

Znak postępowania: IDZ.261.2.7.2022

Postępowanie sektorowe o wartości powyżej kwot określonych w przepisach wskazanych w art. 3 ustawy Prawo zamówień publicznych, którego przedmiotem jest Budowa Kotła Na Biomase o mocy nominalnej 7 MW w SPGK Sp. z o. o.

Informujemy, że w dniach:

- 31.05.2022 r.
- 03.06.2022 r.
- 06.06.2022 r.

do Zamawiającego wpłynęły prośby o wyjaśnienia treści Specyfikacji Warunków Zamówienia. Treść zapytań a także udzielone przez Zamawiającego odpowiedzi znajdują się poniżej.

Pytanie nr 54

Wpłynęło 31 maja 2022 r.

Prosimy o zwiększenie ilości etapów płatności celem obniżenia dodatkowych kosztów kredytowania inwestycji.

Proponujemy **wprowadzenie następujących etapów płatności:**

- a) Wynagrodzenie za Etap nr I – Opracowanie koncepcji projektowej, opracowanie projektu budowlanego i projektów wykonawczych oraz uzyskanie pozwolenia na budowę – 5 % ceny całkowitej,
- b) Wynagrodzenie za Etap nr II – Demontaże urządzeń i technologii – 5 % ceny całkowitej
- c) Wynagrodzenia na etap nr III - Roboty remontowe w budynku w segmencie Kotła na Biomase – 5 % ceny całkowitej,
- d) Wynagrodzenie za Etap nr IV - Dostawa głównych komponentów technologicznych: palenisko, kocioł, ekonomizer, elektrofiltr, układ odzulfiania, kanały spalin, komin - 40% ceny całkowitej,
- e) Wynagrodzenie za Etap nr V - Wykonanie magazynu dobowego biomasy z ruchomą podłogą – 10 % ceny całkowitej
- f) Wynagrodzenia za etap VI – wykonanie otwartego magazynu głównego wraz z modernizacją dróg i placów związanych z gospodarką biomasą, popiołem i żużlem - 10% ceny całkowitej,
- g) Wynagrodzenie za Etap nr VII – Montaż urządzeń technologicznych wymienionych w etapie IV oraz dodatkowo dostawa i montaż pozostałych technologii, w tym m.in.: systemu transportu i magazynowania pyłu i żużla, rurociągów z opomiarowaniem ciepła – 13 % ceny całkowitej,
- h) Wynagrodzenie za Etap VIII – wykonanie niezbędnych instalacji (wod-kan, powietrza, p.poż. i innych), modernizacja stacji uzdatniania wody, modernizacja serwera, oprogramowania i infrastruktury informatycznej systemu nadrzędnego wraz z zasilaniem, sterowaniem i wizualizacją – 9,5 % ceny całkowitej.
- i) Wynagrodzenie za Etap nr IX – Zakończenie rozruchu i pozytywne zakończenie Prób Końcowych, wykonanie pozytywnych pomiarów gwarancyjnych, przyjęcie do eksploatacji - 2,5% ceny całkowitej.

Odpowiedź na pytanie nr 54

Zamawiający nie wyraża zgody na wprowadzenie zmian w etapach płatności.

Pytanie nr 55**Wpłynęło 31 maja 2022 r.**

W związku z uzyskaną na wizji lokalnej informacją dotyczącą sposobu demontażu kotła uprzejmie prosimy o potwierdzenie, że demontaż ten nie ma charakteru demolacyjnego. Prosimy o potwierdzenie, że kocioł jako urządzenie ma być zdemontowany w całości.

Odpowiedź na pytanie nr 55

Zamawiający udzielił odpowiedzi na to pytanie w odpowiedzi nr 46.

Pytanie nr 56**Wpłynęło 31 maja 2022 r.**

Prosimy o wskazanie miejsca złożenia zdemontowanego kotła.

Odpowiedź na pytanie nr 56

Zamawiający nie jest w stanie na tym etapie postępowania wskazać precyzyjnie miejsce złożenia kotła gazowego, ale wstępnie należy przyjąć, że będzie to w promieniu 100 m od aktualnej lokalizacji, w obrębie istniejącego placu składowego.

Pytanie nr 57**Wpłynęło 31 maja 2022 r.**

Obecnie postępowanie jest postępowaniem powtórzonym. Uprzejmie prosimy o informację czy udzielone przez Państwa w poprzednim postępowaniu odpowiedzi są aktualne i obowiązujące do bieżącego postępowania?

A w szczególności:

- Pytanie i odpowiedź nr 5,
- Pytanie i odpowiedź nr 6,
- Pytanie i odpowiedź nr 7,
- Pytanie i odpowiedź nr 8,
- Pytanie i odpowiedź nr 9,
- Pytanie i odpowiedź nr 10,
- Pytanie i odpowiedź nr 11,
- Pytanie i odpowiedź nr 12,
- Pytanie i odpowiedź nr 13,
- Pytanie i odpowiedź nr 14,
- Pytanie i odpowiedź nr 15,
- Pytanie i odpowiedź nr 16,
- Pytanie i odpowiedź nr 19,
- Pytanie i odpowiedź nr 22,
- Pytanie i odpowiedź nr 44,
- Pytanie i odpowiedź nr 45,
- Pytanie i odpowiedź nr 46,
- Pytanie i odpowiedź nr 47,
- Pytanie i odpowiedź nr 50,
- Pytanie i odpowiedź nr 52,
- Pytanie i odpowiedź nr 53,
- Pytanie i odpowiedź nr 54,
- Pytanie i odpowiedź nr 55,

- Pytanie i odpowiedź nr 56,
- Pytanie i odpowiedź nr 57,
- Pytanie i odpowiedź nr 58,
- Pytanie i odpowiedź nr 59,
- Pytanie i odpowiedź nr 60,
- Pytanie i odpowiedź nr 61,
- Pytanie i odpowiedź nr 62,
- Pytanie i odpowiedź nr 63,
- Pytanie i odpowiedź nr 64,
- Pytanie i odpowiedź nr 65,
- Pytanie i odpowiedź nr 66,
- Pytanie i odpowiedź nr 67,
- Pytanie i odpowiedź nr 68,
- Pytanie i odpowiedź nr 69,
- Pytanie i odpowiedź nr 70,
- Pytanie i odpowiedź nr 71,
- Pytanie i odpowiedź nr 73,
- Pytanie i odpowiedź nr 74,
- Pytanie i odpowiedź nr 75,
- Pytanie i odpowiedź nr 76,
- Pytanie i odpowiedź nr 77,
- Pytanie i odpowiedź nr 78,
- Pytanie i odpowiedź nr 79,
- Pytanie i odpowiedź nr 80,
- Pytanie i odpowiedź nr 81,
- Pytanie i odpowiedź nr 85,
- Pytanie i odpowiedź nr 86,
- Pytanie i odpowiedź nr 87,
- Pytanie i odpowiedź nr 88

Odpowiedź na pytanie nr 57

Zamawiający udziela następujących odpowiedzi (numeracja pytań jest zgodna pytaniami zadanymi w postępowaniu przetargowym na Budowę Kotła na Biomase o mocy nominalnej 7 MW w SPGK Sp. z o. o. ogłoszonym 29 października 2021 r., które zostało unieważnione 15 marca 2022 r.):

- Pytanie i odpowiedź nr 5,

Nieaktualne.

Przedmiotowy Kocioł na Biomase jest przewidziany do pracy całorocznej, w zależności od zapotrzebowania na ciepło oraz dalszej modernizacji Ciepłowni, z obciążeniem od 30% do 100% mocy nominalnej. Praca z różną mocą w ciągu roku wynikać będzie z wielkości zapotrzebowania na ciepło w okresie letnim oraz koniecznością wspólnej pracy z innymi kotłami w sezonie grzewczym. Zamawiający nie przewiduje pracy z przeciążeniem.

- Pytanie i odpowiedź nr 6,

Aktualne

Zamawiający wymaga dyspozycyjności Kotła na Biomase oraz Instalacji Oczyszczania Spalin a także poszczególnych elementów Przedmiotu Umowy ≥ 8200 godzin na rok,

przy czym jednorazowa przerwa nieplanowana z przyczyn, za które odpowiada Wykonawca nie może przekraczać 48 godzin.

- Pytanie i odpowiedź nr 7,
Aktualne
Zamawiający informuje, że dostawca może zaoferować paleniska z rusztem chłodzonym powietrzem i recyrkulacją spalin.
- Pytanie i odpowiedź nr 8,
Aktualne
Zamawiający potwierdza, że dostarczy paliwo biomasowe, elektryczność, wodę podczas uruchamiania i testów kotłowni.
- Pytanie i odpowiedź nr 9,
Nieaktualne
W bieżącym postępowaniu przetargowym Zamawiający sprecyzował, że 7-dniowy magazyn główny biomasy oznaczony na Planie zagospodarowania terenu jako nr 07 jest otwartym placem składowym.
- Pytanie i odpowiedź nr 10,
Aktualne
Zamawiający informuje, że plac manewrowy oznaczony na Planie zagospodarowania terenu jako nr 15 jest przedmiotem postępowania i Wykonawca powinien wycenić jego wykonanie wg warunków określonych w dokumentacji przetargowej - aktualnego postępowania.
- Pytanie i odpowiedź nr 11,
Aktualne
Zamawiający w załączniku nr 6 do PFU aktualnego przetargu przedstawia wymogi Projektu Budowlanego dotyczące wymiany elewacji. W PFU jest mowa o segmencie budynku dla Kotła na Biomase opisany w projekcie jako etap III i IV. Etap IV obejmuje również nową bramę remontową wraz ze schodami i te elementy Wykonawca powinien ująć w ofercie. Projekt budowlany nie obejmuje remontu dachu, posadzki oraz ścian segmentu Kotła na Biomase. Te elementy PFU Wykonawca musi skalkulować samodzielnie w oparciu o informacje z PFU. Pozostałe etapy przebudowy elewacji Zamawiający realizuje samodzielnie. Tylko etap III i IV dotyczy aktualnego postępowania przetargowego.
- Pytanie i odpowiedź nr 12,
Nieaktualne
W bieżącym postępowaniu przetargowym Zamawiający określił, że emisja pyłu po elektrofiltrze powinna być poniżej 30 mg/Nm³ przy zawartości 6% tlenu w spalinach.
- Pytanie i odpowiedź nr 13,
Aktualne
Zamawiający nie wyraża zgody na zmianę grubości blach kanałów spalin na mniejszą niż opisaną w PFU. W poprzednim i bieżącym postępowaniu Zamawiający wymagał i

nadal wymaga aby kanały spalin wykonać ze stali klasy S235JR o minimalnej grubości blachy 5 mm.

- Pytanie i odpowiedź nr 14,

Nieaktualne

Odpowiadając na pytanie nr 11 z 22 kwietnia 2022 r. do aktualnego postępowania przetargowego Zmawiający dopuścił inne, równie trwałe, rozwiązania równoważne dla podłogi z blachy ze stali nierdzewnej o grubości 10 mm.

- Pytanie i odpowiedź nr 15,

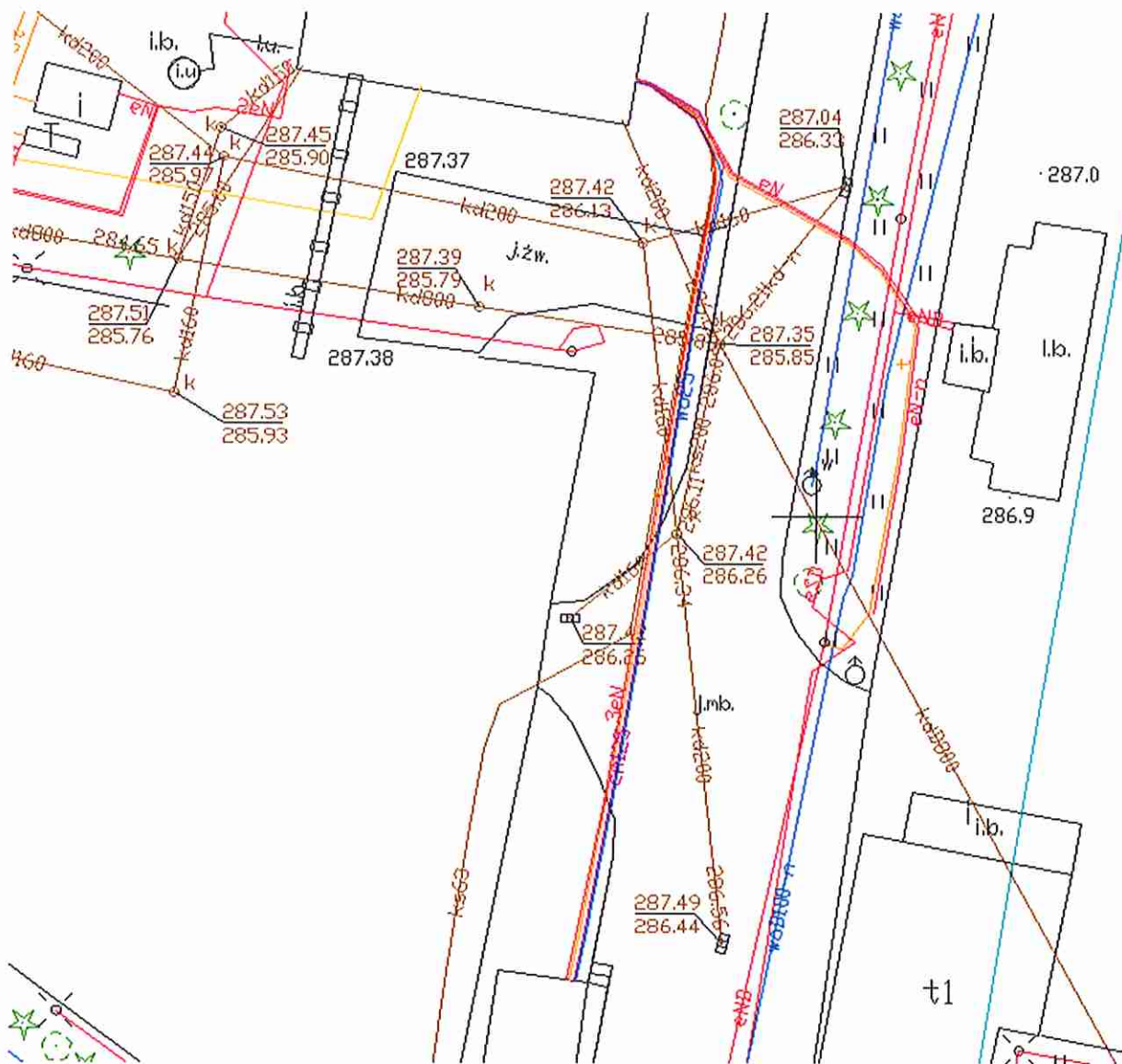
Nieaktualne

W aktualnym postępowaniu przetargowym zamawiający nie wymaga układu pomiaru wilgotności paliwa włączonego w układ sterowania pracą kotła, a także nie wymaga instalacji zraszającej paliwo biomasowe chyba, że technologia producenta kotła tego wymaga.

- Pytanie i odpowiedź nr 16,

Nieaktualne

Estakada z instalacjami, o której była mowa w poprzednim postępowaniu, została już zlikwidowana, a instalacje przeniesione pod ziemię oraz zinwentaryzowane. Po zakończeniu prac geodezyjnych nowe trasy zostaną wprowadzone do map zasobów powiatowych, co powinno nastąpić już w drugiej połowie czerwca 2022 r. Zamawiający przedstawia poniżej szkic roboczy inwentaryzacji geodezyjnej.



- Pytanie i odpowiedź nr 19,
Aktualne
 Zamawiający potwierdza, że będzie ponosił koszty paliwa i materiałów eksploatacyjnych koniecznych do ruchu instalacji.
- Pytanie i odpowiedź nr 22,
Nieaktualne
 W aktualnym postępowaniu w §8 Harmonogramy ust. 4 lit. b) UMOWY DLA ZADANIA „Budowa kotła na biomasę o mocy nominalnej 7MW w SPGK Sp. z o. o.” – załącznik nr 5 do SWZ „ścieżka krytyczna” została na nowo zdefiniowana. Pod pojęciem „ścieżki krytycznej” rozumie się trwający najdłużej ze wszystkich możliwych ciągów chronologicznie ułożonych zadań takich, że każde następne nie może się rozpocząć, dopóki poprzednie się nie zakończy.

- Pytanie i odpowiedź nr 44,
Nieaktualne
Przedmiotowy Kocioł na Biomasę jest przewidziany do pracy całorocznej, w zależności od zapotrzebowania na ciepło oraz dalszej modernizacji Ciepłowni, z obciążeniem od 30% do 100% mocy nominalnej. Praca z różną mocą w ciągu roku wynikać będzie z wielkości zapotrzebowania na ciepło w okresie letnim oraz koniecznością wspólnej pracy z innymi kotłami w sezonie grzewczym. Zamawiający nie przewiduje pracy z przeciążeniem.
- Pytanie i odpowiedź nr 45,
Aktualne
Zamawiający wymaga dyspozycyjności Kotła na Biomasę oraz Instalacji Oczyszczania Spalin a także poszczególnych elementów Przedmiotu Umowy ≥ 8200 godzin na rok, przy czym jednorazowa przerwa nieplanowana z przyczyn, za które odpowiada Wykonawca nie może przekraczać 48 godzin.
- Pytanie i odpowiedź nr 46,
Aktualne
Zamawiający informuje, że dostawca może zaoferować paleniska z rusztem chłodzonym powietrzem i recyrkulacją spalin.
- Pytanie i odpowiedź nr 47,
Aktualne
Zamawiający potwierdza, że dostarczy paliwo biomasowe, elektryczność, wodę podczas uruchamiania i testów kotłowni.
- Pytanie i odpowiedź nr 50,
Nieaktualne
Przedmiotowy Kocioł na Biomasę jest przewidziany do pracy całorocznej, w zależności od zapotrzebowania na ciepło oraz dalszej modernizacji Ciepłowni, z obciążeniem od 30% do 100% mocy nominalnej. Praca z różną mocą w ciągu roku wynikać będzie z wielkości zapotrzebowania na ciepło w okresie letnim oraz koniecznością wspólnej pracy z innymi kotłami w sezonie grzewczym. Zamawiający nie przewiduje pracy z przeciążeniem.
- Pytanie i odpowiedź nr 52,
Aktualne
Zamawiający informuje, że dostawca może zaoferować paleniska z rusztem chłodzonym powietrzem i recyrkulacją spalin.
- Pytanie i odpowiedź nr 53,
Aktualne
Zamawiający potwierdza, że dostarczy paliwo biomasowe, elektryczność, wodę podczas uruchamiania i testów kotłowni.

- Pytanie i odpowiedź nr 54,

Aktualne

Zamawiający informuje, że aktualnie utrzymuje moc zamówioną w spółce dystrybucyjnej na poziomie 250 kW. Realnie wykorzystywana jest moc w przedziale 50-225 kW. Zwiększenie mocy u dostawcy nie powinno stanowić problemu, ponieważ Zamawiający obniżał moc zamówioną w ostatnich latach z poziomu 500 kW.

W ocenie Zamawiającego nie ma potrzeby modernizacji odcinka przyłącza 15kV, ponieważ pierwotnie istniejąca linia zasilająca obsługiwała stację transformatorową Zamawiającego z wbudowanym transformatorem o mocy 1000 kVA, zastąpionym w 2019 r. obecnym - 400 kVA.

Zamawiający informuje również, że agregat prądotwórczy 400 kVA z SZR znajdujący się na schemacie zapewnia od 2019 roku pełną rezerwę mocy dla istniejących kotłów, pompowni i pozostałych potrzeb Zakładu na wypadek zaniku napięcia z sieci energetycznej. W związku z tym, w ocenie Zamawiającego nie ma potrzeby ujmowania agregatu prądotwórczego w ofercie.

- Pytanie i odpowiedź nr 55,

Nieaktualne

W aktualnym postępowaniu Zamawiający jako załącznik nr 9 do PFU opublikował mapę zasadniczą działki 158 (Zakład Ciepłowniczy) – aktualność – luty 2022. Obecnie mapa ta jest już nieaktualna, ponieważ Zamawiający w międzyczasie przeprowadził likwidację estakady oraz przebudowę i likwidację nieczynnych instalacji. Mapa po aktualizacji geodezyjnej w obszarze inwestycji będzie dostępna dla Wykonawców publicznie na portalu: <https://sanocki.webewid.pl/e-uslugi/portal-mapowy>

Dodatkowo po uzyskaniu mapy z inwentaryzacji terenu na zakończenie prac geodezyjnych, zostanie ona niezwłocznie opublikowana na stronie postępowania przetargowego, co powinno nastąpić w drugiej połowie czerwca 2022 r.

- Pytanie i odpowiedź nr 56,

Nieaktualne

W aktualnym postępowaniu wymaga się aby dla napędów elektrycznych urządzeń technologii Kotła na Biomase (np. wentylatorów, pomp hydraulicznych, pomp kotłowych, przenośników itd.) wykonać w aplikacji sterownikowej liczniki czasu pracy, do których dostęp i raportowanie będzie możliwe z poziomu aplikacji wizualizacji procesu pracy kotła. Celem tego wymogu jest uzyskiwanie przez Zamawiającego odpowiednich danych raportowanych w formacie MS Excel do planowania serwisów i remontów urządzeń

- Pytanie i odpowiedź nr 57,

Nieaktualne

W aktualnym postępowaniu wymaga się aby wentylatory, pompy i inne podobne urządzenia generujące hałas o wysokim natężeniu były obudowane lub umieszczone poza halą kotłów w wydzielonym pomieszczeniu, na poziomie 0,00 budynku kotłowni.

- Pytanie i odpowiedź nr 58,

Nieaktualne

Odpowiedź jak wyżej.

- Pytanie i odpowiedź nr 59,
Nieaktualne
W aktualnym postępowaniu Zamawiający usunął ten zapis z PFU.
- Pytanie i odpowiedź nr 60,
Aktualne
W aktualnym postępowaniu Zamawiający poprawił zapisy w PFU odnośnie opracowania projektu budowlanego i uzyskania pozwolenia na budowę, ewentualnie zamiennego pozwolenia na budowę. Wszystkie wymienione wchodzi w zakres prac Wykonawcy.
- Pytanie i odpowiedź nr 61,
Nieaktualne
Zamawiający jako załącznik nr 9 do PFU opublikował mapę zasadniczą działki 158 (Zakład Ciepłowniczy) – aktualność – luty 2022. Obecnie mapa ta jest już nieaktualna, ponieważ Zamawiający w międzyczasie przeprowadził likwidację estakady oraz przebudowę i likwidację nieczynnych instalacji. Mapa po aktualizacji geodezyjnej w obszarze inwestycji będzie dostępna dla Wykonawców publicznie na portalu: <https://sanocki.webewid.pl/e-uslugi/portal-mapowy>
Dodatkowo po uzyskaniu mapy z inwentaryzacji terenu na zakończenie prac geodezyjnych, zostanie ona niezwłocznie opublikowana na stronie postępowania przetargowego, co powinno nastąpić w drugiej połowie czerwca 2022 r.
- Pytanie i odpowiedź nr 62,
Aktualne
W aktualnym postępowaniu opinia geotechniczna stanowi załącznik nr 8 do PFU.
- Pytanie i odpowiedź nr 63,
Aktualne
W zakresie architektury Zamawiający udostępnił projekt przebudowy budynku kotłowni – załącznik nr 6 do PFU. W zakresie konstrukcji zamawiający z uwagi na stan dokumentacji oraz formaty arkuszy rysunków może dokumentację udostępnić tylko podczas wizji lokalnej. W zakresie technologii i instalacji sanitarnych Zamawiający nie posiada aktualnej dokumentacji, ale na potrzeby zadanego pytania istotne z punktu widzenia przetargu instalacje: z.w., ks, spręż. pow. - zostały naniesione na rzuty budynku kotłowni załącznik nr 10 do PFU. Pozostałe instalacje na potrzeby oferty Wykonawca powinien zinwentaryzować we własnym zakresie podczas wizji lokalnej.
- Pytanie i odpowiedź nr 64,
Aktualne
W aktualnym postępowaniu zadaszony dobowy magazyn biomasy z ruchomą podłogą ma mieć również powierzchnię m.in. 250 m².
- Pytanie i odpowiedź nr 65,
Aktualne
Zamawiający potwierdza, że w ramach zamówienia nie są wymagane żadne dodatkowe pomieszczenia socjalne (szatnie, jadalnie, prysznice itp.) do obsługi.

Budynek kotłowni jest już wyposażony w odpowiednie pomieszczenia socjalne i higieniczno-sanitarne.

- Pytanie i odpowiedź nr 66,

Aktualne

Wykonawca w ramach swoich prac, w okresie gwarancji, powinien przedstawić i dostarczyć listę zalecanych części zapasowych do utrzymywania w zapasie przez Zamawiającego obejmującą części ulegające zużyciu i zniszczeniu oraz te, które mogą powodować konieczność przedłużonego oczekiwania w przypadku zaistnienia w przyszłości konieczności ich wymiany.

- Pytanie i odpowiedź nr 67,

Aktualne

Zamawiający nie posiada aktualnych rzutów i przekroi istniejącego układu rurociągów wody sieciowej.

Jako materiały pomocnicze, Zamawiający udostępnia uproszczony schemat technologiczny jako załącznik nr 11 do PFU. Brakujące dane Wykonawca powinien uzupełnić we własnym zakresie podczas wizji lokalnej.

Pompownia wyposażona jest w 3 pompy sieciowe (obiegowe) o następującej charakterystyce:

Oznaczenie jednostki		PO1	PO2	PO3
Producent		WAFAPOMP S.A.	WAFAPOMP S.A.	WAFAPOMP S.A.
Typ		15A40	15A40	15A40
Rok zainstalowania		2003	2003	2003
Moc znamionowa silnika	[kW]	75	75	75
Przepływ	[m ³ /h]	315	315	315
Podnoszenie	[MPa]	0,50	0,50	0,50

Utrzymują one stałe ciśnienie dyspozycyjne w kotłowni na poziomie – 0,25 MPa.

Pompy: PO1 i PO2 pracują w podstawie (wyposażone są w przemienniki częstotliwości), a pompa PO3 stanowi rezerwę.

Cięśnienie powrotu równe - 0,45 MPa stabilizują pompy stabilizujące (PU1 i PU2) z przemiennikiem częstotliwości. Dodatkowo do układu dołączone są pompy uzupełniające PS1 i PS2 oraz autonomiczny zestaw pompowy PS3 o wydajności ok. 25m³/h przy przyroście ciśnienia ok. 2 bary. Zestaw PS3 posiada zasilanie w en. elektr. i sterowanie niezależne od zasilania i automatyki pompowni.

Oznaczenie jednostki	PU1	PU2	PS1	PS2	PS3
Producent	Hydro-vacuum S.A.	Hydro-vacuum S.A.	LFP S.A.	LFP S.A.	Hydro-vacuum S.A.
Typ	SKA 3	SKA 3	32WR60	32WR60	ZHP.5.03.1.3103.9
Rok zainstalowania	2003	2003	2003	2003	2017

Parametry pracy sieci w okresie 2018-2020 (sezon zimowy i sezon letni).

ROK	Przepływ - sezon grzewczy	
	m^3/h	
2018	średni	293,4
	maksymalny	588,5
	minimalny	145,7
2019	średni	284,9
	maksymalny	584,9
	minimalny	123,4
2020	średni	288,4
	maksymalny	510,4
	minimalny	133,9
ROK	Przepływ - sezon letni	
	m^3/h	
2018	średni	107,8
	maksymalny	317,6
	minimalny	71,8
2019	średni	114,5
	maksymalny	346,4
	minimalny	64,3
2020	średni	104,0
	maksymalny	379,4
	minimalny	72,7

Tabela regulacyjna

Tabela regulacyjna		
tex	Tzx	Tpx
[C]	[C]	[C]
-20,0	125,0	70,0
-19,0	125,0	70,0
-18,0	125,0	70,0
-17,0	125,0	70,0
-16,0	125,0	70,0
-15,0	125,0	70,0
-14,0	125,0	70,0
-13,0	123,9	70,0
-12,0	121,4	69,3
-11,0	118,9	68,5
-10,0	116,4	67,7
-9,0	113,8	66,9
-8,0	111,3	66,0
-7,0	108,7	65,2
-6,0	106,4	64,3
-5,0	103,4	63,4
-4,0	100,8	62,5
-3,0	98,1	61,6
-2,0	95,4	60,6
-1,0	92,7	59,6

0,0	89,9	58,6
1,0	87,1	57,5
2,0	84,3	56,4
3,0	81,4	55,3
4,0	78,5	54,1
5,0	75,5	52,9
6,0	72,5	51,6
7,0	69,4	50,2
8,0	66,2	48,8
9,0	65,0	49,3
10,0	65,0	51,1
11,0	65,0	52,8
12,0	65,0	54,5

- Pytanie i odpowiedź nr 68,
Aktualne
 Instalacja sprężonego powietrza została wrysowana w załączniku nr 10 do PFU. Proponowane miejsce wpięcia do instalacji zostało zaznaczone na rzucie I piętra. Zamawiający dopuszcza też inne lokalizacje miejsca wpięcia.
- Pytanie i odpowiedź nr 69,
Nieaktualne
 W aktualnym postępowaniu modernizacja wagi samochodowej nie wchodzi w zakres prac Wykonawcy.
- Pytanie i odpowiedź nr 70,
Aktualne
 Zamawiający posiada moc przyłączeniową 550kW na przyłączy z sieci dystrybucyjnej (stanowiącej zasilanie podstawowe zakładu w energię elektryczną) oraz zasilanie rezerwowe w postaci zespołu prądotwórczego o znamionowej mocy 320kW (400kVA). Aktualnie Zamawiający nie przekracza mocy umownej 250kW, posiada zatem zapas mocy. Umieszczenie rozdzielnic głównej nn w budynku oraz jej schemat z wyróżnionymi polami 1Q11, 1Q12, 1Q13 znajduje się w załączniku do nr 7 do PFU.
- Pytanie i odpowiedź nr 71,
Aktualne
 Zamawiający zaleca, aby rozbudowa instalacji uzdatniania wody została zrealizowana w ramach istniejącej lokalizacji, jednakże nie jest to warunek konieczny jeżeli np. ze względów technologicznych nie będzie to możliwe. Archiwalny schemat instalacji uzdatniania zawiera załącznik nr 12 do PFU.
- Pytanie i odpowiedź nr 73,
Aktualne
 Wykonawca (projektant branży drogowej) powinien dobrać kategorię ruchu i związane z tym parametry techniczne nawierzchni na terenie dróg i placów związanych z inwestycją.

- Pytanie i odpowiedź nr 74,
Aktualne
Zamawiający przekazuje dostępną archiwalną dokumentację sieci ciepłowniczej przebiegającej pod obiektem nr 15 jako załącznik nr 13 do PFU. Do obowiązków Wykonawcy należy m.in. zweryfikowanie projektowych rzędnych posadowienia sieci i kanału rzędnymi z rzeczywistymi.
- Pytanie i odpowiedź nr 75,
Aktualne
Zamawiający złożył w dniu 21.01.2021 r. do Burmistrza Miasta Sanoka wnioski o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na: „Budowie kotła na biomasę o mocy nominalnej 7 MW w SPGK Sp. z o. o.”. Po przeanalizowaniu przedstawionych dokumentów (m.in. Karty informacyjnej przedsięwzięcia), opisujących zakres i lokalizację inwestycji, tutejszy organ stwierdził postanowieniem, że przedmiotowa inwestycja nie zalicza się do przedsięwzięć wymienionych w aktualnie obowiązującym – na dzień złożenia wniosku – rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, gdyż nie osiąga progów wymienionych w rozporządzeniu i tym samym nie należy o przedsięwzięć wymagających uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.
- Pytanie i odpowiedź nr 76,
Nieaktualne
W karcie informacyjnej przedsięwzięcia parametry charakterystyczne komina zostały określone jako: wysokość 38 m i średnica wylotu 0,8 m, lecz dokument ten ostatecznie nie posłużył do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach o czym była mowa w odpowiedzi do poprzedniego pytania. Dlatego Zamawiający wymaga aby wysokość i średnica komina Kotła na Biomasę zostały ustalone ponownie przez Wykonawcę w oparciu o odpowiedni operat. Należy zoptymalizować charakterystyczne parametry komina do wymaganych przy uwzględnieniu konkretnego rozwiązania technologicznego kotła i instalacji towarzyszących jakie Wykonawca zamierza wykonać.
W PFU Zamawiający określił tylko minimalną wysokość komina jako 30 m.
- Pytanie i odpowiedź nr 77,
Nieaktualne
W aktualnym postępowaniu Zamawiający zmodyfikował PFU i załącznik nr 1 do PFU – Plan zagospodarowania terenu. Zaktualizowano m.in. rodzaje nawierzchni dróg i placów oraz ich powierzchnie. Naniesiono część charakterystycznych wymiarów. Pozostałe wymiary Wykonawca może odczytać z Planu zagospodarowania terenu, który został narysowany na arkuszu A3 w skali 1:500.
- Pytanie i odpowiedź nr 78,
Aktualne
Intencją Zamawiającego jest efektywne wykorzystanie przestrzeni oraz uzyskanie możliwie najkrótszych dróg transportu biomasy, żużla i popiołu w rejonie planowanej inwestycji. W związku z tym, Zamawiający dopuszcza korektę położenia zadaszonych magazynu biomasy z ruchomą podłogą, ale tylko ze względu na: wymagania ppoż.,

wymagania konstrukcyjno-technologiczne nowych oraz istniejących obiektów i instalacji, mając na uwadze warunki wymienione w pierwszym zdaniu.

- Pytanie i odpowiedź nr 79,
Aktualne
Zamawiający nie dopuszcza rozdzielenia magazynu z ruchomą podłogą oraz zadaszonych magazynu
- Pytanie i odpowiedź nr 80,
Aktualne
Zamawiający przekazuje dostępną archiwalną dokumentację sieci ciepłowniczej przebiegającej pod obiektem nr 15 jako załącznik nr 13 do PFU. Do obowiązków Wykonawcy należy m.in. zweryfikowanie projektowych rzędnych posadowienia sieci i kanału rzędnymi z rzeczywistymi.
- Pytanie i odpowiedź nr 81,
Aktualne
W związku z demontażem kotła gazowego należy zlikwidować instalację gazową na odcinku od kotła gazowego do zaworu odcinającego na południowej elewacji kotłowni. Zawór gazowy należy zabezpieczyć kołnierzem zaślepiającym. Część podziemna przyłącza nie podlega likwidacji.
- Pytanie i odpowiedź nr 85,
Nieaktualne
W aktualnym postępowaniu Zamawiający nie wymaga komina awaryjnego.
- Pytanie i odpowiedź nr 86,
Nieaktualne
W aktualnym postępowaniu Zamawiający nie wymaga instalacji centralnego odkurzenia.
- Pytanie i odpowiedź nr 87,
Nieaktualne
W aktualnym postępowaniu Zamawiający w PFU zmodyfikował wymagania w zakresie rozwiązań dotyczących robót elektrycznych i elektroenergetycznych (PFU, pkt 7)
- Pytanie i odpowiedź nr 88
Nieaktualne
W aktualnym postępowaniu Zamawiający w PFU zmodyfikował wymagania w zakresie rozwiązań dotyczących robót elektrycznych i elektroenergetycznych (PFU, pkt 7)

Pytanie nr 58**Wpłynęło 31 maja 2022 r.**

Czy zostały wykonane badania składu chemicznego i fizycznego paliwa biomasowego? Prosimy o podanie wyników badań,

Odpowiedź na pytanie nr 58

Zamawiający aktualnie nie posiada paliwa biomasowego, a zatem nie posiada wyników badań. Parametry paliwa jakie Zamawiający przewiduje pozyskiwać zostały opisane w PFU pkt 3 PALIWO BIOMASOWE.

Biomasa dedykowana do spalania w Kotle na Biomase będzie w postaci drewna energetycznego (zrębka drzewna). Biomasa ta posiadać będzie następujące parametry fizyczne i chemiczne:

Parametry chemiczne:

- Wartość opałowa: od 7,0 MJ/kg do 10 MJ/Mg.
- Zawartość popiołu: od 1% do 4%.
- Zawartość wilgoci: od 25% do 55%.
- Zawartość siarki: do 0,04%.
- Zawartość chloru: do 0,01%.

Parametry fizyczne:

- Ciężar nasypowy: od 250kg/m³ do 450 kg/m³.
- Wielkość ziarna: do 100mm.
- Maksymalna długość: do 250mm.

Pytanie nr 59**Wpłynęło 31 maja 2022 r.**

Prosimy o podanie zawartości siarki i chloru w mg/kg suchej masy.

Odpowiedź na pytanie nr 59

Zamawiający aktualnie nie posiada takich informacji (patrz: odpowiedź na pytanie 58).

Pytanie nr 60**Wpłynęło 31 maja 2022 r.**

Prosimy o uzupełnienie informacji na temat zawartości rtęci i fluoru w mg/kg suchej masy.

Odpowiedź na pytanie nr 60

Zamawiający aktualnie nie posiada takich informacji (patrz: odpowiedź na pytanie nr 58).

Pytanie nr 61**Wpłynęło 31 maja 2022 r.**

Prosimy o uzupełnienie parametrów chemicznych i fizycznych „paliwa projektowego”, pod które wykonuje się dobór urządzeń?

Odpowiedź na pytanie nr 61

Zamawiający udzielił odpowiedzi, odpowiadając na pytanie nr 58.

Pytanie nr 62**Wpłynęło 3 czerwca 2022 r.**

Przesyłamy Ci pytanie:

„Zgodnie z warunkami przetargu 8. 4. firma musi posiadać gotówkę i/lub linię kredytową w wysokości 3 000 000 zł. Potwierdź lub zastosuj się do tego wymogu, jeśli zapewniamy a) pismo wystawione przez UAB Valstybės investicijų valdymo agentūra (<https://viva.lt/en/>), będące w 100% własnością

Ministerstwa Finansów Republiki Litewskiej, potwierdzające podpisanie umowy kredytowej i umowy kredytowej w kwotę 6 mln EUR. Celem pożyczki jest finansowanie kapitału obrotowego firmy.”
lub b) wyciąg z rachunku bankowego (nie starszy niż 90 d) potwierdzający środki na rachunku

Odpowiedź na pytanie nr 62

W celu potwierdzenia spełniania warunku należy przedłożyć informację banku lub spółdzielczej kasy oszczędnościowo-kredytowej potwierdzającej wysokość posiadanych środków finansowych lub zdolność kredytową wykonawcy, w okresie nie wcześniejszym niż 3 miesiące przed jej złożeniem. Jeżeli z uzasadnionej przyczyny wykonawca nie może złożyć wymaganych przez zamawiającego podmiotowych środków dowodowych, wykonawca składa inne podmiotowe środki dowodowe, które w wystarczający sposób potwierdzają spełnianie opisanego przez zamawiającego warunku udziału w postępowaniu dotyczącego sytuacji ekonomicznej lub finansowej.

Pytanie nr 63

Wpłynęło 3 czerwca 2022 r.

Prosimy o informację czy Zamawiający posiada ekspertyzę techniczną stanu technicznego istniejącego kanału ciepłowniczego pod obiektem nr 15 – plac manewrowy dla samochodów ciężarowych ?

W przypadku braku takiego opracowania czy Wykonawca powinien ująć w cenie oferty konieczność wykonania zabezpieczenia istniejącego kanału np. w postaci obudowy elementami prefabrykowanymi dostosowanymi do ruchu ciągników siodłowych z naczepą o masie całkowitej do ok. 40 ton czy po wykonaniu ekspertyzy na etapie realizacji i zaistnienia konieczności takiego zabezpieczenia , prace te będą traktowane jako roboty dodatkowe.

Odpowiedź na pytanie nr 63

Zamawiający nie posiada ekspertyzy technicznej istniejącego kanału ciepłowniczego, ale też nie widzi potrzeby jej wykonywania. Teren w obszarze istniejącego kanału ciepłowniczego – nr 15 na Planowanym zagospodarowaniu terenu - jest regularnie eksploatowany i poddawany obciążeniom od ciągników siodłowych z naczepami o masie 40 t oraz 20 tonowej ładowarki. Zamawiający nie obserwuje jakichkolwiek symptomów uszkodzenia kanału ciepłowniczego, a utwardzenie terenu płytami drogowymi zbrojonymi o gr. min. 15 cm, o których mowa w PFU w opinii Zamawiającego może tylko poprawić stan istniejący. Zatem Zamawiający zdejmuje odpowiedzialność z Wykonawcy za ewentualne negatywne konsekwencje wykonania utwardzenia płytami drogowymi terenu w obszarze kanału ciepłowniczego.

Pytanie nr 64

Wpłynęło 3 czerwca 2022 r.

Z lokalizacją krytego magazynu biomasy (ob.5) kolidują istniejące sieci kanalizacji ks 800 i kd 200.

Czy Zamawiający wymaga ich przełożenia ?

Jeżeli tak to prosimy o określenie wytycznych do sposobu ich wykonania

Prosimy o wskazanie właściciela tych sieci.

Odpowiedź na pytanie nr 64

Zamawiający udziela wyjaśnień:

- kd 200 – jest to odcinek zewnętrznej instalacji kanalizacji deszczowej obejmującej teren Zakładu Ciepłowniczego, której właścicielem jest SPGK SP. z o. o. Jeżeli w związku z inwestycją wystąpi konieczność przebudowy instalacji, to należy wykonać ją rurami Ø200 PVC-U, SN8. Studnie systemowe z kinetą i rurą trzonową z PP, średnica studni 315 mm, włazy żeliwne, klasę obciążenia włazów

dostosować do warunków jakie będą panować w terenie inwestycji po jej wykonaniu (lecz nie niższa niż B125)

- kd 800 – jest to odcinek sieci kanalizacji deszczowej z rur betonowych, którego właścicielem jest Gmina Miasta Sanoka. Jeżeli przebudowa odcinka będzie konieczna, to należy wykonać ją zgodnie z warunkami właściciela. Mimo, iż jest to obowiązek Wykonawcy, Zamawiający działając w dobrej wierze, aby przekazać Wykonawcom możliwie najrzetelniesze informacje, złożył do Gminy Miasta Sanoka wniosek o wydanie warunków przebudowy sieci kanalizacji deszczowej w obszarze inwestycji i niezwłocznie po ich otrzymaniu opublikuje je jako załącznik do aktualnego postępowania przetargowego.

Pytanie nr 65

Wpłynęło 6 czerwca 2022 r.

W PFU na str. 74 w rozdziale 6.29 istnieje zapis, że Wykonawca zmodernizuje i rozbuduje istniejący układ uzdatniania wody o wydajności 3 m³/h. Jednocześnie w p. 11 definiuje, że powinien być by-pass odgazowywacza do napełniania zbiorników retencyjnych wodą zmiękczoną z wydajnością 20 m³/h. Czy należy zatem rozumieć, że istniejąca stacja zmiękczenia ma być zastąpiona nową SUW o wydajności 20 m³/h?

Odpowiedź na pytanie nr 65

Zamawiający wymaga modernizacji stacji uzdatniania wody uzupełniającej w takim zakresie, aby dla strumienia wody od 0 do 3 m³/h mogła ona podawać do sieci ciepłowniczej wodę uzdatnioną o parametrach zgodnych z *PN-85/C-04601 Wymagania dla ilości wody uzupełniającej < 5m³/h.*

Istniejąca stacja zmiękczenia została wykonana w 2016 r. Składa się ona m.in. z dwóch kolumn jonowymiennych, które zostały dobrane pod kątem osiągnięcia wydajności stacji min. 20 m³/h. Intencją Zamawiającego, jest wykorzystanie w maksymalnym zakresie istniejących urządzeń stacji zmiękczenia, dlatego wymaga się by-pass dla układu odgazowania, aby go niepotrzebnie nie przewymiarować, a jednocześnie w sytuacji awaryjnej móc wykorzystać samo zmiękczenie i jego maksymalną wydajność.

Pytanie nr 66

Wpłynęło 6 czerwca 2022 r.

W PFU na str. 74 w rozdziale 6.29 istnieje zapis, że woda ma spełniać wymagania normy PN-85/C-04601. Norma ta stawia różne wymagania w zależności od wielkości ubytków w sieci: dla ubytków do 5 m³/h i powyżej 5 m³/h. Jakie wymagania są obowiązujące w tym przypadku?

Odpowiedź na pytanie nr 66

Zamawiający informuje, że należy kierować się wymaganiami dla ubytków do 5 m³/h.

Pytanie nr 67

Wpłynęło 6 czerwca 2022 r.

Ta sama norma PN-85/C-04601 mówi, że wymagany poziom tlenu w wodzie uzupełniającej sieć jest nie większy niż 0,03 mg/litr natomiast w p.1 rozdziału 6.29 jest wymaganie 0,02 mg/litr. Czy rzeczywiście wymaganie jest ostrzejsze czy to jest pomyłka?

Odpowiedź na pytanie nr 67

Zamawiający prostuje oczywistą pomyłkę. Zgodnie z PN-85/C-04601 do uzupełniania obiegów ciepłowniczych wymaga się zawartości tlenu w wodzie uzupełniającej powinna wynosić <0,03 mg/l, zatem Zamawiający wymaga, aby stacja uzdatniania wody uzupełniającej osiągała taki parametr lub niższy.

Pytanie nr 68

Wpłynęło 6 czerwca 2022 r.

W p.1 rozdziału 6.29 jest wymagane by instalacja była wyposażona w 2 pomiary on-line zawartości tlenu - zarówno przed odgazowaniem i za odgazowaniem. Czy Zamawiający podtrzymuje to wymaganie? Czy pomiary muszą być oparte o technologię optyczną?

Odpowiedź na pytanie nr 68

Zamawiający informuje, że jeżeli dobrana przez Wykonawcę technologia odgazowania wody nie wymaga dla jej prawidłowego funkcjonowania pomiaru tlenu przed instalacją, to wymóg ten (tj. pomiar przed odgazowaniem) staje się nieaktualny. Zamawiający dopuszcza inne równoważne technologie pomiaru zawartości tlenu w wodzie pod warunkiem zachowania następujących ogólnych kryteriów:

- czułość i zakres pomiarowy przyrządu powinien być odpowiedni dla procesu odgazowania wody w sieci ciepłowniczej
- trwałość przyrządu i dostępność części zamiennych co najmniej w okresie trwałości projektu
- technologia pomiaru powszechna w branży ciepłowniczej,
- możliwie najniższe koszty eksploatacyjne,
- pomiar automatyczny, bezobsługowy,
- minimalizacja strat wody sieciowej.

Pytanie nr 69

Wpłynęło 6 czerwca 2022 r.

Z punktów 6,7,11 i 15 rozdziału 6.29 wynika, że Zamawiający wymaga by w zbiornikach retencyjnych gromadzić wodę odgazowaną. Wymaga też by zbiorniki te były wyposażone w króćce oddechowe a jednocześnie były zabezpieczone przed wtórnym natlenieniem. Takie wymagania wiązałyby się z zastosowaniem w instalacji np. poduszki azotowej a jednocześnie (przy zastosowaniu np. technologii odgazowania próżniowego) zbiorniki te musiałyby być odporne na wyższą temperaturę niż 50 st.C. Czy Zamawiający zaakceptuje rozwiązanie w którym zbiorniki gromadzą wodę uzdatnioną nieodgazowaną a odgazowanie wody będzie następowało bezpośrednio przed wprowadzeniem wody do sieci?

Odpowiedź na pytanie nr 69

Zamawiający dopuszcza rozwiązanie, w którym woda jest odgazowywana bezpośrednio przed wprowadzeniem do sieci pod warunkiem, że nie jest to realizowane tylko poprzez metody chemiczne. W takim przypadku zbiorniki retencyjne należy dostosować w zakresie koniecznym do zaproponowanej technologii, przy zachowaniu pozostałych warunków PFU.

Pytanie nr 70

Wpłynęło 6 czerwca 2022 r.

Jeśli Zamawiający zaakceptuje odstępstwo wg pytania nr 5 to jakiej wydajności odgazowywacza będzie oczekiwał ?

Odpowiedź na pytanie nr 70

Zgodnie z PFU pkt 6.29 *Układ uzdatniania i magazynowania wody uzupełniającej* wydajność układu odgazowania min. 3 m³/h. Jest to wydajność, którą Zamawiający wymaga do uzupełniania sieci ciepłowniczej w warunkach normalnej pracy, typowych ubytków awaryjnych i stabilizacji ciśnienia w sieci.

Dodatkowo, w tym samym punkcie PFU jest mowa o by-pass dla układu odgazowania. W zamyśle Zamawiającego jest posiadanie możliwości w sytuacjach awaryjnych kierowania wody zmiękczonej do sieci ciepłowniczej o strumieniu ok. 20 m³/h z pominięciem układu odgazowania. Wydajność stacji

zmiękczenia ok. 20 m³/h jest aktualnie osiągana, a Wykonawca dobierając średnice rurociągów, armaturę i układ połączeń w instalacji SUW nie powinien tego stanu pogorszyć.

Pytanie nr 71

Wpłynęło 6 czerwca 2022 r.

Jeśli Zamawiający zaakceptuje odstępstwo wg pytania nr 5 to czy nadal obowiązują szczegółowe wymagania dot. konstrukcji zbiorników retencyjnych określone w p.7?

Odpowiedź na pytanie nr 71

Zamawiający informuje, że zbiorniki retencyjne należy dostosować w zakresie koniecznym do zaproponowanej technologii odgazowania, przy zachowaniu pozostałych warunków PFU.

Pytanie nr 72

Wpłynęło 6 czerwca 2022 r.

Na liście pomiarów wyeksportowanych do SCADA określonych w p.17 występuje m.in. strumień i objętość wody traconej do kanalizacji. Czy Zamawiający wymaga zainstalowania przepływomierzy na odprowadzeniu ścieków ze zmiękczacza? Czy możliwe jest alternatywne rozwiązanie polegające na zastosowaniu przepływomierzy na wlocie i wylocie zmiękczacza i na podstawie ich wskazań określać ilość wody traconej na proces regeneracji złoża?

Odpowiedź na pytanie nr 72

Zamawiający dopuszcza pomiar pośredni, tj. wyznaczenie ilości i strumienia wody traconej do kanalizacji w oparciu o różnicę wskazań przepływomierzy przed i po zmiękczeniu.

PREZES ZARZĄDU
dr Krzysztof Jarosz

CZŁONEK ZARZĄDU
mgr inż. Elżbieta Drwięga

SANOCKIE PRZEDSIĘBIORSTWO
GOSPODARKI KOMUNALNEJ SP. Z O.O.
38-500 S A N O K, ul. Jana Pawła II 59
nr cent. 134647800, sekretariat tel. 134647900
fax 134648862, REGON 370301150, NIP 687-00-05-556

