

Dotyczy: **postępowania o udzielenie zamówienia publicznego pn. Budowa źródła kogeneracyjnego KR – Zachód w Pile, nr ref.: 3/2020**

W związku z wnioskami o wyjaśnienie treści Specyfikacji Istotnych Warunków Zamówienia (SIWZ), złożonymi w przedmiotowym postępowaniu, Zamawiający – Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o. **udziela wyjaśnień** w trybie art. 38 ust. 2 ustawy Prawo zamówień publicznych (t.j. Dz. U. z 2019 r., poz. 1843) (ustawa Pzp):

/numeracja jest kontynuowana w kolejności udzielania odpowiedzi/

24. W nawiązaniu do zapisów Specyfikacji Istotnych Warunków Zamówienia, IDW pkt. 10, przekazujemy poniżej pytania do dokumentacji SIWZ.

Lp	Branża	Tytuł dokumentu, Zał., Pkt.	Treść pytania i/lub propozycja zmiany zapisu SIWZ
1	Elektryczna	Projekt Budowlany zal11_do_IDW_PB_cz5_br_elektryczna pkt. 3.10 Dla realizacji zasilania potrzeb własnych układu kogeneratorów należy wprowadzić dwa zasilania: <ul style="list-style-type: none"> <li>• Podstawowe: z projektowanej rozd. SN 15kV poprzez transformator potrzeb własnych</li> <li>• Rezerwowe: z istniejącej rozdzielni nn kotłowni KR-Zachód</li> </ul>	Prosimy o naniesienie lokalizacji istniejącej rozdzielni nn kotłowni KR-Zachód na mapę sytuacyjną – plan zagospodarowania terenu dla instalacji elektrycznych E1, (zal11_do_IDW_PB_cz5_br_elektryczna-RysE-1).
<b>Odpowiedź Zamawiającego:</b> Na załączniku graficznym nr 1 do niniejszych wyjaśnień wskazano lokalizację istniejącej rozdzielni NN oraz istniejącej rozdzielni SN.			
2	Elektryczna	PROGRAM FUNKCYJNO – UŻYTKOWY (PFU) pkt 1.1 Charakterystyczne parametry zamówienia. Zakres inwestycji obejmuje: (ppkt 6) Dostawę i instalację urządzeń i armatury do rozdzielni SN znajdującej się na działce 15/210 przy ul. Krzywej w Pile	Prosimy o wyjaśnienie czy w zakresie inwestycji jest modernizacja rozdzielni SN do zasilania odbiorów na potrzeby Kotłowni Rejonowej KR-Zachód.

Lp	Branża	Tytuł dokumentu, Zał., Pkt.	Treść pytania i/lub propozycja zmiany zapisu SIWZ
		(wraz z niezbędną przebudową/modernizacją rozdzielni SN) do zasilania odbiorów na potrzeby Kotłowni Rejonowej KR-Zachód.	
<p><u>Odpowiedź Zamawiającego:</u> Modernizacja istniejącej rozdzielni SN do zasilania odbiorów na potrzeby Kotłowni Rejonowej KR-Zachód obejmuje:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Zastosowanie nowego układu SZR po stronie SN</li> <li>2. Położenie nowego kabla SN z Kogeneracji do pola nr 3 zamiast istniejącego kabla zasilającego KR Zachód od strony GPZ Piła Centrum. Stary kabel należy odłączyć z pola nr 3 i pozostawić w kanale kablowym.</li> <li>3. Modernizację układu pomiarowego na zasilaniu rezerwowym zgodnie z Warunkami wydanymi przez ENEA Poznań (zdalny odczyt licznika poboru energii elektrycznej).</li> </ol>			
3	Elektryczna	PROGRAM FUNKCYJNO – UŻYTKOWY (PFU) pkt 1.3.2 Dostawy oraz roboty budowlano – montażowe ppkt a)3. Przystosowanie istniejącej Stacji SN (wraz z ewentualnym montażem nowych transformatorów) do poboru energii elektrycznej na potrzeby własne KR-Zachód i układu kogeneracyjnego oraz wyprowadzenia mocy elektrycznej.	Prosimy o wyjaśnienie czy w zakresie inwestycji jest przystosowanie istniejącej Stacji SN (wraz z ewentualnym montażem nowych transformatorów) do poboru energii elektrycznej na potrzeby własne kotłowni KR-Zachód.
<p><u>Odpowiedź Zamawiającego:</u> W zakresie inwestycji nie przewiduje się wymiany istniejących transformatorów 1000 kVA. Przystosowanie istniejącej Stacji SN do poboru energii elektrycznej na potrzeby własne KR Zachód zostały omówione w poprzednim punkcie</p>			
4	Elektryczna	PROGRAM FUNKCYJNO – UŻYTKOWY (PFU) pkt 1.3.2 Dostawy oraz roboty budowlano – montażowe ppkt a)1. Przyłącze energetyczne do sieci 15 kV w oparciu o posiadane warunki techniczne, uzgodnienia z ENEA Operator oraz z Zamawiającym. Pkt 1.6.3 instalacje elektryczne - Przyłącze SN do sieci 15 kV Enea Operator	Prosimy o wyjaśnienie czy zabudowane złącze kablowe SN przy granicy działki nr 15/209 (15/206 przed podziałem) będzie dostosowane do wyprowadzenia mocy elektrycznej z generatorów poprzez rozdzielnicę SN 15kV dwoma torami kablowymi (linią podstawową lub linią rezerwową).

Lp	Branża	Tytuł dokumentu, Zał., Pkt.	Treść pytania i/lub propozycja zmiany zapisu SIWZ
<p><u>Odpowiedź Zamawiającego:</u> Należy przyjąć, że zabudowane złącze kablowe SN przy granicy działki nr 15/209 będzie dostosowane do wyprowadzenia mocy elektrycznej z generatorów poprzez rozdzielnicę SN 15kV jedną linią kablową.</p>			
5	Elektryczna	PROGRAM FUNKCYJNO – UŻYTKOWY (PFU) pkt Pkt 1.6.3 Emisje, hałas, powiązanie z infrastrukturą sieciową ppkt 2g powiązanie zasilania w energię dla potrzeb własnych elektrociepłowni z systemem elektroenergetycznym kotłowni KR Zachód,	Prosimy o wyjaśnienie jakie powiązania zasilania w energię dla potrzeb własnych elektrociepłowni z systemem elektroenergetycznym kotłowni KR Zachód, wchodzi w zakres inwestycji.
<p><u>Odpowiedź Zamawiającego:</u> W zakres inwestycji budowy Elektrociepłowni wchodzi następujące powiązania:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. ułożenie kabla NN z istniejącej rozdzielni NN do elektrociepłowni w celu zasilania potrzeb własnych,</li> <li>2. montaż nowej rozdzielni w pomieszczeniu istniejącej Stacji NN wiążącej zasilanie potrzeb własnych elektrociepłowni z istniejącym układem zasilania,</li> <li>3. wykonanie powyższego układu zasilania nie wymaga montażu dodatkowego transformatora potrzeb własnych.</li> </ol>			
6	Budowlana	zal11_do_IDW_PB_cz2-PZT	Czy na terenie działki występuje drzewostan i czy w zakresie Wykonawcy jest uzyskanie pozwolenia na wycinkę i opłaty z tym związane. Prosimy o przekazanie inwentaryzacji drzewostanu na działce 15/209 oraz informację kto ponosi opłaty administracyjne za wycinki drzewostanu wg opisu PZT przewidziano drzewa do usunięcia.
<p><u>Odpowiedź Zamawiającego:</u> Zamawiający nie posiada inwentaryzacji drzewostanu. Podczas realizacji Zamówienia Wykonawca wskaże Zamawiającemu drzewa, których wycinka jest niezbędna do realizacji inwestycji. Zamawiający uzyska odpowiednie pozwolenia na ich wycinkę i poniesie opłaty z tym związane.</p>			
7	Budowlana		Czy na terenach przeznaczonych pod inwestycję występują skażenia gleby lub wód gruntowych np. w wyniku eksploatacji tych terenów przez użytkowników? Prosimy o udostępnienie badań.
<p><u>Odpowiedź Zamawiającego:</u> Zamawiający informuje, że na terenie przeznaczonym pod inwestycje nie występują skażenia gleby lub wody gruntowej.</p>			

Lp	Branża	Tytuł dokumentu, Zał., Pkt.	Treść pytania i/lub propozycja zmiany zapisu SIWZ
8	Budowlana	PFU – Tabela 4	W części informacyjnej do PFU zamieszczono „Tabela 4: Wykaz dokumentów w ramach zał. nr 11 IDW”. Prosimy o potwierdzenie, że zawarte w tej części projekty budowlane i zastosowane w nich materiały i rozwiązania budowlane mają jedynie charakter informacyjny i nie obligują do stosowania ich w projekcie budowlanym i wykonawczym wykonawcy.
<p><b>Odpowiedź Zamawiającego:</b> Zamawiający wyjaśnienie zawarł w punkcie 1.3 części opisowej PFU: „Zamawiający informuje, że uzyskał decyzję pozwolenie na budowę elektrociepłowni będącej przedmiotem niniejszego zamówienia. W/w decyzja była niezbędna do udziału w aukcji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki na premię kogeneracyjną. Zamawiający uzyskał również warunki przyłączenia do sieci: gazowej, ENEA Operator Sp. z o.o. oraz do sieci ciepłowniczej. Projekt budowlany wraz z decyzją pozwolenia na budowę oraz w/w warunki przyłączeń stanowią Załącznik nr 11 do IDW (ich wykaz zawarty jest w tabeli nr 4 w części informacyjnej – w pkt II.2 niniejszego PFU). Dokumenty te zawierają znaki towarowe, które w żaden sposób nie są wiążące dla Wykonawców w niniejszym postępowaniu. Wykonawcy w ramach niniejszego postępowania są bowiem zobligowani do przygotowania dokumentacji projektowej – w tym m.in. projektu budowlanego, w celu złożenia wniosku o zmianę powyższej decyzji pozwolenia na budowę, wyłącznie w oparciu o wymagania Zamawiającego określone w PFU, oraz wystąpienia o ewentualne zmienione warunki przyłączeń, w oparciu o przygotowany projekt budowlany, a uzyskane pozwolenie na budowę, projekt budowlany i warunki przyłączeń Zamawiający przedstawia jedynie w celach informacyjnych. Zamawiający wymaga aby Wykonawca zrealizował obiekt zachowując układ funkcjonalny z w/w projektu architektonicznego.”</p>			
9	Technologia	PFU. Str. 18	Czy określenie „Wykończenie pod klucz” – oznacza, że Wykonawca ma zapewnić wyposażenie np. magazynu lub warsztatu jeżeli tak prosimy o wykaz wyposażenia i jego parametrów.
<p><b>Odpowiedź Zamawiającego:</b> Zamawiający wymaga, aby Wykonawca zapewnił pełne wyposażenie budowanego obiektu. Wyposażenie powinno być dostosowane do wytycznych producenta agregatów kogeneracyjnych i powinno zawierać również narzędzia niezbędne do prawidłowej eksploatacji zainstalowanych urządzeń (w tym m.in. klucze, klucze dynamometryczne, narzędzia do czyszczenia i regulacji świec itp.).</p>			
10	Technologiczna	PROGRAM FUNKCYJNO – UŻYTKOWY (PFU). Tabela 2	Prosimy o padanie parametrów obliczeniowych sieci ciepłowniczej oraz parametrów fizykochemicznych wody sieciowej.

Lp	Branża	Tytuł dokumentu, Zał., Pkt.	Treść pytania i/lub propozycja zmiany zapisu SIWZ
<p><u>Odpowiedź Zamawiającego:</u>            W nawiązaniu do zapisów PFU – Tabela 2 – do doboru urządzeń układu kogeneracyjnego należy przyjąć następujące parametry obliczeniowe:            Maksymalne dopuszczalne ciśnienie wody sieciowej 1,6 MPa.            Temperatury obliczeniowe wody sieciowej:            poza okresem grzewczym:            - powrót wody z sieci ciepłowniczej 50°C,            - wyjście wody z układu kogeneracyjnego do sieci ciepłowniczej 70°C,            okres grzewczy:            - powrót wody z sieci ciepłowniczej 70°C,            - wyjście wody z układu kogeneracyjnego do sieci ciepłowniczej 90°C.            Obiekt powinien umożliwiać regulację temperatury wody na wyjściu z układu kogeneracyjnego w zakresie od 70°C do 90°C wg tabeli regulacji temperatur wody sieciowej.            Wyższe od 90°C temperatury wody sieciowej uzyskiwane będą poprzez współpracę układu kogeneracyjnego z kotłownią rejonową KR-Zachód.</p> <p>Parametry fizykochemiczne wody sieciowej: woda w sieci ciepłowniczej spełnia wymagania normy PN-EN 12952-12 Kotły wodnorurowe i urządzenia pomocnicze. Część 12: Wymagania dotyczące jakości wody zasilającej i wody kotłowej – w zakresie wymagań dla wody kotłowej do kotłów wodnych wysokotemperaturowych.</p>			
11	Technologiczna	PROGRAM FUNKCYJNO – UŻYTKOWY (PFU); Tabela 2	Prosimy o podanie parametrów ciśnieniowych roboczych wody sieciowej dla pracy ciepłowni w warunkach pracy sezonu grzewczego i poza sezonem grzewczym.
<p><u>Odpowiedź Zamawiającego:</u>            Parametry ciśnieniowe w okresie grzewczym:            - zasilanie 120 mH<sub>2</sub>O,            - powrót 40 mH<sub>2</sub>O,            Parametry ciśnieniowe poza okresem grzewczym:            - zasilanie 80 mH<sub>2</sub>O,            - powrót 45 mH<sub>2</sub>O,</p>			
12	Ogólna/Technologiczna	PFU. Tabela 1: Wykaz Wartości Gwarantowanych. Sprawność elektryczna brutto.	Według informacji uzyskanych od producentów silników gazowych wymagana w SIWZ sprawność elektryczna brutto jest dostępna tylko w przypadku zastosowania urządzeń jednego producenta. Pozostali producenci deklarują (przy doborze konfiguracji 3 silników o łącznej mocy elektrycznej na poziomie 8,7 MWe) niższe o około 2% wartości sprawności elektrycznej

Lp	Branża	Tytuł dokumentu, Zał., Pkt.	Treść pytania i/lub propozycja zmiany zapisu SIWZ
			<p>brutto dla każdego z silników gazowych. Podtrzymanie aktualnych wymagań siwz powoduje wykluczenie konkurencji, w tym brak możliwości zastosowania urządzeń o dłuższych okresach międzyprzebiegów i dłuższego okresu pracy silnika do pierwszego remontu głównego. W tej sytuacji istnieje również zagrożenie otrzymania przez Zamawiającego tylko jednej oferty.</p> <p>W związku z tym Wykonawca proponuje następujące zmiany w wymaganiach PFU:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Obniżenie wymaganej sprawności brutto do 42% lub:</li> <li>2. Dopuszczenie zastosowania konfiguracji silników 2x100%.</li> </ol> <p>Dopuszczenie jednej z tych zmian determinuje udział Wykonawcy w przetargu.</p>
<p><u>Odpowiedź Zamawiającego:</u> Zamawiający nie wyraża zgody na zaproponowane zmiany w wymaganiach PFU Tabela 1.</p> <p>Ad.1. Określona w Tabeli sprawność elektryczna brutto dotyczy całego układu kogeneracyjnego, a nie poszczególnych silników. Dopuszcza się niepewność bezwzględną pomiarów sprawności na poziomie 2%. Zatem faktyczna sprawność akceptowalna zgodnie z PFU może wynieść 42%. Obniżenie wymagań oznaczałoby zgodę Zamawiającego na wyższe koszty eksploatacji oraz odstępianie od logiki BAT ( <i>best available technology</i> ) dla inwestycji z perspektywą co najmniej 15 lat funkcjonowania.</p> <p>Ad.2. Konfiguracja dwóch silników nie zapewnia Zamawiającemu odpowiedniej elastyczności układu (zmiennosc mocy elektrycznej i cieplnej).</p>			
13	Technologiczna	Lista udostępnionej dokumentacji	<p>Wykonawca prosi o udostępnienie schematu technologicznego istniejącej ciepłowni ze wskazaniem punktów włączenia do istniejącej instalacji. Prosimy o wyjaśnienie w jakim źródle będzie dogrzewana woda sieciowa do temperatury powyżej 90stC w szczycie grzewczym i czy będzie konieczność wykonania dodatkowych zmian i przeróbek w istniejącej konfiguracji połączeń sieci.</p>
<p><u>Odpowiedź Zamawiającego:</u> Zgodnie z warunkami przyłączenia do sieci ciepłowniczej nr 36/2019 z 15.10.2019 r. włączenie układu kogeneracyjnego nastąpić ma na działce nr 15/210 do sieci ciepłowniczej DN600. Wyprowadzenie ciepła produkowanego w kogeneracji należy wykonać zarówno do przewodu zasilającego jak i powrotnego sieci</p>			



Lp	Branża	Tytuł dokumentu, Zał., Pkt.	Treść pytania i/lub propozycja zmiany zapisu SIWZ
<p>ciepłowniczej. Przełączenie trybu pracy (sposobu wyprowadzenia ciepła) należy zrealizować za pomocą przepustnic z napędem elektrycznym – sterowanych z systemu wizualizacji i sterowania elektrociepłowni. Nie przewiduje się ingerencji w układ technologiczny kotłowni rejonowej KR-Zachód. Dogrzewanie wody sieciowej powyżej 90°C następowało będzie poprzez współpracę układu kogeneracyjnego z kotłownią KR-Zachód – odpowiednie ustawienie trybu przez za pomocą przepustnic, o których mowa wyżej.</p>			
14	Technologiczna	PFU. Pkt I.1.1	Wykonawca prosi o przybliżenie koncepcji współpracy nowobudowanej instalacji kolektorów słonecznych z agregatami kogeneracyjnymi.
<p><u>Odpowiedź Zamawiającego:</u> Zamawiający nie narzuca sposobu współpracy kolektorów słonecznych z agregatami kogeneracyjnymi. Układ kolektorów słonecznych należy zaprojektować w taki sposób aby odebrać z nich możliwie najwięcej energii ciepłej. Wyprowadzenie do sieci ciepłowniczej ciepła produkowanego przez kolektory słoneczne powinno odbywać się niezależnie od pracy układu kogeneracyjnego.</p>			
16	AKPiA	PFU. Pkt I.1.3.2.	Prosimy o informację, czy istniejąca ciepłownia posiada dedykowane łącze komunikacyjne pomiędzy Ciepłownią Koszyce, KR Zachód i obszarem planowanej inwestycji. Prosimy o doszczegółowienie lokalizacji zakładu KR Zachód w którym ma być zlokalizowana stacja operatorska nowej ciepłowni.
<p><u>Odpowiedź Zamawiającego:</u> Brak dedykowanego łącza komunikacyjnego pomiędzy Ciepłownią Koszyce, KR Zachód i obszarem planowanej inwestycji. Obiekty posiadają sieć światłowodową połączone poprzez wirtualną sieć lokalną VLAN. Stacja operatorska ma być zlokalizowana w istniejącym budynku kotłowni KR-Zachód w pomieszczeniu dyżurki operatorskiej na poziomie kotłów.</p>			
17	AKPiA	PROGRAM FUNKCYJNO – UŻYTKOWY (PFU) pkt 1.1 Zakres	Wykonawca prosi o potwierdzenie, że szafy AKPiA mają być zlokalizowane w pomieszczeniu rozdzielni elektrycznej 0,4 kV jak podano na str. 6 w opisie kondygnacji 1. Czy dla szaf nie jest przewidziane pomieszczenie sterowni wymienione na str. 22 w punkcie 1.6.1 ?
<p><u>Odpowiedź Zamawiającego:</u> Tak dla szaf AKPiA przewidziane jest pomieszczenie sterowni, takie pomieszczenie należy zgodnie z PFU z pkt. 1.1 wydzielić na kondygnacji pierwszej. Zdanie „pomieszczenie rozdzielni niskiego napięcia z szafami AKP i sterowania”, należy rozumieć, iż jest to oddzielne pomieszczenie do rozdzielni NN i oddzielne pomieszczenie sterowni.</p>			

Lp	Branża	Tytuł dokumentu, Zał., Pkt.	Treść pytania i/lub propozycja zmiany zapisu SIWZ
18	AKPiA	PROGRAM FUNKCYJNO – UŻYTKOWY (PFU) pkt 1.1 Zakres, podpunkt 11	Wykonawca prosi o wskazanie na PZT lokalizacji sterowni KR-Zachód oraz odległości budowanej elektrociepłowni od EC Koszyce (zakładając wykorzystanie istniejącej trasy)
<p><u>Odpowiedź Zamawiającego:</u> Na załączniku graficznym nr 1 do niniejszych wyjaśnień wskazano lokalizację sterowni KR-Zachód. EC-Koszyce znajduje się w odległości około 5,2 km (w linii prostej) od KR-Zachód. Obiekty posiadają sieć światłowodową połączone poprzez wirtualną sieć lokalną Vlan.</p>			
19	AKPiA	PROGRAM FUNKCYJNO – UŻYTKOWY (PFU) pkt 1.2 podpunkt g	Wykonawca prosi o wskazanie gdzie ma być zlokalizowany monitor dotykowy 17” o którym mowa w w/w punkcie.
<p><u>Odpowiedź Zamawiającego:</u> Wyjaśniamy, że monitor dotykowy, o którym mowa w pkt. 1.2 litera g PFU oraz panel sterowania, o którym mowa w pytaniu 20, to te same urządzenie. W PFU błędnie podano dwa różne wymiary. Zamawiający dokonał odpowiedniej korekty PFU. Monitory dotykowe panelów sterowania agregatów mają być w innym pomieszczeniu niż silniki. Zgodnie z PFU pkt.1.6.1 pomieszczenie, tzw. sterownia, gdzie można zamontować panele na szafach AKPiA.</p>			
20	AKPiA	PROGRAM FUNKCYJNO – UŻYTKOWY (PFU) pkt 1.2 Wytyczne dot. panelu sterowania agregatu podpunkt a/, str. 13 na dole	Wykonawca prosi o wskazanie gdzie mają być zlokalizowane 15” panele agregatów?
<p><u>Odpowiedź Zamawiającego:</u> Odpowiedź Zamawiającego: Patrz odpowiedź na pytanie 19.</p>			
21	AKPiA	PROGRAM FUNKCYJNO – UŻYTKOWY (PFU) pkt 1.2 podpunkt i	Wykonawca prosi o rozwinięcie wymagania dot. odczytu sygnałów pomiarowych i parametrów pracy przez zewnętrzny system monitoringu w dyspozytorni w EC Koszyce. Jaki jest to system, jaki protokół komunikacyjny należy przewidzieć, jakie sygnały przekazywać.
<p><u>Odpowiedź Zamawiającego:</u> - system monitoringu węzłów cieplnych i kotłowni w dyspozytorni: Wonderware InTouch 2017; - protokół komunikacyjny: Modbus TCP, SUITE LINK, Siemens (analogicznie jak na kotłowni Koszyce); - sygnały do monitoringu kotłowni: temperatura zewnętrzna, temperatura zasilania kotłowni, temperatura powrotu kotłowni, ciśnienie zasilania kotłowni, ciśnienie powrotu kotłowni, ciśnienie dyspozycyjne kotłowni, przepływ kotłowni, moc kotłowni, praca poszczególnych kotłów/generatorów, temperatura zasilania poszczególnych kotłów/generatorów, temperatura powrotu poszczególnych kotłów/generatorów, przepływ poszczególnych kotłów/generatorów, moc poszczególnych kotłów/generatorów;</p>			



Lp	Branża	Tytuł dokumentu, Zał., Pkt.	Treść pytania i/lub propozycja zmiany zapisu SIWZ
22	AKPiA	PROGRAM FUNKCYJNO – UŻYTKOWY (PFU)	Wykonawca prosi o potwierdzenie, że w zakresie zadania są jedynie następujące instalacje teletechniczne: - system sygnalizacji pożaru wraz z systemem detekcji metanu, - system CCTV (technologiczny i dozorowy) lub rozszerzenie tej listy.
<p><u>Odpowiedź Zamawiającego:</u> Potwierdzamy zapisy w PFU.</p>			
23	AKPiA	PFU, punkt 1.6.2, podpunkt 2e	Wykonawca prosi o informację o istniejącym systemie sterowania kotłowni KR-Zachód, z którym ma być powiązany system nowej elektrociepłowni. Jaki jest to system i w jakim zakresie oczekiwane jest powiązanie?
<p><u>Odpowiedź Zamawiającego:</u> Aplikacja na KR Zachód to SCADA- ControlMaestro 2011. Na obecnym etapie nie jest oczekiwane powiązanie systemu kogeneracji z obecnym systemem na KR Zachód.</p>			

Jednocześnie Zamawiający w trybie art. 38 ust. 4 ustawy Pzp **zmienia treść SIWZ** w następujący sposób:

1. Pkt 1.2. litera g str. 13 PFU otrzymuje brzmienie: *sterowanie z monitora dotykowego ciekłokrystalicznego o przekątnej min. 15”*

Piła, 17 kwietnia 2020 r.

---

/kierownik Zamawiającego/