

Załącznik A

Poniżej zamieszczono pytania zgłoszone przez oferentów w ramach przetargu ***Dostawa wraz z montażem i uruchomieniem układu wysokosprawnej produkcji energii elektrycznej oraz ciepłej w skojarzeniu – dostawa kompletnej jednostki kogeneracyjnej o mocy 1,5 MW*** oraz odpowiedzi.

1. W odniesieniu do zapisu SIWZ część I punkt 12.9.1 proszę o podanie w celu wyznaczenia przez Sprzedającego kosztów K_r jaką liczbę motogodzin pracy modułu kogeneracyjnego w ciągu okresu gwarancyjnego należy przyjąć. Zwykle się przyjmuje dla modułów tej mocy około 8200-8400 motogodzin pracy na rok.
Odp. Należy przyjąć 6000 h pracy rocznie.
2. Czy układ cieplny HT istniejący na obiekcie do których między innymi należy przyłączyć agregat posiada systemy chłodzenia awaryjnego/zrzutu ciepła z którego Sprzedający mógłby skorzystać lub czy Kupujący zapewni odbiór ciepła HT z agregatu kogeneracyjnego tak aby nie było konieczności stosowania chłodnicy awaryjnej dla układu HT nowego agregatu? Czy Kupujący wymaga aby układ cieplny HT agregatu był wyposażony w chłodnicę awaryjną?
Odp. Ciepło HT będzie odbierane do celów technologicznych. Zastosowanie chłodnicy awaryjnej na obiegu HT nie jest wymagane.
3. Czy Kupujący wykona ewentualne fundamenty dla chłodnic układu cieplnego LT i HT agregatu dostarczanego w ramach powyższego zadania?
Odp. W przypadku zastosowania chłodnic całość prac leży po stronie Oferenta.
4. Czy Kupujący wykona konstrukcję wsporczą lub czy jest możliwość wsparcia instalacji kominowej dla agregatu na konstrukcji hali? Czy ewentualnie Kupujący wymaga by komin był o konstrukcji samonośnej?
Odp. Konstrukcja komina powinna być samonośna
5. Zwracamy się z prośbą o udostępnienie schematu instalacji HT i LT wykonanej na hali w której należy zainstalować agregat kogeneracyjny w ramach powyższego zadania.
Odp. Zamawiający publikuje zaktualizowaną wersję załącznika D.
6. Zwracam się z prośbą o ponowne rozpatrzenie pytań 11, 26, 27 (Uzupełnienie 2 z dnia 17.10.2017 r) i odpowiedzi na nie.
Odp.
 - **Odpowiedź na pytanie 11 z Uzupełnienia 2 z dnia 17.10.2017 r.: Zamawiający nie wyraża zgody na wskazaną przez Oferenta modyfikację.**

- Odpowiedź na pytanie 26 z Uzupelnienia 2 z dnia 17.10.2017 r.: *Wymagana minimalna sprawność elektryczna odnosi się do sprawności rzeczywistej uzyskiwanej i zmierzonej podczas odbiorów.*
- Odpowiedź na pytanie 27 z Uzupelnienia 2 z dnia 17.10.2017 r.: *Zamawiający nie wyraża zgody na obniżenie sprawności elektrycznej.*

7. Wszyscy wiodący producenci silników i agregatów gazowych przedstawiają dane techniczne swoich produktów w kartach katalogowych jako parametry nominalne. Są to m.in. moc elektryczna, moc cieplna, sprawność elektryczna, cieplna i sprawność łączna jednostki wytwórczej.

Pragniemy jednoznacznie podkreślić że nie istnieje techniczna możliwość osiągnięcia parametrów nominalnych, katalogowych przedstawionych w karcie katalogowej silnika w warunkach rzeczywistej pracy na obiekcie. Dotyczy to wszystkich producentów silników gazowych, którzy określają ilość energii chemicznej w paliwie dostarczonym do silnika (tzw. energy input) z tolerancją +5% według normy ISO 3046 (*Tytuł normy: Silniki spalinowe tłokowe -- Osiągi - Część 1: Deklaracja mocy, zużycia paliwa i oleju smarującego oraz metody badań -- Dodatkowe wymagania dotyczące silników ogólnego zastosowania*). Tolerancja +5% o której mowa powyżej ma bezpośredni wpływ na osiągnięte parametry silnika i agregatu gazowego takie jak sprawność elektryczna, cieplna i łączna, a co za tym idzie parametry te mogą być w rzeczywistości trochę niższe niż przedstawiono w karcie katalogowej silnika gazowego, ale wciąż będą mieściły się w określonych tolerancjach przewidzianych normą ISO 3046. W praktyce nie wyprodukowano silnika gazowego, który podczas pomiarów gwarancyjnych osiągnąłby parametry przedstawione w karcie katalogowej (bez uwzględnienia tolerancji przewidzianych normą ISO 3046).

W związku z powyższym wnosimy o doprecyzowanie zapisów, które odnoszą się do wymagań Inwestora w zakresie osiągniętych parametrów agregatu prądowtórczego, zgodnie z poniższą propozycją:

- Nominalna, a zarazem gwarantowana moc elektryczna na zaciskach generatora: min. 1500 kW (przy $\cos \varphi=1,0$);
- Nominalna moc cieplna agregatu kogeneracyjnego: 1500 kW;
- Nominalna sprawność elektryczna min. 43,0% z tolerancją na energię zawartą w paliwie +5% zgodnie z normą ISO 3046. (przy 100% obciążeniu);
- Nominalna sprawność cieplna min. 43,0% z tolerancją na energię zawartą w paliwie +5% zgodnie z normą ISO 3046. (przy 100% obciążeniu);
- Nominalna sprawność całkowita min. 83%

Ponadto Oferent przedstawi wartości parametrów gwarantowanych (bez tolerancji):

- Gwarantowana moc cieplna [kW]
- Gwarantowana sprawność elektryczna [%]
- Gwarantowana sprawność cieplna [%]

W każdym przypadku minimalna gwarantowana (bez tolerancji) sprawność całkowita musi wynosić co najmniej 83%.

W tym miejscu jeszcze raz chcielibyśmy podkreślić, że parametry nominalne wynikające wprost z karty katalogowej silnika gazowego wraz z urządzeniami pomocniczymi nie mogą zostać zagwarantowane w sposób bezpośredni (bez odpowiednich, ogólnie przyjętych i stosowanych tolerancji, o których producenci silników gazowych zawsze przypominają i przywołują w warunkach brzegowych zawartych w kartach katalogowych silników, dla każdego silnika gazowego).

Odp. Podane w dokumentacji parametry dotyczące mocy i sprawności dotyczą wartości nominalnych zgodnie z normą ISO. Wartości, które zagwarantuje oferent są to wartości rzeczywiste, mierzone podczas pomiarów gwarancyjnych bez jakiegokolwiek tolerancji.

8. Prosimy o potwierdzenie, że pomiar parametrów gwarantowanych będzie się odbywał przy współczynniku $\cos \varphi = 1,0$ gdyż dla takich założeń producenci silnika gazowego określają jego parametry techniczne (np. moc, sprawność) w karcie katalogowej.

Odp. Zamawiający potwierdza.

9. Prosimy o weryfikację parametrów temperaturowych ciepłej wody w układzie LT, ponieważ w naszej ocenie nie istnieje możliwość uzyskania przedstawionych temperatur wody w układzie LT o parametrach 40/55 °C przy jednoczesnym zachowaniu temperatury spalin na wylocie z komina około 50 °C (temperatura spalin musi być wyższa niż temperatura wody na wyjściu z układu kogeneracyjnego).

Odp. Rzeczywiste parametry wody w poszczególnych obiegach podano w zaktualizowanym załączniku D.

10. Czy Zamawiający przygotuje kołnierze przyłączeniowe dla obiegów HT i LT w celu wpięcia się nowym silnikiem do istniejącej instalacji Klienta?

Odp. Tak, przygotowanie kołnierzy jest po stronie Zamawiającego.

11. Prosimy o przesłanie warunków przyłączenia generatora o mocy 1,5 MWe do sieci Operatora Energetycznego. Analiza warunków przyłączania jest bardzo istotna w punktu widzenia doboru odpowiednich zabezpieczeń i spełnienia wszystkich uwarunkowań stawianych przez Operatora Sieci Dystrybucyjnej.

Odp. W załączeniu Warunki przyłączenia (Zał. I) i projekt układu pomiarowego (Zał. H). Warunki przyłączeniowe określone w załączniku I są tymczasowe i w przeciągu kilku dni

zostaną zmienione na docelowe. Docelowe warunki przyłączenia nie powinny wpływać na zakres prac zgodnie z ofertą.

12. Kto ponosi koszty związane z rozładunkiem dźwigiem agregatu kogeneracyjnego i pozostałych elementów instalacji na placu budowy u Zamawiającego?

Odp. Koszty rozładunku są po stronie Oferenta. Zamawiający dysponuje sprzętem, który na bazie oddzielnych uzgodnień może być w miarę możliwości udostępniony do prac rozładunkowych.

13. Kto ponosi koszty zakupu i dostawy materiałów eksploatacyjnych/szybkozysuwających się takich jak np. filtry powietrza, świece zapłonowe w okresie gwarancji 36 miesięcy?

Odp. Zgodnie z polityką serwisową Oferenta. W przypadku obciążenia Zamawiającego należy te koszty podać w ofercie do uwzględnienia w kryterium oceny ofert.

14. Czy koszt oleju smarnego dla silnika i jego wymiana w okresie gwarancji leży po stronie Zamawiającego, czy też po stronie Wykonawcy, a zatem czy koszt z tym związany powinien zostać uwzględniony z składanej ofercie?

Odp. Koszt oleju do wymiany jest po stronie Zamawiającego. Oferent musi zastosować olej zgodny z obecnie wykorzystywanym w układzie

15. Z uwagi na konieczność uzyskania bardzo ważnych odpowiedzi od Zamawiającego na szereg kluczowych pytań, co pozwoli na rzetelne przygotowanie i złożenie oferty na realizację powyższego zadania, zwracamy się z prośbą do Zamawiającego o przedłużenie terminu składania ofert do dnia 20 listopada 2017 roku.

Odp. Zamawiający, wyraża zgodę na przedłużenie terminu składania ofert do dnia 13.11.2017 do godz. 11:00 (hasło do oferty należy przestać dnia 13.11.2017 między godz. 11:00 a 11:15). Sposób składania ofert nie ulega zmianie. Otwarcie ofert nastąpi dnia 13.11.2017 o godz. 12:00 w Siedzibie Zamawiającego.

16. Na przekazanych rysunkach zaznaczono dwa przyłącza ciepłne, czy układ ma posiadać kolektor zbiorczy dla czynników o tych samych parametrach? Jeżeli tak, czy Inwestor potwierdza pracę pompy obiegu niskotemperaturowego na stałym przepływie?

Odp. Tak, układ ma posiadać kolektor zbiorczy dla czynników o tych samych parametrach. Układ obiegu niskotemperaturowego musi mieć możliwość regulacji przepływu.

17. Czy są wymagania w stosunku do sterowania odzyskiem ciepła? np. utrzymywanie temperatur wyjściowych niezależnie od temperatury wejściowej?

Odp. Temperatura wyjściowa powinna być niezależna od temperatury wejściowej, zgodnie z wymaganiami zawartymi w dokumentacji SIWZ.

18. Czy Zamawiający przewiduje pracę pomp odzysku ciepła na falownikach?

Odp. Tak, pompy powinny być zasilane przez falowniki.

19. Dla jakich temperatur otoczenia ma zostać dobrana chłodnica obiegu niskotemperaturowego oraz układ wentylacji komory silnika?
Odp. Zgodnie z normatywnymi wartościami dla lokalizacji silnika.
20. Jakie wykonanie pionu kominowego jest preferowane? Komin wolnostojący czy z konstrukcją wsporczą? Jakie wymagania temperaturowe ma spełniać?
Odp. Komin wolnostojący, pracujący poniżej temperatury punktu rosy.
21. Czy jest techniczna możliwość wykonania kanałów wentylacyjnych ponad dach budynku nie ingerując w konstrukcję hali? Jeżeli nie czy Zamawiający dopuszcza zmiany konstrukcyjne w dachu? Jeżeli tak czy za poniesione koszty odpowiada Zamawiający?
Odp. Dopuszczamy zmiany konstrukcyjne na koszt Oferenta.
22. Proszę o wskazania dokładnej lokalizacji chłodnicy obiegu niskotemperaturowego ze względu na możliwe kolizje z istniejącymi instalacjami.
Odp. Chłodnica obiegu niskotemperaturowego będzie zlokalizowana na zewnątrz budynku przy istniejącej chłodnicy silnika 4,5 MW.
23. Czy odprowadzenie kondensatu ma być realizowane poprzez pompownię do wyznaczonego punktu przez Inwestora?
Odp. Tak.
24. Czy Zamawiający przewiduje postój silnika sąsiadującego podczas prac związanych z m.in. instalacją olejową?
Odp. Tak.
25. Czy istnieje przyłącze gazowe? Jaki kołnierz i średnica rurociągu jest przewidziana? Jeżeli jest brak przyłącza to jaki maksymalny czas na wykonanie przewiduje Zamawiający ze względu na jedną nitkę gazową dla dwóch silników, istniejącego oraz nowo projektowanego?
Odp. Zgodnie z załącznikiem F dokumentacji SIWZ.
26. Po czyjej stronie będzie demontaż oraz montaż luku do wprowadzenia jednostki ?
Odp. Po stronie Oferenta.
27. Czy teren przed halą jest przystosowany do czasowego posadowienia oraz wprowadzania jednostki o masie ~ 16 500 kg?
Odp. Tak, kostka powinna zostać dodatkowo zabezpieczona odpowiednią blachą na okres wprowadzania silnika.
28. Jaka jest maksymalna dopuszczalna szerokość oraz długość zabudowy dźwiękoizolacyjnej ponieważ na załączniku A jest wskazany i wymiarowany jedynie fundament oraz odległość do istniejącego kotła.
Odp. Odległości powinny wynikać z wymagań eksploatacyjnych oferowanych urządzeń. Minimalna wymagana odległość od kotła to 1,5 m.
29. Czy dopuszczalny jest montaż pionu kominowego na zewnątrz hali? Jeżeli nie to proszę o wskazanie miejsca montażu, czy istnieje fundament? Jeżeli nie czy wszelkie prace budowlane są po stronie Zamawiającego?

Odp. Posadowienie na zewnątrz – tak jest możliwe, we własnym zakresie należy wykonać projekt i fundament zewnętrzny.

Posadowienie wewnątrz hali – brak oddzielnego fundamentu pod komin, konstrukcja posadzki (B10-15cm, B30 z włóknem stalowym rozproszonym – 15cm, brak instalacji podposadzkowych), w zakresie własnym należy sprawdzić czy takie posadowienie jest wystarczające, jeżeli nie jest wystarczające posadowienie na istniejącej posadzce można wyciąć posadzkę i wykonać fundament.

30. Czy wszelkie wymagane zgody dotyczące ingerowania w istniejące instalacje, halę będą uzyskiwane przez Zamawiającego?

Odp. Tak.

31. Czy Zamawiający dopuszcza wyprowadzenie kanału wentylacyjnego wyrzutni pomiędzy osiami 6 i 7 w stronę instalacji gazowej ?

Odp. Tak.

32. Czy sprawność cieplna układu (dla schłodzenia spalin do 40st.C) ma zostać podana w karcie fabrycznej agregatu czy jedynie w deklaracji Oferenta?

Odp. Sprawność cieplna musi zostać podana przez Oferenta jako wartość rzeczywista i będzie weryfikowana poprzez pomiary gwarancyjne.

33. Jaka jest maksymalna dopuszczalna temperatura spalin? W części II SIWZ widnieje 40 st.C co może być nieosiągalne ze względu na taką samą temperaturę wody chłodzącej wymiennik. Prosimy zatem aby Zamawiający określił jasno temperatury pracy wymiennika zarówno po stronie wodnej jak i na części spalinowej.

Odp. Rzeczywiste parametry wody w poszczególnych obiegach podano w zaktualizowanym załączniku D.

34. Na załącznik B, agregat G2 jest podłączone do rozdzielnic nn. 0,4kV poprzez wyłącznika. Prosimy o potwierdzenia, że rama rysowana na schemacie (>+E4) oznacza granice dostaw zadania, czyli że dostawa wyłącznika i przekładniki prądowe wchodzi również w zakres dostaw.

Odp. Aktualny schemat podłączenia zawiera zmieniony załącznik B. Granice dostaw zostały również doprecyzowane w zmienionym SIWZ cz. II, pkt. 3.2, 3.3, 3.14 oraz 3.15.

35. W załączniku C, moc potrzeby własne dla agregatu G2 jest określony na poziomie 35kW. Pragniemy poinformować, iż potrzeby własne dla agregatu 1,5MWe powinni być na poziomie 80-100kW. Prosimy o potwierdzenia, że moc podany w schemacie nie jest ostateczne i będzie dostosowany do agregatu 1,5MWe.

Odp. Moc 35 kW dotyczy napięcia gwarantowanego (zasilanie z agregatu diesla). Możliwe jest zapewnienie mocy na poziomie 100 kW spoza źródła napięcia gwarantowanego.

36. Prosimy o potwierdzenia, że szafy sterujące agregatu muszą być wyposażone z układem automatycznej synchronizacji generatora 1,5MWe.

Odp. Zamawiający potwierdza.

37. Co zamawiający rozumie poprzez nietypowe narzędzia do wykonywania serwisu ? Czy mają to być również klucze których używa Autoryzowany Serwis producenta zespołu

kogeneracyjnego - niedostępny standardowo dla zwykłych użytkowników? Takie urządzenia spowodują rażąco wzrost ceny Oferty. Czy może wystarczą podstawowe narzędzia do wykonania regulacji luzów zaworowych czy wymiany filtrów oleju silnikowego lub świec zapłonowych.

Odp. Są to nietypowe narzędzia wykorzystywane do standardowych czynności obsługowych, które mogą być realizowane przez personel Zamawiającego.

38. Postępowanie dotyczy dostawy kompletnej jednostki kogeneracyjnej o mocy 1,5 MW. W załączniku do SIWZ czytamy, że minimalna moc elektryczna wynosi 1500 kW natomiast kryterium wyboru ofert bazuje na kosztach jednostkowych odniesionych do kW mocy elektrycznej. Czy w związku z kryterium wyboru ofert, które prawdopodobnie jest bardziej korzystne dla większych jednostek Zamawiający ogranicza maksymalną moc elektryczną agregatów?

Odp. Zamawiający ogranicza maksymalną dopuszczalną moc elektryczną do 1,6 MW.

39. W dołączonej do przetargu dokumentacji jest podany prąd wyłącznika oznaczonego na schemacie jako Q2 wynoszący 2500A. Agregaty kogeneracyjne pracują w zakresie współczynnika mocy pomiędzy 0,8 a 1. Dla współczynnika mocy wynoszącego 0,8 maksymalny prąd wynosi około 2680 A. Czy Zamawiający zgadza się na ograniczenie zakresu pracy agregatu aby nie przekroczyć prądu 2500A?

Odp. Zamawiający wyraża zgodę.

40. W przypadku gdy wykonawca uzyska wymagane minimalne 1500 kW ciepła bez odzysku ciepła niskotemperaturowego pochodzącego z chłodzenia spalin do 40-50°C oraz ciepła pochodzącego z chłodzenia mieszanki paliwowej to czy Zamawiający dopuszcza aby ciepło z układu chłodzenia mieszanki było kierowane wyłącznie na chłodnicę wentylatorową a spaliny były chłodzone do temperatury 100°C?

Odp. Układ ma posiadać odzysk ciepła niskotemperaturowego, w którym spaliny muszą być schłodzone do 40 – 50 st. C.

41. Zamawiający wymaga aby spaliny były chłodzone do 40 – 50°C. Przy schłodzeniu do 50°C nie ma możliwości odzyskania ciepła kondensacji zawartej w spalinach pary wodnej. Aby odzyskać dodatkowe około 200kW ciepła pochodzącego z kondensacji należy schłodzić spaliny do 40°C. W tym celu prosimy o informację czy Zamawiający zgadza się obniżyć temperaturę powrotu w obiegu niskotemperaturowym do 35°C.

Odp. Rzeczywiste parametry wody w poszczególnych obiegach podano w zaktualizowanym załączniku D.

42. Czy w zakresie oferenta jest dostawa i montaż układów licznikowych dla energii elektrycznej, ciepła dla dwóch obiegów oraz gazu paliwowego?

Odp. Tak, dostawa liczników jest w zakresie oferenta, zgodnie z załączoną dokumentacją układu pomiarowego.

43. Czy w zakresie oferenta są prace związane z rozbiórką ściany i ponownym montażem ściany w celu wprowadzenia agregatu do budynku?

Odp. Tak, rozbiórka i ponowny montaż ściany do wprowadzenia agregatu są po stronie oferenta.

44. Proszę o informację jakie obciążenia może przenieść posadzka w budynku. Na posadzce będą ustawione urządzenia takie jak wymiennik ciepła ze spalin, kondensator oraz komin o konstrukcji samonośnej.

Odp. Konstrukcja posadzki (B10-15cm, B30 z włóknem stalowym rozproszonym – 15cm, brak instalacji podposadzkowych), w zakresie własnym należy sprawdzić czy takie posadowienie jest wystarczające, jeżeli nie jest wystarczające posadowienie na istniejącej posadzce można wyciąć posadzkę i wykonać fundament.

45. Czy do wyprowadzenia spalin można zastosować komin systemowy oraz mocować go do konstrukcji budynku czy też Zamawiający preferuje użycie komina samonośnego niezwiązanego z konstrukcją budynku?

Odp. Można wykorzystać komin systemowy pod warunkiem uzyskania zgody projektanta konstrukcji budynku.

46. Proszę o wskazanie warunków i wytycznych przyłączenia do istniejącego zbiornika na olej oraz o podanie nazwy oleju (Producent, typ) w zbiorniku.

Odp. Należy wykonać dwa króćce przyłączeniowe dla istniejącego zbiornika oleju świeżego i zużytego wraz z ssakami. Szczegóły rozwiązania należy uzgodnić z dostawcą zbiornika w zakresie zachowania gwarancji dla istniejącego rozwiązania

Obecnie stosowany olej to SHELL Mysella S5 N40.

47. Proszę o przekazanie mapy hali w formacie pliku dwg., w której ma zostać zainstalowana jednostka kogeneracyjna.

Odp. Zamawiający publikuje załącznik G – Technologia i miejsce na silnik.

48. Proszę o potwierdzenie możliwości ściągnięcia naciągów dachu hali nad miejscem przeznaczonym na jednostkę kogeneracyjną w celu doprowadzenia i wyprowadzenia powietrza wentylacyjnego do spalania.

Odp. Konkretnie rozwiązanie techniczne musi zostać zaopiniowane przez projektanta. Istnieje możliwość zmiany lokalizacji naciągów.

A. Zamawiający informuje, iż zmianie ulega termin składania ofert, zostaje on przeniesiony z dnia 06.11.2017 r. na 13.11.2017 do godz. 11:00 (hasło do oferty należy przesłać dnia 13.11.2017 między godz. 11:00 a 11:15). Sposób składania ofert nie ulega zmianie. Otwarcie ofert nastąpi dnia 13.11.2017 o godz. 12:00 w miejscu lokalizacji projektu, tj. 08-540 Stężyca, ul. Zielona 48.

W związku z powyższymi zmianami, Zamawiający publikuje na stronie internetowej aktualną wersję SIWZ cz. I.

- B.** Zamawiający publikuje na stronie internetowej **zaktualizowany załącznik B** - Schemat rozdzielni do wyprowadzenia mocy z generatora.
- C.** Zamawiający publikuje na stronie internetowej **zaktualizowany załącznik D**.
- D.** Dodatkowo, Zamawiający **publikuje załącznik H** - Układ pomiarowy na zaciskach generatorów.
- E.** Dodatkowo, Zamawiający **publikuje załącznik I** – Tymczasowe Warunki przyłączenia dla generatorów 4,5MW oraz 1,5MW.
- F.** **Zamawiający informuje, iż zmianie ulega punkt 3.2. SIWZ cz. II** oraz dodany zostaje punkt 3.3, 3.14 i 3.15 SIWZ cz. II.
- G.** **Zamawiający informuje, iż zmianie ulega zapis w SIWZ cz. II, pkt. 2** „• min. moc elektryczna $P_{ne}=1500kW$ (moc gwarantowaną P_e poda oferent)”.
Zostaje on zastąpiony zapisem: „• min. moc elektryczna $P_{ne}=1500kW$ (moc gwarantowaną P_e poda oferent). Max dopuszczalna moc elektryczna wynosi 1600 kW”.
- H.** **Zamawiający informuje, iż zmianie ulega zapis w SIWZ cz. II, pkt. 2** „• sprawność cieplna min. 43 % podana w karcie katalogowej producenta agregatu przy schłodzeniu spalin do 40°C (rzeczywista)”.
Zostaje on zastąpiony zapisem „• sprawność cieplna min. 43 % podana w karcie katalogowej producenta agregatu przy schłodzeniu spalin do 40°C (sprawność gwarantowaną poda oferent).

**W związku z powyższymi zmianami, Zamawiający publikuje
na stronie aktualną wersję SIWZ cz. II**