

Załącznik nr 14 do SWZ

Instrukcja dla wykonawców – kryterium oceny ofert

Dotyczy: postępowania w przedmiocie: „Realizacja 13 zadań inwestycyjnych w postaci budowy elektrowni fotowoltaicznych oraz magazynów energii wraz z wyprowadzeniem mocy oraz rozbudowy istniejących instalacji wytwórczych fotowoltaicznych i wiatrowej o magazyny energii, współfinansowanych z unijnego systemu handlu uprawnieniami do emisji (Fundusz Modernizacyjny)”

Postępowanie numer: EGD/0002/2026

Zamawiający zamawia wykonanie 17 instalacji, w tym:

- 6 magazynów energii w ramach rozbudowy istniejącej instalacji wytwórczej OZE,
- 11 magazynów energii wraz z towarzyszącymi im instalacjami fotowoltaicznymi.

Instalacje te ze względów lokalizacyjnych pogrupowane zostały w 13 zadań inwestycyjnych, jak w poniższej tabeli:

L.p.	Instalacja	Nr zadania inwestycyjnego	Projekt (zadanie)	Moc PV do budowy MW	Moc rozładowania ME MW	Pojemność ME MWh
1	Bojanowo	1	Bojanowo	9,57710	7,53	30,1200
2	Drobin	2	Drobin	9,92290	8,22	32,8800
3	Dźwierzuty 1	3	Dźwierzuty 1+2	9,03825	7,535	30,1400
4	Dźwierzuty 2			5,77395	4,795	19,1800
5	Gąbin	4	Gąbin	7,13124	4,79	19,1600
6	Gizałki	5	Gizałki	13,76568	6,85	27,4000
7	Kwidzyn 1	6	Kwidzyn 1+2	11,24928	8,905	35,6200
8	Kwidzyn 2			11,58408	8,905	35,6200
9	Nowe Skalmierzyce 1	7	Nowe Skalmierzyce 1+2	7,37165	6,165	24,6600
10	Nowe Skalmierzyce 2			6,95045	6,165	24,6600
11	Wyszogród	8	Wyszogród	10,24920	7,53	30,1200
12	Barczewo	9	Barczewo	n/d	8,22	32,8800
13	Działdowo	10	Działdowo	n/d	4,79	19,1600
14	Płońsk 1	11	Płońsk 1+2	n/d	8,22	32,8800
15	Płońsk 2			n/d	7,53	30,1200
16	Wąbrzeźno	12	Wąbrzeźno	n/d	7,53	30,1200
17	Sompolno	13	Sompolno	n/d	3,00	12,3840
18	SUMA			102,61378	116,680	467,104

Zamawiający wymaga, aby każdy z wykonawców złożył ofertę na wszystkie wyżej wymienione zadania inwestycyjne.

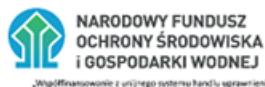
Tryb pracy ME

Na potrzeby wyłącznie oceny ofert Zamawiający zakładać będzie tryb pracy ME polegający na wykonaniu 2 cykli rozliczeniowych dziennie, czyli 730 cykli rocznie bez względu na faktyczną liczbę dni w roku.

Zakres oferty

Zamawiający wymaga przedstawienia w **załączniku nr 1.1. do Formularza ofertowego** – w tabeli „**Oferta szczegółowa 1**” i w tabeli „**Oferta szczegółowa 2**” następujących danych od każdego wykonawcy, które posłużą do wyboru najkorzystniejszej oferty:

Tabela 1: Oferta szczegółowa 1



EGD/0001/2026
Załącznik 1.1 do SWZ - oferta szczegółowa 1
oraz oferta szczegółowa 2

Oferta szczegółowa 1

wydrukowany do .pdf plik należy opatrzyć elektronicznym podpisem kwalifikowanym i złożyć wraz z ofertą

Liczba cykli rozliczeniowych		0	365	730	1 095	1 460	1 825	2 190	2 555	2 920	3 285	3 650
Retencja pojemności rzeczywistej ME po danej liczbie cykli [%], z dokładnością do 0,01 p.p. w rozumieniu OPZ "Wymagania ogólne" pkt 2	Bojanowo											
	Drobin											
	Dźwierzuty 1											
	Dźwierzuty 2											
	Gąbin											
	Gizałki											
	Kwidzyn 1											
	Kwidzyn 2											
	Nowe Skalmierzyce 1											
	Nowe Skalmierzyce 2											
	Wyszogród											
	Barczewo											
	Działdowo											
	Płońsk 1											
	Płońsk 2											
	Wąbrzeźno											
	Sompolno											

Realizacja 13 zadań inwestycyjnych w postaci budowy elektrowni fotowoltaicznych oraz magazynów energii wraz z wyprowadzeniem mocy oraz rozbudowy istniejących instalacji wytwarzających fotowoltaicznych i wiatrowej o magazyny energii, współfinansowanych z unijnego systemu handlu uprawnieniami do emisji (Fundusz Modernizacyjny)

Postępowanie nr EGD/0001/2026

Tabela 2: Oferta szczegółowa 2

Oferta szczegółowa 2																															
wydrukowany do .pdf plik należy opatrzyć elektronicznym podpisem kwalifikowanym i złożyć wraz z oferta																															
Nr. kol.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	
L.p.	Projekt	Oferta na budowę instalacji PV w PLN netto	Oferta na budowę instalacji PV w EUR netto	Oferta na budowę instalacji PV w PLN brutto	Oferta na budowę instalacji PV w EUR brutto	Stawka podatku VAT	Oferta na budowę instalacji PV w przeliczeniu na PLN netto	Oferta na budowę magazynu energii w PLN netto	Oferta na budowę magazynu energii w EUR netto	Oferta na budowę magazynu energii w PLN brutto	Oferta na budowę magazynu energii w EUR brutto	Stawka podatku VAT	Oferta na budowę magazynu energii w przeliczeniu na PLN netto	Sprawność RTE WE w % z dokładnością do 0,01 p.p. w rozumieniu OPZ "Wymagania ogólne" pkt 2	Wynagrodzenie roczne za serwis WE w PLN netto					Wynagrodzenie roczne za serwis WE w PLN brutto					Stawka podatku VAT	Wynagrodzenie roczne za serwis instalacji PV w PLN netto		Wynagrodzenie roczne za serwis instalacji PV w PLN brutto		stawka podatku VAT	
														w całym okresie umowy serwisowej	w 1. roku eksploatacji	w 2. roku eksploatacji	w 3. roku eksploatacji	w 4. roku eksploatacji	w 5. roku eksploatacji	w 1. roku eksploatacji	w 2. roku eksploatacji	w 3. roku eksploatacji	w 4. roku eksploatacji	w 5. roku eksploatacji	w latach eksploatacji 1-5	w 1. roku eksploatacji	w 2. roku eksploatacji	w 1. roku eksploatacji	w 2. roku eksploatacji	w latach eksploatacji 1-2	
1	Bolesław					23%	0,00					23%	0,00												23%						23%
2	Drobin					23%	0,00					23%	0,00												23%						23%
3a	Dziwierzuty 1					23%	0,00					23%	0,00												23%						23%
3b	Dziwierzuty 2					23%	0,00					23%	0,00												23%						23%
4	Gabin					23%	0,00					23%	0,00												23%						23%
5	Genki					23%	0,00					23%	0,00												23%						23%
6a	Kuśdów 1					23%	0,00					23%	0,00												23%						23%
6b	Kuśdów 2					23%	0,00					23%	0,00												23%						23%
7a	Nowe Skalmierzycze 1					23%	0,00					23%	0,00												23%						23%
7b	Nowe Skalmierzycze 2					23%	0,00					23%	0,00												23%						23%
8	Witaszowice					23%	0,00					23%	0,00												23%						23%
9	Bierzęcin	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d					23%	0,00												23%	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
10	Dąbkowice	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d					23%	0,00												23%	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
11a	Płońsk 1	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d					23%	0,00												23%	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
11b	Płońsk 2	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d					23%	0,00												23%	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
12	Wielkołęka	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d					23%	0,00												23%	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
13	Sompolno	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d					23%	0,00												23%	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
Średni kurs EUR/PLN według Tabeli A Narodowego Banku Polskiego (NBP) z dnia opublikowania ogłoszenia o przetargu																															
Waluta		PLN				EUR																									
Cena brutto do kryterium ekonomicznego		0,00				0,00																									
Cena netto		0,00				0,00																									

Zamawiający informuje, że w przypadku wyrażenia ceny częściowo w złotych polskich i częściowo w euro w „Ofercie szczegółowej 2” należy wskazać odpowiednio kwotę w złotych i w euro przypadającą na poszczególne projekty.

Wskazana stawka podatku VAT została podana tylko na potrzeby oceny ofert. Faktyczne rozliczenie podatku VAT nastąpi zgodnie z postanowieniami Umowy i wg stawki VAT wskazanej w ofercie Wykonawcy

Kryterium wyboru dla oferty na 17 instalacji, w tym 17 magazynów energii i 11 instalacji PV

Zamawiający określa do oceny ofert kryterium ekonomiczne, które stanowi iloraz (1) sumy wydatków na budowę ME i PV oraz serwis ME i PV oraz koszty ładowania ME w okresie 5 lat eksploatacji i (2) sumy energii, jaka zostanie wyprodukowana w instalacjach PV i rozładowana z ME do sieci energetycznej w okresie 5 lat eksploatacji.

Ocena w kryterium odbywa się w ten sposób, że maksimum punktów otrzymuje oferta wykonawcy, dla której wartość kryterium była najniższa spośród wszystkich ofert niepodlegających odrzuceniu.

Na podstawie danych o:

- pojemności każdego z ME wg oczekiwań Zamawiającego na moment odbioru końcowego i
- podanych przez Wykonawcę w **tabeli 1** jak powyżej retencji pojemności rzeczywistej po 730, 1460, 2190, itd. cyklach, czyli w odstępach rocznych dla każdej instalacji,

Zamawiający obliczy dla każdego ME pojemność rzeczywistą na koniec każdego z pięciu lat eksploatacji. Pojemność na koniec danego roku będzie traktowana jako dostępna w ciągu całego roku.

Dane z **tabeli 1** oferty (jak powyżej) będą ponadto stanowić zobowiązanie Wykonawcy do utrzymania tak określonego poziomu retencji pojemności rzeczywistej po wykonaniu dowolnej liczby cykli rozliczeniowych w czasie trwania gwarancji („minimalna gwarantowana retencja rzeczywistej pojemności energetycznej”). Reguły określania minimalnej gwarantowanej pojemności rzeczywistej pomiędzy punktami charakterystycznymi z **tabeli 1** oferty określono w OPZ.

Pojemności rzeczywiste w poszczególnych latach eksploatacji mają wpływ na koszty ładowania ME oraz na ilość energii przetwarzanej przez ME przy zakładanym trybie pracy ME.

Ponadto do obliczenia kosztów ładowania Zamawiający użyje zaoferowanych sprawności ME z **tabeli 2** w ten sposób, że pojemność rzeczywista dla danego roku podzielona przez sprawność wyznacza ilość energii ładowania zużytą w pojedynczym cyklu rozliczeniowym.

Dane z **tabeli 2** w zakresie sprawności będą ponadto stanowić zobowiązanie Wykonawcy do utrzymania tak określonego poziomu sprawności w okresie trwania umowy serwisowej. Sposób pomiaru sprawności określono w OPZ.

Poniższa formuła stanowi iloraz:

- 1.1. sumy wydatków na budowę ME i PV oraz serwis ME i PV oraz koszty ładowania ME w okresie 5 lat eksploatacji i
- 1.2. sumy energii, jaka zostanie wyprodukowana w instalacjach PV i rozładowana z ME do sieci energetycznej w okresie 5 lat eksploatacji.

$$\frac{\sum_{i=1}^{13} C.ME_i + \sum_{j=1}^8 C.PV_j + \sum_{i=1}^{13} K.\text{ład.} ME_i + \sum_{i=1}^{13} S.ME_i + \sum_{j=1}^8 S.PV_j}{\sum_{i=1}^{13} En.\text{rozł.} ME_i + En.\text{prod.} PV}$$

Gdzie:

- i – kolejny magazyn energii od 1 do 17
- j – kolejna instalacja PV od 1 do 11
- t – kolejny rok eksploatacji od 1 do 5
- $C.ME_i$ – zdyskontowana cena netto za realizację i -tego magazynu energii wg oferty Wykonawcy, obliczona jak poniżej

$$C.ME_i = \text{cena za realizację } ME_i \times 0,9453$$

- $C.PV_j$ – zdyskontowana cena netto za realizację j -tej instalacji PV wg oferty Wykonawcy, obliczona jak poniżej

$$C.PV_j = \text{cena za realizację } PV_j \times 0,9611$$

- $K.\text{ład.} ME_i$ – suma kosztów ładowania i -tego magazynu energii w okresie 5 lat eksploatacji:

$$K.\text{ład.} ME_i = \sum_{t=1}^5 \frac{Po_{j.it} \times 2 \times 365 \times (Cena \text{ ład.} + (1 - Spr.i) \times Opł.zm.)}{Spr.i}$$

- $Po_{j.it}$ – pojemność rzeczywista i -tego magazynu energii w t -tym roku eksploatacji wg oferty Wykonawcy, podana dla łącznej liczby cykli wykonanych na koniec roku t
- 2×365 – zakładana na potrzeby oceny ofert liczba pełnych cykli ładowania i rozładowania w roku
- $Cena \text{ ład.}$ – cena energii użyta do ładowania ME wynosząca 290 zł/MWh
- $Spr.i$ – sprawność i -tego magazynu energii wg oferty Wykonawcy
- $Opł.zm.$ – stawka opłaty zmiennej dystrybucyjnej za pobór energii z sieci wynosząca 35 zł/MWh
- $S.ME_i$ – zdyskontowana wartość ceny netto za usługę serwisowania i -tego magazynu energii, obliczona jak poniżej:

$$S.ME_i = \sum_{t=1}^5 C.S.ME_{it} \times Cd_t$$

gdzie

$C.S.ME_{it}$ – cena netto za usługę serwisowania w roku t eksploatacji wg oferty Wykonawcy

Cd_t – czynnik dyskontowy dla roku t , wynoszący odpowiednio:

0,7799 dla $t = 1$

0,7224 dla $t = 2$

0,6692 dla $t = 3$

0,6200 dla $t = 4$

0,5743 dla $t = 5$

- $S.PV_j$ – zdyskontowana wartość ceny netto za usługę serwisowania j -tej instalacji PV, obliczona jak poniżej:

$$S.PV_j = \sum_{t=1}^2 C.S.PV_{jt} \times Cd_t$$

gdzie

$C.S.PV_{jt}$ – cena netto za usługę serwisowania w roku t eksploatacji wg oferty Wykonawcy

Cd_t – czynnik dyskontowy dla roku t , jak zdefiniowano powyżej.

- $En. rozł. ME_i$ – suma energii rozładowań i -tego magazynu energii w okresie 5 lat eksploatacji:

$$En. rozł. ME_i = \sum_{t=1}^5 Poj_{.it} \times 2 \times 365 \times Cd_t$$

gdzie

Cd_t – czynnik dyskontowy dla roku t , jak zdefiniowano powyżej

2×365 – zakładana na potrzeby oceny ofert liczba pełnych cykli ładowania i rozładowania w roku

- $En. prod. PV$ – suma energii wszystkich instalacji PV stanowiących przedmiot zamówienia w okresie 5 lat eksploatacji wynosząca 340 784,64 MWh, obliczona na podstawie prognozowanej produkcji w ciągu 5 lat eksploatacji i czynników dyskonta.