

WYMAGANIA OFERTOWE
(przetarg - bez zastosowania aukcji elektronicznej)

I. Zamawiający:

Południowy Koncern Węglowy S.A., 43-600 Jaworzno, ul. Grunwaldzka 37

II. Opis przedmiotu zamówienia:

„Zakup energii elektrycznej dla Południowego Koncernu Węglowego S.A. w 2012r.”

Kod CPV: 09310000-5 Elektryczność

PKWiU 40.10.1 Energia elektryczna

Szczegółowy zakres rzeczowy przedmiotu zamówienia, w tym wymagania techniczne i organizacyjne, określa załącznik nr 1.

III. Opis przygotowania oferty

1. Oferta musi być sporządzona w języku polskim, pismem czytelnym i posiadać datę jej sporządzenia.
2. Każdy oferent może złożyć w konkretnym przetargu tylko jedną ofertę.
3. Wszystkie zapisane strony oferty oraz wszystkie zapisane strony wymaganych załączników muszą być podpisane przez osoby upoważnione do reprezentowania oferenta, z zastrzeżeniem ppkt.7.
4. W przypadku, gdy dany oferent dołącza do oferty jako załącznik kopię dokumentu, kopia ta winna być poświadczona za zgodność z oryginałem na każdej zapisanej stronie przez osoby upoważnione do reprezentowania oferenta.
5. W sytuacji, gdy udzielono pełnomocnictw, oferta winna zawierać oryginały lub kserokopie udzielonych pełnomocnictw.
6. Kilku oferentów może złożyć ofertę wspólną; w tym przypadku oferenci ponoszą solidarną odpowiedzialność za niewykonanie lub nienależyte wykonanie przedmiotu Zamówienia.
7. W przypadku złożenia oferty wspólnej przez kilku oferentów, oferenci ustanawiają pełnomocnika do reprezentowania ich w postępowaniu. W takim przypadku wszystkie zapisane strony oferty oraz wszystkie zapisane strony wymaganych załączników muszą być podpisane przez tego pełnomocnika jako osobę upoważnioną do reprezentowania oferentów w postępowaniu. Jeżeli dany oferent dołącza do oferty jako załącznik kopię dokumentu, wówczas kopia ta winna być poświadczona za zgodność z oryginałem na każdej zapisanej stronie przez osoby upoważnione do reprezentowania tego oferenta i jednocześnie winna być podpisana przez pełnomocnika ustanowionego przez działających wspólnie oferentów.
8. Wszystkie korekty i poprawki treści oferty mogą być nanoszone jedynie przez przekreślenie błędnego zapisu i wstawienie obok poprawnego czytelnego zapisu. Wymaga się, aby wszelkie korekty i poprawki były opatrzone datą ich dokonania oraz podpisami osób, które podpisały ofertę.
9. Ofertę należy sporządzić w dwóch odrębnych częściach: technicznej i handlowej i złożyć w jednym, nieprzejrzystym, zaklejonym opakowaniu (kopercie), opisanym w sposób określony w wymaganiach ofertowych.
10. Każda z części oferty wraz z odpowiednimi dla niej załącznikami ułożona w kolejności zgodnie z wzorem odpowiedniego formularza oferty powinna być trwale spięta lub zszyta w sposób uniemożliwiający dekompletację zawartości danej części oferty.
11. Każda z części oferty musi zawierać spis treści.
12. Wszystkie strony każdej z części oferty, zawierające jakiegokolwiek teksty, znaki czy rysunki, muszą być oddzielnie ponumerowane kolejnymi numerami stron.

13. Część techniczna oferty musi zawierać:

- a) nazwę i siedzibę oferenta;
- b) datę sporządzenia oferty;
- c) przedmiot oferty – w przypadku ofert częściowych należy podać numer i nazwę części przedmiotu zamówienia;
- d) termin wykonania przedmiotu zamówienia;
- e) oświadczenie o posiadaniu obowiązującej koncesji na obrót lub wytwarzanie energii elektrycznej;
- f) oświadczenie o posiadaniu/podpisaniu umowy z operatorem systemu dystrybucyjnego;
- g) oświadczenie oferenta, że dostawa energii elektrycznej jest wolna od wad prawnych;
- h) oświadczenie, że oferent posiada niezbędną wiedzę i doświadczenie oraz dysponuje potencjałem technicznym i osobami zdolnymi do wykonania zamówienia;
- i) oświadczenie, że oferent posiada uprawnienia do wykonywania określonej działalności lub czynności, jeżeli ustawy nakładają obowiązek posiadania takich uprawnień;
- j) oświadczenie o ilości (wolumenie) sprzedaży energii elektrycznej zrealizowanej w okresie ostatnich trzech lat przed dniem określonym jako termin złożenia oferty, a jeżeli okres prowadzenia działalności jest krótszy - w tym okresie,

14. Część handlowa oferty musi zawierać:

- a) dane oferenta: pełna nazwa oferenta, skrót nazwy oferenta, NIP, REGON, adres pocztowy, nr telefonu, nr faksu, e-mail., wskazanie osoby upoważnionej do kontaktu w sprawie przetargu oraz adres e-mailowy tej osoby;
- b) datę sporządzenia oferty;
- c) przedmiot oferty;
- d) cenę netto: - *ceny jednostkowe oraz wartość dla każdej części zamówienia oddzielnie*,
Ceny winny uwzględniać wszystkie koszty niezbędne dla realizacji przedmiotu umowy.
- e) kserokopię aktualnego odpisu z właściwego rejestru albo aktualne zaświadczenie o wpisie do ewidencji działalności gospodarczej, jeżeli odrębne przepisy wymagają wpisu do rejestru lub zgłoszenia do ewidencji działalności gospodarczej, wystawione nie wcześniej niż 6 miesięcy przed upływem terminu składania ofert;
- f) kserokopię aktualnego zaświadczenia właściwego naczelnika urzędu skarbowego potwierdzającego brak zaległości w opłacaniu podatków, opłat lub zaświadczenie o uzyskaniu przewidzianego prawem zwolnienia, odroczenia lub rozłożenia na raty zaległych płatności lub wstrzymaniu w całości wykonania decyzji organu podatkowego, wystawione nie wcześniej niż 3 miesiące przed upływem terminu składania ofert, w przypadku spółki cywilnej zaświadczenie potwierdzające niezaleganie z uiszczeniem podatków powinno być wystawione zarówno na spółkę jak i jej wspólników, natomiast w przypadku spółki jawnej wystawione na samą spółkę;
- g) kserokopię aktualnego zaświadczenia właściwego oddziału Zakładu Ubezpieczeń Społecznych lub Kasy Rolniczego Ubezpieczenia Społecznego potwierdzających odpowiednio, że oferent nie zalega w opłacaniu składek na ubezpieczenia zdrowotne i społeczne lub zaświadczenie, że uzyskał przewidziane prawem zwolnienie, odroczenie, lub rozłożenie na raty zaległych płatności lub wstrzymanie w całości wykonania decyzji właściwego organu, wystawione nie wcześniej niż 3 miesiące przed upływem terminu składania ofert, w przypadku spółki cywilnej zaświadczenie potwierdzające niezaleganie z uiszczeniem składek na ubezpieczenie społeczne i zdrowotne powinno być wystawione zarówno na spółkę jak i jej wspólników, natomiast w przypadku spółki jawnej na samą spółkę;

- h) dowód wpłacenia wadium;
 - i) dowód wniesienia opłaty z tytułu wykupu wymagań ofertowych (w przypadku wykupu wymagań ofertowych w wersji papierowej), przy czym dowód ten musi wskazywać, że opłatę z tytułu wykupu wymagań ofertowych wniósł oferent, a w przypadku, kiedy kilka podmiotów składa ofertę wspólnie – przynajmniej jeden z tych podmiotów;
 - j) warunki płatności:
 - Wymagany minimalny termin płatności faktur wynosi **30 dni od daty ich wystawienia**
 - Rozliczenia prowadzone będą w okresach dekadowych.
 - Za datę zapłaty przyjmuje się dzień uznania rachunku bankowego Oferenta
 - W przypadku niedotrzymania terminu płatności Oferent będzie obciążał Zamawiającego odsetkami zgodnie z obowiązującymi przepisami
 - Wierzytelności wynikające z umowy nie mogą być przebrane na rzecz osób trzecich bez zgody Zamawiającego,
 - k) forma płatności – przelew
 - l) **termin związania ofertą - 60 dni**, przy czym bieg tego terminu rozpoczyna się wraz z upływem terminu składania ofert (dzień, w którym upływa termin składania ofert jest pierwszym dniem terminu związania ofertą) ;
 - l) oświadczenie, że oferent znajduje się w sytuacji ekonomicznej i finansowej zapewniającej wykonanie zamówienia;
 - m) oświadczenie, że oferent zapoznał się z wymaganiami ofertowymi i przyjmuje je bez zastrzeżeń;
 - n) oświadczenie, że oferent wyraża zgodę na podpisanie umowy zgodnie z załączonym wzorem.
15. W przypadku kiedy kilka podmiotów składa ofertę wspólnie, do oferty należy załączyć dokumenty wymienione w ppkt. 14 lit. e, f, g, – wystawione indywidualnie na każdy z podmiotów.
16. W przypadku, gdy oferta oferentów występujących wspólnie zostanie przyjęta, przed zawarciem umowy w sprawie przedmiotowego zamówienia należy przedstawić umowę konsorcjum.
17. Jeżeli oferent ma siedzibę lub miejsce zamieszkania poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, zamiast dokumentów określonych w ppkt. 14 lit. e, f, g, składa dokument lub dokumenty wystawione w kraju, w którym ma siedzibę lub miejsce zamieszkania potwierdzające odpowiednio, że:
- a) nie otwarto jego likwidacji ani nie ogłoszono upadłości – wystawiony nie wcześniej niż 6 miesięcy przed upływem terminu składania ofert,
 - b) nie zalega z uiszczaniem podatków, opłat, składek na ubezpieczenie społeczne i zdrowotne albo że uzyskał przewidziane prawem zwolnienie, odroczenie lub rozłożenie na raty zaległych płatności lub wstrzymanie w całości wykonania decyzji właściwego organu – wystawiony nie wcześniej niż 3 miesiące przed upływem terminu składania ofert.
- Jeśli w kraju pochodzenia osoby lub kraju, w którym oferent ma siedzibę lub miejsce zamieszkania, nie wydaje się dokumentów, o których mowa powyżej, zastępuje się je dokumentem zawierającym oświadczenie złożone przed notariuszem odpowiednio kraju pochodzenia osoby lub kraju, w którym oferent ma siedzibę lub adres zamieszkania.
18. Dokumenty sporządzone w języku obcym są składane wraz z tłumaczeniem na język polski, poświadczonym przez oferenta.

IV. Termin i miejsce składania ofert

1. Ofertę należy złożyć w jednym, nieprzejrystym, zaklejonym opakowaniu w:
Południowy Koncern Węglowy S.A. w Jaworznie, ul. Grunwaldzka 37,
Kancelaria Główna (Budynek Zarządu- parter), pokój nr 5
do dnia **09.11.2011r.** godz. **14.00.**

Na opakowaniu oferty należy umieścić:

- a) Nazwę i siedzibę oferenta
- b) Nazwę i siedzibę Zamawiającego
- c) napis „Nr przetargu:(wpisać numer)...

Przetarg na „**Zakup energii elektrycznej dla Południowego Koncernu Węglowego S.A. w 2012r.**”.

2. Odpowiedzialność za prawidłowe zabezpieczenie oferty ponosi oferent.
3. Oferent może zwrócić się, na piśmie do Zamawiającego o wyjaśnienie zapisów wymagań ofertowych.
4. Zamawiający udzieli wyjaśnień oferentowi, jeżeli pytanie wpłynie do Zamawiającego nie później niż 6 dnia przed terminem składania ofert.
5. Treść pytań (bez ujawniania źródła zapytania) wraz z wyjaśnieniami Zamawiający przekaze oferentom, którym przekazał wymagania ofertowe oraz zamieści na stronie internetowej, na której opublikował wymagania ofertowe.
6. W szczególnie uzasadnionych przypadkach Zamawiający może nie później niż do 7 dni przed terminem składania ofert zmodyfikować treść wymagań ofertowych opisując je klauzulą „ZMIANA”. Dokonana w ten sposób modyfikacja staje się częścią wymagań ofertowych, zostaje przekazana oferentom i jest dla nich wiążąca. W przypadku dokonania modyfikacji wymagań ofertowych, termin do złożenia zapytania, o którym mowa w ppkt.5, skraca się do 3 dni przed terminem składania ofert.
7. Oferent może wprowadzić zmiany do oferty przed upływem terminu do składania ofert. Zmiany należy złożyć według takich samych zasadach jak składana oferta z dopiskiem „ZMIANA”.

V. Wadium

1. Przystępujący do przetargu winien wnieść wadium w wysokości 2 234 400,00 zł (słownie: dwa miliony dwieście trzydzieści cztery tysiące czterysta złotych 00/100) w terminie do dnia poprzedzającego komisyjne otwarcie ofert.

W przypadku składania ofert częściowych wysokość wadium w wysokości:

dla części nr 1 - 710 900,00 zł (słownie: siedemset dziesięć tysięcy
dziewięćset złotych 00/100),

dla części nr 2 - 1 523 500,00 zł (słownie: jeden milion pięćset dwadzieścia trzy tysiące
pięćset złotych 00/100),

należy wnieść w terminie do dnia poprzedzającego komisyjne otwarcie ofert.

2. Oferent wnosi wadium w jednej lub kilku następujących formach:
 - a) pieniądzu, lub
 - b) gwarancjach bankowych (z terminem ważności obejmującym cały termin związania ofertą, określonym w pkt III ppkt 14 lit.1), lub
 - c) poręczeniach bankowych lub poręczeniu spółdzielczej kasy oszczędnościowo-kredytowej, z tym że poręczenie kasy jest zawsze poręczeniem pieniężnym (z terminem ważności obejmującym cały termin związania ofertą, określonym w pkt III ppkt 14 lit.1), lub
 - d) gwarancjach ubezpieczeniowych (z terminem ważności obejmującym cały termin związania ofertą, określonym w pkt III ppkt 14 lit.1),
 - e) poręczeniach udzielanych przez podmioty, których mowa w art.6.b) ust.5 pkt 2 ustawy z dnia 9 listopada 2000r. o utworzeniu Polskiej Agencji Rozwoju Przedsiębiorczości

Ponadto dopuszczalne jest zaliczenie (przeksięgowanie) na poczet wadium, wymagalnych na dzień wniesienia wadium zobowiązań Południowego Koncernu Węglowego S.A. wobec oferenta, na podstawie oświadczenia oferenta o wyborze tej formy wniesienia wadium.

3. Wpłaty wadium należy dokonać na konto: Południowy Koncern Węglowy S.A. Bank Pekao SA nr rachunku 13 1240 6292 1111 0010 3774 0994, z wpisaniem na dowodzie wpłaty hasła: „Wadium na przetarg-.....(podać temat lub temat oraz nr części, nr konta bankowego).....”.
4. Dowód wniesienia wadium w formie innej pieniędzy, tj. dokument gwarancji lub poręczenia, o którym mowa w ppkt 2 lit. b - e, należy złożyć w oryginale w tej samej kopercie, która zawiera ofertę, a kserokopię dokumentu należy załączyć do oferty (jako integralną część oferty), przed upływem terminu określonego w ppkt 1. Dokument gwarancji lub poręczenia, o którym mowa w ppkt 2 lit. b - e, musi zawierać w swej treści zobowiązanie – odpowiednio gwaranta lub poręczyciela – do zapłaty na rzecz Zamawiającego całej kwoty wadium we wszystkich przypadkach uprawniających Zamawiającego do zatrzymania wadium, określonych w pkt VI ppkt 4, przy czym wszystkie te przypadki muszą zostać wymienione w treści dokumentu gwarancji lub poręczenia poprzez dokładne ich przytoczenie.
5. Za datę wniesienia wadium uważa się:
 - a) dzień uznania rachunku bankowego Zamawiającego w przypadku wniesienia wadium w pieniądzu
 - b) dzień złożenia oferty w Kancelarii Głównej Zamawiającego pod adresem wskazanym w pkt IV ppkt.1 w terminie wyznaczonym na składanie ofert.

VI. Zwrot wadium

1. Zwrot wadium oferentom, których oferty nie zostały wybrane w wyniku przetargu, powinien nastąpić niezwłocznie po zakończeniu przetargu, nie później jednak niż w ciągu 7 dni po terminie rozstrzygnięcia przetargu.
2. Oferentowi, który wygrał przetarg, zamawiający zwraca wadium niezwłocznie po zawarciu umowy.
3. Wadium będzie zwracane w tej samej formie w jakiej zostało wniesione.
4. Zamawiający jest uprawniony do zatrzymania wadium, jeżeli Oferent, którego oferta została wybrana:
 - a) odmówił podpisania umowy na warunkach określonych w ofercie lub ustalonych w drodze negocjacji przeprowadzonych pomiędzy Oferentem i Komisją,
 - b) nie wniósł wymaganego zabezpieczenia należytego wykonania umowy,
 - c) zawarcie umowy stało się niemożliwe z przyczyn leżących po stronie Oferenta.
5. Zwrotu wadium oferentom, których oferty wpłynęły po terminie i zostały odrzucone w części jawnej przetargu, Zamawiający dokona niezwłocznie po zakończeniu części jawnej przetargu.

VII. Przewidywany termin realizacji przedmiotu przetargu:

od dnia 01.01.2012r. do dnia 31.12.2012r.

VIII. Projekt umowy

Przy określaniu warunków oferty oferent powinien zapoznać się z projektem umowy Zamawiającego.

IX. Tryb udzielania wyjaśnień

Wszelkich wyjaśnień dotyczących przetargu udzielają:

- a) w sprawach technicznych:
Robert Biały tel. 32 6185053
Tomasz Surowiak tel. 32 6185063
- b) w sprawach formalno-prawnych:
Wydział Umów: tel. (32) 618 5108

X. Otwarcie ofert

1. Otwarcie złożonych do przetargu ofert nastąpi w dniu 10. 11. 2011 o godz. 11.00 w Południowym Koncernie Węglowym S.A. w Jaworznie, przy ul. Grunwaldzkiej 37, w budynku ZARZĄDOWY / SALA NAZARO (I piętro)
2. Otwarcie ofert jest jawne.
3. Komisja w obecności przybyłych oferentów:
 - a) stwierdza prawidłowość ogłoszenia przetargu oraz liczbę otrzymanych ofert, liczbę ofert złożonych po wyznaczonym terminie ich składania, stan kopert;
 - b) otwiera koperty z ofertami w kolejności ich złożenia; nie otwiera ofert złożonych po terminie; zwrotu ofert, które zostały złożone po terminie i zostały odrzucone w części jawnej przetargu, Zamawiający dokona niezwłocznie po zakończeniu części jawnej przetargu;
 - c) po otwarciu każdej z ofert podaje się nazwy (firmy) oraz adresy oferentów, a także informacje dotyczące ceny, oraz warunków płatności zawartych w ofertach. Ceny nie podaje się w sytuacji, gdy formularz oferty handlowej zawiera powyżej 20 pozycji cen jednostkowych.
 - d) informuje obecnych oferentów o przewidywanym terminie zakończenia postępowania.

XI. Część niejawną przetargu.

1. W części niejawną Komisja dokonuje sprawdzenia ofert pod względem formalnym i określa braki w ofertach.
2. Komisja wzywa równocześnie oferentów (e-mail), którzy w określonym terminie nie złożą oświadczeń lub dokumentów określonych w wymaganiach ofertowych, lub którzy złożą dokumenty zawierające błędy, do ich uzupełnienia w ponownie wyznaczonym terminie, w formie zgodnej z opisem przygotowania oferty. Oświadczenia lub dokumenty powinny potwierdzać spełnianie przez oferenta oraz przez oferowane dostawy wymagań określonych w wymaganiach ofertowych nie później niż w dniu, wyznaczonym jako termin uzupełnienia oświadczeń lub dokumentów.
3. Komisja dokonuje merytorycznej analizy ofert
4. Komisja odrzuca oferty:
 - złożone po wyznaczonym terminie,
 - gdy nie wniesiono wadium, lub wniesiono wadium wadliwe
 - które pomimo wezwania do uzupełnienia, o którym mowa w ppkt 2, nie spełniają warunków formalnych określonych w wymaganiach ofertowych,
 - gdy z analizy merytorycznej wynika, że oferty nie odpowiadają warunkom przetargu przyjętym w wymaganiach ofertowych.
5. Komisja przeprowadza negocjacje z Oferentami, którzy złożą oferty nie podlegające odrzuceniu, jeżeli w przetargu nie stosuje się aukcji elektronicznej. W tym celu Komisja zaprasza wszystkich oferentów, którzy złożą oferty nie podlegające odrzuceniu, na ten sam dzień i tę samą godzinę, a następnie prowadzi z nimi negocjacje w kolejności ustalonej w drodze losowania. Oferent może przed ustalonym terminem negocjacji złożyć Zamawiającemu na piśmie lub faksem (decyduje chwila doręczenia) ofertę z ceną niższą, niż zgłoszona w przetargu.

W takim przypadku – w razie nieprzybycia oferenta na negocjacje w ustalonym terminie lub jego spóźnienia się – oferta ta jest traktowana tak, jakby została złożona przez oferenta w toku negocjacji.

6. Z przebiegu negocjacji sporządza się protokół

XII. Kryteria oceny ofert, zgodnie z którymi Komisja będzie oceniać oferty

1. Przy ocenie ofert Komisja kierować się będzie następującymi kryteriami oceny ofert:

1. cena netto oferty - waga 100 %

Razem 100%

Ocenie będą podlegały ceny netto oferty **dla każdej części zamówienia oddzielnie.**

2. Ocena każdej oferty nie podlegającej odrzuceniu zostanie obliczona według następujących wzorów:

a) Całkowita ocena punktowa oferty zostanie obliczona według wzoru:

$$O_i = \text{waga} / 100 * C_i$$

gdzie:

O_i - ostateczna ocena badanej oferty, tj. ilość punktów przyznanych badanej ofercie [pkt]

C_i - częściowa ocena badanej oferty według kryterium „cena netto oferty” [pkt]

b) Częściowa ocena oferty według kryterium „cena netto oferty (waga 100%) zostanie obliczona według wzoru :

$$C_i = (C_{\min} : C_{\text{bad}}) \times 100$$

gdzie:

C_i - częściowa ocena badanej oferty według kryterium „cena netto oferty” [pkt]

$C_{\min}$ - najniższa cena netto oferty spośród ofert nie podlegających odrzuceniu [zł]

C_{bad} - cena netto oferty badanej [zł]

3. Wyliczenie punktów zostanie dokonane z dokładnością do dwóch miejsc po przecinku, zgodnie z matematycznymi zasadami zaokrąglania.

XIII. Rozstrzygnięcie przetargu

1. Postępowanie przetargowe jest poufne.
2. Protokół z przebiegu postępowania przetargowego winien być sporządzony w terminie do 45 dni od dnia otwarcia ofert.
3. Decyzję o przyjęciu oferty podejmuje Zarząd Południowego Koncernu Węglowego S.A.
4. Zarząd Południowego Koncernu Węglowego S.A. może podjąć decyzję o stwierdzeniu nieważności przetargu lub jego części bez podania przyczyny.
5. Zarząd Południowego Koncernu Węglowego S.A. nie ma obowiązku udzielania oferentom wyjaśnień w sprawie motywów wyboru oferty.
6. Niezwłocznie po zakończeniu przetargu oferenci zostaną powiadomieni pisemnie o jego wyniku.
7. Oferta otwarta nie podlega zwrotowi.
8. Opłata z tytułu wykupu wymagań ofertowych, o której mowa w pkt III ppkt 14 lit. i, nie podlega zwrotowi.

XIV. Zabezpieczenie należytego wykonania umowy.

Zarząd Południowego Koncernu Węglowego SA odstępuje od wymogu ustanowienia zabezpieczenia należytego wykonania umowy, w związku z czym pkt. XIV nie dotyczy niniejszego postępowania.

XV. Postanowienia końcowe

1. Zamawiający dopuszcza składanie ofert częściowych.
2. Zamawiający nie dopuszcza składania ofert wariantowych.
3. Zamawiający nie dopuszcza udziału podwykonawców w realizacji zamówienia.
4. Poddostawca Wykonawcy nie będzie traktowany jako podwykonawca.

Załączniki:

- zał. nr 1 - Szczegółowy zakres rzeczowy – wg przedmiotu zamówienia.
- zał. nr 2 - Wzór oferty technicznej.
- zał. nr 3 - Wzór oferty handlowej.
- zał. nr 4 - Projekt umowy – wg przedmiotu zamówienia.

Południowy Koncern Węglowy S.A.
Kierownik Wydziału
Wdrożeniowo-Konstrukcyjnego

mgr inż. Robert BIAŁY

Południowy Koncern Węglowy S.A.
Kierownik Działu Energomechanicznego
Naczelnik Wydziału ds. Zarządzania Środkami Produkcji
i Gospodarki Energetyczno-Maszynowej

mgr inż. Andrzej GLIMOS

SZCZEGÓŁOWY ZAKRES RZECZOWY**I. Specyfikacja przedmiotu zamówienia:**

Przedmiotem zamówienia jest sprzedaż energii elektrycznej przez Oferenta na rzecz Zamawiającego wg zasady TPA w okresie od 01.01.2012r. do 31.12.2012r. z podziałem na dwie części:

- Część I - pasmo stałe 10MWh/h,
- Część II - grafik dobowo-godzinowy wraz z usługą bilansowania handlowego

Miejsca dostarczania energii zlokalizowane są na terenie gmin Jaworzno i Libiąż. Podmiotem świadczącym usługi dystrybucyjne i operatorem pomiarów jest TAURON Dystrybucja S.A. oddział w Będzinie. Układy pomiarowe zabudowane na przyłączach z sieci energetyki spełniają wymagania techniczne określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej i umożliwiają udział Zamawiającego w rynku energii. **Zamawiający jest odbiorcą końcowym zużywającym energię wyłącznie na potrzeby własne.**

II. Wymagania techniczne:

1. Miejsca dostarczania energii elektrycznej (od dnia 01.01.2012r.):

Lp.	Przyłącze	Napięcie [kV]	Grupa taryfowa	Moc umowna [kW]
1	GPZ 110/6kV Sobieski w Jaworznie pole nr 22 (tor SI)	6	B23	10 500
2	GPZ 110/6kV Sobieski w Jaworznie pole nr 24 (tor SII)	6	B23	2 500
3	GPZ 110/6kV Sobieski w Jaworznie pole nr 13 (tor SIV)	6	B23	8 000
4	GPZ 110/6kV Sobieski w Jaworznie pole nr 15 (tor SV)	6	B23	2 500
5	GPZ 110/20/6kV Jaworzno 1 w Jaworznie pole nr 52 (tor PV)	6	B23	5 000
6	GPZ 110/20/6kV Jaworzno 1 w Jaworznie pole nr 31 (tor PVII)	6	B23	6 000
7	GPZ 110/6kV Kościuszek w Jaworznie linia Jaworzno 1 (tor KI)	110	A23	8 000
8	GPZ 110/6kV Kościuszek w Jaworznie linia Jaworzno 2 (tor KII)	110	A23	8 000
9	GPZ 110/6kV Janina Ruch I w Libiążu linia Chrzanów (Tr. 1)	110	A23	14 500
10	GPZ 110/6kV Janina Ruch I w Libiążu linia Dwory (Tr. 2)	110	A23	14 500
RAZEM A23				45 000
RAZEM B23				34 500
OGÓŁEM				79 500

III. Wymagania jakościowe:

1. Wykaz przewidywanego zakupu energii w okresie obowiązywania umowy w poszczególnych miesiącach i strefach czasowych doby oraz z podziałem na poszczególne części zamówienia:

a) Część 1 - pasmo stałe 10MWh/h

PRZEWIDYWANY ZAKUP ENERGII		Strefy czasowe			Razem
		I	II	III	MWh
01.01. - 31.12.2012r.	I	1 320	1 100	5 020	7 440
	II	1 200	1 000	4 520	6 720
	III	1 380	1 150	4 910	7 440
	IV	1 140	570	5 490	7 200
	V	1 260	630	5 550	7 440
	VI	1 260	630	5 310	7 200
	VII	1 260	630	5 550	7 440
	VIII	1 320	660	5 460	7 440
	IX	1 320	660	5 220	7 200
	X	1 260	1 050	5 130	7 440
	XI	1 200	1 000	5 000	7 200
	XII	1 320	1 100	5 020	7 440
OGÓŁEM		15 240	10 180	62 180	87 600

b) Część 2 - grafik dobowo-godzinowy

PRZEWIDYWANY ZAKUP ENERGII		Strefy czasowe			Razem zakup
		I	II	III	MWh
01.01. - 31.12.2012r.	I	2 303	2 592	10 432	15 327
	II	2 419	2 675	9 630	14 724
	III	2 913	3 110	10 790	16 813
	IV	2 579	1 619	11 390	15 588
	V	2 562	1 634	11 426	15 622
	VI	2 609	1 602	11 868	16 079
	VII	2 572	1 559	12 172	16 303
	VIII	2 583	1 589	11 590	15 762
	IX	2 498	1 526	10 655	14 679
	X	2 503	2 698	10 438	15 639
	XI	2 354	2 476	9 834	14 664
	XII	2 922	2 862	9 577	15 361
OGÓŁEM		30 817	25 942	129 802	186 561

Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach dla grup taryfowych A23 i B23:

Numer strefy	Strefa doby	Okres czasowy	
		Lato (01.04 – 30.09)	Zima (01.10-31.03)
I	szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰
II	szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰
III	pozostałe godziny doby *	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰
		22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

* - dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

2. Energia kupowana przez Zamawiającego w Części I i II zamówienia zużywana będzie wyłącznie na potrzeby własne Zamawiającego, jako odbiorcy końcowego.
3. Dane dotyczące Części I zamówienia są wielkościami stałymi. Dane w Części II zamówienia opierają się na wykonaniach historycznych i są wielkościami szacunkowymi, które mogą ulec zmianie w zależności od cyklu produkcyjnego i bieżących potrzeb Zamawiającego.
4. Usługa bilansowania handlowego wchodząca w zakres Części II zamówienia będzie polegała na rozliczeniu niezbilansowania całości energii elektrycznej kupowanej przez Zamawiającego w ramach niniejszego postępowania.
5. Zamawiający będzie przysyłał Oferentowi propozycję wstępnego miesięcznego grafiku handlowego na dany miesiąc najpóźniej do 19-go dnia miesiąca poprzedzającego miesiąc dostawy. Szczegółowe dobowo-godzinowe grafiki handlowe na dobę „n” będą przesyłane Oferentowi w trakcie miesiąca najpóźniej do godziny 7⁴⁰ doby „n-1”.
6. Dla zainteresowanych Oferentów dostępne są szczegółowe grafiki dobowo-godzinowe obciążeń Zamawiającego w formacie *.xls. Stosowną informację należy przesłać na adresy email: rbialy@pkwsa.pl oraz tsurowiak@pkwsa.pl.

Grafiki dobowo-godzinowe należy traktować jako profil zużycia Zamawiającego.

IV. Wymagania organizacyjne:

1. Zamawiający dopuszcza składanie ofert częściowych.
2. Zamawiający nie dopuszcza składania ofert wariantowych.
3. Oferowane jednostkowe ceny energii elektrycznej należy określić jako całodobowe, bez podziału na grupy taryfowe, ani strefy czasowe doby.
 - 3.1. Ceny jednostkowe energii nie mogą zawierać:
 - a) kosztów bilansowania handlowego zakupu.
 - 3.2. Ceny jednostkowe energii muszą zawierać:
 - a) koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii oraz energii pochodzącej z wysokosprawnej kogeneracji,
 - b) stawkę podatku akcyzowego aktualną na dzień złożenia oferty
 - 3.3. Oferta w Części II musi dodatkowo zawierać wyodrębnione stawki opłat za bilansowanie handlowe.
4. Zamawiający zastrzega sobie prawo do dodatkowych zakupów energii na rynku. W odniesieniu do ilości energii zakupionej w ten sposób Oferent zwolniony będzie ze spełnienia obowiązków dotyczących świadectw pochodzenia dla energii odnawialnej i pochodzącej z kogeneracji.
5. Ilości energii elektrycznej kupowanej przez Zamawiającego określane będą na podstawie wskazań podstawowych i rezerwowych układów pomiarowo-rozliczeniowych zabudowanych w miejscach dostarczania energii elektrycznej, spełniających wymogi Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja S.A.
6. Z uwagi na wymagania systemów rozliczeniowych TAURON Dystrybucja S.A. Zamawiający posiada dwie umowy o świadczenie usług dystrybucyjnych z podziałem na grupy taryfowe A23 i B23 stanowiące jedną jednostkę grafikową.

V. Inne wymagania:

1. Zasady zakupu energii elektrycznej przez Zamawiającego u Oferenta regulują:
 - a) ustawa z dnia 10.04.1997 Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 ze zm.) oraz rozporządzenia wykonawcze do ustawy,
 - b) ustawa z dnia 11.03.2004 o podatku od towarów i usług (Dz. U. Nr 54 poz. 535 ze zm.) oraz rozporządzenia wykonawcze do ustawy,
 - c) ustawa z dnia 06.12.2008 o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2009r. Nr 3 poz. 11) oraz rozporządzenia wykonawcze do ustawy
 - d) posiadana przez Oferenta koncesja na obrót lub wytwarzanie energii elektrycznej,
 - e) umowa o świadczenie usług przesyłowych i/lub dystrybucyjnych zawarta przez Oferenta z operatorem systemu przesyłowego i/lub operatorem systemu dystrybucyjnego,
 - f) umowa o świadczenie usług przesyłowych i/lub dystrybucyjnych zawarta przez Zamawiającego z operatorem systemu przesyłowego i/lub operatorem systemu dystrybucyjnego,
 - g) Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej PSE Operator S.A. wraz z częścią szczegółową „Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi”,,
 - h) Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja S.A wraz z częścią szczegółową „Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi”.

Południowy Koncern Węglowy S.A.
Kierownik Wydziału
Wdrożeń i Inwestycji

mgr inż. Robert BIAŁY

.....
(Kierownik Komórki Inicjującej)

WZÓR OFERTY TECHNICZNEJ

1. Dane oferenta:

pełna nazwa oferenta:
.....
.....
adres pocztowy:
.....
.....

2. Data sporządzenia oferty:

3. Przedmiot oferty:

Zakup energii elektrycznej dla Południowego Koncernu Węglowego S.A. w 2012r.

Oferta obejmuje Część przedmiotu zamówienia

(w przypadku ofert częściowych należy podać nr i nazwę części przedmiotu zamówienia)

4. Termin wykonania przedmiotu zamówienia: 01.01.2012r. – 31.12.2012r.

5. Oświadczamy, że posiadamy koncesję na obrót/wytwarzanie* energii elektrycznej udzieloną decyzją Prezesa URE nr z dnia , która obowiązuje w okresie od dnia do dnia

6. Oświadczamy, że posiadamy/podpiszemy* obowiązującą umowę z operatorem systemu dystrybucyjnego, która umożliwi zawarcie i wykonanie umowy sprzedaży energii elektrycznej dla potrzeb Południowego Koncernu Węglowego S.A.

7. Oświadczamy, że oferowana dostawa energii elektrycznej jest wolna od wad prawnych.

8. Oświadczamy, że posiadamy niezbędną wiedzę i doświadczenie oraz dysponujemy potencjałem technicznym i osobami zdolnymi do wykonania zamówienia.

9. Oświadczamy, że posiadamy uprawnienia do sprzedaży energii elektrycznej.

10. Oświadczamy, że w okresie wolumen sprzedanej przez nas energii elektrycznej wyniósł łącznie GWh.

*¹⁾ – niepotrzebne skreślić

.....
(Pieczęć i podpis osoby/osób uprawnionych do reprezentowania oferenta)

WZÓR OFERTY HANDLOWEJ

1. Dane oferenta:

pełna nazwa oferenta:

 skrót nazwy oferenta:
 NIP:
 REGON:
 adres pocztowy:
 nr telefonu:
 nr faksu:
 e-mail:
 osoba do kontaktu:
 (w przypadku oferentów występujących wspólnie powyższe należy wypełnić dla każdego oferenta oddzielnie)

2. Data sporządzenia oferty:

3. Przedmiot oferty:

Zakup energii elektrycznej dla Południowego Koncernu Węglowego S.A. w 2012r.
 Oferta obejmuje Część przedmiotu zamówienia
 (w przypadku ofert częściowych należy podać nr i nazwę części przedmiotu zamówienia)

4. Cena netto:

Nr części	Ilość	Cena jednostkowa	Cena oferty
1	2	3	4 = 2*3
<u>CZĘŚĆ 1</u>			
Energia - PASMO	87 600 MWh	 zł/MWh	zł
Razem CZĘŚĆ 1			zł
<u>CZĘŚĆ 2</u>			
Energia - GRAFIK	186 561 MWh	 zł/MWh	zł
Bilansowanie – opłata stała	12 m-cy	 zł/m-c	zł
Bilansowanie – opłata zmienna	274 161 MWh	 zł/MWh	zł
Razem CZĘŚĆ 2			zł

Ceny powyższe zawierają koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii oraz energii pochodzącej z wysokosprawnej kogeneracji, jak również stawkę podatku akcyzowego w wysokości obowiązującej na dzień złożenia oferty.

Ceny powyższe nie zawierają kosztów zakupu/sprzedaży energii niezbilansowania, które będą na bieżąco rozliczane w oparciu o ceny CRO i obowiązujące w Polsce zasady rozliczeń na Rynku Bilansującym.

5. Warunki płatności:

- termin płatności faktur wynosi **30 dni od daty ich wystawienia**,
- rozliczenia prowadzone będą w okresach dekadowych
- za datę zapłaty przyjmuje się dzień uznania rachunku bankowego Oferenta
- w przypadku niedotrzymania terminu płatności Oferent będzie obciążał Zamawiającego odsetkami zgodnie z obowiązującymi przepisami
- wierzytelności wynikające z umowy nie mogą być przebrane na rzecz osób trzecich bez zgody Zamawiającego

6. Forma płatności: przelew.

7. Termin związania ofertą:

Oświadczamy, że uważamy się za związanych ofertą na czas wskazany w wymaganiach ofertowych.

8. Oświadczamy, że znajdujemy się w sytuacji ekonomicznej i finansowej zapewniającej wykonanie zamówienia.

9. Oświadczamy, że zapoznaliśmy się z wymaganiami ofertowymi i przyjmujemy je bez zastrzeżeń.

10. Oświadczamy, że wyrażamy zgodę na podpisanie umowy zgodnie z załączonym wzorem.

11. Załącznikami do niniejszej oferty są:

11.1. Kserokopia aktualnego odpisu z właściwego rejestru albo aktualne zaświadczenie o wpisie do ewidencji działalności gospodarczej, jeżeli odrębne przepisy wymagają wpisu do rejestru lub zgłoszenia do ewidencji działalności gospodarczej, wystawione nie wcześniej niż 6 miesięcy przed upływem terminu składania ofert:

zał. nr

11.2. Kserokopia aktualnego zaświadczenia właściwego naczelnika urzędu skarbowego potwierdzającego brak zaległości w opłacaniu podatków, opłat lub zaświadczenie o uzyskaniu przewidzianego prawem zwolnienia, odroczenia lub rozłożenia na raty zaległych płatności lub wstrzymaniu w całości wykonania decyzji organu podatkowego, wystawione nie wcześniej niż 3 miesiące przed upływem terminu składania ofert, w przypadku spółki cywilnej zaświadczenie potwierdzające niezaleganie z uiszczeniem podatków powinno być wystawione zarówno na spółkę jak i jej wspólników, natomiast w przypadku spółki jawnej wystawione na samą spółkę;

zał. nr

11.3. Kserokopia aktualnego zaświadczenia właściwego oddziału Zakładu Ubezpieczeń Społecznych lub Kasy Rolniczego Ubezpieczenia Społecznego potwierdzających odpowiednio, że oferent nie zalega w opłacaniu składek na ubezpieczenia zdrowotne i społeczne lub zaświadczenie, że uzyskał przewidziane prawem zwolnienie, odroczenie, lub rozłożenie na raty zaległych płatności lub wstrzymanie w całości wykonania decyzji właściwego organu, wystawione nie wcześniej niż 3 miesiące przed upływem terminu składania ofert, w przypadku spółki cywilnej zaświadczenie potwierdzające niezaleganie

z uiszczaniem składek na ubezpieczenie społeczne i zdrowotne powinno być wystawione zarówno na spółkę jak i jej wspólników, natomiast w przypadku spółki jawnej na samą spółkę:

zał. nr

11.4. Dowód wpłacenia wadium:

zał. nr

11.5. Dowód wniesienia opłaty z tytułu wykupu wymagań ofertowych - w przypadku wykupu wymagań ofertowych w wersji papierowej:

zał. nr

11.6. Pełnomocnictwa**):

zał. nr

**)- w przypadku, gdy udzielono pełnomocnictw

.....
(Pieczęć i podpis osoby/osób uprawnionych do reprezentowania oferenta)

§ 2

1. Ilość energii elektrycznej sprzedanej do **Odbiorcy** ustala się w oparciu o energię rzeczywistą pobraną przez **Odbiorcę** wyznaczoną i udostępnioną **Sprzedawcy** przez OSD, przy czym dla Części I zamówienia przyjmuje się, że energia rzeczywiście pobrana jest równa energii zgłoszonej w ZGD.
2. Należności związane z rozliczeniem niezbilansowania (odchylenia) **Odbiorcy** w stosunku do zgłoszonych ilości energii elektrycznej w ZGD, ZGM lub grafikach rocznych, zostały określone w § 5, ust. 1.3.

§ 3

1. **Sprzedawca** zobowiązuje się do:
 - a) sprzedaży energii elektrycznej dla **Odbiorcy** w ilościach określonych zgodnie z zapisami § 2,
 - b) przeniesienia na **Odbiorcę** w miejscach dostarczania określonych w umowach, o których mowa w § 1 ust.2, prawa własności energii elektrycznej,
 - c) spełnienia obowiązków wynikających z art. 9a ustawy Prawo energetyczne,
 - d) zapewnienia standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 6 ust. 1.
 - e) prowadzenie bilansowania handlowego **Odbiorcy***
2. **Odbiorca** zobowiązuje się do:
 - a) zakupu energii od **Sprzedawcy** w ilości określonej zgodnie z zapisami § 2,
 - b) terminowego regulowania należności za energię elektryczną, bilansowanie handlowe* i innych należności związanych ze sprzedażą energii elektrycznej,
 - c) pobierania energii elektrycznej zgodnie z obowiązującymi przepisami i warunkami Umowy,
 - d) niezwłocznego poinformowania **Sprzedawcy** o okolicznościach mających wpływ na możliwość niewłaściwego rozliczenia za energię elektryczną,
 - e) dostarczania danych zgodnie z zasadami określonymi w Załączniku nr 1.
3. W pozostałym zakresie **Odbiorca** i **Sprzedawca** zobowiązują się do przestrzegania obowiązków określonych w ustawie Prawo energetyczne wraz z rozporządzeniami wykonawczymi oraz innych powszechnie obowiązujących przepisach prawa.
4. Strony zobowiązują się do wzajemnego przekazywania informacji mogących mieć wpływ na realizację Umowy.
5. **Odbiorca** oświadcza, że całość energii elektrycznej zakupionej od **Sprzedawcy** na podstawie niniejszej Umowy będzie zużywał wyłącznie na potrzeby własne, jako odbiorcy końcowego.

§ 4

1. **Strony** ustalają jednostkowe ceny sprzedaży netto, które wynoszą:

a) Część I – energia elektr. pasmo stałe 10MWh/h	- C ₁	zł/MWh*
b) Część II – energia elektr. grafik dobowo-godzinowy	- C ₂₁	zł/MWh*
c) Część II – bilansowanie opłata stała	- C ₂₂	zł/m-c*
d) Część II – bilansowanie opłata zmienna	- C ₂₃	zł/MWh*
2. Ceny energii elektrycznej określone w ust.1 niniejszego paragrafu oraz w §5 ust. 1 pkt 1.4. zawierają podatek akcyzowy w wysokości zgodnej z obowiązującymi przepisami na dzień zawarcia Umowy, tj. w wysokości zł/MWh
3. W przypadku zmiany ustawy o podatku akcyzowym w zakresie stawki akcyzy za energię elektryczną lub zmiany **Strony** umowy będącej płatnikiem podatku akcyzowego ceny sprzedaży energii wymienione w ust.1 zostaną dostosowane do nowych uwarunkowań. **Strony** w terminie 7 dni od daty zaistnienia danego zdarzenia przystąpią do negocjacji ceny określonej w §4 ust. 1, a w przypadku braku obustronnego uzgodnienia nowej ceny w terminie 14 dni od daty rozpoczęcia negocjacji każdej ze stron przysługuje prawo wypowiedzenia Umowy z zachowaniem 7-dniowego terminu wypowiedzenia ze skutkiem na koniec miesiąca kalendarzowego.
4. **Sprzedawca** zapewni umorzenie świadectw pochodzenia energii z odnawialnych źródeł energii oraz energii z wysokosprawnej kogeneracji (gazowej i niegazowej) w stosunku do wolumenu sprzedaży energii elektrycznej dokonanej na rzecz **Odbiorcy** w ilościach określonych w ustawie Prawo energetyczne wraz z aktami wykonawczymi.

§ 5

1. **Strony** ustalają że całkowita należność **Sprzedawcy** z tytułu sprzedaży energii elektrycznej wraz z usługą bilansowania handlowego* **Odbiorcy** N_C w danym okresie rozliczeniowym wynosi (netto):

1.1 Należność całkowita N_C

$$N_C = N_{Zgłoszenie} + N_{Odchylenia}$$

1.2 Należność za zgłoszoną przez **Odbiorcę** energię $N_{Zgłoszenie}$

$$N_{Zgłoszenie} = \sum_{i=1}^n (E_{iP} \times C_1 + E_{iZG} \times C_2)$$

gdzie:

„n” – ilość godzin w okresie rozliczeniowym;

E_{iP} – pasmo stałe 10 MWh w godzinie „i” [MWh];

E_{IZG} – ilość energii elektrycznej zgłoszona w ZGD, ZGM lub grafiku rocznym w godzinie w godzinie „i” [MWh];

C_1 – cena energii elektrycznej określona w § 4 ust. 1 pkt a

C_2 – cena energii elektrycznej określona w § 4 ust. 1 pkt b

1.3 Należność z tytułu odchylen (bilansowania handlowego Odbiorcy) $N_{Odchylenia}$

$$N_{odchulenia} = N_{odchulenia_S} + N_{odchulenia_Z}$$

1.3.1 W godzinach w których $E_{iP} + E_{iZG} > E_{iRZ}$

$$N_{odchulenia_S} = \sum_{i=1}^n [(E_{iRZ} - (E_{iP} + E_{iZG})) \times (CRO_{Zi} + A + K)]$$

1.3.2 W godzinach w których $E_{iP} + E_{iZG} < E_{iRZ}$

$$N_{odchulenia_Z} = \sum_{i=1}^n [(E_{iRZ} - (E_{iP} + E_{iZG})) \times (CRO_{Si} + A + K)]$$

gdzie:

CRO_{Si} – Cena sprzedaży energii elektrycznej przez Rynek Bilansujący w godzinie „i”

CRO_{Zi} – Cena zakupu energii elektrycznej przez Rynek Bilansujący w godzinie „i”;

E_{iRZ} – Rzeczywista ilość energii elektrycznej pobrana przez Odbiorcę w godzinie „i” wyznaczona w oparciu o układy pomiarowo rozliczeniowe;

„n” – ilość godzin w okresie rozliczeniowym;

A – obowiązująca stawka podatku akcyzowego od energii elektrycznej [zł/MWh];

K – koszt realizacji przez Sprzedawcę obowiązków określonych w art. 9a ust. 1 i 8 ustawy z dnia 10.04.97r.

Prawo energetyczne określony dla energii sprzedawanej w 2012 roku w wysokości zł/MWh.

1.3.3 W godzinach w których $E_{iP} + E_{iZG} = E_{iRZ}$ należność z tytułu odchylen $N_{Odchylenia}$ wynosi 0,00 zł.

1.3.4 W przypadku realizacji wyłącznie Części I o której mowa w §4 ust.1 a należność z tytułu odchylen $N_{Odchylenia}$ wynosi 0,00 zł

1.4 Średnia cena sprzedaży Odbiorcy energii elektrycznej wraz z kosztami bilansowania handlowego jest ustalana dla każdego okresu rozliczeniowego wg ceny rozliczeniowej CR wyznaczanej w zł/MWh z dokładnością do 7 miejsc po przecinku, wg następującego wzoru:

$$CR = \frac{N_C}{\sum_{i=1}^n E_{iRZ}}$$

gdzie:

CR – cena rozliczeniowa sprzedaży Odbiorcy energii elektrycznej wraz z usługą bilansowania handlowego* w danym okresie rozliczeniowym [zł/MWh]

Pozostałe oznaczenia jak w pkt 1.1-1.3

2. Za świadczenie usługi związanej z prowadzeniem procesu rozliczeń kosztów odchylen Odbiorcy, Sprzedawca będzie otrzymywał co miesięczną opłatę O_S netto naliczoną w następujący sposób*:

$$O_S = S_{ST} + S_{ZM} \cdot E^*$$

gdzie:

E – łączna ilość energii ($E_P + E_{ZG}$) zgłoszona do Sprzedawcy w danym miesiącu kalendarzowym

S_{ST} - Stawka stała w wysokości zł/m-c określona w § 4 ust. 1 pkt c

S_{ZM} - Stawka zmienna w wysokości zł/MWh określona w § 4 ust. 1 pkt d

§ 6

1. Sprzedawca zobowiązuje się do zapewnienia standardów jakościowych obsługi odbiorców:

- przyjmowania zgłoszeń i reklamacji od Odbiorcy,
- nieodpłatnego udzielania informacji w sprawie zasad rozliczeń,
- rozpatrywania wniosków lub reklamacji Odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielania odpowiedzi nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji,

2. Sprzedawca przyjmuje zgłoszenia i reklamacje oraz udziela informacji w zakresie stosowania Umowy w

3. Wnioski dotyczące opłat należnych Odbiorcy z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz reklamacje w sprawie rozliczeń Odbiorca składa w formie pisemnej.

- WZÓR UMOWY -

**UMOWA
SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

W dniu w Jaworznie

pomiędzy:

**POŁUDNIOWYM KONCERNEM WĘGLOWYM Spółka Akcyjna
43-600 Jaworzno, ul. Grunwaldzka 37**

zwanym dalej **Odbiorcą**, reprezentowanym przez:

.....
.....

którzy stosownie do obowiązujących przepisów prawa oświadczają, że **Odbiorca**:

- a) wpisany jest do Rejestru Przedsiębiorstw Krajowego Rejestru Sądowego prowadzonego przez Sąd Rejonowy Katowice-Wschód w Katowicach Wydział VIII Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000228587
- c) wysokość kapitału zakładowego: 352 040 780 zł;
- d) wysokość kapitału wpłaconego: 352 040 780 zł
- d) jest czynnym podatnikiem VAT, NIP 6321880539,
- e) posiada REGON 240033634
- f) posiada rachunek bankowy prowadzony przez PKO BP SA o/l w Jaworznie o numerze

a

.....

zwaną dalej **Sprzedawcą**, reprezentowaną przez:

.....
.....

którzy oświadczają, że **Sprzedawca**:

- a) wpisany jest do
 - b) z kapitałem zakładowym -
 - c) z kapitałem wpłaconym -
 - d) jest czynnym podatnikiem VAT - **NIP:**
 - e) posiada - **REGON:**
- zwanymi wspólnie **Stronami**, została zawarta Umowa następującej treści:

Sprzedaż energii elektrycznej odbywa się na podstawie obowiązującego prawa, w szczególności na warunkach określonych przez ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 roku Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 89 poz. 625 z 2006 roku wraz z późniejszymi zmianami), rozporządzeń wykonawczych do powyższej ustawy oraz Koncesji Sprzedawcy nanr z dnia, a także postanowień niniejszej umowy (zwanej dalej Umową).

§ 1

1. Przedmiotem niniejszej Umowy jest sprzedaż energii elektrycznej oraz prowadzenie bilansowania handlowego **Odbiorcy*** dla następujących obiektów:
 - 1.1. Zakład Górniczy Sobieski w Jaworznie
 - 1.2. Zakład Górniczy Janina w Libiążuna zasadach określonych w niniejszej Umowie.
2. **Odbiorca** oświadcza, że ma zawarte Umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej wymienione w Załączniku nr 2 z Operatorem Systemu Dystrybucyjnego (OSD), do sieci którego jest przyłączony,
3. Moc umowną oraz warunki wprowadzania jej zmian określa umowa, o której mowa w ust. 2

§ 7

1. Podstawę rozliczeń stanowią:
 - a) ilość energii elektrycznej określona zgodnie z § 2,
 - b) cena energii elektrycznej określona w §5 ust.1 pkt 1.4
 - c) koszty związane z usługą prowadzenia procesu rozliczeń należności z tytułu odchyleń, o których mowa w § 5 ust. 2.*
2. Rozliczenia za energię elektryczną dokonywane będą w 10-dniowych okresach rozliczeniowych w oparciu o faktury wystawione przez **Sprzedawcę**. Strony zgodnie ustalają, że płatność należności **Sprzedawcy** w każdym okresie rozliczeniowym, następować będzie według następujących zasad:
 - a) do 17 dnia każdego miesiąca **Sprzedawca** wystawi fakturę za energię elektryczną, sprzedaną w okresie od 1 do 10 dnia tego miesiąca,
 - b) do 27 dnia każdego miesiąca **Sprzedawca** wystawi fakturę za energię elektryczną, sprzedaną w okresie od 11 do 20 dnia tego miesiąca,
 - c) do 7 dnia każdego miesiąca **Sprzedawca** wystawi fakturę za energię elektryczną, sprzedaną w okresie od 21 do ostatniego dnia poprzedniego miesiąca.
3. Należność wynikająca ze sprzedaży energii elektrycznej w oparciu o Umowę będzie wyliczona zgodnie z § 5 ust. 1, natomiast należność za świadczenie usługi związanej z prowadzeniem procesu rozliczeń należności z tytułu odchyleń **Odbiorcy** będzie wyliczona zgodnie z § 5 ust. 2.* Do należności tych zostanie doliczony podatek VAT zgodnie z obowiązującymi przepisami.
4. Dopuszcza się możliwość prowadzenia łącznych rozliczeń dla więcej niż jednego obiektu **Odbiorcy**.
5. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości lub błędów w rozliczeniach, **Sprzedawca** jest zobowiązany do wystawienia faktur VAT korygujących.
6. Termin płatności faktur VAT i faktur VAT korygujących wynosi **30 dni od daty ich wystawienia**.
7. W przypadku niedotrzymania terminu płatności **Sprzedawca** będzie obciążał **Odbiorcę** odsetkami zgodnie z obowiązującymi przepisami.
8. Wierzytelności wynikające z niniejszej Umowy nie mogą być przebrane na rzecz osób trzecich bez zgody **Odbiorcy**.
9. Za datę płatności uznaje się dzień uznania rachunku bankowego **Sprzedawcy**.
10. Faktury VAT, faktury VAT korygujące, oraz noty obciążeniowe wystawiane na podstawie Umowy muszą zawierać numer, pod którym Umowa została wpisana do rejestru umów **Odbiorcy i Sprzedawcy**.
11. Strony zgodnie ustalają, że należność za usługę prowadzenia procesu rozliczeń należności z tytułu odchyleń **Odbiorcy** w danym miesiącu kalendarzowym, będzie uwzględniona jako pozycja na fakturze, o której mowa w ust. 2 pkt.c niniejszego paragrafu*.

§ 8

Sprzedawca nie ponosi odpowiedzialności za skutki przerw i ograniczeń w sprzedaży energii elektrycznej, spowodowanych:

- a) działaniem siły wyższej przez co należy rozumieć zdarzenie zewnętrzne, nagle, nieprzewidywalne i niezależne od woli Stron, uniemożliwiające wykonanie Umowy w całości lub w części, na stałe lub na pewien czas, któremu nie można zapobiec, ani przeciwdziałać przy zachowaniu należytej staranności Stron; albo z winy **Odbiorcy** lub osoby trzeciej, za którą **Sprzedawca** nie ponosi odpowiedzialności,
- b) awarią w sieci elektroenergetycznej przez czas niezbędny do jej usunięcia oraz w wypadku ograniczeń w dostarczaniu energii elektrycznej w związku z zagrożeniem życia, zdrowia, mienia lub środowiska,
- c) prawomocnym orzeczeniem sądu albo decyzją organu władzy lub administracji rządowej (samorządowej),
- d) przerwami w dostarczaniu energii elektrycznej,
- e) wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej lub odłączeniem **Odbiorcy** od sieci dystrybucyjnej zgodnie z zapisami umów, o których mowa w § 1 ust. 2,
- f) brakiem świadczenia usług dystrybucji przez OSD.

§ 9

1. **Strony** zobowiązują się do zachowania poufności informacji, dokumentów i innych danych dotyczących obu **Stron**, uzyskanych w związku z realizacją niniejszej umowy, z zastrzeżeniem ust. 2.
2. Postanowienia ust. 1 nie dotyczą dokumentacji postępowania o udzielenie zamówienia, w wyniku którego zawarto niniejszą umowę oraz innych dokumentów i danych stanowiących informację publiczną.
3. **Odbiorca** oświadcza, iż w związku z posiadaniem przez TAURON Polska Energia S.A. – jednostkę dominującą nad Zamawiającym statusu spółki publicznej, wyraża zgodę na podawanie do publicznej wiadomości informacji dotyczących przedmiotowej umowy w związku z wypełnianiem przez TAURON Polska Energia S.A. obowiązków informacyjnych wynikających z art. 56 ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o ofercie publicznej i warunkach wprowadzania instrumentów finansowych do zorganizowanego systemu obrotu oraz o spółkach publicznych (Dz. U. z 2009 r. Nr 185, poz. 1439) oraz Rozporządzenia Ministra Finansów z dnia 19 lutego 2009 roku w sprawie informacji bieżących i okresowych przekazywanych przez emitentów papierów wartościowych oraz warunków uznawania za równoważne informacji wymaganych przepisami prawa państwa niebędącego państwem członkowskim (Dz. U. 2009, Nr 33, poz. 259)*.

4. **Sprzedawca** zobowiązuje się do przekazania **Odbiorcy** listy jednostek zależnych wchodzących w skład jego Grupy Kapitałowej w rozumieniu przepisów o rachunkowości stanowiącej załącznik nr (tj. informacje wymagane do zidentyfikowania kontrahenta – nazwa, adres, NIP) do niniejszej umowy oraz niezwłocznego informowania **Odbiorcy** o każdej zmianie w składzie Grupy Kapitałowej*
5. **Strony** Umowy wyrażają zgodę na gromadzenie i przetwarzanie swoich danych osobowych w zakresie niezbędnym dla realizacji Umowy, zgodnie z ustawą z dnia 29 sierpnia 1997 r. o ochronie danych osobowych (Dz. U. z 2002 r. nr 101 poz. 926 z późniejszymi zmianami). **Strony** mają prawo wglądu do swoich danych osobowych i ich zmiany.
6. **Strony** Umowy wyrażają zgodę na przysyłanie dokumentów zawierających dane osobowe drogą pocztową w tym: listem poleconym lub przesyłką kurierską. **Strony** Umowy nie ponoszą odpowiedzialności za utracone w tym przypadku dokumenty.
7. Wykaz osób upoważnionych do wymiany informacji związanych z realizacją niniejszej Umowy wraz z zakresem udzielonego im upoważnienia zawiera Załącznik nr 1.

§ 10

1. Umowa obowiązuje od dnia 01.01.2012r. i została zawarta na czas określony do dnia 31.12.2012r.
2. Odpowiedzialni za realizację Umowy:
 - a) ze strony Sprzedawcy: tel.
 - b) ze strony Odbiorcy:
 - za realizację i rozliczenie Umowy: tel.
 - za nadzór tel.

§ 11

1. W przypadkach niewykonania lub nienależytego wykonania Umowy przez **Odbiorcę** lub zającia przyczyn przewidzianych przepisami prawa, Umowa może być rozwiązana przez **Sprzedawcę** z zachowaniem siedmiodniowego okresu wypowiedzenia.
2. W przypadkach niewykonania lub nienależytego wykonania Umowy przez **Sprzedawcę** lub zającia przyczyn przewidzianych przepisami prawa, Umowa może być rozwiązana przez **Odbiorcę** z zachowaniem siedmiodniowego okresu wypowiedzenia.
3. Umowa ulega rozwiązaniu z dniem rozwiązania umów, o których mowa w § 1 ust. 2.
4. Umowa może być rozwiązana za porozumieniem stron w terminie uzgodnionym między **Odbiorcą** a **Sprzedawcą**.

§ 12

1. Zmiany Umowy będą dokonywane pod rygorem nieważności na piśmie, w formie aneksu do Umowy, z zastrzeżeniem postanowień ustępów poniższych.
2. W razie zmiany przepisów prawa, mających zastosowanie do Umowy, jej postanowienia z nimi sprzeczne tracą ważność zaś w ich miejsce będą miały zastosowanie przepisy znowelizowanego prawa.
3. Forma aneksu nie jest wymagana do zmian Umowy będących następstwem zmiany adresu do korespondencji Stron, zmiany Załącznika nr 1 lub konta bankowego, które następować będą na podstawie pisemnego zawiadomienia drugiej Strony Umowy.
4. Spory wynikłe z niniejszej Umowy poddaje się pod rozstrzygnięcie sądowni powszechnemu właściwemu ze względu na siedzibę **Odbiorcy**.
5. W sprawach nieuregulowanych Umową mają zastosowanie przepisy:
 - a) Kodeksu cywilnego,
 - b) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne wraz z aktami wykonawczymi,
6. Integralną część Umowy stanowią:
Załącznik nr 1. Zakres, harmonogram i wykaz osób upoważnionych do wymiany informacji.
Załącznik nr 2. Dane dotyczące zawartych przez Odbiorcę umów o świadczenie usług dystrybucji.

§ 13

Umowę sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach. Jeden egzemplarz otrzymuje **Odbiorca**, a drugi **Sprzedawca**.

Sprzedawca:

Odbiorca:

Południowy Koncern Węglowy S.A.
Kierownik Wydziału
Wdrożeń i Inżynierii

mgr inż. Robert BIAŁY

* – niepotrzebne skreślić

Załącznik nr 1. Zakres, harmonogram i wykaz osób upoważnionych do wymiany informacji.

1. Do bieżących uzgodnień związanych z realizacją Umowy, jednak bez prawa jej zmian **Sprzedawca** wyznacza:

Imię i nazwisko	Dane kontaktowe	
..... (imię i nazwisko)	Tel.	
	GSM	
	Fax	
	E-mail	
..... (imię i nazwisko)	Tel.:	
	GSM:	
	Fax:	
	Email:	

2. Do bieżących uzgodnień związanych z realizacją Umowy, **Odbiorca** wyznacza:

Imię i nazwisko	Dane kontaktowe	
Robert Biały	Tel.	032 618 50 53
	GSM	0509 149 700
	Fax	032 616 44 76
	E-mail	rbialy@pkwsa.pl
Tomasz Surowiak	Tel.	032 618 50 63
	GSM	0508 224 765
	Fax	032 618 50 95
	E-mail	tsurowiak@pkwsa.pl

3. Harmonogram przekazywania przez **Odbiorcę** danych do **Sprzedawcy**.

Lp.	Zakres przekazywanych danych	Termin przekazywania danych
1.	Prognozy roczne na rok następny obejmujące wielkość zapotrzebowania na energię elektryczną dla poszczególnych miesięcy*	Do 20 grudnia roku poprzedzającego
2.	Prognozy miesięczne zawierające wielkość zapotrzebowania na energię elektryczną z rozbiem na poszczególne godziny doby (ZGM)	Do 19 dnia miesiąca poprzedzającego
3.	Grafik dobowy obciążeń na dobę n. (ZGD)	Do godz. 7:40 doby n-1
4.	Inne prognozy zapotrzebowania, dla okresów uzgodnionych przez Sprzedawcę i Odbiorcę	W zależności od potrzeb

4. **Odbiorca** zobowiązuje się do sporządzania i dostarczania do **Sprzedawcy** dobowo-godzinowych grafików handlowych.
5. Podstawowym sposobem przekazywania grafików handlowych będzie poczta elektroniczna z adresami osób wymienionymi w ust. 11 pkt. a. Zgłoszenia dokonywane będą odpowiednio za pomocą formularzy: Zgłoszenia Grafiku Dobowego (ZGD) i Zgłoszenia Grafiku Miesięcznego (ZGM). Wersje elektroniczną grafiku ZGD i ZGM udostępni **Sprzedawca**.
6. Rezerwowym sposobem przekazywania grafików handlowych będzie faks na nr
7. Harmonogram współpracy Stron w zakresie grafików handlowych określa pkt 3.
8. Strony dopuszczają wprowadzanie zmian w procedurach i sposobie przekazywania grafików handlowych opisanych w niniejszym paragrafie po wzajemnym pisemnym uzgodnieniu.

9. **Sprzedawca** zobowiązuje się do przekazania niezbędnych danych do **Odbiorcy** w celu umożliwienia dostępu do PWI.

10. Dane niezbędne do prowadzenia zgłoszeń umów sprzedaży energii do operatora systemu przesyłowego:

- a) po stronie **Odbiorcy**:
- | | |
|--------------------------------------|-----------------|
| Kod Uczestnika Rynku Bilansującego : | UR_TPEP_0158 |
| Kod Operatora Rynku : | OR_TPEP_0088 |
| Kod Jednostki Grafikowej: | JG_TPEP_01_0607 |
| Typ jednostki grafikowej : | Odbiorcza |
- b) po stronie **Sprzedawcy**:
- | | |
|--------------------------------------|-------|
| Kod Uczestnika Rynku Bilansującego : | |
| Kod Operatora Rynku : | |
| Kod Jednostki Grafikowej: | |
| Typ jednostki grafikowej : | |

11. Dane teleadresowe reprezentantów stron, odpowiedzialnych za przysyłanie i odbierania dobowo-godzinowych grafików handlowych:

a) **Sprzedawca:**

..... (imię i nazwisko)	Tel.:	
	GSM:	
	Fax:	
	E-mail:	
..... (imię i nazwisko)	Tel.:	
	GSM:	
	Fax:	
	E-mail:	

b) **Odbiorca:**

Robert Biały	Tel.	032 618 50 53
	GSM	0509 149 700
	Fax	032 616 44 76
	E-mail	rbialy@pkwsa.pl
Tomasz Surowiak	Tel.	032 618 50 63
	GSM	0508 224 765
	Fax	032 618 50 95
	E-mail	tsurowiak@pkwsa.pl

SPRZEDAWCA

ODBIORCA

Załącznik nr 2. Dane dotyczące zawartych przez Odbiorcę umów o świadczenie usług dystrybucji.

Lp.	Nazwa obiektu	Miejsca dostarczania	Dane umowy o świadczenie usług dystrybucji		
			Numer	Data wejścia w życie	Termin obowiązywania
1.	Pole 6kV (nr 22) w stacji 110/6kV Sobieski	Końcówki kabli 6kV w polu nr 22	BZE/SU/UDE/JK/5065/2007/SU (2509087)	01.07.2007.	czas nieokreślony
2.	Pole 6kV (nr 24) w stacji 110/6kV Sobieski	Końcówki kabli 6kV w polu nr 24	BZE/SU/UDE/JK/5065/2007/SU (2509087)	01.07.2007.	czas nieokreślony
3.	Pole 6kV (nr 13) w stacji 110/6kV Sobieski	Końcówki kabli 6kV w polu nr 13	BZE/SU/UDE/JK/5065/2007/SU (2509087)	01.07.2007.	czas nieokreślony
4.	Pole 6kV (nr 15) w stacji 110/6kV Sobieski	Końcówki kabli 6kV w polu nr 15	BZE/SU/UDE/JK/5065/2007/SU (2509087)	01.07.2007.	czas nieokreślony
5.	Pole 6kV (nr 52) w stacji 110/20/6kV Jaworzno 1	Końcówki kabli 6kV w polu nr 52	BZE/SU/UDE/JK/5065/2007/SU (2509087)	01.07.2007.	czas nieokreślony
6.	Pole 6kV (nr 31) w stacji 110/20/6kV Jaworzno 1	Końcówki kabli 6kV w polu nr 31	BZE/SU/UDE/JK/5065/2007/SU (2509087)	01.07.2007.	czas nieokreślony
7.	Linia 110 kV Chrzanów – Janina w stacji 110/6kV Janina	Izolatory odciągowe na bramce liniowej w polu linii 110kV Chrzanów	BZE/SU/UDE/EK/6046/2007/SU (2508087)	01.07.2007.	czas nieokreślony
8.	Linia 110 kV Dwory – Janina w stacji 110/6kV Janina	Izolatory odciągowe na bramce liniowej w polu linii 110kV Dwory	BZE/SU/UDE/EK/6046/2007/SU (2508087)	01.07.2007.	czas nieokreślony
9.	Linia 110 kV Jaworzno 1 - Szyb Kościuszkowski w stacji 110/6kV Szyb Kościuszkowski	Izolatory odciągowe na słupie krańcowym od strony bramki liniowej	BZE/SU/UDE/EK/6046/2007/SU (2508087)	01.07.2007.	czas nieokreślony
10.	Linia 110 kV Jaworzno 2 - Szyb Kościuszkowski w stacji 110/6kV Szyb Kościuszkowski	Izolatory odciągowe na słupie krańcowym od strony bramki liniowej	BZE/SU/UDE/EK/6046/2007/SU (2508087)	01.07.2007.	czas nieokreślony

LISTA JEDNOSTEK ZALEŻNYCH
wchodzących w skład Grupy Kapitałowej Sprzedawcy
w rozumieniu przepisów o rachunkowości *

Lp.	Nazwa	Adres	NIP

* jeśli nie dotyczy przekreślić i podpisać