ROMÂNIA – JUDEȚUL ARGEȘ
SPITALUL ORĂȘENESC „REGELE CAROL I" COSTEȘTI
CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE

SPITALUL ORĂȘENESC „REGELE CAROL I" COSTEȘTI
Nr. 17992
Ziua 17. 11. 2026

Avizat
Presedinte Consiliu de Administratie
Mara Emil Codruț

INDICATORII TEHNICO-ECONOMICI AI PROIECTULUI

„Parc fotovoltaic de cca 400 kW cu stocare integrată și sistem de pompe de căldură, pentru autoconsum - Spitalul Orășenesc „Regele Carol I" Costești"

Beneficiar	SPITALUL ORĂȘENESC „REGELE CAROL I" COSTEȘTI, CUI 5172597
Reprezentant legal / responsabil pentru implementarea proiectului	POPESCU MIRCEA – Manager
Elaboratorul	ENINVEST HOLDING REALTO S.R.L., Bacău
Amplasament	Str. Industriei nr. 19, oraș Costești, județul Argeș; CF nr. 80844 Costești
Tip proiect	Capacitate nouă de producere solară cu stocare integrată și pompe de căldură
Sursa de finanțare	Fondul pentru Modernizare – Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei; Ghidul solicitantului pentru autoconsum la entități publice, versiunea 09.09.2026

A. Parametri tehnici principali ai investiției

Indicator / parametru	**Valoare avizată**
Puterea totală instalată în panouri fotovoltaice (DC)	399,32 kWp (536 module × 745 Wp)
Puterea nominală totală a invertoarelor (AC)	400,00 kW (4 invertoare × 100 kW)
P_PV - puterea instalată eligibilă utilizată la dimensionare	399,32 kW
P_stoc - puterea nominală de încărcare/descărcare a stocării	≥ 400,00 kW (minim)
R_P = P_stoc / P_PV	1,002 (obligatoriu ≥ 1,00)
E_stoc - capacitatea nominală a sistemului de stocare	1.075,00 kWh / 1,075 MWh (5 unități LFP × 215 kWh)
Durata echivalentă de stocare E_stoc / P_PV	2,69 ore (obligatoriu 2–4 ore)
Sursa energiei încărcate în sistemul de stocare	100% din instalația proprie de producție solară finanțată
Puterea pentru evacuare în rețea per loc de producție	250,00 kW, plafonată automat prin EMS (maxim

Indicator / parametru	Valoare avizată
	simulat fără limitare: 297 kW; limita ghidului: 400 kW)
Sistem de management dinamic al puterii	DA – monitorizare în timp real la punctul de delimitare şi limitare automată a injecţiei la 250 kW, conform soluţiei din SF
Număr puncte de consum / obiective	1 (Str. Industriei nr. 19; POD 594010200000069378702102 92)
Pompe de căldură	DA – 2 × 60 kW aer-apă, total 120 kW, la centrala termică C9
Durata estimată de realizare	12 luni (din care execuţie 6 luni); finalizare şi punere în funcţiune cel târziu la 31.12.2029

B. Indicatori obligatorii de realizare/rezultat (I.1-I.7)

ID	Indicator	UM	Valoare
I.1	Capacitate nou instalată de producere a energiei din surse regenerabile de energie solară	MW	**0,39932**
I.2	Reducerea anuală a emisiilor de gaze cu efect de seră	tCO2/an	**292,20**
I.3	Producţia medie de energie electrică din surse regenerabile de energie solară	MWh/an	**496,518**
I.4	Producţia totală de energie electrică din surse regenerabile pentru perioada de referinţă de 20 ani	MWh	**9.930,36**
I.5	Factorul de capacitate al centralei electrice	%	**14,19**
I.6	Capacitate nou instalată de stocare a energiei din surse regenerabile de energie solară	MWh	**1,075**
I.7	Capacitate nou instalată pentru pompe de căldură - dacă este cazul	kW	**120,00**

C. Indicatori pentru demonstrarea autoconsumului şi dimensionarea stocării (AC.1-AC.5)

ID	Indicator	UM	Valoare	Condiţie / sursă
AC.1	C_an - consum anual de referinţă	kWh/an	**343.287,00**	Ultimele 12 facturi (august 2025 – iulie 2026). Consumul suplimentar estimat al pompelor de căldură este 213.309 kWh/an; consumul total utilizat în SF pentru dimensionarea autoconsumului este 556.596 kWh/an.
AC.2	P_an - producţia anuală estimată	kWh/an	**496.518,00**	Conform simulării din SF (PVGIS 5.3, baza SARAH3, cu umbrirea dintre rânduri).
AC.3	R_ac = P_an / C_an	-	**0,892**	Conform SF: R_ac = 496.518 / 556.596 = 0,892, cu includerea consumului viitor al pompelor de căldură justificat prin auditul electroenergetic. Raportat numai la AC.1 din facturi: 1,446.
AC.4	R_P = P_stoc / P_PV	-	**1,002**	Obligatoriu ≥ 1,00 (P_stoc ≥ 400,00 kW / P_PV 399,32 kW).

ID	Indicator	UM	Valoare	Condiție / sursă
AC.5	E_stoc - capacitatea nominală de stocare	kWh	**1.075,00**	2 × P_PV ≤ E_stoc ≤ 4 × P_PV (798,6 ≤ 1.075,0 ≤ 1.597,3 kWh).

D. Indicatori economici și surse de finanțare

Indicator	Fără TVA (lei)	TVA (lei)	Cu TVA (lei)
Valoarea totală a proiectului	2.868.678,00	599.169,00	3.467.847,00
Valoarea eligibilă	2.327.621,00	488.803,00	2.816.424,00
Valoarea neeligibilă	541.057,00	110.366,00	651.423,00
Ajutor public nerambursabil solicitat	2.327.621,00	488.803,00	2.816.424,00
Contribuția beneficiarului / diferența neacoperită de grant	541.057,00	110.366,00	651.423,00
din care C+M	738.429,00	155.073,00	893.502,00

Valoarea neeligibilă totală cuprinde subcapitolul 5.2 – comisioane, cote și taxe, în valoare de 15.507 lei (fără TVA), precum și capitolul 7 – marja de buget, în valoare de 635.916 lei cu TVA, utilizabilă numai dacă este necesar. Cheltuielile eligibile din capitolele 1–6, fără subcapitolul 5.2, sunt acoperite integral din grantul FM.

Plafon maxim al ajutorului public nerambursabil: 1.100.000 euro/MW instalat fără TVA – proiect cu pompe de căldură; pentru I.1 = 0,39932 MW, plafonul este de 439.252 euro, adică aproximativ 2.345.737 lei, în limita a maximum 10.000.000 euro/beneficiar și a maximum 100% din cheltuielile eligibile.

Curs BCE utilizat la întocmirea Studiului de fezabilitate: 5,3403 lei/euro, data 06.11.2026.

Reprezentant legal și responsabil pentru implementarea proiectului: POPESCU MIRCEA – Managerul Spitalului Orășenesc „Regele Carol I" Costești.

Manager,
Ec. Popescu Mircea

Director Financiar Contabil
Ec. Barbulescu Vasilica

Sef. Seviciu Administrativ
Ec. Vasilescu Mihaela Ramona