519**

Rodzaj przyłącza	Napięcie kV	Zasilanie z:	Wielkość zabezpieczenia
kablowe	0,4	st. trafo nr 803 „SZCZYRK ESTRADA”	800 A

- a) miejsce dostarczania energii elektrycznej – zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu, w kierunku instalacji Odbiorcy,
- b) miejsce rozgraniczenia własności urządzeń pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się dystrybucją energii elektrycznej a Odbiorcą stanowią zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu, w kierunku instalacji Odbiorcy,

- c) miejscem pomiaru energii elektrycznej jest miejsce zabudowy przekładników pomiarowych prądowych,
- d) pomiar dostarczanej energii elektrycznej realizowany jest poprzez układ pomiarowo-rozliczeniowy, przy czym:
 - i. przekładniki prądowe 500/5 A/A stanowią własność Odbiorcy,
 - ii. licznik energii elektrycznej stanowi własność Operatora Systemu Dystrybucyjnego,
 - iii. listwa Ska, bezpieczniki wraz z przewodami łączącymi elementy układu pomiarowo-rozliczeniowego stanowią własność Odbiorcy,
- e) układ pomiarowo-rozliczeniowy zainstalował na swój koszt Operator Systemu Dystrybucyjnego,
- f) grupa przyłączeniowa IV,
- g) moc przyłączeniowa $P_p = 450$ kW,
- h) moc umowna $P_u = 450$ kW oraz $\text{tg}\phi_0 = 0,4$,
- i) grupa taryfowa: C21.

4.1.9 **OBIEKT NR 9:** WYCIĄG ORCZYKOWY „DOLINY III” W SZCZYRKU

Funkcja obiektu: usługowa

Przyłącznie **kod FPP ENID_1041011523**

Rodzaj przyłącza	Napięcie kV	Zasilanie z:	Wielkość zabezpieczenia przedlicznikowego:
kablowe	0,4	st. trafo nr 687 „SZCZYRK RTON”	160 A

- a) miejsce dostarczania energii elektrycznej – zaciski odpiływowe z podstaw bezpiecznikowych w rozdzielni n/n w stacji transformatorowej,
- b) miejsce rozgraniczenia własności urządzeń pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się dystrybucją energii elektrycznej a Odbiorcą stanowią zaciski odpiływowe z podstaw bezpiecznikowych w rozdzielni n/n w stacji transformatorowej,
- c) miejscem pomiaru energii elektrycznej jest miejsce zabudowy przekładników pomiarowych prądowych,
- d) pomiar dostarczanej energii elektrycznej realizowany jest poprzez układ pomiarowo-rozliczeniowy, przy czym:
 - i. przekładniki prądowe 200/5 A/A stanowią własność Odbiorcy,

- ii. licznik energii elektrycznej stanowi własność Operatora Systemu Dystrybucyjnego,
 - iii. listwa Ska, bezpieczniki wraz z przewodami łączącymi elementy układu pomiarowo-rozliczeniowego stanowią własność Odbiorcy.
- e) układ pomiarowo-rozliczeniowy zainstalował na swój koszt Operator Systemu Dystrybucyjnego,
- f) grupa przyłączeniowa IV,
- g) moc przyłączeniowa $P_p = 130 \text{ kW}$,
- h) moc umowna $P_u = 26 \text{ kW}$ oraz $\text{tg}\phi_o = 0,4$,
- i) grupa taryfowa: C21,
- j) układ pomiarowo-rozliczeniowy : 3-fazowy.

4.1.10 **OBIEKT NR 10:** POMPOWNIA WODY W SZCZYRKU ZBOCZE DOLINY III

Funkcja obiektu: usługowa

Przyłącze **kod PLTAUD264009995956**

Rodzaj przyłącza	Napięcie kV	Zasilanie z:	Wielkość zabezpieczenia
kablowe	0,4	st. trafo nr 774 „SZCZYRK POMPOWNIA”	3x315 A

- a) miejsce dostarczania energii elektrycznej – zaciski odpywowe kabli n/n z podstaw bezpiecznikowych w rozdzielni n/n w stacji transformatorowej,
- b) miejsce rozgraniczenia własności urządzeń pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się dystrybucją energii elektrycznej, a Odbiorcą stanowią zaciski odpywowe kabli n/n z podstaw bezpiecznikowych w rozdzielni n/n w stacji transformatorowej,
- c) miejscem pomiaru energii elektrycznej jest miejsce zabudowy przekładników pomiarowych prądowych,
- d) pomiar dostarczanej energii elektrycznej realizowany jest poprzez układ pomiarowo-rozliczeniowy, przy czym:
- i. przekładniki prądowe 800/5 A/A stanowią własność Odbiorcy,
 - ii. licznik energii elektrycznej stanowi własność Operatora Systemu Dystrybucyjnego,
 - iii. listwa Ska, bezpieczniki wraz z przewodami łączącymi elementy układu pomiarowo-rozliczeniowego stanowią własność Odbiorcy,

- e) układ pomiarowo-rozliczeniowy zainstalował na swój koszt Operator Systemu Dystrybucyjnego,
- f) grupa przyłączeniowa IV,
- g) moc przyłączeniowa $P_p = 580 \text{ kW}$,
- h) moc umowna $P_u = 950 \text{ kW}$
- i) grupa taryfowa: B23.

4.1.11 **OBIEKT NR 11:** POMPOWNIA WODY PRZY UL. UZDROWISKOWEJ W SZCZYRKU

Funkcja obiektu: usługowa

Przyłącze kod **PLTAUD264009994157**

Rodzaj przyłącza	Napięcie kV	Zasilanie z:	Wielkość zabezpieczenia przedlicznikowego:
kablowe	0,4	st. trafo nr 774 „SZCZYRK POMPOWNIA"	2 x 400 A

- a) miejsce dostarczania energii elektrycznej – zaciski odpływowe kabli n/n z podstaw bezpiecznikowych w rozdzielni n/n w stacji transformatorowej,
- b) miejsce rozgraniczenia własności urządzeń pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się dystrybucją energii elektrycznej a Odbiorcą stanowią zaciski odpływowe kabli n/n z podstaw bezpiecznikowych w rozdzielni n/n w stacji transformatorowej,
- c) miejscem pomiaru energii elektrycznej jest miejsce zabudowy przekładników pomiarowych prądowych,
- d) pomiar dostarczanej energii elektrycznej realizowany jest poprzez układ pomiarowo-rozliczeniowy, przy czym:
 - i. przekładniki prądowe 800/5 A/A stanowią własność Odbiorcy,
 - ii. licznik energii elektrycznej stanowi własność Operatora Systemu Dystrybucyjnego,
 - iii. listwa Ska, bezpieczniki wraz z przewodami łączącymi elementy układu pomiarowo-rozliczeniowego stanowią własność Odbiorcy,
- e) układ pomiarowo-rozliczeniowy zainstalował na swój koszt Operator Systemu Dystrybucyjnego,
- f) grupa przyłączeniowa IV,
- g) moc przyłączeniowa $P_p = 420 \text{ kW}$,

h) moc umowna $P_u = 980 \text{ kW}$

i) grupa taryfowa: B23.

4.1.12 **OBIEKT NR 12:** HOTEL „HARNAŚ” PRZY UL. PLAŻOWEJ 8 W SZCZYRKU

Funkcja obiektu: administracyjno - biurowa - usługowa

Przyłącze kod **FPP ENID_1041011524**

Rodzaj przyłącza	Napięcie kV	Zasilanie z:
kablowe	15	Linia 15 kV relacji „Camping-Dom

- a) miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski na odpływie izolatorów przepustowych 15 kV w stacji transformatorowej, izolatory przepustowe oraz stacja transformatorowa pozostają w eksploatacji Odbiorcy,
- b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się dystrybucją energii elektrycznej a Odbiorcą stanowią: zaciski na odpływie izolatorów przepustowych 15 kV w stacji transformatorowej. Izolatory przepustowe oraz stacja transformatorowa pozostają w eksploatacji Odbiorcy,
- c) miejscem pomiaru energii elektrycznej są miejsca zainstalowania przekładników pomiarowych prądowych,
- d) pomiar dostarczanej energii elektrycznej realizowany jest poprzez układ pomiarowo-rozliczeniowy, przy czym:
 - i. przekładniki prądowe 400/5 A/A stanowią własność Odbiorcy,
 - ii. licznik/i energii elektrycznej stanowi/q własność Odbiorcy,
 - iii. listwa Ska, bezpieczniki wraz z przewodami łączącymi elementy układu pomiarowo-rozliczeniowego stanowią własność Odbiorcy,
- e) grupa przyłączeniowa III,
- f) moc przyłączeniowa $P_p = 230 \text{ kW}$,
- g) moc umowna $P_u = 160 \text{ kW}$ oraz $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$,
- h) grupa taryfowa: B21.

4.1.13 **OBIEKT NR 13/14:** Kolej Linowa Skrzyczne Szczyrk

Funkcja obiektu: administracyjno – biurowa – usługowa

Przyłącze 1 kod **FPP ENID_1041011521:**

- a) rodzaj przyłącza: kablowe,
- b) napięcie kV: 15,
- c) typ i przekrój przewodów przyłącza 3x1x120,

- d) zasilanie z: GPZ Szczyrk linia Zacisze,
- e) miejsce dostarczania energii elektrycznej :zaciski doptywowe izolatorów przepustowych 15kV w polu nr 4 i polu nr 8 rozdzielni 15kV,
- f) miejsce dostarczania energii elektrycznej – zaciski odpływowe izolatorów przepustowych 15 kV w polu nr 4 i polu nr 8 rozdzielni 15 kV,
- g) miejsce rozgraniczenia własności urządzeń pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się dystrybucją energii elektrycznej, a Odbiorcą stanowią zaciski odpływowe izolatorów przepustowych 15 kV w polu nr 4 i polu nr 8 rozdzielni 15 kV, izolatory przepustowe oraz stacja transformatorowa pozostają w eksploatacji Odbiorcy,
- h) miejscem pomiaru energii elektrycznej są miejsca zainstalowania przekładników pomiarowych prądowych,
- i) pomiar dostarczanej energii elektrycznej realizowany jest poprzez układ pomiarowo-rozliczeniowy, przy czym:
 - i. przekładniki prądowe 600/5 A własność odbiorcy,
 - ii. licznik energii elektrycznej własność odbiorcy,
 - iii. listwa Ska ,bezpieczniki wraz z przewodami łączącymi elementy układu pomiarowo-rozliczeniowego własność odbiorcy,
- j) moc przyłączeniowa $P_p = 470$ kW,
- k) moc umowna $P_u = 270$ kW oraz $\tan \phi_o = 0,4$,
- l) grupa taryfowa: B21.

4.1.14 Przyłącznie 2 **kod FPP ENID_1041011522**

- a) rodzaj przyłącza: kablowe,
- b) napięcie kW:15,
- c) typ i przekrój przewodów przyłącza 3x1x120,
- d) zasilanie z GPZ Szczyrk, linia Dom Handlowy,
- e) miejsce dostarczania energii elektrycznej :zaciski doptywowe izolatorów przepustowych 15kV w polu nr 4 i polu nr 8 rozdzielni 15kv,
- f) miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski odpływowe izolatorów przepustowych 15 kV w polu nr 4 i polu nr 8 rozdzielni 15 kV,
- g) miejsce rozgraniczenia własności urządzeń pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się dystrybucją energii elektrycznej, a Odbiorcą stanowią zaciski odpływowe izolatorów przepustowych 15 kV w polu nr 4 i polu nr 8 rozdzielni 15 kV. Izolatory przepustowe oraz stacja transformatorowa pozostają w eksploatacji Odbiorcy,

- h) miejscem pomiaru energii elektrycznej są miejsca zainstalowania przekładników pomiarowych prądowych,
- i) pomiar dostarczanej energii elektrycznej realizowany jest poprzez układ pomiarowo-rozliczeniowy, przy czym:
 - i. przekładniki prądowe 600/5 A własność odbiorcy,
 - ii. licznik energii elektrycznej własność odbiorcy,
 - iii. listwa Ska ,bezpieczniki wraz z przewodami łączącymi elementy układu pomiarowo-rozliczeniowego własność odbiorcy,
- j) moc przyłączeniowa $P_p = 470$ kW,
- k) moc umowna $P_u = 270$ kW oraz $\text{tg}\phi_o = 0,4$,
- l) grupa taryfowa: B21.

4.1.15 **OBIEKT NR 15:** SKOCZNIA NARCIARSKA „MALINKA” W WIŚLE

Funkcja obiektu: administracyjno – biurowa - usługowa

Przyłącze **kod FPP ENID_1021010846**

Rodzaj przyłącza	Napięcie kV	Zasilanie z:
kablowe	15	kontenerowa stacja transformatorowo-rozdzielcza

- a) miejsce dostarczania energii elektrycznej – zaciski prądowe na linii 15 kV Malinka,
- b) miejsce rozgraniczenia własności urządzeń pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się dystrybucją energii elektrycznej, a Odbiorcą stanowią: zaciski prądowe na linii 15 kV Malinka,
- c) miejscem pomiaru energii elektrycznej są miejsca zainstalowania przekładników pomiarowych prądowych,
- d) pomiar dostarczanej energii elektrycznej realizowany jest poprzez układ pomiarowo-rozliczeniowy, przy czym:
 - i. przekładniki prądowe IMZ 17 2x10/5/5 A/A stanowią własność Odbiorcy,
 - ii. przekładniki napięciowe UMZ 17-1 15/0,1 kV/kV stanowią własność Odbiorcy,
 - iii. licznik/i energii elektrycznej stanowi/q własność Odbiorcy,

- iv. listwa Ska, bezpieczniki wraz z przewodami łączącymi elementy układu pomiarowo-rozliczeniowego stanowią własność Odbiorcy,
- e) grupa przyłączeniowa V,
- f) moc przyłączeniowa $P_p = 345 \text{ kW}$,
- g) moc umowna $P_u = 345 \text{ kW}$ oraz $\text{tg}\varphi_o = 0,4$,
- h) grupa taryfowa: B23.

Punkty poboru energii są dostosowane do zasad TPA i stanowią własność odbiorcy.

5. COS-OPO w Zakopanem

- 5.1 Szacunkowe zapotrzebowanie na energię elektryczną wynosi **około 3.458,80 MWh w okresie od 24 stycznia 2018 r. do 31 grudnia 2018 r.**
- 5.2 Zamawiający korzystał dotychczasowo z taryfy **B21 i C22B.**
- 5.3 Dane dotyczące układu zasilania w energię elektryczną Zamawiającego:
 - 5.3.1 Przyłącznie 1: zaciski prądowe łączników szyn w RS Parcele od strony urządzeń dystrybutora,
- a) miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe łączników szyn w RS Parcele od strony urządzeń dystrybutora,
- b) miejsce rozgraniczenia własności urządzeń pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się dystrybucją energii elektrycznej, a Odbiorcą stanowią: zaciski prądowe łączników szyn w RS Parcele od strony urządzeń dystrybutora,
- c) przekładniki prądowe 60/5 A, stanowią własność odbiorcy,
- d) przekładniki napięciowe $15/\sqrt{3}/0,1/\sqrt{3} \text{ kV}$, stanowią własność odbiorcy,
- e) licznik energii czynnej 1-taryfowy ze wskaźnikiem mocy max., stanowi własność odbiorcy i zabudowane są: stacja transformatorowa,
- f) grupa przyłączeniowa III,
- g) moc przyłączeniowa $P_p = 1560 \text{ kW}$,
- h) moc umowna $P_u = 400 \text{ kW}$, $\text{tg}\varphi_o = 0,4$, minimalna moc umowna wynikająca z 20% prądu znamionowego przekładników prądowych przy $\cos\varphi = 1$, $P_{u\text{min}} = 312 \text{ kW}$.

5.3.2 Przyłącze 2: zaciski prądowe łączników szyn w RS Parcele od strony urządzeń dystrybutora,

- a) miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe łączników szyn RS Parcele od strony urządzeń dystrybutora,
- b) miejsce rozgraniczenia własności urządzeń pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się dystrybucją energii elektrycznej, a Odbiorcą stanowią: zaciski prądowe łączników szyn w RS Parcele od strony urządzeń dystrybutora,
- c) przekładniki prądowe 20/5 A, stanowią własność odbiorcy,
- d) przekładniki napięciowe $15/\sqrt{3}/0,1/\sqrt{3}$ kV, stanowią własność odbiorcy,
- e) licznik energii czynnej 1-taryfowy ze wskaźnikiem mocy max., stanowi własność odbiorcy i zabudowane są: stacja transformatorowa,
- f) grupa przyłączeniowa III,
- g) moc przyłączeniowa $P_p = 400$ kW,
- h) moc umowna $P_u = 400$ kW, $\text{tg}\varphi_o = 0,4$, minimalna moc umowna wynikająca z 20% prądu znamionowego przekładników prądowych przy $\cos\varphi = 1$, $P_{u\min} = 104$ kW,
- i) miejscem pomiaru energii elektrycznej są miejsca zainstalowania przekładników pomiarowych prądowych, stanowiące własność Zamawiającego.

5.3.3 Przyłącze 3: złącze kablowe Z-3a zasilane kablem YAKY 4x120 mm² z rozdzielni n.n. stacji transformatorowej „Bystre”.

- a) miejsce dostarczania energii elektrycznej: końcówki w.l.z. podłączone do zacisków podstaw bezpieczników mocy w złączu kablowym Z-3a, pozostające w eksploatacji odbiorcy,
- b) miejsce rozgraniczenia własności urządzeń pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się dystrybucją energii elektrycznej, a Odbiorcą stanowią: końcówki w.l.z. podłączone do zacisków podstaw bezpieczników mocy w złączu kablowym Z-3a, pozostające w eksploatacji odbiorcy,
- c) przekładniki prądowe 400/5 A, stanowią własność odbiorcy,

- d) licznik energii czynnej 2-taryfowy ze wskaź. Mocy max i energii biernej, stanowi własność Operatora Systemu Dystrybucyjnego,
- e) licznik kontrolny energii czynnej 1-taryfowy, stanowi własność Operatora Systemu Dystrybucyjnego,
- f) zegar sterujący, stanowi własność Operatora Systemu Dystrybucyjnego i zabudowane są w rozdzielni n.n.
- g) grupa przyłączeniowa IV,
- h) moc przyłączeniowa $P_p = 200 \text{ kW}$,
- i) moc umowna $P_u = 120 \text{ kW}$, $\text{tg}\varphi_o = 0,4$, minimalna moc umowna wynikająca z 20% prądu znamionowego przekładników prądowych przy $\cos\varphi = 1$, $P_{u\min} = 55 \text{ kW}$.

Punkty poboru energii są dostosowane do zasad TPA.

6. COS-OPO w Wałczu

6.1 Szacunkowe, łączne zapotrzebowanie na energię elektryczną wynosi 2200 MWh w okresie od 24 stycznia 2018 r. do 31 grudnia 2018 r.

6.1.2 Obiekt nr 2 - kompleks „Pasieka – Pawilon Sędziowski”:

- a) miejsce przyłączenia, dostarczania energii elektrycznej i granicą własności stanowią zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu w kierunku instalacji odbiorcy,
- b) układ zasilania: złącze kablowe NN,
- c) grupa taryfowa: **C22a**,
- d) moc umowna $P_u = 54 \text{ kW}$ oraz $\text{tg}\varphi_o = 0,4$,
- e) układ pomiarowo - rozliczeniowy energii składa się z 3 przekładników prądowych i licznika – 3 fazowego, taryfa - dzień-noc.

Punkt poboru energii jest dostosowany do zasad TPA.