

TI.261.02.2025



Przedsiębiorstwo Wodociągów i Kanalizacji Okręgu Częstochowskiego S.A.
w Częstochowie zarejestrowane w Sądzie Rejonowym w Częstochowie Wydział
Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000057953
o kapitale zakładowym w wysokości: 101.074.600,00zł pokrytym w całości
NIP: PL 5730003841, REGON: 150354701

Nr referencyjny nadany sprawie przez Zamawiającego: TI.261.02.2025

TOM III OPIS PRZEDMIOTU ZAMÓWIENIA

1. Przedmiot zamówienia.

1.1. Przedmiotem zamówienia jest zakup energii elektrycznej w cenie gwarantowanej wraz z PM OZE (Stała cena dla wszystkich taryf oraz różna cena dla stref czasowych) w okresie od 01.07.2025 do 31.12.2026 na potrzeby zasilania obiektów Przedsiębiorstwa Wodociągów i Kanalizacji Okręgu Częstochowskiego S.A. w Częstochowie.

1.2. Zestawienie obiektów i punktów poboru energii wyszczególniono w załączniku nr 1 do Opisu Przedmiotu Zamówienia – Zestawienie PPE (taryfy i strefy) – wykaz PPE objętych

1.3. Usługi dystrybucji będą świadczone na podstawie odrębnych umów zawartych z Operatorami Systemów Dystrybucyjnych (OSD), z których sieci zasilany jest dany punkt poboru energii Zamawiającego.

1.4. Wykonawca będzie reprezentował Zamawiającego przed właściwym Operatorem Systemu Dystrybucyjnego oraz dopełni wszelkich formalności związanych z procedurą obowiązującą dla zmiany sprzedawcy energii elektrycznej.

Wykonawca, w ramach procedury obowiązującej dla zmiany sprzedawcy energii elektrycznej, w imieniu Zamawiającego wypowie umowy kompleksowe sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucji oraz złoży wnioski o zawarcie umów o świadczenie usług dystrybucji z Operatorem Systemu Dystrybucyjnego.

1.5. Dostawa energii elektrycznej rozpocznie się w dniu 01.07.2025 r. lecz nie wcześniej niż po spełnieniu wszystkich warunków przyłączenia do sieci OSD oraz nie wcześniej niż z dniem skutecznego rozwiązania obowiązujących umów oraz wejścia w życie umów o świadczenie usług dystrybucji oraz po pozytywnie przeprowadzonej procedurze zmiany sprzedawcy i ewentualnym dostosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych do wybranej grupy taryfowej.

1.6. Przewidywana ilość dostarczanej energii w okresie dostawy (od 1 lipca 2025r. do 31 grudnia 2026r.) ma charakter szacunkowy, obliczony jest na podstawie dotychczasowych poborów energii elektrycznej i wynosi: 29 282,280 MWh, w tym:

Na okres od 01.07.2025 do 31.12.2026 : 29 282,280 MWh

Lp.	Taryfa	Strefa I	Strefa II	Strefa III	Suma Ilości energii [MWh]
1	B21	350,767			350,767
2	B23	3561,122	2520,759	17240,595	23322,476
3	C11	1791,702			1791,702
4	C12A	51,681	137,262		188,943
5	C12B	36,928	21,233		58,161
6	C21	2219,199			2219,199
7	C22A	379,913	971,106		1351,019
8	R	0,012			0,012
	Suma końcowa	8391,325	3650,360	17240,595	29282,280

1.7. Faktyczna ilość zużycia energii elektrycznej uzależniona będzie od rzeczywistych potrzeb poszczególnych punktów poboru energii Zamawiającego. Niezależnie od wielkości zużycia energii Wykonawca zobowiązany jest w każdym przypadku stosować zaoferowane stałe składniki ceny energii.

1.8. Wykonawca zobowiązuje się do pełnienia funkcji podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe dla energii elektrycznej sprzedanej w ramach umowy i ponosi wszelkie koszty z tym związane.

1.9. Ceny jednostkowe energii elektrycznej określone przez Wykonawcę musi zawierać wszelkie koszty, w tym podatek akcyzowy.

1.10. Dopuszcza się zmianę ilości punktów poboru energii. W przypadku zwiększenia ilości rozliczenie dodatkowych punktów odbioru będzie się odbywać według obowiązujących w okresie trwania umowy zaoferowanych stałych składników cen jednostkowych dla poszczególnych grup taryfowych oraz stref czasowych.

1.11. Rozliczenie zobowiązań z tytułu sprzedaży energii elektrycznej odbywać się będzie po zakończeniu okresu rozliczeniowego według wskazań układów pomiarowo rozliczeniowych w poszczególnych obiektach.

1.12. Z Wykonawcą, którego oferta zostanie uznana za najkorzystniejszą zostanie zawarta umowa sprzedaży energii elektrycznej według wzorów powszechnie stosowanych przez Wykonawców (sprzedawców energii elektrycznej) z uwzględnieniem Istotnych postanowień umowy zawartych w tomie II SWZ.

1.13. Wykonawca, przez cały okres obowiązywania umowy musi posiadać aktualną koncesję na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie obrotu energią elektryczną, wydaną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

1.14. Zamawiający oświadcza, że jest wytwórcą energii elektrycznej dla PPE:

590322428100000136, 590322428100000150, 590322428500000279, 590322428100000129.

Energia elektryczna wyprodukowana przez źródło wytwórcze zużywana jest na potrzeby własne Zamawiającego. Nadwyżki energii wprowadzane są do sieci OSD.

Ilość energii elektrycznej wprowadzonej do sieci OSD przez źródło wytwórcze:

- w roku 2021: 26,766 MWh
- w roku 2022: 33,337 MWh
- w roku 2023: 30,911 MWh
- w roku 2024: 29,002 MWh

Kod PPE	Nazwa punktu	Rejestr	Jednostka	ROK	Produkcja												SUMA				
					styczeń	lut	marzec	kwiecień	maj	czerwiec	lipiec	sierpień	wrzesień	październik	listopad	grudzień					
590322428100000129	FV BAZA JASKROWSKA CZĘSTOCHOWA UL JASKROWSKA	A-	kWh	2021	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
				2022	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
				2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				2024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
590322428100000136	FV ZBIORNIKI WODNE KAWIE GÓRY	A-	kWh	2021	26,686	586,544	1,182,825	1,979,439	2,414,457	4,762,835	4,173,067	3,541,809	3,297,627	3,084,876	612,375	31,899	25,694,439	25,694,439			
				2022	49,835	721,111	3,837,556	2,407,552	4,653,102	4,999,365	4,475,929	4,081,244	2,853,579	2,504,064	756,01	85,509	31,424,856	31,424,856			
				2023	271,815	650,9	1,995,576	2,977,721	4,617,034	4,766,049	4,313,759	3,500,666	3,877,371	1,795,969	558,99	40,28	29,366,13	29,366,13			
				2024	142,036	660,207	2,371,5	3,320,702	4,629,763	3,539,774	3,456,41	3,245,511	3,019,367	2,337,8	436,097	123,057	27,282,224	27,282,224			
590322428100000150	FV PWIK HYDROFORNIA "BIESZNO"	A-	kWh	2021	0,042	1,908	78,39	119,646	215,232	191,754	198,978	265,56	0,084	0,114	0	0	1,071,822	1,071,822			
				2022	0,018	33,192	126,872	206,1	382,314	390,39	264,006	224,082	171,918	96,636	7,554	0,006	1,913,088	1,913,088			
				2023	0,072	43,626	109,968	169,368	321,138	201,216	245,724	185,598	221,19	36,468	11,004	0	1,545,372	1,545,372			
				2024	0,012	0,942	36,066	236,028	375,45	117,702	316,158	225,384	236,364	176,37	0,252	0	1,720,728	1,720,728			
590322428500000279	OCZYSZCZALNIA SCIEKÓW KŁOBUCK - PRZYŁĄCZ NR 1	A-	kWh	2021	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
				2022	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
				2023	0	0	0,006	0	0,015	0	0	0,006	0	0	0	0	0	0,027	0,027		
				2024	0	0	0,396	0	0	0,003	0	0	0	0	0	0,012	0	0,411	0,411		

Zamawiający oświadcza, że planuje budowę prosumenckich instalacji fotowoltaicznych w swoich obiektach.

1.15. Zamawiający oświadcza, że posiada zawartą z OSD umowę o świadczenie usług odbioru energii elektrycznej wytworzonej w jednostce wytwórczej.

1.16. Wykonawca zobowiązany będzie do zawarcia z Zamawiającym umowy sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej przez jednostki wytwórcze OZE Zamawiającego i wprowadzonej do sieci OSD oraz umowy sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej w kogeneracji Zamawiającego i wprowadzonej do sieci OSD. Cena za 1 MWh energii elektrycznej wprowadzonej do sieci operatora Systemu Dystrybucyjnego zostanie ustalona i uzgodniona przez obie strony umowy. Ilość energii elektrycznej wprowadzonej przez Zamawiającego do sieci Operatora Systemu Dystrybucyjnego określana będzie na podstawie danych układów pomiarowo-rozliczeniowych. Określenie ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci Operatora Systemu Dystrybucyjnego pochodzącej ze źródeł OZE i pochodzącej ze źródeł konwencjonalnych odbywać się będzie na podstawie obliczeń przeprowadzonych na zasadach określonych w umowie o świadczenie usług odbioru energii elektrycznej wytworzonej w jednostce kogeneracji/jednostce wytwórczej zawartej pomiędzy Zamawiającym a OSD.

1.17. Wykonawca będzie Podmiotem odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe energii elektrycznej wytworzonej przez jednostki wytwórcze OZE i kogeneracji Zamawiającego a wprowadzonej do sieci Operatora Systemu Dystrybucyjnego dla miejsca odbioru energii elektrycznej wytworzonej przez jednostki wytwórcze:

590322428100000136, 590322428100000150, 590322428500000279, 590322428100000129.

1.18. Wykonawca, zgodnie z Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnego powiadomi na odpowiednim formularzu Operatora Systemu Dystrybucyjnego o planowanym przejęciu odpowiedzialności za bilansowanie handlowe.

2. Informacje dodatkowe.

2.1. Zamawiający oświadcza, że Operatorem Systemu Dystrybucyjnego dla obiektów wymienionych w załączniku nr 1 do OPZ, w punktach Lp od 1 do 245 jest TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Częstochowie. Dla obiektów wymienionych w punktach Lp od 246 do 250 Operatorem Systemu Dystrybucyjnego jest ELSSEN S.A. w upadłości oraz w punkcie Lp 251 Operatorem Systemu Dystrybucyjnego jest PKP ENERGETYKA S.A.

Wykonawca, którego oferta zostanie uznana za najkorzystniejszą, przed podpisaniem umowy, zobowiązany jest przedstawić Zamawiającemu umowy dystrybucji z lokalnymi Operatorami Systemu Dystrybucyjnego (GUD) z Tauron Dystrybucja S.A. oddział w Częstochowie, ELSSEN S.A. w upadłości, PKP Energetyka S.A.

2.2. W grupach taryfowej B układy pomiarowo-rozliczeniowe dostosowane są do zasady TPA i zmiany sprzedawcy energii elektrycznej. W skład układów pomiarowo rozliczeniowych wchodzi liczniki elektroniczne wyposażone w moduły komunikacyjne osobno dla Odbiorcy i Operatora Systemu Dystrybucyjnego. Operator Systemu Dystrybucyjnego ma możliwość zdalnego odczytu danych pomiarowych z tych liczników. Dla PPE z grupy taryfowej B objętych postępowaniem jest to kolejna zmiana sprzedawcy a Zamawiający posiada odrębne umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej i sprzedaży energii elektrycznej.

2.3. Zamawiający nie ma zawartych umów w ramach akcji promocyjnych i programów lojalnościowych, które uniemożliwiają zawarcie nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej w terminach przewidzianych w SWZ.

2.4. Do zgłoszenia umowy sprzedaży energii elektrycznej do operatora Systemu Dystrybucyjnego Zamawiający udzieli Wykonawcy stosownych pełnomocnictw oraz wszystkich niezbędnych informacji i dokumentów z tym związanych.

2.5. Okres wypowiedzenia obowiązujących umów kompleksowych/ umów sprzedaży energii elektrycznej wynosi 1 miesiąc.

2.6. Zamawiający dysponuje tytułem prawnym, który upoważnia go do swobodnego dysponowania obiektami opisanymi w przedmiocie zamówienia.

2.7. Zamawiający przekaże niezbędne dane w wersji elektronicznej Excel oraz dokumenty do przeprowadzenia procedury zamiany sprzedawcy w terminie do 7 dni licząc od dnia wskazania przez Wykonawcę rodzaju i formy niezbędnych dokumentów.

Dotyczy to przepompowni ścieków będących na majątku gminnym. Gminy mają umowy kompleksowe, które po podpisaniu umowy dzierżawy (P. Piotr Niestrój prowadzi sprawę) trzeba będzie zmienić.