COLLEGIUM WITELONA
UCZELNIA PAŃSTWOWA
ul.Sejmowa 5A, 59-220 Legnica
Id. 390624793
(20)

Legnica, dnia 13.10.2026 r.

Strona postępowania

Dotyczy postępowania na:

Zakup energii elektrycznej dostarczanej do obiektów Collegium Witelona Uczelnia Państwowa, postępowanie nr DA.260.06.2026

WYJAŚNIENIE TREŚCI SPECYFIKACJI WARUNKÓW ZAMÓWIENIA (SWZ)

1. Collegium Witelona Uczelnia Państwowa, na podstawie art. 284 ust. 6 ustawy z dnia 11 września 2019 r. – Prawo zamówień publicznych (tj. Dz. U. z 2026 r., poz. 793 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą Pzp", Zamawiający udostępnia na stronie internetowej treść zapytań wraz z wyjaśnieniami.

Pytanie 1.
Autokonsumpcja energii z instalacji OZE. Czy Zamawiający udostępni dla każdej instalacji OZE:
• produkcję energii za lata 2025-2026,
• ilość energii oddanej do sieci,
• ilość energii zużytej na potrzeby własne (autokonsumpcja),
• miesięczne profile produkcji i oddania energii do sieci?
Uzasadnienie: Charakterystyka technologii wytwórczej wpływa na profil generacji energii, przewidywalność produkcji oraz koszty bilansowania, co jest istotne przy kalkulacji ceny oferty. Komplet powyższych danych jest niezbędny do prawidłowego oszacowania ryzyk handlowych i bilansowych związanych z realizacją zamówienia oraz sporządzenia porównywalnych i rzetelnych ofert przez wszystkich wykonawców.
Odpowiedź na pytanie nr 1.
Tabela pokazuje ilość oddanych kWh w poszczególnych miesiącach 2025 r. z podziałem na PPE.

PPE	I 25	II 25	III 25	IV 25	V 25	VI .25	VII 25	VIII 25	IX 25	X 25	XI 25	XII 25
590322412100938261	22700,2	50503	98915	106491	123694	114970	96880	100236	78400	42452	30185	22516
590322412100840304	0,43	8	189	739	1 302	1 608	1 004	1 111	373	19	4	0
590322412100703142	92,98	459	1 830	3 270	4 361	5 205	4 650	4 680	2 437	467	217	65
590322412100613229	66,52	320	1 051	2 661	3 208	5 003	3 965	4 232	2 208	166	65	38
590322412100649259	190,87	650	2 238	3 431	4 456	5 237	4 303	4 709	2 528	676	306	149
590322412100872947	168,54	547	1 669	2 785	3 103	4 035	3 308	2 630	1 876	508	316	238
590322412100873999	291,81	892	2 333	3 384	3 896	4 727	4 426	4 885	2 399	761	394	305
590322412100440092	163,05	446	1 773	2 878	4 827	6 038	5 040	5 162	3 124	812	347	201
590322412100476367	1,45	37	742	1 545	1 859	2 094	1 638	1 918	897	29	5	0

Pytanie 2.
Dane techniczne instalacji OZE. Prosimy o udostępnienie dla wszystkich instalacji OZE:
• dat uruchomienia,

- typu modułów,
- typu falowników,
- mocy przyłączeniowej,
- mocy umownej PPE,
- schematu przypisania instalacji do PPE.

Uzasadnienie: Charakterystyka technologii wytwórczej wpływa na profil generacji energii, przewidywalność produkcji oraz koszty bilansowania, co jest istotne przy kalkulacji ceny oferty. Komplet powyższych danych jest niezbędny do prawidłowego oszacowania ryzyk handlowych i bilansowych związanych z realizacją zamówienia oraz sporządzenia porównywalnych i rzetelnych ofert przez wszystkich wykonawców.

Odpowiedź na pytanie nr 2.

Numer PPE	Grupa taryfowa	Moc umowna	Oddanie do sieci OSD w 2025 r. [kWh]	Rodzaj instalacji wytwórczej	Moc zainstalowana [kW]	Status podmiotu
590322412100613229	C21	40	22983,52	PV	44,64	wytwórca
590322412100840304	C21	60	6357,43	PV	39,11	wytwórca
590322412100703142	C21	45	27733,98	PV	49,77	wytwórca
590322412100649259	C21	100	28873,87	PV	49,77	wytwórca
590322412100872947	C11	69	21183,54	PV	44,24	wytwórca
590322412100873999	C21	65	28693,81	PV	44,24	wytwórca
590322412100440092	C21	140	30811,05	PV	49,77	wytwórca
590322412100476367	G11	130	10 765	PV	49,68	wytwórca
590322412100938261	B11		887942,2	PV	956	wytwórca

Pytanie 3.

Status instalacji OZE. Czy Zamawiający potwierdza, że wszystkie wskazane instalacje OZE są przyłączone jako instalacje prosumenckie/przyłączone do PPE odbiorczych, a energia wprowadzana do sieci stanowi wyłącznie nadwyżkę energii niewykorzystaną na potrzeby własne?

Odpowiedź na pytanie nr 3.

Tak.

Pytanie 4.

Farma fotowoltaiczna 0,956 MW. Prosimy o potwierdzenie, czy instalacja fotowoltaiczna o mocy 0,956 MW funkcjonuje jako mała instalacja wpisana do rejestru URE pod numerem wskazanym w SWZ oraz czy dla tej instalacji energia odkupowana będzie na zasadach analogicznych jak dla pozostałych źródeł OZE.

Odpowiedź na pytanie nr 4.

Farma fotowoltaiczna 0,956 MW przy ul. Dobrzejowskiej w Legnicy funkcjonuje jako mała instalacja wpisana do rejestru URE pod numerem wskazanym w SWZ. Energia wytworzona w tej instalacji w całości jest oddawana do sieci OSD i rozliczana na zasadach analogicznych jak dla pozostałych źródeł OZE.

Pytanie 5.

Wolumen energii odkupowanej. Prosimy o podanie rzeczywistych wolumenów energii wprowadzonej do sieci przez wszystkie instalacje OZE w latach 2025 oraz 2026 (do dnia publikacji odpowiedzi) z podziałem na miesiące oraz wskazania profilów dobowo-godzinowych produkcji energii z instalacji

OZE za okres ostatnich 12 miesięcy. Uzasadnienie: Informacja o rzeczywistej produkcji energii jest niezbędna do określenia przewidywanego wolumenu energii oddawanej do sieci oraz oszacowania kosztów związanych z jej odkupem i bilansowaniem. Dane godzinowe pozwalają na właściwe określenie ryzyka bilansowania oraz kosztów handlowych związanych z odbiorem energii wprowadzanej do sieci przez źródła OZE.

Odpowiedź na pytanie nr 5.

Patrz odpowiedź na pytanie nr 2.

Pytanie 6.

Forma odkupu energii. Czy Zamawiający potwierdza, że odkup energii elektrycznej z instalacji OZE realizowany będzie na podstawie odrębnej umowy odkupu energii zawartej według wzoru obowiązującego u wybranego Sprzedawcy?

Odpowiedź na pytanie nr 6.

Tak.

Pytanie 7.

Cena odkupu. Prosimy o jednoznaczne wskazanie sposobu wyznaczania ceny odkupu energii, w szczególności:

- czy podstawą rozliczeń będzie RCEm,
- średnia miesięczna cena RDN TGE,
- średnia cena publikowana przez PSE,
- inny mechanizm?

SWZ i PPU posługują się odmiennymi sformułowaniami, dlatego prosimy o ich doprecyzowanie. Uzasadnienie: Warunki odkupu energii elektrycznej oraz zasady ponoszenia kosztów bilansowania stanowią istotny element kalkulacyjny wpływający na wycenę oferty. Brak jednoznacznych zasad w tym zakresie uniemożliwia prawidłowe oszacowanie ryzyk handlowych związanych z obsługą instalacji OZE.

Odpowiedź na pytanie nr 7.

Podstawą rozliczeń będzie RCEm.

Pytanie 8.

Gwarancje pochodzenia. Czy energia wytwarzana w instalacjach OZE objęta jest lub będzie objęta systemem gwarancji pochodzenia? Jeżeli tak, prosimy o wskazanie, któremu podmiotowi będą przysługiwać prawa majątkowe wynikające z gwarancji pochodzenia.

Odpowiedź na pytanie nr 8.

Nie.

Pytanie 9.

Dodawanie nowych PPE z OZE. W związku z możliwością zwiększania liczby PPE w trakcie realizacji umowy, prosimy o potwierdzenie, że dodanie nowego PPE wyposażonego w instalację OZE wymagać będzie uprzedniej zgody obu stron umowy, a Wykonawca będzie uprawniony do odmowy przyjęcia takiego PPE bez negatywnych konsekwencji umownych. Uzasadnienie: Przyłączenie nowych źródeł OZE wpływa na profil handlowy i bilansowanie wcześniej wycenionego portfela punktów poboru, co może skutkować istotną zmianą ryzyka kontraktowego.

Odpowiedź na pytanie nr 9.

Tak.

Pytanie 10.

Zmiana parametrów źródeł OZE. Czy Zamawiający przewiduje w okresie obowiązywania umowy:

- rozbudowę istniejących instalacji OZE,
- montaż nowych instalacji OZE,
- zwiększenie mocy istniejących źródeł,
- uruchomienie magazynów energii?

Jeżeli tak, prosimy o przedstawienie planowanych parametrów technicznych.

Odpowiedź na pytanie nr 10.

Zamawiający dopuszcza możliwość uruchomienia 7. magazynów energii o mocy 40 kW każdy w trakcie trwania umowy w następujących PPE:

590322412100840304
590322412100703142
590322412100613229
590322412100649259
590322412100872947
590322412100873999
590322412100440092

Pytanie 11.

Bilansowanie handlowe OZE. Czy Zamawiający potwierdza, że wszelkie koszty i obowiązki związane z bilansowaniem handlowym energii oddawanej przez instalacje OZE pozostają po stronie Wykonawcy i zostały w pełni uwzględnione przez Zamawiającego przy opisie przedmiotu zamówienia?

Odpowiedź na pytanie nr 11.

Tak.

Pytanie 12.

Rozliczenia farmy 0,956 MW. Czy dla farmy fotowoltaicznej o mocy 0,956 MW Zamawiający przewiduje odrębne zasady rozliczeń, odrębny PPE lub odrębną umowę odkupu energii względem pozostałych mikroinstalacji?

Odpowiedź na pytanie nr 12.

Farma fotowoltaiczna posiada odrębny PPE.

Pytanie 13.

Minimalny wolumen zakupu. Wobec wskazania szacowanego zużycia 400 MWh oraz braku jakichkolwiek gwarancji odbioru energii, prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający dopuszcza odchylenie wolumenu zarówno w dół, jak i w górę bez ograniczeń ilościowych. W przypadku odpowiedzi twierdzącej prosimy o wskazanie historycznych odchyleń rzeczywistego zużycia względem prognoz.

Odpowiedź na pytanie nr 13.

Zamawiający dopuszcza odchylenie względem oszacowanego zużycia w granicach 5-10 procent.

Pytanie14.
OZE a zmiana grup taryfowych. Czy Zamawiający potwierdza, że ewentualne zmiany grup taryfowych lub parametrów technicznych PPE wyposażonych w instalacje OZE będą możliwe wyłącznie w obrębie grup taryfowych wycenionych przez Wykonawcę w ofercie?
Odpowiedź na pytanie nr 14.
Tak.

Pytanie 15.
Zmiana parametrów istniejących instalacji OZE. Czy Zamawiający wyrazi zgodę na dopisanie postanowienia, zgodnie z którym wszelkie zwiększenia mocy istniejących instalacji OZE, rozbudowa źródeł, montaż magazynów energii lub zmiana sposobu eksploatacji instalacji wymagają uprzedniego poinformowania Wykonawcy z zachowaniem minimum 30-dniowego terminu? Uzasadnienie: Zmiany te mogą mieć bezpośredni wpływ na wolumen energii pobieranej z sieci oraz energii oddawanej do sieci, a tym samym na kalkulację handlową i obowiązki bilansowania realizowane przez Wykonawcę.
Odpowiedź na pytanie nr 15.
Tak.

Pytanie 16.
Spółdzielnie energetyczne & klastry energii. Prosimy o informację, czy Zamawiający lub którekolwiek z PPE objętych postępowaniem są obecnie członkami spółdzielni energetycznej lub innej formy zbiorowego bilansowania energii (np. klastra energii), bądź czy w okresie obowiązywania umowy planowane jest przystąpienie do takiej struktury. W przypadku odpowiedzi twierdzącej prosimy o wskazanie PPE objętych uczestnictwem lub planowaną zmianą, przewidywanego terminu przystąpienia oraz szacowanego wpływu na wolumen energii objęty postępowaniem. Uzasadnienie: Udział w takich strukturach może istotnie ograniczyć ilość energii kupowanej od sprzedawcy i wpływać na kalkulację ceny ofertowej.
Odpowiedź na pytanie nr 16.
Nie.

Pytanie 17.
Dane pomiarowe i CSIRE. W związku z zaplanowanym na dzień 19 października 2026 r. obowiązkowym przystąpieniem uczestników rynku do ogólnopolskiego Centralnego Systemu Informacji Rynku Energii (CSIRE) prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający przekaże komplet danych wymaganych do skutecznej realizacji procesu zmiany sprzedawcy zgodnie z wymaganiami Operatora Informacji Rynku Energii (OIRE). Według aktualnych przepisów oraz wytycznych dotyczącymi funkcjonowania Centralnego Systemu Informacji Rynku Energii (CSIRE), od Wykonawców oczekuje się przekazywania i przetwarzania kompletu danych w standardzie wymaganym przez Operatora Informacji Rynku Energii (OIRE). W związku z tym prosimy o potwierdzenie, czy Zamawiający przekaże komplet danych w w/w standardzie, niezbędnych do przeprowadzenia procesu zmiany sprzedawcy, w szczególności w zakresie:
- identyfikatorów PPE,
- aktualnych parametrów umów dystrybucyjnych,
- danych technicznych i ewidencyjnych PPE wymaganych przez CSIRE,
- informacji o dotychczasowym sprzedawcy,
- danych niezbędnych do sporządzenia zgłoszenia Zmiany Sprzedawcy w formacie

przewidzianym dla komunikacji z CSIRE,
• wymaganych przez CSIRE.

Odpowiedź na pytanie nr 17.

Tak.

Pytanie 18.

Pytania dotyczące budżetu postępowania. Wykonawca wnosi o udzielenie następujących wyjaśnień: Mając na uwadze zmienność cen energii elektrycznej oraz ich bezpośredni wpływ na kalkulację cen ofertowych, Wykonawca zwraca się z prośbą o udzielenie informacji, czy przy ustalaniu wartości środków przeznaczonych na sfinansowanie niniejszego zamówienia Zamawiający uwzględnił aktualne uwarunkowania rynkowe dotyczące rynku energii elektrycznej, w szczególności bieżące notowania energii elektrycznej na Towarowej Giełdzie Energii (TGE) oraz aktualne ceny rynkowe obowiązujące w okresie prowadzenia postępowania. W związku z powyższym prosimy o wyjaśnienie:

A. Czy kwota przeznaczona na sfinansowanie zamówienia została określona z uwzględnieniem aktualnych notowań energii elektrycznej na Towarowej Giełdzie Energii oraz bieżącej sytuacji rynkowej i umożliwia skuteczne udzielenie zamówienia przy zachowaniu zasad uczciwej konkurencji?

B. Jakie czynniki i założenia rynkowe zostały uwzględnione przez Zamawiającego przy kalkulacji budżetu przeznaczonego na realizację zamówienia?

C. Czy w przypadku, gdy wartość złożonych ofert przekroczy kwotę przeznaczoną na sfinansowanie zamówienia, Zamawiający przewiduje możliwość zwiększenia tej kwoty w celu udzielenia zamówienia?

D. Czy Zamawiający potwierdza, że posiada środki umożliwiające zwiększenie budżetu do poziomu odpowiadającego aktualnym realiom rynkowym, tak aby możliwe było skuteczne udzielenie zamówienia?

Wykonawca jednocześnie wskazuje, że aktualne notowania energii elektrycznej stanowiące podstawę kalkulacji cen ofertowych są publicznie dostępne m.in. na Towarowej Giełdzie Energii (TGE) oraz w publikowanych przez TGE notowaniach rynku terminowego energii elektrycznej dostępnych pod adresem: https://tge.pl/energia-elektryczna-otf

Odpowiedź na pytanie nr 18 a.

Zamawiający zabezpieczy środki niezbędne do realizacji umowy.

Odpowiedź na pytanie nr 18 b.

Zamawiający przewidział właściwa kwotę na realizację zamówienia.

Odpowiedź na pytanie nr 18 c.

Tak.

Odpowiedź na pytanie nr 18 d.

Zamawiający jest Jednostką Sektora Finansów Publicznych.

Pytanie 19.

Zabezpieczenie należytego wykonania umowy. Jeżeli w toku postępowania Zamawiający wprowadzi obowiązek wniesienia zabezpieczenia należytego wykonania umowy, prosimy o pozostawienie poniższego pytania w SWZ w pełnym brzmieniu:

Czy Zamawiający dopuszcza możliwość zabezpieczenia należytego wykonania umowy w formie gwarancji bankowej wystawionej na czas krótszy niż okres obowiązywania umowy [sprzedaży], pod warunkiem zapewnienia ciągłości zabezpieczenia poprzez przedstawianie kolejnej gwarancji na następny okres?

W przypadku udzielenia odpowiedzi twierdzącej na ww. pytanie (lub w przypadku, gdy aktualna treść SWZ mogłaby zostać zinterpretowana jako wymagająca przedstawienia gwarancji obejmującej cały okres trwania umowy), Wykonawca wnosi o jednoznaczne doprecyzowanie treści SWZ poprzez wskazanie, że Zamawiający dopuszcza zabezpieczenie w formie gwarancji bankowych udzielanych na okresy krótsze niż okres trwania umowy, pod warunkiem zachowania ciągłości zabezpieczenia poprzez przedkładanie kolejnych gwarancji na kolejne okresy obowiązywania umowy wraz z procedurą przedkładania takich zabezpieczeń.

Odpowiedź na pytanie nr 19.

Tak.

Pytanie 20.

Waloryzacja a wolumen zabezpieczony przez Wykonawcę. Wnosimy o uzupełnienie postanowień umowy poprzez wskazanie, że mechanizm waloryzacji wynagrodzenia nie będzie miał zastosowania do wolumenu energii elektrycznej uprzednio zabezpieczonego przez Wykonawcę na potrzeby realizacji zamówienia, w szczególności gdy Wykonawca dokona zabezpieczenia 100% wolumenu energii określonego w SWZ i OPZ. Proponowane postanowienie: Strony zgodnie postanawiają, że mechanizm waloryzacji wynagrodzenia przewidziany w Umowie nie znajduje zastosowania do wolumenu energii elektrycznej zabezpieczonego przez Wykonawcę przed wystąpieniem okoliczności stanowiących podstawę waloryzacji. W przypadku zabezpieczenia przez Wykonawcę 100% wolumenu energii elektrycznej objętego Umową, postanowienia dotyczące waloryzacji wynagrodzenia nie mają zastosowania w okresie, którego dotyczy dokonane zabezpieczenie. Rynek energii elektrycznej opiera się na wcześniejszym kontraktowaniu i zabezpieczaniu wolumenów przez sprzedawców energii. W sytuacji, gdy Wykonawca dokonał zakupu lub zabezpieczenia określonego wolumenu energii na potrzeby realizacji Umowy, późniejsza waloryzacja ceny dla tego samego wolumenu prowadzi do nieuzasadnionego przeniesienia ryzyka rynkowego na Wykonawcę. W szczególności brak wyłączenia waloryzacji dla wolumenu zabezpieczonego może skutkować sytuacją, w której zmiana warunków rynkowych nie ma wpływu na rzeczywiste koszty zakupu energii przez Wykonawcę, a mimo to generuje obowiązek zmiany wynagrodzenia. Z uwagi na powyższe zasadnym jest wyłączenie stosowania waloryzacji dla wolumenów uprzednio zabezpieczonych, w tym w przypadku zabezpieczenia 100% wolumenu objętego zamówieniem.

Odpowiedź na pytanie nr 20.

Nie.

Sporządził

Zatwierdził
KANCLERZ
mgr Robert Burba