



OSTROWSKI ZAKŁAD CIEPŁOWNICZY S.A.

SPECYFIKACJA WARUNKÓW ZAMÓWIENIA

Zakup energii elektrycznej na potrzeby własne dla elektrociepłowni „Ostrów” i węzłów cieplnych oraz do dalszej odsprzedaży (obróć) oraz sprzedaż przez OZC SA energii elektrycznej poza własną sieć dystrybucji w okresie od dnia 01 stycznia 2026 r. do dnia 31 grudnia 2026 r.

SPIS TREŚCI

I.	TRYB UDZIELANIA ZAMÓWIENIA	3
II.	PRZEDMIOT ZAMÓWIENIA.....	3
III.	SPOSÓB POSTĘPOWANIA.....	3
IV.	TERMIN WYKONANIA ZAMÓWIENIA.....	3
V.	OPIS SPOSOBU PRZYGOTOWANIA OFERTY	3
VI.	OPIS KRYTERIÓW, KTÓRYMI ZAMAWIAJĄCY BĘDZIE KIEROWAŁ SIĘ PRZY WYBORZE OFERTY, WRAZ Z PODANIEM ZNACZENIA TYCH KRYTERIÓW I SPOSOBU OCENY OFERT	4
VII.	TERMIN I MIEJSCE SKŁADANIA OFERT	5
VIII.	MIEJSCE OTWARCIA OFERT	5
IX.	WARUNKI UDZIAŁU W POSTĘPOWANIU ORAZ SPOSÓB DOKONYWANIA OCENY SPEŁNIANIA TYCH WARUNKÓW	5
X.	WYKAZ DOKUMENTÓW I OŚWIADCZEŃ, JAKIE NALEŻY DOŁĄCZYĆ DO OFERTY W CELU POTWIERDZENIA SPEŁNIANIA WARUNKÓW UDZIAŁU W POSTĘPOWANIU	6
XI.	INFORMACJA O FORMALNOŚCIACH, JAKIE POWINNY ZOSTAĆ DOPEŁNIONE PO WYBORZE OFERTY W CELU ZAWARCIA UMOWY	6
XII.	UMOWA	6
XIII.	CENY	6
XIV.	WYJAŚNIENIE SWZ	6
XV.	INFORMACJE DODATKOWE	7
XVI.	WADIUM	7
XVII.	ZABEZPIECZENIE NALEŻYTEGO WYKONANIA UMOWY	7
XVIII.	WYKAZ OSÓB ZE STRONY ZAMAWIAJĄCEGO UPOWAŻNIONYCH DO KONTAKTU Z WYKONAWCAMI	7
XIX.	ZAMKNIĘCIE POSTĘPOWANIA BEZ WYBORU OFERTY	7
XX.	ZAŁĄCZNIKI	7

ZAMAWIAJĄCY

OSTROWSKI ZAKŁAD CIEPŁOWNICZY SA

ul. Wysocka 57

63 – 400 OSTRÓW WIELKOPOLSKI

TEL.: 62 735 86 00

NIP 622-000-57-12

REGON 250017863

www.ozcsa.plozc@ozcsa.pl**I. TRYB UDZIELANIA ZAMÓWIENIA**

1. Tryb postępowania: Postępowanie, o którym mowa w § 8. Ust. 6. **Regulaminu Udzielania Zamówień w OZC SA z dnia 10.02.2015 r. dostępnym na stronie www.ozcsa.pl**
2. **Zamawiającym jest Ostrowski Zakład Ciepłowniczy S.A. Przedmiotowe postępowanie na podstawie art. 364 Ust. 1 pkt 1 ustawy Prawo zamówień publicznych nie wymaga stosowania ustawy do udzielenia zamówienia.**

II. PRZEDMIOT ZAMÓWIENIA

1. Zakup energii elektrycznej **na potrzeby własne** dla elektrociepłowni „Ostrów”, węzłów ciepłych i pozostałych obiektów Zamawiającego oraz **do dalszej odsprzedaży (obróć)** w celu uzupełnienia ilości energii sprzedawanej do odbiorców końcowych z własnej produkcji obcych źródeł OZE przyłączonych do sieci OSDn
2. Sprzedaż przez Ostrowski Zakład Ciepłowniczy S.A. energii poza własną sieć dystrybucyjną OSDn wytworzonej w generatorze z układu kogeneracji ORC (źródło OZE), w generatorach z układów kogeneracji gazowej (1 x turbina gazowa, 2 x silniki gazowe) oraz innych obcych źródeł OZE przyłączonych do sieci OSDn.
3. Zamawiający dopuszcza złożenie oferty wyłącznie na zakup bądź sprzedaż zastrzegając, że wybór takiej oferty będzie możliwy tylko w przypadku złożenia komplementarnej oferty przez innego Wykonawcę posiadającego ten sam podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe (POB).
4. OZC SA ze względu na posiadane koncesje na wytwarzanie, obrót i dystrybucję energii elektrycznej jest płatnikiem podatku akcyzowego oraz samodzielnie rozlicza koszty „kolorowych” certyfikatów od ilości energii sprzedanej odbiorcom końcowym.
5. Szczegółowy zakres zamówienia opisany został w **ZAŁĄCZNIKU NR 6 do SWZ. Podane w tabelach ilości energii elektrycznej do zakupu na potrzeby własne i obrotu oraz ilości energii przeznaczonej do sprzedaży przez Ostrowski Zakład Ciepłowniczy S.A. z własnego wytwarzania oraz z obcych źródeł OZE przyłączonych do sieci OSDn są ilościami służącymi do przygotowania i złożenia oferty i nie mogą być podstawą do późniejszych rozliczeń.**

III. SPOSÓB POSTĘPOWANIA

1. Wybór Wykonawcy będzie dwuetapowy. Spośród ofert złożonych w pierwszym etapie do etapu drugiego zostaną zaproszeni maksymalnie trzej Oferenci, którzy spełniają wymagania przedmiotowego zamówienia oraz złożyli najkorzystniejszą ofertę w świetle przyjętych w SWZ kryteriów. Przedmiotem etapu drugiego będzie ostateczne wyłonienie Wykonawcy. Negocjacje będą realizowane w dniu **28 października 2025 r. o godzinie uzgodnionej z Oferentem z wykorzystaniem tele/wideokonferencji.**

IV. TERMIN WYKONANIA ZAMÓWIENIA

1. Umowa zostanie podpisana na okres 12 miesięcy i będzie obowiązywać od dnia 01 stycznia 2026 r. do dnia 31 grudnia 2026 r.

V. OPIS SPOSOBU PRZYGOTOWANIA OFERTY

1. **Wykonawca** może złożyć jedną ofertę. Każdy z Wykonawców może zaproponować tylko cenę lub ceny, które nie mogą być zmienione w pierwszym etapie postępowania. W II etapie postępowania prowadzone będą z zaproszonymi Oferentami negocjacje w sprawie ceny lub cen.
2. Ofertę dla energii sprzedanej z własnej generacji i innych obcych źródeł OZE przyłączonych do sieci OSDn oraz dla energii zakupionej na potrzeby własne i obrotu należy złożyć z **minimum jedną formułą wyceny:**
 - a. ze stałą ceną za MWh,
 - b. z ceną zmienną za MWh w oparciu o ceny RDN TGE lub inny sposób rozliczenia wg ceny zmiennej zaproponowany przez Spółkę Obrotu,
 - c. z ceną hybrydową (stała dla wydzielonych transz wolumenów energii),
3. Oferta musi również zawierać:
 - a. W ofercie należy uwzględnić koszt bilansowania systemu w punkcie PPE 590243842024809356 na połączeniu sieci OSD Energa Operator S.A. i OSDn Ostrowskiego Zakładu Ciepłowniczego S.A.

Bilansowanie w punkcie PPE 590243842024809356 musi uwzględniać ilość energii wysyłanej do oraz pobieranej z sieci Energa Operator S.A., ilość energii kupowanej na własne potrzeby oraz do dalszej odsprzedaży, ilość energii przesyłanej przez własną sieć dystrybucyjną OSDn do odbiorców końcowych korzystających w zakresie zakupu energii elektrycznej z zasady TPA oraz ilość energii sprzedawanej przez Ostrowski Zakład Ciepłowniczy S.A. z własnej generacji w układzie turbiny ORC i w układach kogeneracji gazowej oraz obcych źródeł OZE przyłączonych do sieci OSDn.

- b. Oferta musi zawierać także koszty dostarczania i bilansowania energii wytwarzanej przez Ostrowski Zakład Ciepłowniczy S.A. i zużywanej:
- we własnych węzłach ciepłych,
 - w kotłowniach lokalnych,
 - przez innych odbiorców przyłączonych do sieci Energa Operator S.A. na terenie miasta Ostrowa Wielkopolskiego (Podmioty i inne Spółki Komunalne), dla których Ostrowski Zakład Ciepłowniczy S.A. będzie sprzedawcą energii elektrycznej (Ostrowski Zakład Ciepłowniczy S.A. posiada Umowę GUD z Energa Operator S.A.).
- c. opłaty handlowe dla poszczególnych grup taryfowych przy zakupie energii przez Ostrowski Zakład Ciepłowniczy S.A.
- d. koszty związane z raportowaniem danych transmisyjnych REMIT, które oferent będzie realizował we własnym zakresie zgodnie z oświadczeniem zawartym w **ZAŁĄCZNIKU NR 5** dla transakcji sprzedaży i zakupu energii elektrycznej.
4. Ofertę składa się pod rygorem nieważności w formie dokumentowej w postaci zaszyfrowanego pliku na adres mailowy oferty_energia-elektryczna@ozcsa.pl do dnia 24 października 2025 r. do godz. 13⁰⁰
5. Termin ważności oferty: 29 października 2025 r. godz. 24⁰⁰.
6. Oferta winna być napisana w języku polskim.
7. Wszystkie strony oferty powinny być podpisane przez osobę uprawnioną do występowania w imieniu **Wykonawcy**.
8. Poprawki winny być naniesione czytelnie oraz opatrzone podpisem osoby uprawnionej.
9. Jeżeli ofertę w imieniu **Wykonawcy** składa pełnomocnik, pełnomocnictwo powinno być dołączone do oferty.
10. **Wykonawca** ponosi wszelkie koszty związane z przygotowaniem i złożeniem oferty - oraz uzyskanie samemu i na własną odpowiedzialność wszelkich informacji, które mogą być konieczne dla przygotowania oferty wstępnej i wiążącej oraz zawarcia umowy.
11. **Wykonawca** może przed upływem terminu do składania ofert zmienić lub wycofać ofertę. Zarówno zmiana jak i wycofanie oferty wymagają zachowania formy dokumentowej .

VI. OPIS KRYTERIÓW, KTÓRYMI ZAMAWIAJĄCY BĘDZIE KIEROWAŁ SIĘ PRZY WYBORZE OFERTY, WRAZ Z PODANIEM ZNACZENIA TYCH KRYTERIÓW I SPOSOBU OCENY OFERT

Jedynym kryterium określenia najlepszej oferty będzie jej wartość, określona następująco dla poszczególnych wariantów:

- W przypadku V.2.a.

Dla zakupu: będzie to wartość przyjęta ze znakiem „minus”, uzyskana z iloczynu ilości przewidywanego zużycia zamieszczonego w **ZAŁĄCZNIKU NR 6 do SWZ** i ceny netto energii elektrycznej w zakupie zamieszczonej w ofercie w zł/MWh. Wartość wyliczana łącznie dla zakupu na potrzeby własne i do dalszej odsprzedaży oraz części obowiązkowej oferty.

Dla sprzedaży: będzie to wartość, uzyskana z iloczynu ilości przewidywanej produkcji zamieszczonej w **ZAŁĄCZNIKU NR 6 do SWZ** i ceny netto energii elektrycznej w sprzedaży zamieszczonej w ofercie w zł/MWh.

O wyborze oferty decydować będzie maksymalna wartość sumy tak określonych wartości.

- W przypadku V.2.b.

Dla zakupu: będzie to wartość przyjęta ze znakiem „minus”, uzyskana z iloczynu ilości przewidywanego zużycia zamieszczonego w **ZAŁĄCZNIKU NR 6 do SWZ** dla poszczególnych miesięcy i marży Oferenta powiększającej cenę energii elektrycznej na I fixingu TGE, zamieszczonej w ofercie w zł/MWh. Wartość wyliczana łącznie dla zakupu na potrzeby własne i do dalszej odsprzedaży oraz części obowiązkowej oferty. **Jako cenę odniesienia I fixingu TGE do oceny ofert Zamawiający przyjmuje wartość 470 zł/MWh.**

Dla sprzedaży: będzie to wartość, uzyskana z iloczynu ilości przewidywanej produkcji zamieszczonej w **ZAŁĄCZNIKU NR 6 do SWZ** dla poszczególnych miesięcy i marży Oferenta pomniejszającej cenę energii elektrycznej na I fixingu TGE, zamieszczonej w ofercie w zł/MWh. **Jako cenę odniesienia I fixingu TGE do oceny ofert Zamawiający przyjmuje wartość 470 zł/MWh.**

O wyborze oferty decydować będzie maksymalna wartość sumy tak określonych wartości.

- W przypadku V.2.c.

Zamawiający zakłada transze podane w **ZAŁĄCZNIKU NR 1 do SWZ** w stosunku miesięcznym, które wynikają z przyjętych założeń: 3 MWh w każdej godzinie doby od 1 kwietnia do 30 września i 4 MWh w każdej godzinie doby od 1 stycznia do 31 marca oraz od 1 października do 31 grudnia.

Dla zakupu: będzie to wartość przyjęta ze znakiem „minus”, uzyskana z sumy iloczynu transzy proponowanej przez Oferującego i ceny stałej oraz iloczynu ilości przewidywanego zużycia zamieszczonego w **ZAŁĄCZNIKU NR 6 do SWZ** pomniejszonego o wymienioną transzę dla poszczególnych miesięcy i marży Oferenta powiększającej cenę energii elektrycznej na I fixingu TGE, zamieszczonej w ofercie w zł/MWh. Wartość wyliczana łącznie dla zakupu na potrzeby własne i do dalszej odsprzedaży oraz części obowiązkowej oferty.

Jako cenę odniesienia I fixingu TGE do oceny ofert Zamawiający przyjmuje wartość 470 zł/MWh. Ze względu na stosunkowo niewielką ilość energii przewidywanego zakupu w porównaniu do ilości planowanej produkcji, Zamawiający zaakceptuje także oferty z zerową lub równą przewidywanemu zużyciu wartością transz.

Dla sprzedaży: będzie to wartość, uzyskana z sumy iloczynu transzy przyjętej przez Zamawiającego i ceny stałej oraz iloczynu ilości przewidywanej produkcji zamieszczonej w **ZAŁĄCZNIKU NR 6 do SWZ** pomniejszonej o wymienioną transzę dla poszczególnych miesięcy i marży Oferenta pomniejszającej cenę energii elektrycznej na I fixingu TGE, zamieszczonej w ofercie w zł/MWh. **Jako cenę odniesienia I fixingu TGE do oceny ofert Zamawiający przyjmuje wartość 470 zł/MWh.**

O wyborze oferty decydować będzie maksymalna wartość sumy tak określonych wartości.

VII. TERMIN I MIEJSCE SKŁADANIA OFERT

1. Oferty należy złożyć drogą elektroniczną w formie zaszyfrowanej na adres mailowy oferty_energia-elektryczna@ozcsa.pl w terminie do **24 października 2025 r. do godz. 13⁰⁰**
2. Hasło do odszyfrowania oferty należy przesłać w okresie pomiędzy końcowym terminem składania ofert, a terminem otwarcia ofert na adres mailowy: oferty_energia-elektryczna@ozcsa.pl
3. Wszystkie Oferty otrzymane przez **Zamawiającego** po terminie składania Ofert określonym pkt. 1 nie będą rozpatrywane .

VIII. MIEJSCE OTWARCIA OFERT

1. Oferty zostaną otwarte w siedzibie OZC S.A. przy ul. Wysockiej 57 w Ostrowie Wielkopolskim w sali konferencyjnej w dniu **24 października 2025 r. o godz. 13¹⁵**
2. **Wykonawcy** mogą uczestniczyć w publicznej sesji otwarcia ofert. W przypadku nieobecności **Wykonawcy** przy otwieraniu ofert, **Zamawiający** prześle **Wykonawcy** informacje z otwarcia ofert na jego pisemny wniosek.
3. Otwarcie jest jawne.
4. Dokonując otwarcia ofert **Zamawiający** poda nazwę (firmę) **Wykonawcy**, adres, (siedzibę), informacje dotyczące WARIANTU i ceny.

IX. WARUNKI UDZIAŁU W POSTĘPOWANIU ORAZ SPOSÓB DOKONYWANIA OCENY SPEŁNIANIA TYCH WARUNKÓW

1. O udzielenie zamówienia mogą ubiegać się **Wykonawcy**, którzy:
 - 1.1. Złożą Oświadczenie o spełnieniu warunków określonych w **Regulaminie Udzielania Zamówień w OZC SA** dostępnym na stronie www.ozcsa.pl (**ZAŁĄCZNIK NR 2 do SWZ**).
 - 1.2. Złożą Oświadczenie, że nie podlegają wykluczeniu zgodnie **Regulaminem Udzielania Zamówień w OZC SA** dostępnym na stronie www.ozcsa.pl (**ZAŁĄCZNIK NR 3 do SWZ**).
 - 1.3. W okresie ostatnich pięciu lat przed upływem terminu składania ofert w postępowaniu zrealizowali przynajmniej jedną transakcję polegającą na:
 - sprzedaży energii elektrycznej w ilości nie mniejszej niż 1 500 MWh/rok lub
 - zakupie energii elektrycznej w ilości nie mniejszej niż 50 000 MWh/rokPosiadają aktualne ubezpieczenie od odpowiedzialności cywilnej w zakresie prowadzonej działalności na kwotę nie mniejszą niż 1 000 000 zł brutto.

2. W przypadku Wykonawców wspólnie ubiegających się o udzielenia zamówienia, każdy z warunków określonych w pkt. 1.1., 1.3. i 1.4. powinien spełniać jeden z tych Wykonawców albo ci wszyscy **Wykonawcy** wspólnie, natomiast warunki w pkt. 1.2. każdy z tych Wykonawców.

X. WYKAZ DOKUMENTÓW I OŚWIADCZEŃ, JAKIE NALEŻY DOŁĄCZYĆ DO OFERTY W CELU POTWIERDZENIA SPEŁNIANIA WARUNKÓW UDZIAŁU W POSTĘPOWANIU

1. Aktualny odpis z właściwego rejestru lub z Centralnej Ewidencji i Informacji o Działalności Gospodarczej, jeżeli odrębne przepisy wymagają wpisu do rejestru lub ewidencji wystawionego nie wcześniej niż 6 miesięcy przed upływem terminu składania ofert, oraz zaświadczenia z Urzędu Skarbowego i ZUS (3 miesiące) zgodnie z §11 ust. 6 pkt. E Regulaminu udzielania zamówień.
2. Oświadczenie o spełnianiu warunków, które należy złożyć wg załączonego druku - **ZAŁĄCZNIK NR 2**.
3. Oświadczenie o braku podstaw do wykluczenia, które należy złożyć wg załączonego druku - **ZAŁĄCZNIK NR 3**.
4. Wykaz wybranych zrealizowanych transakcji w okresie ostatnich pięciu lat przed upływem terminu składania ofert, a jeżeli okres prowadzenia działalności jest krótszy - w tym okresie, wraz z podaniem ich rodzaju i ilości (MWh), daty i miejsca wykonania oraz z załączeniem dowodów dotyczących najważniejszych transakcji, określających, czy transakcje te zostały wykonane w sposób należyty. Wykaz należy złożyć wg załączonego druku - **ZAŁĄCZNIK NR 4**. Przez najważniejsze transakcje **Zamawiający** rozumie transakcje porównywalne ilościowo do ilości zawartej w niniejszym postępowaniu.
5. Zobowiązanie Wykonawcy dotyczące raportowania REMIT – **ZAŁĄCZNIK NR 5**.
6. Zamawiający wymaga wypełnienia załączonego pliku arkusza kalkulacyjnego – **ZAŁĄCZNIK NR 7** - danymi zgodnymi z zawartością wypełnionego formularza oferty (**ZAŁĄCZNIK NR 1**).
7. Opłaconą polisa, a w przypadku jej braku, inny dokument potwierdzający, że **Wykonawca** jest ubezpieczony od odpowiedzialności cywilnej w zakresie prowadzonej działalności związanej z przedmiotem zamówienia na kwoty wymagane przez **Zamawiającego**.
8. Jeżeli **Wykonawca** ma siedzibę lub miejsce zamieszkania poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, zamiast dokumentów, o których mowa w punktach 8.1. i 8.3. składa dokument lub dokumenty wystawione w kraju, w którym ma siedzibę lub miejsce zamieszkania (jeżeli wystawione są w języku obcym, obowiązkowo składa tłumaczenie na język polski dokonane przez tłumacza przysięgłego), potwierdzające odpowiednio, że:
 - 8.1. Nie otwarto jego likwidacji ani nie ogłoszono upadłości.
 - 8.2. Nie orzeczono wobec niego zakazu ubiegania się o zamówienie
 - 8.3. Nie zalega z opłacaniem podatków.

Dokumenty, o których mowa w pkt 8.1. oraz 8.2., powinny być wystawione nie wcześniej niż 6 miesięcy przed upływem terminu składania ofert, a z 8.3. trzy miesiące.

Uwaga:

- a) Jeżeli ofertę w imieniu **Wykonawcy** składa pełnomocnik, pełnomocnictwo powinno być dołączone do oferty,
- b) W przypadku składania oferty wspólnej przez kilku przedsiębiorców, każdy ze współników musi złożyć dokumenty wymienione w punktach: pkt **8.1. i 8.3.**
- c) Uczestnicy konsorcjum muszą ustanowić pełnomocnika do reprezentowania ich w postępowaniu i do zawarcia umowy.
- d) Uczestnicy konsorcjum ponoszą solidarną odpowiedzialność za niewykonanie lub nienależyte wykonanie zamówienia.

XI. INFORMACJA O FORMALNOŚCIACH, JAKIE POWINNY ZOSTAĆ DOPEŁNIONE PO WYBORZE OFERTY W CELU ZAWARCIA UMOWY

1. O wyborze najkorzystniejszej oferty **Zamawiający** zawiadomi **Wykonawców**, którzy ubiegali się o udzielenie zamówienia zgodnie z zasadami określonymi w **Regulaminie Udzielania Zamówień**.

XII. UMOWA

1. Wygrywający przetarg jest zobowiązany do podpisania umowy.
2. Umowy zostaną zawarte po uzyskaniu zgody korporacyjnej przez **Zamawiającego**

XIII. CENY

1. W przypadku wygrania przetargu **Wykonawca** będzie zobowiązany do stosowania przedstawionej w ofercie formuły rozliczeniowej przez cały okres obowiązywania umowy.
2. Termin zapłaty: 21 dni od chwili otrzymania/wystawienia faktury przez **Zamawiającego**.
3. Płatność będzie realizowana w formie bezgotówkowej – przelew bankowy.

XIV. WYJAŚNIENIE SWZ

1. **Wykonawca** może zwrócić się do **Zamawiającego** z wnioskiem o wyjaśnienie treści SWZ.

2. **Zamawiający** udzieli wyjaśnień niezwłocznie, nie później jednak niż na 2 dni przed upływem terminu składania ofert.

XV. INFORMACJE DODATKOWE

1. **Zamawiający** nie zamierza zwoływać zebrania **Wykonawców**.
2. **Zamawiający** dokona wyboru oferty w terminie 3 dni roboczych od upływu terminu składania ofert.
Zamawiający ze względu na wymóg określony w pkt XII.2., określa termin 30 dni na zawarcie umowy.
3. **Zamawiający** nie przewiduje zawarcia umowy ramowej.
4. Nie dopuszcza się składania ofert wariantowych.
5. **Zamawiający** nie przewiduje zamówień uzupełniających.
6. **Zamawiający** nie przewiduje rozliczenia w walutach obcych. Wszelkie rozliczenia **Zamawiającego** z **Wykonawcą** będą prowadzone w PLN.
7. **Wykonawca** poniesie wszelkie koszty własne związane z przygotowaniem i złożeniem oferty niezależnie od wyników postępowania.
8. **Zamawiający** nie przewiduje zaliczek na poczet wykonania zamówienia.
9. **Wykonawca** musi w ofercie zaznaczyć, czy dokona zlecenia zadania podwykonawcy, a jeśli tak to w jakiej części. W przypadku, gdy podmioty, na których zasobach w celu spełnienia warunków opierał się **Wykonawca**, będą brały udział w realizacji części zamówienia, wówczas **Wykonawca** również musi wskazać część zleconą podwykonawcy.

XVI. WADIUM

Zamawiający nie wymaga wniesienia wadium.

XVII. ZABEZPIECZENIE NALEŻYTEGO WYKONANIA UMOWY

Zamawiający nie wymaga wniesienia zabezpieczenia należytego wykonania umowy.

XVIII. WYKAZ OSÓB ZE STRONY ZAMAWIAJĄCEGO UPOWAŻNIONYCH DO KONTAKTU Z WYKONAWCAMI

1. Postępowanie jest prowadzone w języku polskim.
2. W postępowaniu o udzielenie zamówienia oświadczenia, wnioski, zawiadomienia oraz informacje (zwane dalej „korespondencją”) **Zamawiający** i **Wykonawcy** przekazują drogą elektroniczną za pośrednictwem emaila: oferty_energia-elektryczna@ozcsa.pl
3. Jeżeli **Zamawiający** lub **Wykonawca** przekazują korespondencję drogą elektroniczną, każda ze stron na żądanie drugiej strony potwierdza fakt jej otrzymania.
4. W przypadku braku potwierdzenia otrzymania korespondencji przez **Wykonawcę**, **Zamawiający** domniema, że korespondencja wysłana przez **Zamawiającego** na adres email, podany przez **Wykonawcę**, została mu doręczona w sposób umożliwiający zapoznanie się z jej treścią.
5. Osoby uprawnione do porozumiewania się z **Wykonawcami**:
 - **Grzegorz Kokot**: Tel. (62) 735 86 00; mail: oferty_energia-elektryczna@ozcsa.pl
 - **Agnieszka Bosacka** Tel. (62) 735 86 00; mail: oferty_energia-elektryczna@ozcsa.pl
 - **Maciej Zuchowski**: Tel. (62) 735 86 00; mail: oferty_energia-elektryczna@ozcsa.pl

Godziny pracy od 7.00 do 15.00 z wyłączeniem dni ustawowo wolnych od pracy.

XIX. ZAMKNIĘCIE POSTĘPOWANIA BEZ WYBORU OFERTY

Zamawiający może zamknąć postępowanie bez wyboru którejkolwiek z ofert.

XX. ZAŁĄCZNIKI

1. Formularz ofertowy - ZAŁĄCZNIK NR 1.
2. Formularz oświadczenia o możliwości ubiegania się o udzielenia zamówienia ZAŁĄCZNIK NR 2.
3. Formularz oświadczenia o niepodleganiu wykluczeniu z postępowania o udzielenie zamówienia - ZAŁĄCZNIK NR 3.
4. Formularz wykazu transakcji - ZAŁĄCZNIK NR 4.
5. Formularz REMIT – ZAŁĄCZNIK NR 5.
6. Szczegółowy zakres zamówienia - ZAŁĄCZNIK NR 6.
7. Arkusz kalkulacyjny – ZAŁĄCZNIK NR 7.

Pieczęć Wykonawcy

OFERTA

Złożona przez:

Oferent:

Adres Oferenta:

Osoba kontaktowa:

tel., e-mail:

NIP, REGON

KRS*:, Status CEIDG*:.....(aktywny, nieaktywny)*

oferuje wykonanie zamówienia na:

„Zakup energii elektrycznej na potrzeby własne dla elektrociepłowni „Ostrów” i węzłów ciepłych oraz do dalszej odsprzedaży (obróć) oraz sprzedaż przez OZC SA energii elektrycznej poza własną sieć dystrybucji w okresie od dnia 01 stycznia 2026 r. do dnia 31 grudnia 2026 r.”

zgodnie ze specyfikacją warunków zamówienia.

Oferujemy wykonanie zamówienia za kwotę :

Dla części wymaganej:

Lp.	Grupa taryfowa	Szacunkowe roczne ilości energii elektrycznej w MWh	Cena jednostkowa netto w zł za 1 MWh z dokładnością do 2 miejsc po przecinku	Składniki oferty wymaganej (kol. C x kol.D)
A	B	C	D	E
1.	C12a	165,000
2.	G11	5,000
Wartość części wymaganej oferty w zł: [W=E1.+ E2.]				0,00

Zgodnie z wariantem V.2.a.:

Lp.	Przeznaczenie energii	Szacunkowe roczne ilości energii elektrycznej w MWh	Cena jednostkowa netto w zł za 1 MWh z dokładnością do 2 miejsc po przecinku	Składniki oferty (kol. C x kol.D)
A	B	C	D	E
1.	Zakup na potrzeby własne	264,878
2.	Zakup do dalszej odsprzedaży	997,420
3.	Sprzedaż	56 637,680
Wartość oferty w zł: [= E3.- (E1.+ E2.+ W)]			

Zgodnie z wariantem V.2.b.:

Lp.	Przeznaczenie energii	Miesiąc	Szacunkowe roczne ilości energii elektrycznej w MWh	Cena jednostkowa netto w zł za 1 MWh z dokładnością do 2 miejsc po przecinku	Miesięczne składniki oferty (kol. D x kol. E)
A	B	C	D	E	F
1.	Zakup na potrzeby własne	Styczeń	0 = 470 + (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)
2.		Luty	0 = 470 + (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)
3.		Marzec	2,967 = 470 + (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)
4.		Kwiecień	4,878 = 470 + (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)
5.		Maj	13,349 = 470 + (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)
6.		Czerwiec	77,380 = 470 + (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)
7.		Lipiec	35,893 = 470 + (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)
8.		Sierpień	66,919 = 470 + (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)
9.		Wrzesień	25,225 = 470 + (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)
10.		Październik	10,757 = 470 + (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)
11.		Listopad	24,766 = 470 + (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)
12.		Grudzień	2,744 = 470 + (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)
13.	Zakup do dalszej odsprzedaży	Styczeń	0 = 470 + (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)
14.		Luty	0 = 470 + (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)
15.		Marzec	4,915 = 470 + (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)
16.		Kwiecień	9,499 = 470 + (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)
17.		Maj	27,882 = 470 + (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)
18.		Czerwiec	250,523 = 470 + (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)

19.		Lipiec	224,350 = 470 + (cena jednostkowa (RDN Fixing I) + (marża oferenta) netto zł/MWh)
20.		Sierpień	319,430 = 470 + (cena jednostkowa (RDN Fixing I) + (marża oferenta) netto zł/MWh)
21.		Wrzesień	96,652 = 470 + (cena jednostkowa (RDN Fixing I) + (marża oferenta) netto zł/MWh)
22.		Październik	24,629 = 470 + (cena jednostkowa (RDN Fixing I) + (marża oferenta) netto zł/MWh)
23.		Listopad	36,380 = 470 + (cena jednostkowa (RDN Fixing I) + (marża oferenta) netto zł/MWh)
24.		grudzień	3,160 = 470 + (cena jednostkowa (RDN Fixing I) + (marża oferenta) netto zł/MWh)
25.	Sprzedaż	Styczeń	7 244,711 = 470 - (cena jednostkowa (RDN Fixing I) - (marża oferenta) netto zł/MWh)
26.		Luty	6 623,388 = 470 - (cena jednostkowa (RDN Fixing I) - (marża oferenta) netto zł/MWh)
27.		Marzec	6 051,528 = 470 - (cena jednostkowa (RDN Fixing I) - (marża oferenta) netto zł/MWh)
28.		Kwiecień	4 065,334 = 470 - (cena jednostkowa (RDN Fixing I) - (marża oferenta) netto zł/MWh)
29.		Maj	4 024,913 = 470 - (cena jednostkowa (RDN Fixing I) - (marża oferenta) netto zł/MWh)
30.		Czerwiec	3 565,290 = 470 - (cena jednostkowa (RDN Fixing I) - (marża oferenta) netto zł/MWh)
31.		Lipiec	3 446,620 = 470 - (cena jednostkowa (RDN Fixing I) - (marża oferenta) netto zł/MWh)
32.		Sierpień	3 771,702 = 470 - (cena jednostkowa (RDN Fixing I) - (marża oferenta) netto zł/MWh)
33.		Wrzesień	3 525,474 = 470 - (cena jednostkowa (RDN Fixing I) - (marża oferenta) netto zł/MWh)
34.		Październik	4 130,295 = 470 - (cena jednostkowa (RDN Fixing I) - (marża oferenta) netto zł/MWh)
35.		Listopad	4 207,421 = 470 - (cena jednostkowa (RDN Fixing I) - (marża oferenta) netto zł/MWh)
36.		Grudzień	5 981,004 = 470 - (cena jednostkowa (RDN Fixing I) - (marża oferenta) netto zł/MWh)
Wartość oferty w zł: [= E(25.;36.)- {E(1.;12.)+ E(13.;24.)+ W}]				

Zgodnie z wariantem V.2.c.:

Lp.	Przeznaczenie energii	Miesiąc	Przyjęta wielkość transzy o stałej cenie w MWh	Jednostkowa cena stała dla transzy z kol. D w zł/MWh	Szacunkowe roczne ilości energii elektrycznej w MWh	Cena jednostkowa netto w zł za 1 MWh z dokładnością do 2 miejsc po przecinku	Miesięczne składniki oferty (kol. D x kol. E + kol. F x kol. G))
A	B	C	D	E	F	G	H
1.	Zakup na potrzeby własne	Styczeń	0	0 = 470 + (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)
2.		Luty	0	0 = 470 + (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)
3.		Marzec	2,967 – (kol.D) = 470 + (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)
4.		Kwiecień	4,878 – (kol.D) = 470 + (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)
5.		Maj	13,349 – (kol.D) = 470 + (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)
6.		Czerwiec	77,380 – (kol.D) = 470 + (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)
7.		Lipiec	35,893 – (kol.D) = 470 + (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)
8.		Sierpień	66,919 – (kol.D) = 470 + (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)
9.		Wrzesień	25,225 – (kol.D) = 470 + (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)
10.		Październik	10,757 – (kol.D) = 470 + (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)
11.		Listopad	24,766 – (kol.D) = 470 + (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)
12.		Grudzień	2,744 – (kol.D) = 470 + (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)
13.	Zakup do dalszej odsprzedaży	Styczeń	0	0 = 470 + (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)
14.		Luty	0	0 = 470 + (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)
15.		Marzec	4,915 – (kol.D) = 470 + (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)
16.		Kwiecień	9,499 – (kol.D) = 470 + (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)
17.		Maj	27,882 – (kol.D) = 470 + (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)
18.		Czerwiec	250,523 – (kol.D) = 470 + (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)
19.		Lipiec	224,350 – (kol.D) = 470 + (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)
20.		Sierpień	319,430 – (kol.D) = 470 + (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)
21.		Wrzesień	96,652 – (kol.D) = 470 + (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)
22.		Październik	24,629 – (kol.D) = 470 + (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)
23.		Listopad	36,380 – (kol.D) = 470 + (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)
24.		Grudzień	3,160 – (kol.D) = 470 + (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)
25.	Sprzedaż	Styczeń	2 976	4 268,711 = 470 - (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) - (marża oferenta)
26.		Luty	2 688	3 935,388 = 470 - (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) - (marża oferenta)
27.		Marzec	2 972	3 079,528 = 470 - (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) - (marża oferenta)
28.		Kwiecień	2 160	1 905,334 = 470 - (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) - (marża oferenta)
29.		Maj	2 232	1 792,913 = 470 - (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) - (marża oferenta)

30.	Czerwiec	2 160	1 405,290 = 470 - (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) - (marża oferenta)
31.	Lipiec	2 232	1 214,620 = 470 - (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) - (marża oferenta)
32.	Sierpień	2 232	1 539,702 = 470 - (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) - (marża oferenta)
33.	Wrzesień	2 160	1 365,474 = 470 - (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) - (marża oferenta)
34.	Październik	2 980	1 150,295 = 470 - (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) - (marża oferenta)
35.	Listopad	2 880	1 327,421 = 470 - (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) - (marża oferenta)
36.	Grudzień	2 976	3 005,004 = 470 - (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) - (marża oferenta)
Wartość oferty w zł: [= E(25.;36.) - {E(1.;12.) + E(13.;24.) + W }]					

Cena, za którą zaproponowaliśmy wykonanie zamówienia obejmuje nasze wszelkie ryzyko i odpowiedzialność za prawidłowe oszacowanie wszystkich kosztów związanych z wykonaniem przedmiotu zamówienia. Termin wykonania zamówienia zgodnie z SWZ.

Część zamówienia powierzę/nie powierzę podwykonawcy*

.....

w następującej części*

....., dnia 2025 r.

.....
(podpis osoby/osób uprawnionej/uprawnionych do składania oświadczeń woli w imieniu Wykonawcy – wraz z pieczęcią)

*niepotrzebne skreślić

Pieczęć Wykonawcy

OŚWIADCZENIE

Oświadczamy, że możemy ubiegać się o udzielenie zamówienia na:

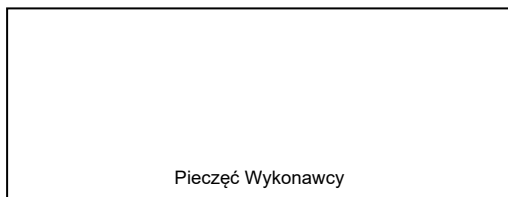
„Zakup energii elektrycznej na potrzeby własne dla elektrociepłowni „Ostrów” i węzłów ciepłych oraz do dalszej odsprzedaży (obróć) oraz sprzedaż przez OZC SA energii elektrycznej poza własną sieć dystrybucji w okresie od dnia 01 stycznia 2026 r. do dnia 31 grudnia 2026 r.”

1. Jesteśmy uprawnieni do występowania w obrocie prawnym, posiadamy uprawnienia niezbędne do wykonania prac lub czynności objętych zamówieniem.
2. Dysponujemy niezbędną wiedzą i doświadczeniem, a także potencjałem ekonomicznym i technicznym oraz pracownikami zdolnymi do wykonywania zamówienia.
3. Znajdujemy się w sytuacji finansowej zapewniającej wykonanie zamówienia.
4. Posiadamy aktualnie obowiązującą koncesję na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie obrotu energią elektryczną wydaną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki oraz posiadamy uprawnienia do prowadzenia działalności gospodarczej w zakresie obrotu energią elektryczną.

UWAGA: Warunek zostanie spełniony, jeżeli wykonawca posiada ważną Koncesję w zakresie obrotu energią elektryczną wydaną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki. Oferent musi posiadać ważną Generalną Umowę Dystrybucji z Operatorem Systemu Dystrybucyjnego.

....., dnia 2025 r.

.....
(podpis osoby/osób uprawnionej/uprawnionych do składania oświadczeń woli w imieniu Wykonawcy – wraz z pieczęcią)



OŚWIADCZENIE

Oświadczamy, że nie podlegamy wykluczeniu na podstawie § 11 ust. 2 i 3 Regulaminu Udzielania Zamówień w Ostrowskim Zakładzie Ciepłowniczym SA z dnia 10 lutego 2015 r z postępowania o udzielenie zamówienia na:

„Zakup energii elektrycznej na potrzeby własne dla elektrociepłowni „Ostrów” i węzłów ciepłych oraz do dalszej odsprzedaży (obróć) oraz sprzedaż przez OZC SA energii elektrycznej poza własną sieć dystrybucji w okresie od dnia 01 stycznia 2026 r. do dnia 31 grudnia 2026 r.”

....., dnia 2025 r.

.....
(podpis osoby/osób uprawnionej/uprawnionych do składania oświadczeń woli w imieniu Wykonawcy – wraz z pieczęcią)

WYKAZ TRANSAKCJI

Ja/My, niżej podpisany/i

działając w imieniu i na rzecz:

.....

.....

(pełna nazwa **Wykonawcy**)

w odpowiedzi na ogłoszenie o przetargu nieograniczonym na wykonanie zadania w ramach przedsięwzięcia:

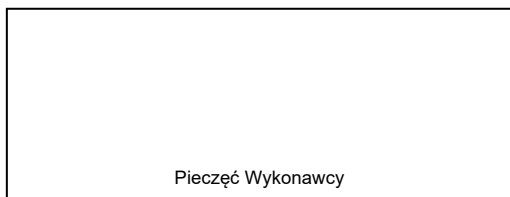
„Zakup energii elektrycznej na potrzeby własne dla elektrociepłowni „Ostrów” i węzłów ciepłych oraz do dalszej odsprzedaży (obróć) oraz sprzedaż przez OZC SA energii elektrycznej poza własną sieć dystrybucji w okresie od dnia 01 stycznia 2026 r. do dnia 31 grudnia 2026 r.”

przedstawiam/y następujące informacje.

L.p.	Kupno/sprzedaż	Ilość MWh/rok w transakcji	Miejsce wykonania	Strona transakcji	Data wykonania

....., dnia 2025 r.

.....
 (podpis osoby/osób uprawnionej/uprawnionych
 do składania oświadczeń woli w imieniu
 Wykonawcy – wraz z pieczętką)



ZAŁĄCZNIK NR 5 DO SWZ

„Zakup energii elektrycznej na potrzeby własne dla elektrociepłowni „Ostrów” i węzłów ciepłych oraz do dalszej odsprzedaży (obróć) oraz sprzedaż przez OZC SA energii elektrycznej poza własną sieć dystrybucji w okresie od dnia 01 stycznia 2026 r. do dnia 31 grudnia 2026 r.”

OŚWIADCZENIE REMIT

.....
(pełna nazwa **Wykonawcy**)

zobowiązuje się do świadczenia na rzecz Ostrowskiego Zakładu Ciepłowniczego S.A. usługi raportowania danych transmisyjnych REMIT tj. przekazywania za pośrednictwem podmiotu posiadającego status zatwierdzonego mechanizmu sprawozdawczego (dalej: RRM) do ACER w imieniu Zamawiającego danych dotyczących Kontraktów na sprzedaż i zakup energii elektrycznej (dalej: Usługa Raportowania Danych Transakcyjnych) zgodnie z zachowaniem terminów wynikających z Regulacji REMIT, oraz z zapewnieniem integralności, kompletności oraz poufności danych dotyczących Kontraktów, przekazywanych w ramach Usługi Raportowania Danych Transakcyjnych oraz generowania unikalnych kodów w szczególności UTI/Contract ID, umożliwiających identyfikację poszczególnych Kontraktów celem umieszczania ich w raportach przekazywanych za pośrednictwem RRM do ACER. Generowanie kodów odbywać się będzie w zakresie i na zasadach określonych w Regulacjach REMIT.

....., dnia 2025 r.

.....
(podpis osoby/osób uprawnionej/uprawnionych do składania oświadczeń woli w imieniu Wykonawcy – wraz z pieczęcią)

SZCZEGÓŁOWY ZAKRES ZAMÓWIENIA

„Zakup energii elektrycznej na potrzeby własne dla elektrociepłowni „Ostrów” i węzłów cieplnych oraz do dalszej odsprzedaży (obróć) oraz sprzedaż przez OZC SA energii elektrycznej poza własną sieć dystrybucji w okresie od dnia 01 stycznia 2026 r. do dnia 31 grudnia 2026 r.”

1. Planowane ilości energii kupowanej przez Ostrowski Zakład Ciepłowniczy S.A. w 2025 roku:

1.1 Taryfa 23

Zakup do celów obrotu (cena bez kosztów akcyzy i „kolorowych” certyfikatów).

	szczyt przedpołudniowy	szczyt popołudniowy	reszta doby	RAZEM
	MWh	MWh	MWh	MWh
styczeń	0,000	0,000	0,000	0,000
luty	0,000	0,000	0,000	0,000
marzec	1,463	0,000	3,452	4,915
kwiecień	1,826	0,000	7,673	9,499
maj	9,181	4,106	14,595	27,882
czerwiec	36,120	19,747	194,656	250,523
lipiec	43,652	21,221	159,477	224,350
sierpień	55,179	26,810	237,441	319,430
wrzesień	19,785	7,286	69,581	96,652
październik	5,515	7,146	11,968	24,629
listopad	11,169	7,464	17,747	36,380
grudzień	1,688	0,224	1,248	3,160
Σ	185,578	94,004	717,838	997,420

1.2. Taryfa B23

Zakup na potrzeby własne (cena bez kosztów akcyzy).

	szczyt przedpołudniowy	szczyt popołudniowy	reszta doby	RAZEM
	MWh	MWh	MWh	MWh
styczeń	0,000	0,000	0,000	0,000
luty	0,000	0,000	0,000	0,000
marzec	0,883	0,000	2,084	2,967
kwiecień	0,938	0,000	3,940	4,878
maj	4,396	1,965	6,988	13,349
czerwiec	11,156	6,099	60,125	77,380
lipiec	6,984	3,395	25,514	35,893
sierpień	11,560	5,616	49,743	66,919
wrzesień	5,163	1,902	18,160	25,225
październik	2,409	3,121	5,227	10,757
listopad	7,604	5,081	12,081	24,766
grudzień	1,465	0,195	1,084	2,744
Σ	52,558	27,374	184,946	264,878

1.3. W pozostałych grupach taryfowych na potrzeby własne węzłów ciepłych
(67 szt. PPE, cena bez kosztów akcyzy):

- taryfa C12a - 165,0 MWh/rok, 66 szt. PPE
- taryfa G11 - 5,0 MWh/rok, 1 szt. PPE

2. Planowane ilości energii sprzedawanej przez Ostrowski Zakład Ciepłowniczy S.A. w 2025 roku poza sieć OSDn:

	szczyt przedpołudniowy	szczyt popołudniowy	reszta doby	RAZEM
	MWh	MWh	MWh	MWh
styczeń	1 711,328	1 472,208	4 061,175	7 244,711
luty	1 588,388	1 332,714	3 702,286	6 623,388
marzec	1 508,837	1 209,465	3 333,226	6 051,528
kwiecień	648,375	322,706	3 094,253	4 065,334
maj	642,014	294,005	3 088,894	4 024,913
czerwiec	609,117	260,414	2 695,759	3 565,290
lipiec	645,234	269,186	2 532,200	3 446,620
sierpień	660,012	274,336	2 837,354	3 771,702
wrzesień	600,839	279,544	2 645,091	3 525,474
październik	757,515	561,115	2 811,665	4 130,295
listopad	638,246	553,482	3 015,693	4 207,421
grudzień	908,709	796,250	4 276,045	5 981,004
Σ	10 918,61	7 625,43	38 093,64	56 637,68

3. PODANE W POWYŻSZYCH TABELACH ILOŚCI ENERGII ELEKTRYCZNEJ DO ZAKUPU NA POTRZEBY WŁASNE I OBROTU ORAZ ILOŚCI ENERGII PRZEZNACZONEJ DO SPRZEDAŻY PRZEZ OSTROWSKI ZAKŁAD CIEPŁOWNICZY S.A. Z WŁASNEGO WYTWARZANIA ORAZ Z OBCYCH ŹRÓDEŁ OZE PRZYŁĄCZONYCH DO SIECI OSDn SĄ ILOŚCIAMI SŁUŻĄCYMI DO PRZYGOTOWANIA I ZŁOŻENIA OFERTY I NIE MOGĄ BYĆ PODSTAWĄ DO PÓŹNIEJSZYCH ROZLICZEŃ.