



## МЕТОДИКА ЗА ОЦЕНКА НА ОФЕРТИТЕ

В провежданата процедура за определяне на изпълнител по ПМС № 80/09.05.2022 г. „Изработване на работен проект и изграждане на ФЕЦ с мощност минимум 180 kW (0,180 MW) за производство на енергия от възобновяеми източници за собствено потребление в комбинация с локални съоръжения за съхранение на енергия (батерии) с капацитет минимум 184,32 kWh, свързани към изградената фотоволтаична система“ за изпълнител се определя участникът, предложил икономически най-изгодната оферта, която се определя чрез **Оптимално съотношение качество-цена**.

При определяне на изпълнител чрез критерии и „Оптимално съотношение качество-цена“ класирането на допуснатите до участие оферти се извършва на база получената от всяка оферта „Комплексна оценка“ - (КО), като сума от индивидуалните оценки по предварително определените показатели.

Всеки възложител има право да избира вида, броя и относителната тежест на показателите, които ще формират най-изгодната за него оферта, при спазване на изискванията и забраните, следващи от чл. 7, ал. 4 – 10 и ал. 16 и чл. 8 от ПМС № 80/09.05.2022 г.

Класирането на допуснатите до участие оферти ще се извършва на база получената от всяка оферта „Комплексна оценка“ - (КО), като сума от индивидуалните оценки по предварително определените технически и икономически показатели:

Показател - П (наименование)	Относително тегло	Максимално възможен брой точки	Символно обозначение (точките по показателя)
1	2	3	4
<b>1. Допълнителни технически и функционални характеристики – П 1</b>	40 % (0,40)	100	<b>Т тх</b>
<b>2. Предложена цена – П2</b>	30 % (0,30)	100	<b>Т ц</b>
<b>3. Време за отстраняване на повреда на преобразователната част* на ВЕИ системата - П 3</b>	30% (0,30)	100	<b>Т вр</b>

В колона № 1 са посочени определените показатели с техните обозначения; в колона № 2 са посочени относителните тегла на всеки показател, като процент от комплексната оценка (до 100%); в колона № 3 е посочен максимално възможният брой точки (еднакъв за всички показатели); в колона № 4 е дадено символното обозначение на точките, които ще получи дадена оферта в конкретен показател.

\*Под „преобразователна част на ВЕИ системата“ се разбира: преобразувателите на електрическа енергия или енерго преобразуваща техника – инверторите и цялото оборудване обвързано пряко с тяхната работа (било то предпазители, измервателни устройства и други аксесоари). По същество всички елементи без батериите, фотоволтаичните панели и конструкцията.

„Този документ е създаден с финансовата подкрепа на Националния план за възстановяване и устойчивост, финансиран от Европейския съюз. Цялата отговорност за съдържанието на документа се носи от „Ню Мениджмънт“ ЕООД и при никакви обстоятелства не може да се приема, че този документ отразява официалното становище на Европейския съюз и СНД”



Указания за определяне на оценката по всеки показател :  
Показател 1

<b>П1 Допълнителни технически и функционални характеристики – П1</b>	<i>Максималният брой точки по показателя – 100 точки</i>	
<b>„Изграждане на фотоволтаична система до 1 MW за собствено потребление в комбинация със съоръжения за локално съхранение на произведената енергия (батерии)“</b>		
Предложената в Офертата на кандидата <b>„Изработване на работен проект и изграждане на ФЕЦ с мощност минимум 180 kW (0,180 MW) за производство на енергия от възобновяеми източници за собствено потребление в комбинация с локални съоръжения за съхранение на енергия (батерии) с капацитет минимум 184,32 kWh, свързани към изградената фотоволтаична система“</b> има следните допълнителни технически и функционални характеристики обект на оценка по показателя, и те са описани в Офертата на кандидата.		
Фотоволтаични модули:		
- Тдт 1 Ефективност $\geq 21.29\%$ ;		<i>Да – 6 т. Не – 0 т.</i>
- Тдт 2 Деградация първа година $\leq 2\%$ ;		<i>Да – 6 т. Не – 0 т.</i>
- Тдт 3 Линейна деградация за еднолицеви модули $\leq 0.55\%$ на година, гарантирана за $\geq 25$ години.		<i>Да – 6 т. Не – 0 т.</i>
Инвертори:		
- Тдт 4 Ефективност на инвертора (European weighted efficiency) $\geq 98.4\%$ ;		<i>Да – 4 т. Не – 0 т.</i>
- Тдт 5 Смушения на хармоници (THD) $\leq 3\%$ ;		<i>Да – 4 т. Не – 0 т.</i>
- Тдт 6 Входно напрежение от ФВ стрингове $\leq 1\,100$ VDC%;		<i>Да – 5 т. Не – 0 т.</i>
- Тдт 7 DC Аресторна защита – тип 2 (Type II);		<i>Да – 4 т. Не – 0 т.</i>
- Тдт 8 AC Аресторна защита – тип 2 (Type II).		<i>Да – 4 т. Не – 0 т.</i>
- Тдт 9 Модулна структура на батерийните инвертори,		<i>Да – 5 т.</i>



Финансирано от  
Европейския съюз  
NextGenerationEU

позволяваща смяна на повреден модул $\leq 2$ мин.	Не – 0 т.
- Тдг 10 Контейнерно решение с достъп за обслужване в контейнера, гарантиращо безопасност при лоши атм. условия	Да – 5 т. Не – 0 т.
- Тдг 11 Галванично разделяне на инверторите	Да – 5 т. Не – 0 т.
- Тдг 12 Двупосочния батериен инвертор да е отделен модул	Да – 5 т. Не – 0 т.
<b>Системи за съхранение (акумулаторни батерии):</b>	
- Тдг 13 Включва система за управление, контролер за конфигурацията, комуникационно устройство и стелажи за монтаж в контейнерното решение при инверторната система;	Да – 6 т. Не – 0 т.
- Тдг 14 Системата е оборудвана със сензорен дисплей за настройка, конфигурация и наблюдение на батерийните модули.	Да – 6 т. Не – 0 т.
- Тдг 15 Максимален капацитет за всяка батерия от системата за съхранение $\geq 188.16$ kWh;	Да – 3 т. Не – 0 т.
- Тдг 16 Технология – LFP;	Да – 2 т. Не – 0 т.
- Тдг 17 Включва охлаждане и климатизация;	Да – 4 т. Не – 0 т.
- Тдг 18 Оперативна работна температура -20 до 55 °C;	Да – 3 т. Не – 0 т.
- Тдг 19 Брой цикли $\geq 6\ 000$ ;	Да – 3 т. Не – 0 т.
- Тдг 20 DC Аресторна защита – тип 2 (Туре II);	Да – 3 т. Не – 0 т.
- Тдг 21 Противопожарна система в контейнерното решение.	Да – 4 т. Не – 0 т.
- Тдг 22 Всеки LFP модул с вентилатори за подобро термално менажиране с цел повишаване живота на батерията.	Да – 3 т. Не – 0 т.
<b>Конструкция:</b>	
- Тдг 23 Начин на прикрепване - посредством планки и релси подходящи за LT ламарина, за покривите с такава;	Да – 4 т. Не – 0 т.
<b>Забележка:</b> Съответствието на предложеното в офертата на кандидата с една или повече от изложените допълнителни технически и функционални характеристики е обект на оценка в съответствие с Методиката за оценка на офертите по настоящата процедура за избор на изпълнител, неразделна част от документацията по процедурата. Липсата на съответствие на предложеното с една или повече от изложените допълнителни технически характеристики не е основание и няма да доведе до отстраняване на офертата на кандидата. В случай, че кандидатът не притежава някои от изложените допълнителни	



технически и функционални характеристики, няма да получи точки по съответната позиция  $T_{дтn}$ .

Точките по показател П1 на n-я участник се получават по следната формула:

$$T_{тх} = T_{дт1} + T_{дт2} + T_{дт3} + T_{дт4} + T_{дт5} + T_{дт6} + T_{дт7} + T_{дт8} + T_{дт9} + T_{дт10} + T_{дт11} + T_{дт12} + T_{дт13} + T_{дт14} + T_{дт15} + T_{дт16} + T_{дт17} + T_{дт18} + T_{дт19} + T_{дт20} + T_{дт21} + T_{дт22} + T_{дт23}$$

$$П1 = T_{тх} \times 0,40, \text{ където:}$$

-, 0, 40" е относителното тегло на показателя.

Показател 2 – „Предложена цена”, с максимален брой точки – 100 и относително тегло в комплексната оценка – 0,30.

Максималният брой точки получава офертата с предложена най-ниска цена – 100 точки. Точките на останалите участници се определят в съотношение към най-ниската предложена цена по следната формула:

$$T_{ц} = 100 \times \frac{C_{\min}}{C_n}, \text{ където:}$$

- „100” е максималните точки по показателя;
- „ $C_{\min}$ ” е най-ниската предложена цена;
- „ $C_n$ ” е цената на n-я участник.

Точките по първия показател на n-я участник се получават по следната формула:

$$П1 = T_{ц} \times 0,30, \text{ където:}$$

- „0,30” е относителното тегло на показателя.

Показател 3 – „Време за отстраняване на повреда на преобразователната част на ВЕИ системата“ с максимален брой точки - 100 и относително тегло в комплексната оценка – 0,30.

Предложеното Време за отстраняване на повреда на преобразователната част на системата, в Офертата на кандидата „Изработване на работен проект и изграждане на ФЕЦ с мощност минимум 180 kW (0,180 MW) за производство на енергия от възобновяеми източници за собствено потребление в комбинация с локални съоръжения за съхранение на енергия (батерии) с капацитет минимум 184,32 kWh, свързани към изградената фотоволтаична система“ дава следният брой точки:

*„Този документ е създаден с финансовата подкрепа на Националния план за възстановяване и устойчивост, финансиран от Европейския съюз. Цялата отговорност за съдържанието на документа се носи от „Ню Мениджмънт“ ЕООД и при никакви обстоятелства не може да се приема, че този документ отразява официалното становище на Европейския съюз и СНД”*



Време	Брой точки	Забележка
До 24 часа включително от подаване на информация в сервиза.	100 точки	При подаване на оферта съдържаща време за отстраняване на повредата в преобразователната част на системата под 12 часа, офертата няма да бъде разгледана поради нереалистичност.
От 25 часа до 120 часа включително от подаване на информация в сервиза	50 точки	-
От 121 часа до 240 часа включително от подаване на информация в сервиза.	15 точки	При оферта с време за отстраняване на повреда в преобразователната част на системата над 240 часа, офертата няма да бъде разгледана поради неефективен сервиз;

Точките по първия показател на n-я участник се получават по следната формула:

$$П_3 = Т_{вр} \times 0,30, \text{ където:}$$

➤ „0,30” е относителното тегло на показателя.

Комплексната оценка /КО/ на всеки участник се получава като сума от оценките на офертата по двата показателя, изчислени по формулата:

$$КО = П_1 + П_2 + П_3$$

Офертата получила най-висока комплексна оценка, се класира на първо място.