Numer zapytania	Z266/2034/1
Tytuł zapytania	190/DPK1/AC/2025 - Dostawa materiałów oraz wykonanie prac montażowych branży elektrycznej i AKPiA związanych z podłączeniem kontenerowej jednostki kogeneracyjnej w Elektrociepłowni DPK1 Kostuchna w Katowicach
Kupiec prowadzący:	Cwienk, Adam
Osoba kontaktowa w sprawach merytorycznych:	Szlosarek, Arkadiusz
Data złożenia:	2025-11-27 06:50:41
Waluta:	PLN

TERMINY W ZAPYTANIU

Data i godzina rozpoczęcia przyjmowania ofert:	2025-11-27 10:00:00
Data i godzina zakończenia przyjmowania ofert:	2026-01-16 10:00:00
Termin zadawania pytań (do kiedy?):	2025-12-17 14:00:00

Załączniki	tak

Treść zapytania

POSTĘPOWANIE:

190/DPK1/AC/2025 pn. *Dostawa materiałów oraz wykonanie prac montażowych branży elektrycznej i AKPiA związanych z podłączeniem kontenerowej jednostki kogeneracyjnej o mocy elektrycznej ok. 1,5MWe i termicznej ok. 1,606 MWt w Elektrociepłowni DPK1 Kostuchna w Katowicach.*

ZAKRES PRAC:

Przedmiotem Zamówienia jest kompleksowe wykonanie instalacji elektrycznych i AKPiA wraz ze wszystkimi przynależnymi wyspecyfikowanymi w projekcie technicznym elementami z zakresu branży elektrycznej i AKPiA na potrzeby kontenerowej jednostki kogeneracyjnej o mocy elektrycznej ok. 1,5 MWe i termicznej ok. 1,606 MWt w Elektrociepłowni DPK1 „Kostuchna” w Katowicach.

Zakres zmówienia obejmuje:

1. Dostawę i montaż kontenerowej stacji transformatorowej (21/0,420 kV) wraz z wyposażeniem;
2. Dostawę urządzeń oraz wykonanie instalacji elektrycznych, AKPiA, niskoprądowych i teletechnicznych integrujących istniejącą infrastrukturę z nowobudowanymi instalacjami i instalacjami kontenera kogeneracyjnego;
3. Automatykę integrującą dostarczane i istniejące urządzenia i instalacje, aparaturę oraz nowobudowaną instalację. System zapewni kompleksowe sterowanie i monitorowanie w oparciu o nową stację operatorską i system SCADA Asix, umożliwiając bieżącą kontrolę parametrów pracy, optymalizację działania oraz diagnostykę. System musi posiadać rezerwę danych dla w przyszłości zabudowywanych pompy ciepła i kotła gazowego;
4. Linię kablową nN wyprowadzenia mocy z agregatu kogeneracyjnego, pomiędzy generatorem, a rozdzielnicą nN zabudowaną w kontenerowej stacji transformatorowe;

5. Zabudowę półpośredniego układu pomiarowego energii elektrycznej w polu odpływowym rozdzielnicy nN w stacji transformatorowej;
6. Linię kablową nN zasilania potrzeb własnych agregatu kogeneracyjnego, pomiędzy rozdzielnicą nN w kontenerowej stacji transformatorowej, a szafą zasilająco-sterowniczą potrzeb własnych agregatu kogeneracyjnego zabudowaną w kontenerze agregatu;
7. Linie kablowe sterownicze i sygnalizacyjne pomiędzy kontenerową stacją transformatorową, a kontenerem agregatu kogeneracyjnego dla potrzeb układu sterowania, sygnalizacji i transmisji niezbędnych sygnałów z- i do- układu sterowania agregatu kogeneracyjnego;
8. Dostawę, montaż i podłączenie szaf zasilająco – sterujących automatyki;
9. Dostawę i montaż stacji operatorskiej z systemem SCADA Asix. System połączony i zintegrowany z obecnym systemem sterowania, zgodnie z projektem wykonawczym;
10. Prace programistyczne PLC oraz SCADA na bazie opracowanego algorytmu sterowania – wykonanie programu do sterowania, diagnostyki, odczytu i wizualizacji służącego do obsługi optymalnej pracy przedmiotu inwestycji;
11. Dostawę i montaż elektromechaniczny czujników, przetworników i liczników;
12. Podłączenie elektryczne i sterowania napędów zaworów;
13. Podłączenie elektryczne i komunikacyjne ciepłomierzy;
14. Podłączenie elektryczne pomp obiegowych (dostawa falowników wchodzi w zakres niniejszego zadania);
15. Układ telemechaniki Tauron – dostawa, oprogramowanie, parametryzacja i testy OSD (wg warunków wydanych przez Tauron);
16. Opracowanie i uzgodnienie z OSD Tauron instrukcji współpracy ruchowej nowej elektrociepłowni DPK1 Kostuchna;
17. Uzyskanie dokumentu pozwolenia na użytkowanie z OSD Tauron – dokument PGMD;
18. Koordynacja prac uruchomieniowych (wiodąca będzie branża technologiczna) – wykonawca branży elektrycznej będzie uczestniczył w pracach uruchomieniowych;
19. Linię kablową nN pomiędzy projektowaną stacją transformatorową, a projektowaną stacją pomiarową gazu na potrzeby zasilenia urządzeń stacji;
20. Linię kablową teletechniczną pomiędzy projektowaną stacją transformatorową, a projektowaną stacją pomiarową gazu na potrzeby transmisji danych z układu pomiarowego gazu;
21. Linię teletechniczną pomiędzy kontenerem agregatu, a stacją transformatorową dla potrzeb układu transmisji danych, sterowania, pomiarów z i do układu sterowania agregatu kogeneracyjnego;
22. Instalację uziemiającą, odgromową i połączeń wyrównawczych obejmującą całą inwestycję;
23. Instalację oświetlenia zewnętrznego;
24. Dostawę, montaż i podłączenie rozdzielnicy RGnN (zabudowa w kontenerowej stacji transformatorowej);
25. Dostawę transformatora 21/0,42 kV 2000 kVA (zabudowa w kontenerowej stacji transformatorowej);
26. Dostawę, montaż i podłączenie rozdzielnicy RGSN (zabudowa w kontenerowej stacji transformatorowej);
27. Instalację oświetlenia wewnętrznego;
28. Instalację gniazd wtykowych 1-fazowych i 3-fazowych;
29. Wykonanie niezbędnych tras kablowych w pomieszczeniach (stacja transformatorowa, kontener agregatu oraz budynek kotła gazowego);
30. Wykonanie instalacji teletechnicznych w zakresie szafek teletechnicznych oraz okablowania teletechnicznego (w tym CCTV);
31. Współpracę w uruchomieniu instalacji z przedstawicielami dostawców kotła oraz jednostki kogeneracyjnej. Wykonawca branży elektrycznej opracuje plan rozruchu wraz z instrukcją rozruchu dla części elektrycznej oraz uzgodni te dokumenty z wykonawcą branży technologicznej;
32. Dostawę szafy napięcia gwarantowanego DC oraz AC zasilającą m.in. obwody

napięcia stałego RSN, szafę sterowania telemechaniki, CCTV, zasilacze DC, AKPiA, obwody napędów silników RnN;
33. Dostawę sprzętu BHP dla obsługi instalacji, w tym m.in. RSN, trafo, RnN;
34. Wykonanie niezbędnych przekładek istniejących linii kablowych kolidujących z planowaną instalacją;
35. Wykonanie wszystkich prac zgodnie z dokumentem pn. *Zbiór standardów i wymagań dla dostaw oraz wykonania robót branży elektrycznej i AKPiA,* dostępnym pod adresem: https://dalkiapolska.com/system/files/1635/standard-wymagania-branza-elektryczna-i-akpia-rev-3-01-2025-sig-sig-sig.pdf

Szczegółowy opis Przedmiotu Zamówienia został określony w Specyfikacji Technicznej (Załącznik nr 1 do SIWZ).

ZŁOŻONA OFERTA POWINNA ZAWIERAĆ:

Ofertę należy złożyć w dwóch oddzielnych plikach (dopuszcza się również pliki .zip) oznaczonych „Oferta handlowa" oraz „Oferta techniczna".

1. Wymaga się aby oferta handlowa zawierała:

a. wypełniony i podpisany Formularz Ofertowy (Załącznik nr 3 do SIWZ);
b. wypełniony i podpisany Harmonogram Rzeczowo-Finansowy (Załączniki nr 3a do SIWZ);
c. wypełniony i podpisany Formularz Cenowy (Załączniki nr 3b do SIWZ);
d. wypełnione i podpisane zobowiązania innych podmiotów, jeśli Wykonawca korzysta z zasobów tych podmiotów (Załącznik nr 4 do SIWZ);
e. wypełnione i podpisane zobowiązanie do zawarcia polisy ubezpieczeniowej OC i lub kopię polisy OC wraz z potwierdzeniem wniesienia opłaty z tytułu ubezpieczenia (Załącznik nr 5 do SIWZ);
f. dokumenty wymienione w ust. 16;
g. pełnomocnictwo – jeżeli dotyczy;
h. potwierdzenie wniesienia wadium;
a. kosztorys ofertowy (sporządzony na podstawie pkt. 2.1. Specyfikacji Technicznej);

2. Wymaga się aby oferta techniczna zawierała:

a. wykaz usług potwierdzający spełnienie warunków określonych w ust. 14.2.2.a) SIWZ wraz z referencjami dokumentującymi przedstawione doświadczenie (Załącznik nr 6 do SIWZ);
b. wykaz kwalifikacji pracowników potwierdzający spełnienie warunków określonych w ust. 14.2.2.c) SIWZ (Załącznik nr 7 do SIWZ);
c. potwierdzenie przeprowadzenia wizji lokalnej (Załącznik nr 8 do SIWZ);

Zawarcie w ofercie technicznej jakichkolwiek cen związanych z Przedmiotem Zamówienia stanowi podstawę do odrzucenia Oferty w całości.

WARUNKI I TERMIN PŁATNOŚCI:

Przelew bankowy w terminie 60 dni od daty dostarczenia faktury do Dalkia Polska Kogeneracja 1 Sp. z o.o.

DANE KONTAKTOWE:

Osoby do kontaktu w sprawach dotyczących postępowania

1. **Adam Cwienk –** Starszy Specjalista ds. Zakupów

   tel. 722 033 708, e-mail: adam.cwienk@dalkia.com

Komunikacja między Zamawiającym a Wykonawcami, odbywa się wyłącznie przy użyciu środków komunikacji elektronicznej tj. portalu zakupowego Login Trade.

ZAŁĄCZNIKI DO POSTĘPOWANIA SĄ WIDOCZNE PO ZALOGOWANIU

LISTA ZAŁĄCZNIKÓW

Lp.	Dokumenty
1.	190_2025_SIWZ.pdf
2.	190_2025_zal_1_SpecTech.pdf
3.	190_2025_zal_2_wzór_umowy.docx
4.	190_2025_zal_3a_Harmonogram.xlsx
5.	190_2025_zal_3b_Formularz_cenowy.xlsx
6.	Załączniki do ST - elektryka i AKPiA.zip
7.	załączniki edytowalne.docx
8.	odpowiedzi cz_ 2.pdf
9.	odpowiedzi cz_ 1.pdf
10.	odpowiedzi cz_ 3.pdf
11.	Informacja dot_ wizji lokalnej nr 3.pdf
12.	odpowiedzi cz_ 4.pdf
13.	190_2025_zal_2_wzór_umowy_rev1.docx
14.	29_12_2025 - DT załączniki 11 do 16 Kostuchna.zip
15.	30_12_2025 r_ - DT załączniki do odpowiedzi.zip
16.	odpowiedzi cz_ 5.pdf
17.	08_01_2026 - DPE018-PT-E-R-08_T4-320-R02.pdf

PRODUKTY

Lp.	Produkt	Indeks/Nr produktu	Ilość	Jednostka miary	Kategoria zakupowa
1.	Zakres prac obejmuje dostawę i montaż stacji kontenerowej, transformatora 0,4/20kV oraz realizację pozostałych robót elektrycznych i akpia związanych z zabudową układu CHP na DPK1 Kostuchna	U-PROJ-001	1	kpl	Inne

KRYTERIA FORMALNE (WARUNKI UDZIAŁU W POSTĘPOWANIU):

Lp.	Kryterium
1.	Termin płatności: 60 dni
2.	Akceptacja wzoru umowy
3.	Ważność oferty: 60 dni

DODATKOWE PYTANIA DO OFERTY

Lp.	Pytanie
Brak pozycji	

SKŁADANIE OFERT

Zezwól na składanie ofert częściowych	nie
Zezwól na składanie ofert na zamienniki	nie
Zezwól na dodatkowe uwagi do produktów	tak
Zezwól na korygowanie ofert do momentu zakończenia przyjmowania ofert	tak
Zezwól na składanie ofert w przypadku braku spełniania kryteriów formalnych	nie
Zezwól na składanie ofert w innych walutach	nie
Zezwól na składanie ofert na inne ilości	nie
Zezwól na składanie ofert wariantowych	nie