

PROTOKÓŁ KOŃCOWY Z DIALOGU TECHNICZNEGO NR 1/2018

I. INFORMACJE O ZAMAWIAJĄCYM

ENERGA-OPERATOR SA z siedzibą w Gdańsku (kod pocztowy 80-557), przy ul. Marynarki Polskiej 130, wpisaną do Rejestru Przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego przez Sąd Rejonowy Gdańsk-Północ w Gdańsku, VII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000033455, NIP: 583-000-11-90, REGON: 190275904, kapitał zakładowy: 1 356 110 400 zł.

II. PRZEDMIOT DIALOGU TECHNICZNEGO

Celem dialogu technicznego było uzyskanie informacji niezbędnych do przygotowania opisu przedmiotu zamówienia, przygotowania specyfikacji istotnych warunków zamówienia oraz określenia warunków umowy dotyczących wyłonienia wykonawcy zamówienia na **Wdrożenie centralnego systemu zarządzania ruchem sieci elektroenergetycznej SCADA**.

1. Przedmiotem dialogu technicznego było doradztwo oraz pozyskanie informacji w następującym zakresie:
 - a) identyfikacja dostępnych na rynku systemów SCADA/DMS wdrożonych u innych operatorów elektroenergetycznych systemów dystrybucyjnych wykorzystywanych m.in. do planowania i nadzoru pracy systemu elektroenergetycznego;
 - b) weryfikacja potrzeb i wymagań Zamawiającego w kontekście możliwości ich spełnienia przez rozwiązania SCADA/DMS różnych Uczestników;
 - c) identyfikacja kluczowych – z punktu widzenia poprawności, kompletności i terminowości wdrożenia systemu SCADA/DMS – wymagań, uwarunkowań, współzależności oraz ryzyk obejmujących obszar zagadnień technicznych, formalnoprawnych i organizacyjnych dotyczących zarówno Zamawiającego jak i Uczestników.
2. Model techniczny i biznesowy analizowanego rozwiązania zakłada dostarczenie komponentów systemowych realizujących określony zakres wymagań funkcjonalnych i niefunkcjonalnych, zbudowanych w taki sposób, że możliwa jest zarówno ich dalsza modyfikacja, jak i rozbudowa umożliwiająca dodanie funkcjonalności zapewniających obsługę nowych, zdefiniowanych przez ENERGA-OPERATOR SA wymagań, a w szczególności:
 - a) redukcję czasu lokalizowania i usuwania awarii,
 - b) usprawnienie organizacji prac na sieci, poprzez centralną wizualizację stanu całej sieci na dowolnym poziomie napięcia (WN, SN, nn) w EOP,
 - c) usprawnienie możliwości kierowania ruchem sieci elektroenergetycznej, poprzez zwiększenie automatyzacji procesów związanych ze sterowaniem siecią i analizą zagrożeń,
 - d) zapewnienie możliwości zarządzania dowolnymi obszarami sieci z różnych lokalizacji ENERGA-OPERATOR,
 - e) usprawnienie procesu pozyskiwania i weryfikacji danych – dane z wszystkich poziomów napięć zbierane i zarządzane w jednym systemie informatycznym,
 - f) umożliwienie rozwoju systemu SCADA, w szczególności rozbudowy systemu o kolejne funkcjonalności, spójne z koncepcją zarządzania informacją z zakresu CDM/RDM oraz potrzebami innych systemów/projektów,
 - g) poprawę komfortu pracy dyspozytorów i służb terenowych,

- h) jednolitą i zestandaryzowaną informację zarządczą na poziomie Spółki.
- 3. Model prawny analizowanego rozwiązania zakładał:
 - a) nabycie przez ENERGA-OPERATOR SA majątkowych praw autorskich do dostarczonego rozwiązania informatycznego / model licencjonowania,
 - b) pełen transfer know-how do ENERGA-OPERATOR SA, w zakresie umożliwiającym utrzymanie systemu obejmującego rozwiązanie dostarczone przez partnera technologicznego.
- 4. Celem dialogu technicznego było uzyskanie przez Zamawiającego, w związku z planowanym przeprowadzeniem postępowania, doradztwa oraz informacji w zakresie niezbędnym do efektywnego:
 - a) przygotowania opisu przedmiotu zamówienia,
 - b) sporządzenia specyfikacji istotnych warunków zamówienia (dalej: „SIWZ”), w szczególności:
 - uzyskania przez Zamawiającego informacji na temat najnowszych, najnowocześniejszych i optymalnych rozwiązań dotyczących przedmiotu dialogu technicznego,
 - umożliwienia Zamawiającemu ustalenia, innych obok ceny, zróżnicowanych kryteriów oceny ofert złożonych w Postępowaniu, takich jak jakość, funkcjonalność, czas wykonania zamówienia, parametry techniczne, zastosowanie najlepszych dostępnych technologii oraz metodologii,
 - c) określenia warunków umowy,
 - d) określenia innych elementów przyszłego zamówienia w zakresie SIWZ i OPZ, w tym warunków udziału w postępowaniu.
- 5. Ogłoszenie dotyczące dialogu technicznego zostało umieszczone na stronie internetowej Zamawiającego <http://www.energa-operator.pl/centrum-informacji/artukul-4339.xml> w dniu 13.07.2018 r. Dodatkowo Zamawiający poinformował telefonicznie/mailowo znanych sobie wykonawców o wszczęciu dialogu technicznego:
 - a) Badawczo-Rozwojowa Spółdzielnia Pracy Mikroprocesorowych Systemów Automatyki MIKRONIKA
 - b) Schneider-Electric Polska sp. z o.o.
 - c) GE Power sp. z o.o. w Warszawie
 - d) Siemens sp. z o.o.
 - e) BTC Business Technology Consulting sp. z o.o.
 - f) Apator Elkomtech Spółka Akcyjna
 - g) PSI Polska sp. z o.o.
 - h) ABB sp. z o.o.

III. WYBRANI UCZESTNICY DIALOGU TECHNICZNEGO

- 1. Zgodnie z zasadami określonymi w ogłoszeniu Dialogu został on przeprowadzony z wszystkimi podmiotami zainteresowanymi udziałem w dialogu technicznym, które w terminie i w sposób wskazany w ogłoszeniu złożyły prawidłowo wypełnione i podpisane Zgłoszenie o dopuszczeniu do udziału w dialogu technicznym wraz z wymaganymi załącznikami.
- 2. Do Dialogu zakwalifikowały się podmioty:
 - i) Badawczo-Rozwojowa Spółdzielnia Pracy Mikroprocesorowych Systemów Automatyki MIKRONIKA
 - j) Schneider-Electric Polska sp. z o.o.
 - k) GE Power sp. z o.o. w Warszawie
 - l) Siemens sp. z o.o.
 - m) NMG S.A.
 - n) BTC Business Technology Consulting sp. z o.o.
 - o) Apator Elkomtech Spółka Akcyjna
 - p) PSI Polska sp. z o.o.
 - q) ABB sp. z o.o.
- 3. Wobec wycofania się części wykonawców z udziału w dialogu, spotkania odbyły się z wykonawcami wskazanymi w punkcie IV.

IV. ORGANIZACJA DIALOGU

1. Dialog prowadzono w formie spotkań indywidualnych z wykonawcami w siedzibie Zamawiającego z możliwością uczestnictwa poszczególnych przedstawicieli ze strony Wykonawcy zdalnie, poprzez połączenie telekonferencyjne.
2. Spotkania z Wykonawcami odbyły się w następujących dniach:
 - a) 20-21 sierpnia 2018 r. – Apator Elkomtech Spółka Akcyjna
 - b) 03-05 września 2018 r. – Schneider-Electric Polska sp. z o.o.
 - c) 05-07 września 2018 r. – PSI Polska sp. z o.o.
 - d) 19-21 września 2018 r. – ABB sp. z o.o.
 - e) 24 września 2018 r. – Badawczo-Rozwojowa Spółdzielnia Pracy Mikroprocesorowych Systemów Automatyki MIKRONIKA
3. Przed spotkaniami uczestnikom Dialogu przekazano mailowo:
 - a. RFI SCADA
 - b. Załącznik_01_Funkcjonalności_SCADA
 - c. Załącznik_02_wymagania_funkcjonalne_SCADA
 - d. Załącznik_03_Wymagania_niefunkcjonalne_SCADA
 - e. Załącznik_04_Migracja_SCADA
 - f. Załącznik_05_Zakres_wymaganych_danych_SCADA
 - g. Załącznik_06_Standardy_SCADA
 - h. Załącznik_07_Lista_interfejsów_SCADA
 - i. Załącznik_08_Wytyczne_do_standardów_komunikacji_SCADA
 - j. Załącznik_09_Wytyczne_do_standardów_bezpieczeństwaPrzekazane materiały stanowią załączniki do niniejszego protokołu.

4. W trakcie spotkań z uczestnikami dialogu omawiano opracowany przez EOP zakres wymagań funkcjonalnych oraz niefunkcjonalnych systemu SCADA.

V. EFEKTY DIALOGU

1. Przeprowadzony dialog techniczny posłużył zebraniu części informacji określonych w jego celach, wymienionych w punkcie II. „Przedmiot dialogu technicznego”.
2. Zamawiający uzyskał informację w następujących kwestiach:
 - a) weryfikacja oczekiwań Zamawiającego wobec zamawianego systemu,
 - b) uproszczenie oraz ograniczenie zakresu wymagań niefunkcjonalnych,
 - c) zapoznanie się z obecnie funkcjonującymi na rynku rozwiązaniami SCADA/ADMS w zakresie architektury IT,
 - d) możliwości w zakresie pozyskania kodów źródłowych,
 - e) sposobów licencjonowania wdrażanych systemów,
 - f) praktyk Wykonawców w zakresie aktualizacji oprogramowania,
 - g) świadczenia usług serwisu przez Wykonawców,
 - h) możliwości pełnienia przez Wykonawcę roli integratora systemów w zakresie migracji interfejsów,
 - i) możliwości wdrożenia przez Wykonawcę przedmiotowego zadania do 2021 roku.
 - j) doświadczenia Wykonawców w zakresie realizacji wdrożeń systemów SCADA/ADMS.
3. Zakres przedmiotu zamówienia – zagadnienia funkcjonalne, których uwzględnienie w planowanym centralnym systemie SCADA jest dla Zamawiającego kluczowe, zostały omówione we wskazanym powyżej zakresie.
4. Kryteria oceny ofert w zamówieniu – potwierdzona została zasadność przyjęcia niższej wagi dla kryterium cenowego oraz wysokiej wagi dla kryteriów pozacenowych, w szczególności dla określenia jako kryteriów kosztów „okołoscadowych” oraz przyjęcia kryterium kosztów umowy utrzymaniowej.
5. Wymagania w zakresie zespołu wykonującego zadanie po stronie wykonawcy – zebrano informacje nt. warunków udziału w postępowaniu (wiedzy i doświadczenia potencjalnych wykonawców potrzebnych do realizacji

zamówienia). Zamawiający uzyskał informację o niezbędnych do realizacji zamówienia specjalistach oraz ich doświadczeniu.

6. Uczestnicy dialogu przedstawili przykładowe, możliwe do adaptacji w środowisku Zamawiającego, rozwiązania architektury IT w zakresie systemów SCADA/ADMS.

VI. ZAKOŃCZENIE DIALOGU

1. Dialog techniczny został zakończony w dniu 09 listopada 2018 r.
2. Zamawiający uznał, że pozyskane informacje nie są wystarczające dla wskazania jednoznacznego i precyzyjnego Opisu przedmiotu zamówienia, wobec czego podjął decyzję o przeprowadzeniu postępowania publicznego w trybie dialogu konkurencyjnego. Informacja o przeprowadzeniu dialogu technicznego zostanie zamieszczona w ogłoszeniu o zamówieniu, zgodnie z dyspozycją art. 31c ustawy Prawo zamówień publicznych.


Prokurent
Michał Roman


Wiceprezes Zarządu
ENERGA-OPERATOR SA

Krzysztof Bortniewicz