



Образец на публична покана по чл. 4 от ПМС № 80/09.05.2022 г.

ПУБЛИЧНА ПОКАНА

РАЗДЕЛ 1: ДАННИ ЗА КРАЙНИЯ ПОЛУЧАТЕЛ

I.1) Наименование, адреси и лица за контакт

Официално наименование: „ЕВРО ДЕПО“ ЕООД		
Адрес: ул. "Васил Кънчев", №26, бл. Бизнес център "Стефан Караджа", вх. Д, ет. 7		
Град: гр. София	Пощенски код: 1510	Държава: България
За контакти: Лице/а за контакт: Юлиан Петков	Телефон: 0888022287	
Електронна поща: evro.depo23@gmail.com	Факс: н/п	
Интернет адрес/и (когато е приложимо) https://eurodepotbg.com/		

I.2) Вид на крайния получател и основна дейност/и

☒ Х търговско дружество ☐ юридическо лице с нестопанска цел ☐ друго (моля, уточнете):	☐ обществени услуги ☐ околна среда ☐ икономическа и финансова дейност ☐ здравеопазване ☐ настаняване/жилищно строителство и места за отдых и култура ☐ социална закрила ☐ отдых, култура и религия ☐ образование ☒ X 52.10 Складиране и съхраняване на товари ☐ друго (моля, уточнете):
---	--

РАЗДЕЛ II.: ОБЕКТ И ПРЕДМЕТ НА ПРОЦЕДУРАТА ЗА ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ИЗПЪЛНИТЕЛ

II.1) Описание

II.1.1) Обект на процедурата и място на изпълнение на строителството, доставката или услугата „Изграждане на 2 бр. нови фотоволтаични инсталации за производство на енергия от възобновяеми източници за собствено потребление в комбинация с локални съоръжения за съхранение на енергия (батерии)“

Този документ е създаден с финансовата подкрепа на Европейския съюз – NextGenerationEU. Цялата отговорност за съдържанието на документа се носи от „Евро Депо“ ЕООД и при никакви обстоятелства не може да се приема, че този документ отразява официалното становище на Европейския съюз и СНД на ПИТ към МИР



(Изберете само един обект – строителство, доставки или услуги, който съответства на конкретния предмет на вашата процедура)

(а) Строителство ☒	(б) Доставки ☐	(в) Услуги ☐
X Изграждане ☐ Проектиране и изпълнение ☐ Рехабилитация, реконструкция ☐ Строително-монтажни работи	☐ Покупка ☐ Лизинг ☐ Покупка на изплащане ☐ Наем за машини и оборудване ☐ Комбинация от изброените ☐ Други (моля, пояснете)	Категория услуга: № ☐ ☐
Място на изпълнение на строителството: Гр. София, ул. „Петуня“ № 1А код NUTS: BG411	Място на изпълнение на доставка: _____ _____ код NUTS: ☐ ☐ ☐ ☐ ☐	Място на изпълнение на услугата: _____ _____ код NUTS: ☐ ☐ ☐ ☐ ☐
II.1.2) Описание на предмета на процедурата: „Изграждане на 2 бр. нови фотоволтаични инсталации за производство на енергия от възобновяеми източници за собствено потребление в комбинация с локални съоръжения за съхранение на енергия (батерии)“		
II.1.3) Общ терминологичен речник (CPV): (Посочва се кодът по CPV на предмета на процедурата, включително за всички обособени позиции, когато е приложимо) 09332000-5 Инсталация за използване на слънчева енергия		
II.1.4) Обособени позиции: да ☐ не X Ако да, офертите трябва да бъдат подадени (отбележете само едно):		
само за една обособена позиция ☐	за една или повече обособени позиции ☐	за всички обособени позиции ☐

II.2) Количество или обем на обекта на процедурата



Общо количество или обем (включително всички обособени позиции, когато е приложимо)

„Изграждане на 2 бр. нови фотоволтаични инсталации за производство на енергия от възобновяеми източници за собствено потребление в комбинация с локални съоръжения за съхранение на енергия (батерии)“

Прогнозна стойност в лева, без ДДС: 399 000,00 лева без ДДС.

- Изграждане на фотоволтаична инсталация с мощност 100 kW за производство на енергия от възобновяеми източници за собствено потребление в комбинация с локални съоръжения за съхранение на енергията (батерии) – 285 000,00 лв. без ДДС;
- Изграждане на фотоволтаична инсталация с мощност 40 kW за производство на енергия от възобновяеми източници за собствено потребление в комбинация с локални съоръжения за съхранение на енергията (батерии) – 114 000,00 лв. без ДДС;

II.3) Срок на договора

Срок за изпълнение в дни (от сключване на договора)

Минималният срок на изпълнение не може да е по-кратък от 15 (петнадесет) календарни дни, а максималният срок на изпълнение не може да е по-дълъг от 30 (тридесет) календарни дни от датата на сключване на договора за СМР и не по-късно от крайния срок за изпълнение на договор за финансиране BG-RRP-3.006-0021-C01 – 10.05.2025 г.

РАЗДЕЛ III: ЮРИДИЧЕСКА, ИКОНОМИЧЕСКА, ФИНАНСОВА И ТЕХНИЧЕСКА ИНФОРМАЦИЯ

III.1) Условия, свързани с изпълнението на предмета на процедурата

III.1.1) Изискуеми гаранции - *неприложимо*

III.1.2) Условия и начин на финансиране и плащане и/или препратка към съответните разпоредби, които ги уреждат:

✚ **Окончателно плащане** – 100% от стойността на договора за СМР в срок до 60 (шестдесет) дни при:

- издаден протокол за въвеждане в експлоатация на енергийните съоръжения;
- двустранно подписан от представители на двете страни приемо-предавателен протокол за напълно завършени СМР;
- представяне от страна на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ на данъчна фактура в оригинал;

Фактурата, издавана от страна на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ във връзка с изпълнението на договора, следва да съдържа задължително и следния текст:



„Разходът е по договор №BG-RRP-3.006-0021-C01“

Изисквания към документацията, съпровождаща изпълнението на предмета на процедурата:

- СЕ маркировка - с доставката на оборудването;
- Декларация за съответствие от производител/вносител (основание за допускане на европейския пазар) – с доставката на оборудването;
- Протокол за успешно проведени 72-часови проби на енергийните съоръжения по образец 17 по Наредба №3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителство;
- Протокол за въвеждане в експлоатация на енергийните съоръжения. Протоколът задължително следва да съдържа информация за инсталираната мощност на фотоволтаичната система и общия оперативен капацитет на съоръженията за локално съхранение на произведената енергия (батерии) - продължителност (в часове) спрямо % от инсталираната мощност на фотоволтаичната система към която са присъединени;
- Двустранно подписан от представители на двете страни приемо-предавателен протокол за напълно завършени СМР;
- Гаранционни карти за всички вложени компоненти обхванати от гаранционни условия: инвертори, фотоволтаични панели и конструкции.
- Гаранционна карта за извършеното СМР – с въвеждане в експлоатация на всяка фотоволтаична система;
- Технически паспорт/документация/ръководство за цялостната експлоатация на оборудването - модули, инвертори и батерии на български или английски език;
- Оригинална фактура за дължимата сума;

*Изисквания за обучение на персонала на крайния получател за експлоатация:

Кандидатите следва да предоставят обучение на персонала на „Евро Депо“ ЕООД след извършване на СМР и пускане в експлоатация на енергийните съоръжения, непосредствено преди подписване на приемо-предавателен протокол за строителство. Обучението следва да е за сметка на изпълнителя и да не е включено в предложената цена.

III.2) Условия за участие

III.2.1) Правен статус

Изисквани документи:

1. Декларация с посочване на ЕИК/Удостоверение за актуално състояние, а когато е физическо лице - документ за самоличност;
2. Декларация по чл. 16, ал. 1, т. 1 от ПМС №80/09.05.2022 г.
3. Други документи

Съгласно чл.11, ал. 4 от ПМС 80/09.05.2022 г., за изпълнители не могат да бъдат определени лица, за които са налице основанията за задължително отстраняване съгласно чл. 54, ал. 1 от Закона за обществените поръчки.

III.2.2) Икономическо и финансово състояние по чл. 7, ал. 11 от ПМС №80/09.05.2022 г. (когато е приложимо)



Изискуеми документи и информация: Копия от отчета за приходи и разходи за последните 3 (три) приключени финансови години в зависимост от датата, на която кандидатът е учреден или е започнал дейността си.	Минимални изисквания: Кандидатът трябва да има общ оборот за последните 3 (три) приключени финансови години, в зависимост от датата, на която е учреден или е започнал дейността си, който да е равен или превишаващ 2 (два) пъти прогнозната стойност на поръчката.
III.2.3) Технически възможности и/или квалификация по чл. 7, ал. 13 от ПМС № 80/09.05.2022 г. (когато е приложимо)	
Изискуеми документи и информация: При сключване на договор за СМР следва да се представи информация (име и фамилия на лицето, и номер и дата на издаване на удостоверение за придобита професионална квалификация) на ангажираното лице.	Минимални изисквания: Кандидатите задължително следва да ангажират в екипа си лице, притежаващо необходимата професионална квалификация, включено в списъка по чл. 21 на ЗЕВИ, което ще монтира енергийните съоръжения.

РАЗДЕЛ IV ПРОЦЕДУРА

IV.1) Критерий за оценка на офертите

Икономически най-изгодна оферта съгласно един от следните критерии: (моля, отбележете приложимото)		
най-ниска цена	☐	
ниво на разходите, като се отчита разходната ефективност, включително разходите за целия жизнен цикъл	☐	
оптимално съотношение качество – цена	☒	
X показатели, посочени в Методиката за оценка		
Показатели	Тежест	Максимално възможен брой точки
1. Предложена цена – П1	30% (0,30)	100
2. Срок на изпълнение - П2	40% (0,40)	100
3. Допълнителни технически характеристики – П3	30% (0,30)	100



IV.2) Административна информация

IV.2.1) Номер на договора за финансиране: №BG-RRP-3.006-0021-C01

IV.2.2) Срок за подаване на оферти

Дата: 16.04.2025 г.

Ще се приемат оферти до изтичане на посочената крайна дата.

Офертите се подават чрез Информационната система за Механизма (ИСМ) – Информационната система за управление и наблюдение на средствата от ЕС в България 2020 (ИСУН 2020), раздел „Национален план за възстановяване и устойчивост“
<https://eumis2020.government.bg>

IV.2.3) Интернет адреси, на които може да бъде намерена поканата:

1. <https://eurodepotbg.com/> - (интернет адреса на крайния получател - когато е приложимо)
2. <https://eumis2020.government.bg> - интернет адреса на Информационна система за управление и наблюдение средства от ЕС в България (ИСУН 2020).

IV.2.5) Срок на валидност на офертите

До 180 календарни дни от крайния срок за получаване на офертите.

Забележка: В случай, че този срок изтече преди подписване на договор за възлагане предмета на процедурата, офертата ще се счита за валидна до момента на подписване на договор с избрания изпълнител.

РАЗДЕЛ V: СПИСЪК НА ДОКУМЕНТИТЕ, КОИТО СЛЕДВА ДА СЪДЪРЖАТ ОФЕРТИТЕ ЗА УЧАСТИЕ

А. Документи, удостоверяващи правния статус на кандидата по т.ІІІ.2.1. от настоящата публична покана (Важно: документите, посочени в тази точка трябва да съответстват на тези, изброени в т.ІІІ.2.1.):

- 1) Декларация с посочване на ЕИК/ Удостоверение за актуално състояние, а когато е физическо лице - документ за самоличност;
- 2) Декларация по чл. 16, ал. 1, т. 1 от ПМС № 80/09.05.2022 г.;
- 3) Други документи;

Б. Документи, доказващи икономическото и финансовото състояние на кандидата по т. ІІІ.2.2 от настоящата публична покана (Важно: документите, посочени в тази точка, трябва да съответстват на тези, изброени в т.ІІІ.2.2.):

Този документ е създаден с финансовата подкрепа на Европейския съюз – NextGenerationEU. Цялата отговорност за съдържанието на документа се носи от „Евро Депо“ ЕООД и при никакви обстоятелства не може да се приема, че този документ отразява официалното становище на Европейския съюз и СНД на ПИТ към МИР



Копия от отчета за приходи и разходи за последните 3 (три) приключени финансови години в зависимост от датата, на която кандидатът е учреден или е започнал дейността си.

В. Документи, доказващи, техническите възможности и/или квалификацията на кандидата по т.ІІІ.2.3 от настоящата публична покана (Важно: документите, посочени в тази точка, трябва да съответстват на тези, изброени в т.ІІІ.2.3.):

При сключване на договор за СМР следва да се представи информация (име и фамилия на лицето, и номер и дата на издаване на удостоверение за придобита професионална квалификация) на ангажираното лице.

Г. Други изискуеми от кандидата документи:

1. Оферта;
2. Декларация за подизпълнителите, които ще участват в изпълнението на предмета на процедурата и дела на тяхното участие (ако кандидатът е декларирал, че ще ползва подизпълнители);
3. Документи по т. А.1, А.2, Б, В за подизпълнителите;
4. Други документи и доказателства – Техническа документация/каталози на производители и др., с които се доказва техническото съответствие на инсталациите (модули, инвертори и батерии) с минималните технически и функционални изисквания и/или допълнителните технически изисквания. Липсата на такива в офертата на кандидата ще доведе до отстраняването му от процедурата;

РАЗДЕЛ VIII: ДРУГА ИНФОРМАЦИЯ

1. До 4 календарни дни преди изтичането на срока за подаване на офертите заинтересованите лица могат да поискат писмено от крайния получател разяснения по документацията за участие. Крайният получател е длъжен да отговори в 3-дневен срок от датата на постъпване на искането.
2. Разясненията се публикуват в ИСМ-ИСУН 2020, раздел НПВУ.
3. Крайният получател може по всяко време да проверява заявените от кандидатите данни, да иска разяснения относно офертата и представените към нея документи, както и да изисква писмено представяне в определен срок на допълнителни доказателства за обстоятелствата, посочени в офертата.



МЕТОДИКА ЗА ОЦЕНКА НА ОФЕРТИТЕ
по процедура за избор на изпълнител
по Договор №BG-RRP-3.006-0021-C01

С цел осигуряване на ефективност, ефикасност и икономичност при разходването на средства по договорите за финансиране и при спазване на принципите за публичност и прозрачност, свободна и лоялна конкуренция, равнопоставеност и недопускане на дискриминация и съгласно условията и реда на ПМС №80/09.05.2022 г. за изпълнението на дейностите, предвидени по проекта, в провежданата процедура за избор на изпълнител с предмет: „Изграждане на 2 бр. нови фотоволтаични инсталации за производство на енергия от възобновяеми източници за собствено потребление в комбинация с локални съоръжения за съхранение на енергия (батерии)“, във връзка с изпълнение на договор за финансиране BG-RRP-3.006-0021-C01, за изпълнител се определя участникът, предложил икономически най-изгодната оферта, съгласно критерият: „**Оптимално съотношение качество-цена**“, което се оценява въз основа на цената или нивото на разходите, както и на показатели, включващи количествени и качествени аспекти, свързани с предмета на процедурата.

Всички оферти ще бъдат оценявани по този критерий индивидуално, който дава възможност да се оцени и сравни обективно нивото на изпълнение, предложено във всяка оферта, в съответствие с предмета на процедурата и техническите спецификации.

Класирането на допуснатите до участие оферти се извършва на база получената от всяка оферта „**Комплексна оценка**“ - (КО), като сума от индивидуалните оценки по предварително конкретизирани и точно определени отделни показатели и съответните им относителни тегла в комплексната оценка, както следва:

Указания за определяне на изпълнител по всеки показател:

Методика за оценка по процедурата:

Показател – П (наименование)	Относител но тегло	Макс. възможен брой точки	Символично обозначение (точките по показателя)
1	2	3	4
1. Предложена цена - П 1	30% (0,30)	100	Тц
2. Срок на изпълнение - П 2	40 % (0,40)	100	Тд

Този документ е създаден с финансовата подкрепа на Европейския съюз – NextGenerationEU. Цялата отговорност за съдържанието на документа се носи от „Евро Дено“ ЕООД и при никакви обстоятелства не може да се приема, че този документ отразява официалното становище на Европейския съюз и СНД на ПИТ към МИР



3. Допълнителни технически характеристики – П ₃	30% (0,30)	100	Тдтфх
---	------------	-----	-------

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.

Изчислява се „Комплексна оценка“ – (КО) на база критерий за оценка на офертите „Оптимално съотношение качество-цена“.

Показател 1 – Предложена цена - Т_ц е 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 (П₁) на n-я участник се получават по следната формула:

$$P_1 = T_{ц} \times 0,30$$

- където „0,30“ е относителното тегло на показателя.

Показател 2 – „Срок на изпълнение“, с максимален брой точки – 100 и относително тегло в комплексната оценка – 0,40.

Максималният брой точки получава офертата с предложен най-кратък срок на изпълнение – 100 точки.

Точките на останалите участници се определят в съотношение към предложението най-кратък срок на изпълнение по следната формула:

$$T_d = 100 \times \frac{T_{d \min}}{T_{d n}}, \text{ където:}$$

Този документ е създаден с финансовата подкрепа на Европейския съюз – NextGenerationEU. Цялата отговорност за съдържанието на документа се носи от „Евро Дено“ ЕООД и при никакви обстоятелства не може да се приема, че този документ отразява официалното становище на Европейския съюз и СНД на ПИТ към МИР



- „100” са максималните точки по показателя;
- „ТД min” е най-краткият срок на изпълнение;
- „ТД n” е предложението от n-я участник срок на изпълнение.

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

$P_2 = T_d \times 0,40$ (закръгля се до втория знак след запетайката), където:

- където „0,40” е относителното тегло на показателя.

Срокът на изпълнение се измерва в брой дни и е цяло положително число различно от 0.

Забележка:

С цел избягване на нереалистични предложения и злоупотреби:

Минималният срок на изпълнение не може да е по-кратък от 15 (петнадесет) календарни дни, а максималният срок на изпълнение не може да е по-дълъг от 30 (тридесет) календарни дни от датата на сключване на договора за СМР и не по-късно от крайния срок за изпълнение на договор за финансиране BG-RRP-3.006-0021-C01 – 10.05.2025 г. Предложения, попадащи извън посочения диапазон и/или предложения, които не съдържат информация за срока на изпълнение и/или предложения, които не съдържат информация за срока на изпълнение в календарни дни ще бъдат предложени за отстраняване.

Показател 3 – Допълнителни технически характеристики – Тдтфх е с максимален брой точки 100 и относително тегло 0,30.

Определени са технически преимущества, които крайният получател счита за важни и необходими и съответните точки, които всяко преимущество носи. Не са задължителни и не водят до отпадане на кандидата от настоящата процедура за определяне на изпълнители, но подлежат на оценка. Максималният брой точки (100), които може да получи дадена оферта в конкретния показател: Тдтфх, се изчисляват като сума от точките за всички технически преимущества, посочени в Таблица №1. Всяко офертирано от кандидата техническо преимущество, получава брой точки, както следва:

Таблица №1: Допълнителни технически характеристики на оборудването:

Наименование	Описание на допълнителните технически характеристики	Тдтфх, точки
Изграждане на 2 бр. нови фотоволтаични	Тдтфх 1: Фотоволтаичните панели да са с допустим ток на серийния предпазител ≤ 25 А	10

Този документ е създаден с финансовата подкрепа на Европейския съюз – NextGenerationEU. Цялата отговорност за съдържанието на документа се носи от „Евро Дено“ ЕООД и при никакви обстоятелства не може да се приема, че този документ отразява официалното становище на Европейския съюз и СНД на ПИТ към МИР



Финансирано от
Европейския съюз
NextGenerationEU

инсталации за производство на енергия от възобновяеми източници за собствено потребление в комбинация с локални съоръжения за съхранение на енергия (батерии)	Тдтфх 2: Хибридните инвертори за фотоволтаичния модул да са предвидени за работа с небалансирани фази до 100%, с отклонение на мощността на една фаза до 50%.	10
	Тдтфх 3: Хибридните инвертори за фотоволтаичния модул да имат допустима максимална мощност на променливотоковата страна (AC) над номиналната с $\geq 10\%$.	10
	Тдтфх 4: Хибридните инвертори за фотоволтаичния модул да имат вградена функция за самоадаптация към модул за управление на батерии (BMS).	20
	Тдтфх 5: Системите за съхранение на енергия (акумулаторни батерии) да бъдат оформени в шкафове.	30
	Тдтфх 6: Системите за съхранение на енергия (акумулаторни батерии) да бъдат доставени в пакет с модул за управление (BMS) снабден с прекъсвач, за изключване на модула от батерии.	20
Максимален брой точки за допълнителните технически характеристики на оборудването: Тдтфх = (Тдтфх 1 + Тдтфх 2 + Тдтфх 3 + Тдтфх 4 + Тдтфх 5 + Тдтфх 6)		100

Тдтфх = (Тдтфх 1 + Тдтфх 2 + Тдтфх 3 + Тдтфх 4 + Тдтфх 5 + Тдтфх 6), където:

- (Тдтфх е сумата (сбора на точките от Таблица №1) от получените точки на база покритиите допълнителните технически характеристики за: Изграждане на 2 бр. нови фотоволтаични инсталации за производство на енергия от възобновяеми източници за собствено потребление в комбинация с локални съоръжения за съхранение на енергия (батерии), обект на оценка);

Точките по третия показател (Пз) на n-я участник се получават по следната формула:

$$Пз = Тдтфх \times 0,30$$

Този документ е създаден с финансовата подкрепа на Европейския съюз – NextGenerationEU. Цялата отговорност за съдържанието на документа се носи от „Евро Дено“ ЕООД и при никакви обстоятелства не може да се приема, че този документ отразява официалното становище на Европейския съюз и СНД на ПИТ към МИР



- където 0,30 е относителното тегло на показателя;

Комплексната оценка (**КО**) на всеки участник се получава като сума от оценките на офертата по трите показателя, изчислени по формулата:

$$КО = П_1 + П_2 + П_3$$

Максималната стойност на комплексната оценка „КО“ е 100 точки.

Участник, класиран от Крайния получател на първо място, се определя за изпълнител в рамките на процедура за избор на изпълнители чрез публична покана с предмет:

„Изграждане на 2 бр. нови фотоволтаични инсталации за производство на енергия от възобновяеми източници за собствено потребление в комбинация с локални съоръжения за съхранение на енергия (батерии)“.

Забележка:

- ❖ Крайният получател си запазва правото да изисква писмено представяне в определен срок на допълнителни доказателства за обстоятелствата, посочени в офертата, които имат значение за формиране на оценките и класирането на офертите.
- ❖ Крайният получател класира участниците в низходящ ред на получените комплексни оценки на офертите им. За изпълнител се определя участникът получил най-голям брой точки в комплексната оценка. На първо място се класира офертата с най-висока оценка. Когато две или повече оферти са получили еднаква комплексна оценка, за икономически най-изгодна се приема тази оферта, в която се предлага най-ниска цена. При различия между сумите, изразени с цифри и думи, за вярно се приема словесното изразение на сумата. За нуждите на тази методика всички числа, които могат да се получат при прилагане на съответните формули, се закръгляват до втория знак след десетичната запетая.



Финансирано от
Европейския съюз
NextGenerationEU



План за възстановяване и устойчивост

ДЕКЛАРАЦИЯ

съгласно чл. 23 от закона за Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ

Долуподписаният/та с ЕГН,
в качеството си на, представляващ,
ЕИК, със седалище и адрес на управление
..... – кандидат в процедура за определяне на
изпълнител с «публична покана» съгласно чл. 50, ал. 1 от ЗУСЕФСУ и ПМС 80/09.05.2022
г. с предмет: „Изграждане на 2 бр. нови фотоволтаични инсталации за производство
на енергия от възобновяеми източници за собствено потребление в комбинация с
локални съоръжения за съхранение на енергия (батерии)“.

ДЕКЛАРИРАМ, ЧЕ:

Представяваното от мен дружество е
вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК

Известно ми е, че за неверни данни нося наказателна отговорност по чл. 313 от
Наказателния кодекс.

Дата: 2025 г.

Подпис и печат:
/име, длъжност/

Този документ е създаден с финансовата подкрепа на Европейския съюз – NextGenerationEU. Цялата отговорност
за съдържанието на документа се носи от „Евро Депо“ ЕООД и при никакви обстоятелства не може да се
приема, че този документ отразява официалното становище на Европейския съюз и СНД на ПИТ към МИР



Образец на декларация на кандидата по чл. 16, ал.1, т.1 от ПМС 80/09.05.2022 г.

ДЕКЛАРАЦИЯ НА КАНДИДАТА

Долуподписаният/-ата^{1*}

_____,
(собствено, бащино и фамилно име)

ЕГН _____,

в качеството си на _____

на _____, вписано в
(наименование на кандидата)

търговския регистър на Агенцията по вписванията под единен идентификационен код
№ _____, със седалище _____ и адрес на управление
_____, - кандидат в процедура за

определяне на изпълнител с предмет **„Изграждане на 2 бр. нови фотоволтаични
инсталации за производство на енергия от възобновяеми източници за собствено
потребление в комбинация с локални съоръжения за съхранение на енергия
(батерии)“.**

(наименование на процедурата)

ДЕКЛАРИРАМ, ЧЕ:

Декларирам, че²:

1. Не съм осъден/а с влязла в сила присъда за:

- престъпление по чл. 108а, чл. 159а – 159г, чл. 172, чл. 192а, чл. 194 – 217, чл. 219 – 252, чл. 253 – 260, чл. 301 – 307, чл. 321, 321а и чл. 352 – 353е от Наказателния кодекс;
- престъпление, аналогично на тези по горната хипотеза, в друга държава членка или трета страна;

2. Не е налице конфликт на интереси във връзка с процедурата за избор на изпълнител, който не може да бъде отстранен;

¹ Декларацията се подписва от лицата, които представляват кандидата и за членовете на неговите управителни и надзорни органи съгласно регистъра, в който е вписан кандидатът, ако има такъв, или документите, удостоверяващи правосубектността му, изчерпателно посочени в чл. 40, ал. 1 и 2 от ППЗОП. Когато в състава на тези органи участва юридическо лице, декларацията се подписва от физическите лица, които го представляват съгласно регистъра, в който е вписано юридическото лице, ако има такъв, или документите, удостоверяващи правосубектността му. В случаите, когато кандидатът, или юридическо лице в състава на негов контролен или управителен орган се представлява от физическо лице по пълномощие, декларацията се подписва и от това физическо лице..

² Обстоятелствата по т. 3, 4, 5 и 6 се отнасят за кандидата, обстоятелствата по т. 1, 2 се отнасят за лицата, които представляват кандидата и за членовете на неговите управителни и надзорни органи съгласно регистъра, в който е вписан кандидатът, ако има такъв, или документите, удостоверяващи правосубектността му, изчерпателно посочени в чл. 40, ал. 1 и 2 от ППЗОП. Когато в състава на тези органи участва юридическо лице, основанията се отнасят за физическите лица, които го представляват съгласно регистъра, в който е вписано юридическото лице, ако има такъв, или документите, удостоверяващи правосубектността му. В случаите, когато кандидатът, или юридическо лице в състава на негов контролен или управителен орган се представлява от физическо лице по пълномощие, основанията по т. 1, 2 се отнасят и за това физическо лице..

Този документ е създаден с финансовата подкрепа на Европейския съюз – NextGenerationEU. Цялата отговорност за съдържанието на документа се носи от „Евро Депо“ ЕООД и при никакви обстоятелства не може да се приема, че този документ отразява официалното становище на Европейския съюз и СНД на ПИТ към МИР

3. Не е налице неравнопоставеност в случаите по чл. 44, ал. 5 от Закона за обществени поръчки (ЗОП);

4. Не е установено, че:

а) съм представил документ с невярно съдържание, с който се доказва декларираната липса на основания за отстраняване или декларираното изпълнение на критериите за подбор;

б) не съм предоставил изискваща се информация, свързана с удостоверяване липсата на основания за отстраняване или изпълнението на критериите за подбор.

5. По отношение на представляваният от мен кандидат

(посочва се наименованието на кандидата)

са налице следните обстоятелства:

- Не е установено с влязло в сила наказателно постановление или съдебно решение, нарушение на чл. 61, ал. 1, чл. 62, ал. 1 или 3, чл. 63, ал. 1 или 2, чл. 118, чл. 128, чл. 228, ал. 3, чл. 245 и чл. 301 - 305 от Кодекса на труда или чл. 13, ал. 1 от Закона за трудовата миграция и трудовата мобилност или аналогични задължения, установени с акт на компетентен орган, съгласно законодателството на държавата, в която кандидатът е установен;

6. Представляваният от мен кандидат³:

6.1. Няма доказани с влязъл в сила акт на компетентен орган задължения за данъци и задължителни осигурителни вноски по смисъла на чл. 162, ал. 2, т. 1 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс и лихвите по тях, към държавата или към общината по седалище на крайния получател и към общината по седалището на кандидата, или аналогични задължения, установени с акт на компетентен орган, съгласно законодателството на държавата, в която кандидатът е установен, или

6.2. Има доказани с влязъл в сила акт на компетентен орган задължения за данъци и задължителни осигурителни вноски по смисъла на чл. 162, ал. 2, т. 1 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс и лихвите по тях, към държавата или към общината по седалище на крайния получател и към общината по седалището на кандидата, или аналогични задължения, установени с акт на компетентен орган, съгласно законодателството на държавата, в която кандидатът е установен, но размерът на неплатените дължими данъци или социалноосигурителни вноски е не повече от 1 на сто от сумата на годишния общ оборот за последната приключена финансова година и не повече от 50 000 лв.;

Известно ми е, че за неверни данни нося наказателна отговорност по чл. 313 от Наказателния кодекс.

_____ 2025 г.
(дата)

ДЕКЛАРАТОР: _____

³ невярното се зачертава

Този документ е създаден с финансовата подкрепа на Европейския съюз – NextGenerationEU. Цялата отговорност за съдържанието на документа се носи от „Евро Дено“ ЕООД и при никакви обстоятелства не може да се приема, че този документ отразява официалното становище на Европейския съюз и СНД на ПИТ към МИР



Образец на изисквания към офертите от ПМС № 80/09.05.2022 г.

ИЗИСКВАНИЯ КЪМ ОФЕРТИТЕ

При изготвяне на офертата всеки кандидат трябва да се придържа точно към обявените от крайния получател условия.

Кандидатът в процедурата има право да представи само една оферта. Оферти, които надхвърлят определения финансов ресурс на крайния получател в Публичната покана няма да бъдат разглеждани.

Офертата следва да е изготвена съобразно образца от документацията и да съдържа техническо и финансово предложение. Към офертата следва да са приложени всички изискуеми от крайния получател документи, посочени в поканата.

Офертите за участие в процедурата се изготвят на български език.

В случай, че някой от изискуемите документи е представен на чужд език, е необходимо същият да бъде придружен с превод на български език.

Следва да се има предвид, че срокът на валидност на офертите е времето, през което кандидатите са обвързани с условията на представените от тях оферти.

Лице, което е дало съгласие и фигурира като подизпълнител в офертата на друг кандидат, не може да представи самостоятелна оферта.

Кандидатите могат да допълват своите оферти в рамките на определения срок за подаване на оферти.

Офертата се подава в Информационната система за Механизма (ИСМ) – Информационната система за управление и наблюдение на средствата от ЕС в България 2020 (ИСУН 2020), <https://eumis2020.government.bg>, раздел „Национален план за възстановяване и устойчивост“ и включва:

1. Данни за кандидата;
2. Техническо предложение за изпълнение на поръчката;
3. Ценово предложение за всяка позиция поотделно, в случай че процедурата е с обособени позиции;
4. Срок на валидност;
5. Подизпълнителите, които ще участват при изпълнението на поръчката, вида и дела на тяхното участие, ако кандидатът предвижда подизпълнители;
6. Декларация с посочване на ЕИК/Удостоверение за актуално състояние, а когато е физическо лице - документ за самоличност;
7. Декларация по чл. 16, ал. 1, т. 1 от ПМС № 80/09.05.2022 г.;
8. Други документи, в случай че са предвидени в публичната покана.

Други изисквания към офертите (посочени от крайния получател, предвид спецификата на конкретния обект на процедурата):

- Предлагащата от кандидатите цена в техните оферти се определя като окончателна.
- При разминаване между предложените единична и обща цена, валидна ще бъде единичната цена на офертата. В случай, че бъде открито такова несъответствие, ще бъде приведена общата цена в съответствие с единичната цена на офертата.
- При несъответствие между сумата, написана с цифри, и тази, написана с думи, важи сумата, написана с думи.



Финансирано от
Европейския съюз
NextGenerationEU

Техническа спецификация

по процедура за избор на изпълнител с предмет „Изграждане на 2 бр. нови фотоволтаични инсталации за производство на енергия от възобновяеми източници за собствено потребление в комбинация с локални съоръжения за съхранение на енергия (батерии)“ в „Евро Дено“ ЕООД, по Договор за финансиране №BG-RRP-3.006-0021-C01

Предмет на техническата спецификация:

Предмет на този документ са изискванията на Възложителя по отношение на изграждането на 2 бр. фотоволтаични инсталации за производство на електрическа енергия за собствено потребление в комбинация с локални съоръжения за съхранение на енергията (батерии) в „Евро Дено“ ЕООД, по Договор за финансиране №BG-RRP-3.006-0021-C01. Всички активи следва да бъдат нови, неупотребявани, да имат СЕ маркировка и Декларация за съответствие от производител/вносител (основание за допускане на европейския пазар).

Наименование	Минимални технически и/или функционални характеристики
<i>А. Фотоволтаична инсталация с мощност 100 kW за производство на енергия от възобновяеми източници за собствено потребление в комбинация с локални съоръжения за съхранение на енергията (батерии) – 1 брой:</i>	<u>А.1. Фотоволтаични модули, еднолицев с максимална мощност 570 Wp - 180 броя</u> • Ефективност на модула $\geq 20\%$; • Продуктова гаранция ≥ 12 години; • Деградация първа година $\leq 3\%$; • Линейна деградация за еднолицев модули $\leq 0,6\%$ на година, гарантирана за ≥ 25 години; • Ток на късо съединение (I_{cs}) $\leq 14,31$ A; • Ток при максимална мощност (I_{mp}) $\leq 13,55$ A; <u>А.2. Инвертори за фотоволтаичния модул:</u>



Финансирано от
Европейския съюз
NextGenerationEU

Хибриден трифазен инвертор с номинална изходяща мощност на променливотокова страна (Pac) 50 kW – 2 броя:

- Ефективност на инвертора (European weighted efficiency) $\geq 96\%$;
- Смушения от хармоници (THD) $\leq 5\%$;
- Входно напрежение от ФВ стрингове: ≤ 1500 VDC;
- Продуктова гаранция ≥ 10 години;
- Възможност за съхранение и предоставяне на информация за произведената енергия от фотоволтаичната система;
- Наличие на устройство, което ограничава връщане на електроенергия в мрежата, съвместимо с инвертора или вградена такава функция на самия инвертор;
- Диапазон на работното напрежение на батериите 160 - 800 V;
- Изходящо номинално напрежение – 400 V;
- Номинален ток на батериите за всеки вход (I_{batt}) ≤ 50 A;
- Максимален изходящ ток на променливотокова страна (AC) $\leq 75,8$ A;

А.3. Системи за съхранение (акумулаторни батерии) с инсталиран капацитет 5,12 kWh – 21 броя

- Оперативна работна температура: 0-45°C на околната среда;
- Продуктова гаранция ≥ 5 години;
- Гаранция за производителност ≥ 10 години;
- Тип на батерията: Li-ion (LFP);
- Диапазон на работното напрежение 41,6-58,4 V;
- Комуникация между система и инвертор RS 485 или CAN;



Финансирано от
Европейския съюз
NextGenerationEU

A.4. Инвертор за система за съхранение - вграден в хибриден инвертор - 2 броя:

- Продуктова гаранция ≥ 10 години.

A.5. Конструкция- 1 брой:

- Материалите и крепежните елементи, използвани в конструкцията за монтаж на модулите следва да са нискокорозионни материали, като се гарантира, че не повишават степента на корозия, когато са монтирани заедно в масив или когато са монтирани върху повърхността на основна конструкция.
- Продуктова гаранция ≥ 10 години.

A.6. Система за наблюдение (мониторинг) на параметрите на централата – 1 брой:

Системата за мониторинг следва да се изгради съгласно ръководството на производителя на инвертори за каскадно свързване на инвертори.

Първият инвертор следва да бъде настроен като „Master“, а вторият – като „Slave“, като връзката между тях следва да бъде изградена с комуникационен кабел FTP-cat5e 4x2x0,5 mm² (RS485), изтеглен в гофрирана тръба.

В ГРТ /техническо помещение/ на сградата следва да се монтират токови трансформатори 3x250A/5A и смарт електроммер.

Смарт електроммерът следва да се свърже посредством комуникационен кабел FTP-cat5e 4x2x0,5 mm² с носещо жило с порта RS485 на първия инвертор („Master“).

A.7. Електротабло за фотоволтаичната система – 1 брой:

За свързване на фотоволтаичната система към съществуващото електрозахранване на сградата, следва да се изгради табло (РТфел). За всички кабелни линии свързани към таблото следва да се монтират автоматични прекъсвачи с времетокова характеристика 5÷10 In.



Финансирано от Европейския съюз NextGenerationEU

Автоматичните прекъсвачи следва да защитават кабелните линии от токове на късо съединение и претоварване с изключвателна способност не по-малко от 6kA.

За предпазване от атмосферни и комуникационни пренапрежения в таблото РТФец, следва да се монтира арестор тип I+II, 20- 40 kA.

Таблото на фотоволтаичната система следва да се свърже към ГРТ на сградата посредством въздушна кабелна линия 2xAL/R 3x95+70 mm².

A.8. Заземителна инсталация – 1 брой:

За предпазване от опасни допирни напрежения следва да се изпълни заземителна инсталация.

Заземителната инсталация следва да се изпълни от стоманени поцинковани колове Ф20 mm, L=1,5 m., свързани със стоманена поцинкована шина 40/4 mm. до изравнителната планка, монтирана на фасадата.

Към заземителната инсталация следва да се свържат всички метални части на панелите и профилите, които нормално не са под напрежение, но могат да попаднат под такова при авария.

В технологичното помещение следва да се монтира нова заземителна изравнителна планка.

За заземяване на инверторите и батериите следва да се използва кабел H07V-k 1x16mm² за всеки, изтеглени в защитна гофрирана тръба с PVC изолация и присъединени към общата заземителна планка.

Разпределителното табло на фотоволтаичната система следва да се заземи с кабел H07V-k 1x35 mm² изтеглен в защитна гофрирана тръба с PVC изолация и присъединен към общата заземителна планка.



Финансирано от
Европейския съюз
NextGenerationEU

Изравнителната планка следва да се присъедини към заземителния контур посредством поцинкована стоманена шина 40/4 mm.

Заземителят (заземителният контур) следва да осигурява преходно съпротивление по-малко от 4Ω целогодишно.

При всички ел. монтажни работи, следва да се извършат необходимите изпитания, като получените резултати трябва да отговарят на Наредба №3/09.06.2004 г.

A.9. Мълниезащитна инсталация – 1 брой:

- Мълниеприемник с изпреварващо действие, с времеизпреварване 60 μs, защитен радиус R=78 м. – 1 брой.

Мълниеприемникът ще се монтира на мачта h=4 m, като самата мачта се монтира на мин. 1 м. от конструкцията на панелите, така че да се осигури изолационно разстояние.

Мълниеприемниците се защитават с отделни заземители.

Заземителната инсталация на мълниезащитната система следва да се изпълни от стоманени поцинковани колове Ф20 mm, L=1,5 m., и свързани със стоманена поцинкована шина 40/4 mm.

Към токоотвода AlMgSiF8 да се присъедини и конструкцията монтирана на покрива за захващане на панелите.

Импулсното съпротивление на заземителя за защита при преки попадения на мълнии следва да бъде < 10 Ω.

След извършване на всички ел. монтажни работи, следва да се извършат необходимите изпитания като получените резултати трябва да отговарят на Наредба № 3/09.06.2004 г.



Финансирано от Европейския съюз NextGenerationEU

Б. Фотоволтаична инсталация с мощност 40 kW за производство на енергия от възобновяеми източници за собствено потребление в комбинация с локални съоръжения за съхранение на енергията (батерии) - 1 брой:	<u>Б.1. Фотоволтаични модули, еднолицеве с максимална мощност 570 Wp - 72 броя</u> • Ефективност на модула $\geq 20\%$; • Продуктова гаранция ≥ 12 години; • Деградация първа година $\leq 3\%$; • Линейна деградация за еднолицеве модули $\leq 0,6\%$ на година, гарантирана за ≥ 25 години; • Ток на късо съединение (Isc) $\leq 14,31$ A; • Ток при максимална мощност (Imp) $\leq 13,55$ A; <u>Б.2. Инвертори на фотоволтаичния модул:</u> <u>Хибриден трифазен инвертор с номинална изходяща мощност на променливотокова страна (Pac) 20 kW – 2 броя</u> • Ефективност на инвертора (European weighted efficiency) $\geq 96\%$; • Смутения от хармоници (THD) $\leq 5\%$; • Входно напрежение от ФВ стрингове: ≤ 1500 VDC; • Продуктова гаранция ≥ 10 години; • Възможност за съхранение и предоставяне на информация за произведената енергия от фотоволтаичната система; • Наличие на устройство, което ограничава връщане на електроенергия в мрежата съвместимо с инвертора или вградена такава функция на самия инвертор; • Диапазон на работното напрежение на батериите 160-400 V; • Изходящо номинално напрежение – 400 V; • Номинален ток на батериите за всеки вход (I_{batt}) ≤ 37 A;
---	--



	• Максимален изходящ ток на променливотокова страна (AC) $\leq 30,40$ A; <u>Б.3. Системи за съхранение (акумулаторни батерии) с инсталиран капацитет 5,12 kWh – 11 броя:</u> • Оперативна работна температура: 0-45°C на околната среда; • Продуктова гаранция ≥ 5 години; • Гаранция за производителност ≥ 10 години; • Тип на батерията: Li-ion (LFP) • Диапазон на работното напрежение 41,6-58,4 V; • Комуникация между система и инвертор RS 485 или CAN; <u>Б.4. Инвертор за система за съхранение - вграден в хибриден инвертор – 2 броя:</u> • Продуктова гаранция ≥ 10 години. <u>Б.5. Конструкция - 1 брой:</u> • Материалите и крепежните елементи, използвани в конструкцията за монтаж на модулите следва да са нискокорозионни материали, като се гарантира, че не повишават степента на корозия, когато са монтирани заедно в масив или когато са монтирани върху повърхността на основна конструкция. • Продуктова гаранция ≥ 10 години. <u>Б.6. Система за наблюдение (мониторинг) на параметрите на централата – 1 брой:</u> Системата за мониторинг следва да се изгради съгласно ръководството на производителя на инвертори за каскадно свързване на инвертори.
--	--



Финансирано от Европейския съюз NextGenerationEU

Първият инвертор следва да бъде настроен като „Master“, а вторият – като „Slave“, като връзката между тях следва да бъде изградена с комуникационен кабел FTP-cat5e 4x2x0,5mm² (RS485), изтеглен в гофрирана тръба.

В ГРТ /техническо помещение/ на сградата следва да се монтират токови трансформатори 3x250A/5A и смарт електромер.

Смарт електромерът следва да се свърже посредством комуникационен кабел FTP-cat5e 4x2x0,5mm² с носещо жило с порта RS485 на първия инвертор („Master“).

Б.7. Електротабло за фотоволтаичната система – 1 брой:

За свързване на фотоволтаичната система към съществуващото електрозахранване на сградата, следва да се изгради табло (РТфец). За всички кабелни линии свързани към таблото следва да се монтират автоматични прекъсвачи с времетокова характеристика 5÷10 In. Автоматичните прекъсвачи следва да защитават кабелните линии от токове на късо съединение и претоварване с изключвателна способност не по-малко от 6kA.

За предпазване от атмосферни и комуникационни пренапрежения в таблото РТфец, следва да се монтира арестор тип I+II, 20-40 kA.

Таблото на фотоволтаичната система следва да се свърже към ГРТ на сградата посредством въздушна кабелна линия 2xAL/R 3x35+54,6mm².

Б.8. Заземителна инсталация – 1 брой:

За предпазване от опасни допирни напрежения следва да се изпълни заземителна инсталация.

Заземителната инсталация следва да се изпълни от стоманени поцинковани колове Ф20 mm, L=1,5 m., свързани със стоманена поцинкована шина 40/4 mm. до изравнителната



Финансирано от
Европейския съюз
NextGenerationEU

	планка, монтирана на фасадата. Към заземителната инсталация следва да се свържат всички метални части на панелите и профилите, които нормално не са под напрежение, но могат да попаднат под такова при авария. В технологичното помещение следва да се монтира нова заземителна изравнителна планка. За заземяване на инверторите и батериите следва да се използва кабел H07V-k 1x16mm² за всеки, изтеглен в защитна гофрирана тръба с PVC изолация и присъединени към общата заземителна планка. Разпределителното табло на фотоволтаичната система следва да се заземи с кабел H07V-k 1x25 mm² изтеглен в защитна гофрирана тръба с PVC изолация и присъединен към общата заземителна планка. Изравнителната планка следва да се присъедини към заземителния контур посредством поцинкована стоманена шина 40/4 mm. Заземителят (заземителният контур) следва да осигурява преходно съпротивление по-малко от 4Ω целогодишно. При всички ел. монтажни работи, следва да се извършат необходимите изпитания, като получените резултати трябва да отговарят на Наредба №3/09.06.2004 г. <u>Б.9. Мълниезащитна инсталация – 1 брой:</u> - Мълниеприемник с изпреварващо действие, с времеизпреварване 60 μs, защитен радиус R=78 м. – 1 брой. Мълниеприемникът ще се монтира на мачта h=4 m, като самата мачта се монтира на мин. 1 м. от конструкцията на панелите, така че да се осигури изолационно разстояние.
--	---



Финансирано от
Европейския съюз
NextGenerationEU

	Мълниеприемниците се защитават с отделни заземители. Заземителната инсталация на мълниезащитната система следва да се изпълни от стоманени поцинковани колове $\Phi 20 \text{ mm}$, $L=1,5 \text{ m.}$, и свързани със стоманена поцинкована шина $40/4\text{mm.}$ Към токоотвода AlMgSiF8 да се присъедини и конструкцията монтирана на покрива за захващане на панелите. Импулсното съпротивление на заземителя за защита при преки попадения на мълнии следва да бъде $< 10 \Omega$. След извършване на всички ел. монтажни работи, следва да се извършат необходимите изпитания като получените резултати трябва да отговарят на Наредба № 3/09.06.2004 г.
--	--

Наименование	Допълнителни технически характеристики
Тдгфх 1:	ФотоVOLтаичните панели да са с допустим ток на серийния предпазител $\leq 25 \text{ A}$
Тдгфх 2:	Хибридните инвертори за фотОВОЛтаичния модул да са предвидени за работа с небалансирани фази до 100%, с отклонение на мощността на една фаза до 50%.
Тдгфх 3:	Хибридните инвертори за фотОВОЛтаичния модул да имат допустима максимална мощност на променливотоковата страна (AC) над номиналната с $\geq 10\%$
Тдгфх 4:	Хибридните инвертори за фотОВОЛтаичния модул да имат вградена функция за самоадаптация към модул за управление на батерии (BMS).
Тдгфх 5:	Системите за съхранение на енергия (акумулаторни батерии) да бъдат оформени в шкафове.



Финансирано от
Европейския съюз
NextGenerationEU

Тдгфх 6:

Системите за съхранение на енергия (акумулаторни батерии) да бъдат доставени в пакет с модул за управление (BMS) снабден с прекъсвач, за изключване на модула от батерии.

**Забележка:*

Допълнителните технически характеристики са предмет на оценка и нямат задължителен характер. Офертата на кандидат, предложил фотоволтаична инсталация без наличие на съответните допълнителни технически параметри, няма да бъде отхвърлена на това основание.

С оглед спазването на изискванията на чл. 48 на ЗОП към минимални и допълнителните технически и функционални характеристики, където е записана информация, насочваща към конкретен модел, източник, процес, търговска марка, патент или друго подобно, което би довело до облагодетелстването или елиминирането на определени лица или продукти в процедурата, след посочването ѝ се добавят думите „или еквивалентно“. Крайният получател ще допусне и оцени предложени от кандидат по-добри характеристики, когато това е приложимо.