

Лице за контакт: Христо Ламбов

Общо резюме

по Процедура чрез подбор за изпълнение на инвестиции от крайни получатели BG-RRP-4.032 "Подкрепа на нови мощности за производство на електроенергия от възобновяеми източници и съхранение на електроенергия с инсталирана мощност от 200 kW до 2 MW"

и Процедура чрез подбор за изпълнение на инвестиции от крайни получатели BG-RRP-4.033 "Подкрепа на нови мощности за производство на електроенергия от възобновяеми източници и съхранение на електроенергия с инсталирана мощност над 200 kW"

Краен срок за подаване: 16:30 часа на 12.06. 2024 г.

Бюджет по процедурата: 107 570 650 лева по процедура BG-RRP-4.032

Бюджет по процедурата: 427 544 438 лева по процедура BG-RRP-4.033

Инвестиционната помощ се предоставя само за нови ЛСС, които се изграждат като част от комбинирани проекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници (вятърна и/или слънчева енергия) и за ЛСС („зад електромера“), когато и двата елемента представляват компоненти на една и съща инвестиция или когато ЛСС е свързано със съществуваща инсталация за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници. Инвестиционната помощ ще се предоставя само за ново оборудване за ЛСС, **процент на финансиране** е до 50% от допустимите разходи.

Комбиниран проект – по смисъла на чл. 41, параграф 1а от Регламент (ЕС) № 651/2014 "комбиниран проекти за възобновяема енергия и за съхранение ("зад измервателния уред"), когато и двата елемента представляват компоненти на една и съща инвестиция или когато хранилището е свързано със съществуваща инсталация за производство на енергия от възобновяеми източници". **ВАЖНО:** Обстоятелствата за комбинирания проект от предходния параграф се удостоверяват преди изплащане на помощта чрез представяне на заверени копия от: (а) влязло в сила разрешение за ползване (за строежи от първа, втора и трета категория) или с удостоверение за въвеждане в експлоатация (за строежи от четвърта и пета категория), издадено от органите на Дирекцията за национален строителен контрол/ органа, издал разрешението за строеж, при условия и по ред, определени в наредба на министъра на регионалното развитие и благоустройството; (б) лицензия за производство на електрическа енергия, издадена от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР), ако е приложимо и решение на КЕВР за даване на разрешение за започване на лицензионна дейност (ако е приложимо); и (в) договор за достъп и пренос на електрическа енергия със съответния мрежови оператор.

ЛСС – локално/и съоръжение/я за съхранение на електрическа енергия свързано към съоръженията на производителя „зад средствата за търговско измерване“ („зад електромера“) от страната към обекта на производителя ("зад измервателния уред").

Максимален размер на финансиране за един проект – до 35 854 000 лева по процедура BG-RRP-4.032 и до 58 674 900 лева по процедура BG-RRP-4.033.

Допустими кандидати:

1) Да са търговци по смисъла на Търговския закон и да са регистрирани по реда на Закона за търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел или да са еквивалентно лице, регистрирано в държава членка на Европейското икономическо пространство.

Лице за контакт: Христо Ламбов

2) Да са регистрирали надлежно информацията за своите действителни собственици съгласно изискванията на чл. 63 от Закона за мерките срещу изпирането на пари, освен ако попадат в изключенията или съгласно законодателството на държавата членка на Европейското икономическо пространство по регистрацията им.

3) Да внесат гаранция за участие в размер на 3% от безвъзмездното финансиране.

4) Да имат самостоятелно или чрез своя(ите) акционер(и)/съдружник(ци) собствен капитал от:

(а) 1 млн. лева за предложения за изграждане на комбинирани проекти, където производствения компонент от ВИ е с планирана мощност ≤ 5 MW.

(б) 4 млн. лева за предложения за изграждане на комбинирани проекти, където производствения компонент от ВИ е с планирана мощност ≤ 20 MW.

(в) 6 млн. лева за предложения за изграждане на комбинирани проекти, където производствения компонент от ВИ е с планирана мощност над 20 MW.

В случай на множество акционери или съдружници стойността на капитала ще бъде изчислена на базата на среднопретеглена стойност с позоваване на дяловото участие, притежавано от съответните акционери или съдружници в проектното дружество (напр. сумата от капитала \times процент от собствения капитал за всеки акционер или съдружник).

Ако даден акционер или съдружник е инвестиционен фонд или е мажоритарно притежаван или контролиран от него и в резултат на това не може да изпълни изискването за капитала, тогава капитала за такъв фонд се изчислява като 20 % от неотменимите ангажименти, които този инвестиционен фонд има от един или повече инвеститори, и този акционер трябва да представи писмо от главния финансов директор или еквивалентно лице на фонда, потвърждаващо наличието на обща сума в неангажирани средства, равна на дела от собствения капитал в проекта, който се разпределя твърдо за проекта в случай на успешно предложение.

5) Да предоставят банкова гаранция за добро изпълнение в размер на 10% от одобреното безвъзмездно финансиране. Банковата гаранция трябва да е със срок на валидност до 30.09.2026 г.

6) Да са ангажирали технически ръководител (физическо или юридическо лице) на комбинирания проект, който да е работил по сходен проект, като сходността се определя от следните категории:

- Проект(и) с най-малко 2 MW инсталирана мощност на обект за производство на електрическата енергия от ВИ, присъединени към мрежи средно напрежение, за проектни предложения с инсталирана мощност на компонента от ВИ до 5 MW.

- Проект(и) с най-малко 5 MW инсталирана мощност на обект за производство на електрическата енергия от ВИ, присъединени към мрежи средно или високо напрежение, за проектни предложения с инсталирана мощност на компонента от ВИ: от 5 MW до 20 MW.

- Проект(и) с най-малко 20 MW инсталирана мощност на обект за производство на електрическата енергия от ВИ, присъединени към мрежи високо напрежение, за проектни предложения с инсталирана мощност на компонента от ВИ над 20 MW.

7) Да имат постигнат следния етап на готовност на предложението към момента на подаване на заявлението:

- Влязло в сила решение или становище на компетентния орган по околна среда: i) че не се изисква екологична оценка по ЗООС, оценка на въздействието върху околната среда по ЗООС или оценка на съответствието по ЗБР за компонента от комбинирания проект, свързан с производството на електрическа енергия от ВИ; или ii) за вида на оценката по ЗООС и ЗБР, която трябва да бъде извършена, и договор за назначаване на сертифициран експерт в тази връзка за компонента от комбинирания проект, свързан с производството на електрическа енергия от ВИ (доказателства, които се

Лице за контакт: Христо Ламбов

предоставят при подаване на заявлението: заверено копие от решение/я на компетентния орган по околна среда);

и

- заверено копие от валидно становище за присъединяване (в случаите по чл. 26а, ал. 2 от ЗЕВИ) или валиден предварителен договор или действащ договор за присъединяване със съответния мрежови оператор за компонента от комбинирания проект, свързан с производството на електрическа енергия от ВИ.

8) Да предвиждат инсталиране на ЛСС на комбинирания проект със следните характеристики:

- минимална мощност от 30% от инсталираната мощност (MW) на производствения компонент на комбинирания проект и не повече от 50% от инсталираната мощност на производствения компонент на комбинирания проект (MW);
- да зарежда най-малко 75% от капацитета за съхранение на ЛСС с електрическата енергия от пряко свързания енергиен обект за производство на електрическа енергия от ВИ на годишна база;
- ЛСС да имат гарантиран (полезен) капацитет за продължителност от най-малко 2 часа (дефиниран като отношението на гарантирания капацитет на ЛСС, в MWh, към неговата максимална мощност на зареждане/разреждане в MW, C-Rate да е максимум C/2).

9) Да бъдат за не повече от 1/3 от общата квота на мощността (350 MW) на ЛСС.

10) Изградените по комбинирани проекти следва да отговарят най-малко на техническите изисквания или да са с по-добри параметри от посочените и да постигнат като минимум мощностите, посочени в предложението за изпълнение на инвестицията:

№	Параметър	Мерна единица	Минимална изисквана стойност
	Експлоатационен живот в цикли	Брой	≥ 2 000 цикъла
	Ефективност на ЛСС при C/2 и пълен цикъл заряд и разряд (включва инвертор с управление, конвертори, охлаждаща система, батерии и всички допълнителни електрически консумации. Не включва трансформаторната уредба в случай на присъединяване към уредба високо/средно напрежение)	%	>80
	Минимален използваем капацитет на батерията на ЛСС	%	при заряд ≥ 80% при разряд ≤ 10%
	Възможност за безпроблемна работа на ЛСС при външни температури, без редуциране на мощността на инверторната система	°C	≤ -25°C ≥ +45°C
	Гарантирана годишна използваемост на ЛСС	Брой цикли	≥ 360 цикъла

- Всички активи следва да бъдат нови, неупотребявани, да имат SE маркировка и Декларация за съответствие от производител/вносител (основание за допускане на европейския пазар).
- Проектът ще осигури баланс на съоръжението за съхранение (Balance of Plant) – обхващащ всички инфраструктурни компоненти и системи, необходими за функционирането на съоръжението.

Недопустими по процедурата са следните видове дейности:

- дейности, които не отговарят на условията за "нови мощности";
- дейности, които вече са финансирани по друг проект, програма или каквато и да е друга финансова схема, произлизаща от националния бюджет, бюджета на Общността или друга донорска програма, които водят до надхвърляне на най-високия размер или интензитет на помощта, приложим за тази помощ.
- с цел гарантиране в максимална степен спазването на принципа за „ненанасяне на значителни вреди“, по процедурата няма да се подкрепят:

i) дейностите и активите, свързани с изкопаеми горива, включително използване надолу по веригата;

Лице за контакт: Христо Ламбов

- ii) дейностите и активите по схемата на ЕС за търговия с емисии;
 - iii) дейностите и активите, свързани със сметища, инсталации за изгаряне на отпадъци и заводи за механично-биологично третиране;
 - iv) дейностите и активите, при които дългосрочното обезвреждане на отпадъци може да причини вреда на околната среда.
- дейности за придобиване на активи, които не са пряко свързани и необходими за изграждането на ЛСС от комбинирания проект;
 - други общо валидни за процедурите за подпомагане.

Допустими разходи:

- 1) разходи за придобиване на дълготрайни материални активи (ДМА);
- 2) разходи за придобиване на дълготрайни нематериални активи (ДНА).
- 3) разходи за строително-монтажни работи (СМР);
- 4) разходи за услуги от инженерно-технически характер;
- 5) разходи за съоръженията за свързване на ЛСС към съоръженията на обекта, който се изгражда по комбинирания проект;
- 6) административни разходи за държавни и общински такси във връзка с регистрационни и разрешителни режими.

Максимален срок за изпълнение: Инвестицията следва да се реализира (въведени в експлоатация енергиен обект за производство на електрическа енергия от ВИ и ЛСС) **най-късно до 31 март 2026 г.**