

Ianuarie 2018

Romania

MINISTERUL ENERGIEI

DIRECTIVA 2003/87/EC - Articolul 10c (1)
RAPORT ASUPRA INVESTIȚIILOR REALIZATE PENTRU ÎMBUNĂȚĂȚIREA INFRASTRUCTURII
ENERGETICE ȘI TEHNOLOGII CURATE PENTRU 2017



CUPRINS

1. Introducere
2. Cadrul legal și instituțional incident
3. Stadiul implementării derogării prevăzute la art. 10c (1)
 - 3.1. Plata alocărilor anuale 2013, 2014, 2015, 2016 și 2017 – FONDUL PNI
 - 3.2. Implementarea Planului Național de Investiții (PNI)
 - 3.2.1. Cereri de Finanțare depuse
 - 3.2.2. Contracte de finanțare încheiate
 - 3.2.3. Stadiul investițiilor cuprinse în Planul Național de Investiții
4. Investiții finalizate în sectorul producerii de energie în perioada 2009 – 2017
5. Concluzii



1. INTRODUCERE

În cursul anului 2017, în implementarea derogării prevăzută la art.10c, Ministerul Energiei a înregistrat pași importanți.

Astfel:

- A fost semnat al patrulea contract de finanțare cu beneficiarul SNGN Romgaz pentru investiția *Ciclu combinat cu turbine pe gaz – Iernut (RO-Ş-027)*
- Au fost desfășurate monitorizari ale investițiilor pentru care au fost încheiate contracte de finanțare (*Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 4 de 330 MW, pe lignit – SE Rovinari și Ciclu combinat cu turbină cu gaz - CECC Brazi*)
- A fost efectuată plata primei cereri de rambursare în cadrul Contractului de finanțare nr. 2/29.08.2016 încheiat cu beneficiarul Societatea Complexul Energetic Oltenia pentru investiția *Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 4 de 330 MW, pe lignit – SE Rovinari*

2. CADRUL LEGAL ȘI INSTITUȚIONAL INCIDENT

Raportul Guvernului României asupra investițiilor realizate pentru îmbunătățirea infrastructurii energetice și tehnologii curate pentru anul 2017 urmare articolului 10c (1) al Directivei 2003/87/EC a fost elaborat în concordanță cu prevederile următoarelor acte normative și documente:

- ✓ Directiva 2003/87/EC a Parlamentului European și a Consiliului care stabilește o schema pentru alocările de certificate de gaze cu efect de seră care se tranzacționează în cadrul Comunității și derogarea pentru alocarea gratuită de certificate de gaze cu efect de seră pentru modernizarea sectorului de producere a energiei electrice;
- ✓ Articolul 6.3. din Comunicarea Comisiei "Document orientativ pentru aplicarea opțională a Articolului 10c al Directivei 2003/87/EC (2011/C 99/03);
- ✓ Aplicația României pentru alocarea cu titlu gratuit a certificatelor pentru sectorul energetic în perioada 2013 – 2020, urmare aplicării Articolului 10c al Directivei 2003/87/EC;
- ✓ **Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 30/2015** privind unele măsuri pentru implementarea mecanismului de alocare tranzitorie cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră producătorilor de energie electrică, pentru perioada 2013-2020, inclusiv Planul național de investiții (**OUG nr. 30/2015**);
- ✓ **Hotărârea Guvernului nr. 1096/2013** pentru aprobarea mecanismului de alocare tranzitorie cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră producătorilor



de energie electrică, pentru perioada 2013-2020, inclusiv Planul național de investiții, cu modificările și completările ulterioare (*Hotărârea Guvernului (HG) nr. 1096/2013*);

- ✓ **Ordinul Ministrului Energiei nr. 1277/2015** pentru aprobarea Procedurilor privind gestionarea contravalorii certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră alocate tranzitoriu cu titlu gratuit pentru finanțarea investițiilor din Planul național de investiții, privind contractarea, monitorizarea, verificarea și raportarea investițiilor, precum și cheltuielile eligibile (*Procedurile*).

Raportul se bazează pe documente doveditoare individuale prezentate de către operatorii incluși în Planul Național de Investiții, astfel cum sunt incluse în Aplicația României pentru alocarea cu titlu gratuit a certificatelor către sectorul energetic pentru perioada 2013 - 2020, în conformitate cu articolul 10c din Directiva 2003/87/CE, modificată.

3. STADIUL IMPLEMENTĂRII DEROGĂRII PREVĂZUTE LA ART. 10C (1)

3.1. Plata alocărilor anuale 2013, 2014, 2015, 2016 și 2017 – FONDUL PNI

Aplicația României depusă în baza art. 10c (6) din Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului pentru a obține derogarea pentru alocarea cu titlu gratuit a cotelor de emisie de gaze cu efect de seră pentru modernizarea sectorului de producere a energiei electrice, a fost aprobată prin Decizia Comisiei C (2012) 4564 final/06.07.2012 și Decizia Comisiei C(2012) 8776 final/05.12.2012 privind ajutorul de stat SA.34753 (2012/N).

Ca un pas important către punerea în aplicare, a fost emisă Hotărârea de Guvern (HG) nr. 1096/2013 pentru aprobarea mecanismului de alocare tranzitorie cu titlu gratuit de certificate de gaze cu efect de seră producătorilor de energie electrică pentru perioada 2013-2020, inclusiv Planul Național de Investiții. Prezenta hotărâre reprezintă cadrul legal pe baza căruia derogarea prevăzută la art. 10c din Directiva 2003/87/CE este implementată în România.

Ministerul Energiei este autoritatea responsabilă cu punerea în aplicare a articolului 10c din Directiva EU-ETS în România, inclusiv activitatea privind monitorizarea și punerea în aplicare a investițiilor din Planul Național de Investiții.

Pentru a putea stabili circuitele instituționale de implementare a PNI, au fost emise și aprobate mai multe acte normative suplimentare, după cum urmează:

- a) Hotărârea Guvernului nr. 151, publicată în martie 2015 (pentru modificarea și completarea HG nr. 1096/2013), prezintă clarificări cu privire la mecanismul de implementare a PNI;
- b) Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 30/2015 (cadrul legislativ primar), publicată în iunie 2015, stabilește și aprobă un buget necesar dedicat activităților legate de monitorizarea și punerea în aplicare a proiectelor aprobate PNI;
- c) Hotărârea Guvernului nr. 770/2015, publicată în septembrie 2015, de modificare a Hotărârii Guvernului nr. 1096/2013, ca și cadru legislativ secundar adoptat pentru a asigura punerea în aplicare a Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 30/2015;



- d) Hotărârea Guvernului nr. 550/2016, publicată în august 2016, prin care se aprobă contractele de finanțare-cadru pe tipuri de investiții, după cum urmează:
- (i) pentru aprobarea Contractului-cadru de Finanțare pentru investiții finalizate la momentul încheierii contractului de finanțare;
 - (ii) pentru aprobarea Contractului-cadru de Finanțare pentru investiții în curs de implementare la momentul încheierii contractului de finanțare;
 - (iii) pentru aprobarea Contractului-cadru de finanțare pentru investiții noi;
- e) Legea nr. 183/18.07.2017 pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 30/2015.

Toate aceste noi modificări legislative succesive au fost adoptate pentru a face posibilă punerea în aplicare a Planului Național de Investiții în temeiul articolului 10c din Directiva ETS.

De asemenea, la nivelul Ministerului Energiei, au fost aprobate *Procedurile privind gestionarea contravalorii certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră alocate tranzitoriu cu titlu gratuit pentru finanțarea investițiilor din Planul național de investiții, privind contractarea, monitorizarea, verificarea și raportarea investițiilor, precum și cheltuielile eligibile (denumite în continuare "Procedurile PNI")* prin Ordinul ministrului nr. 1277/30.10.2015, care au fost publicate în data de 12 noiembrie 2015, în Monitorul Oficial.

Suma totală colectată în contul Planului Național de Investiții, în baza plăților efectuate în legătură cu articolul 10c (anii 2013, 2014, 2015, 2016 și 2017), pentru certificatele de emisii de gaze cu efect de sera este de 1.169.488.574,15 lei (259.886.350 euro, la o rată de schimb de 4,5 lei /EURO).

3.2. IMPLEMENTAREA PLANULUI NAȚIONAL DE INVESTIȚII (PNI)

3.2.1 Cereri de Finanțare depuse

În conformitate cu art. 17 alin. (2) din *Proceduri*, în concordanță cu liniile directoare pentru cererile de finanțare, acestea au putut fi prezentate de către beneficiarii Fondului PNI începând cu data de 05 mai 2014.

În ceea ce privește investițiile incluse în Anexa nr. 3 la H.G. 1096/2013 care pot fi finanțate din fondul PNI, până în prezent au fost depuse un număr de 7 (șapte) Cereri de finanțare din care:

- 4 (patru) Cereri de finanțare au fost aprobate pentru următoarele investiții:
 1. Reabilitarea și modernizarea blocului energetic nr. 4, pe lignit, de 330 MW - SE Rovinari cu Societatea Complexul Energetic Oltenia SA, în calitate de beneficiar;
 2. Ciclu combinat cu turbină cu gaz - CECC Brazi, cu Societatea OMV Petrom SA, în calitate de beneficiar;
 3. Reabilitarea și modernizarea Blocului energetic nr. 7 pe lignit - SE Isalnita, cu Societatea Complexul Energetic Oltenia SA, în calitate de beneficiar;
 4. Ciclu combinat cu turbina cu gaz (CCGT), cu Societatea Nationala de Gaze Naturale Romgaz SA, în calitate de beneficiar.



➤ 3 (trei) Cereri de finanțare, depuse de către beneficiari PNI care nu au fost aprobate, privesc următoarele investiții:

1. RO - \$ - 029 - Centrală de cogenerare cu turbine cu gaze și cazan de recuperare a căldurii cu CET Arad SA în calitate de beneficiar

Această Cererea de finanțare a fost depusă și respinsă de trei ori nefiind completă în conformitate cu cerințele prevăzute în *Procedurile PNI*, cum ar fi, printre altele, neinclusiunea documentelor care dovedesc capacitatea financiară a beneficiarului pentru realizarea investiției și acordul de mediu pentru investiție.

2. RO - \$ - 12 – Valorificare energetică de deșeuri cu International Recycling Energie SA, în calitate de beneficiar

Cererea de finanțare depusă nu a fost completă în conformitate cu cerințele prevăzute în *Procedurile PNI*, cum ar fi, printre altele, neinclusiunea documentelor prin care să se dovedească capacitatea financiară a beneficiarului de a realiza această investiție și acordul de mediu pentru investiție.

2. RO - \$ - 026 - Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 5 de 330 MW, pe lignit - SE Rovinari cu Complexul Energetic Oltenia ca beneficiar

Cererea de finanțare depusă nu a fost completă în conformitate cu cerințele prevăzute în *Procedurile PNI*, cum ar fi, printre altele, neinclusiunea documentelor prin care să se dovedească capacitatea financiară a beneficiarului de a realiza această investiție.

Detaliile privind valorile investiției și costurile eligibile incluse în Cererile de finanțare depuse și aprobate sunt prezentate în tabelul nr. 1.

3.2.2. Contracte de finanțare încheiate

Pe baza cererilor de finanțare aprobate, menționate mai sus, au fost încheiate până în prezent 4 (patru) Contracte de Finanțare, așa cum sunt prezentate în tabelul nr. 2.



Tabel nr. 1 - Detalii privind costurile incluse în cereri de finanțare aprobate

ID instalație conform Aplicație	ID instalație (Registru Unic)	Nr. Identificare	Investiția	Valoarea totală a investiției (TVA inclus)		Cheltuieli eligibile incluse în Cererea de Finanțare (exclusiv TVA)		Procentul din costurile eligibile care urmează să fie finanțate din fondul PNI
				Lei	Eur	Lei	Eur	
RO-009	RO-87	RO-Ş-025	Reabilitarea și modernizarea Blocului energetic nr. 4 pe lignit de 330 MW - SE Rovinari	511.279.700,00	113.617.711,12	369.164.860,00	82.036.635,56	25%, respectiv 92.291.215 lei (aprox, 20,5 mil euro)
RO-033	RO-292	RO-Ş-015	Noul ciclu combinat cu turbină cu gaz - CECC Brazi	2.757.034.185,67	612.674.263,49	1.634.381.302,70	363.195.845,05	25%, respectiv 408.595.325,69 lei (aprox, 90,8 mil, Euro)
RO-007	RO-86	RO-Ş-028	Reabilitarea și modernizarea Blocului energetic nr. 7 pe lignit - SE Isalnita	171.284.500,00	38.063.222,23	134.226.700,00	29.828.155,56	25%, respectiv 33.556.675 lei (aprox, 7,5 mil euro)
RO-017	RO-108	RO-Ş-027	Ciclu combinat nou cu turbina cu gaz (CCGT) - Iernut	1.539.542.560,00	343.847.447,18	1.284.581.900,00	286.903.537,77	25%, respectiv 321.145.475 lei (aprox. 71,4 mil. euro)

Cursul de schimb folosit: 1 Euro = 4,5 Lei



Tabel nr. 2 - Detalii privind costurile incluse în contractele de finanțare încheiate

ID instanțe conform Aplicație	ID Instalație (Registru Unic)	Nr. Identificare	Investiția	Valoarea totală a investiției (TVA inclus)		Cheltuieli eligibile incluse în Contractul de finanțare (TVA)		Procentul din cheltuielile eligibile care urmează să fie finanțate din fondul PNI
				Lei	Eur	Lei	Eur	
RO-009	RO-87	RO-Ş-025	Reabilitarea și modernizarea Blocului energetic nr. 4 pe lignit de 330 MW - SE Rovinari	381.549.625,21	85.549.243,32	245.300.000,00	55.000.000,00	25%, respectiv 61.325.000 lei echivalent a 13.750.000 euro la un curs de schimb de 4,46 lei/euro
RO-033	RO-292	RO-Ş-015	Noul ciclu combinat cu turbină cu gaz - CECC Brazi	2.756.819.146,77	618.120.884,93	1.633.700.192,31	366.300.491,55	25%, respectiv 408.425.048,10 lei echivalent a 91.575.122,89 euro la un curs de schimb de 4,46 lei/euro
RO-007	RO-86	RO-Ş-028	Reabilitarea și modernizarea Blocului energetic nr. 7 pe lignit - SE Isalnita	171.284.500,00	38.404.596,42	134.226.700,00	30.095.672,65	25%, respectiv 33.556.675 lei echivalent a 7.523.918,16 euro la un curs de schimb de 4,46 lei/euro
RO-017	RO-108	RO-Ş-027	Ciclu combinat cu turbine pe gaz - Iernut	1.526.794.527	334.823.361	1.283.649.435	281.502.069	25%, respectiv 320.912.359 lei echivalent a 70.375.517 euro la un curs de schimb de 4,56 lei/euro



Pentru 3 contracte de finanțare încheiate, respectiv pentru investițiile de la Rovinari (RO-Ș-025), Brazi (RO-Ș-015) și Ișalnita (RO-Ș-028), beneficiarii au depus deja primele două Cereri de rambursare care sunt în curs de analizare și verificare. Pentru cel de-al patrulea contract de finanțare încheiat respectiv pentru investiția *Ciclu combinat cu turbine pe gaz – Iernut* (RO-Ș-027) a fost depusă prima cerere de rambursare.

Pentru investiția *Reabilitarea și modernizarea Blocului energetic nr. 4 pe lignit de 330 MW - SE Rovinari* (RO-Ș-025) a fost aprobată Cererea de rambursare nr.1 și rambursată suma totală aferentă acesteia de 6.245.338 lei.

Cererile de rambursare depuse sunt prezentate împreună cu rapoartele de audit independente și includ datele prezentate în Tabelele nr. 3 – 6 de mai jos.

Pentru investiția RO-Ș-025 - *Reabilitarea și modernizarea Blocului energetic nr. 4 pe lignit de 330 MW - SE Rovinari, care este o investiție finalizată și pentru care Beneficiarul a prezentat Raportul de audit final:*

Tabelul nr. 3

Conform:	Valoarea totală a investiției TVA inclus	Cheltuieli eligibile	Finanțare nerambursabilă din Fondul PNI
Contractului de Finanțare (Lei)	381.549.625,21	245.300.000	61.325.000
(EUR)	85.549.243,32	55.000.000	13.750.000
Raportului de audit (Lei)	381.549.625,21	245.300.000	61.325.000

Pentru investiția RO-Ș-015 - *Ciclu combinat cu turbină cu gaz - CECC Brazi, care este o investiție finalizată și pentru care Beneficiarul a prezentat Raportul de audit final:*

Tabelul nr. 4

Conform:	Valoarea totală a investiției TVA inclus	Cheltuieli eligibile	Finanțare nerambursabilă din Fondul PNI
Contractului de Finanțare (Lei)	2.756.819.146,77	1.633.700.192,31	408.425.048,10
(EUR)	618.120.884,93	366.300.491,55	91.575.122,89
Raportului de audit (Lei)	2.756.484.347,00	1.633.430.192,00	408.357.548,00



Pentru investiția RO-Ş-028 - *Reabilitarea și modernizarea Blocului energetic nr. 7 pe lignit - SE Isalnita, care este o investiție în curs de implementare și pentru care sunt prezentate Raportele de audit pentru prima și a doua Cerere de Rambursare:*

Tabelul nr. 5

Conform:	Valoarea totală a investiției TVA inclus	Cheltuieli eligibile	Finanțare nerambursabilă din Fondul PNI
Contractului de Finanțare (Lei)	171.284.500,00	134.226.700,00	33.556.675,00
(EUR)	38.404.596,42	30.095.672,65	7.523.918,16
Raportelor de Audit pentru prima și a doua Cerere de Rambursare (Lei)	61.941.077,93	52.782.497,60	13.195.624,40

Pentru investiția RO-Ş-027 *Ciclu combinat cu turbine pe gaz – Iernut care este o investiție în curs de implementare și pentru care este prezentat Raportul de audit pentru prima Cerere de Rambursare.*

Tabelul nr. 6

Conform:	Valoarea totală a investiției TVA inclus	Cheltuieli eligibile	Finanțare nerambursabilă din Fondul PNI
Contractului de Finanțare (Lei)	1.526.794.527	1.283.649.435	320.912.359
(EUR)	334.823.361	281.502.069	70.375.517
Rapoartelor de Audit pentru prima și a doua Cerere de Rambursare (Lei)	100.715.518	83.976.896,53	20.994.224,14

3.2.3. Stadiul investițiilor cuprinse în Planul Național de Investiții

Tabel nr. 7 detaliază stadiul investițiilor incluse în Planul Național de Investiții din punct de vedere al prevederilor art. 10c (1) din Directiva 2003/87/CE, inclusiv stadiul de dezvoltare, întârziere sau anulate la 31 decembrie 2017. Stadiul se bazează pe documentele doveditoare primite, la cerere, de la beneficiarii investițiilor din Planul Național de Investiții.



Tabel nr. 7: Stadiul investițiilor cuprinse în Planul Național de Investiții

Nr.	Investiție	Beneficiar	Descrierea investiției	Anul începerii	Stadiul investiției
RO-Ș-001	SEB – CET Bucuresti Sud	ELCEN	Centrală de cogenerare cu ciclu combinat cu turbină pe gaz	2014	Investiție anulată
RO-Ș-002	SEB – GET Grozavesti	ELCEN	Centrală de cogenerare cu ciclu combinat cu turbină pe gaz	2014	Investiție anulată
RO-Ș-003	Titian Ecopower	Titian Ecopower	Centrală de cogenerare cu motoare termice	2014	Investiție anulată
RO-Ș-004	CE Turceni	CE Turceni	Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 6, de 330 MW, pe lignit	2015	Investiție anulată
RO-Ș-005	SE Rovinari	SE Rovinari	Bloc de 500 MW, pe lignit, parametri supracritici	2013	Investiție anulată
RO-Ș-006	SE Galati	SE Galati	Centrală de cogenerare cu turbină pe gaz și recuperare de căldură	2015	Investiție anulată
RO-Ș-007	S.C. Power Plant Făgăraș – S.R.L	PP Fagaras	Ciclu combinat cu turbină pe gaz	2013	Investiție anulată
RO-Ș-008	ELCEN	ELCEN	Unități de vârf la Fântânele cu turbine pe gaz	2015	Investiție anulată
RO-Ș-009	CET Govora	CJ Valcea	Centrală de cogenerare pe biomasă	2013	Investiție anulată
RO-Ș-010	CTE Deva	SC Deva	Ciclu combinat cu turbină pe gaz	2013	Investiție anulată
RO-Ș-011	ADREM	ADREM	Centrală de cogenerare cu turbină pe gaz și recuperare căldură	2013	Investiție anulată



Nr.	Investiție	Beneficiar	Descrierea investiției	Anul începerii	Stadiul investiției
RO-Ș-012	S.C. International Recycling S.A.	CL Timisoara	Valorificare energetică de deșeuri	2013	Investiție anulată
RO-Ș-013	Energy Cogen - Fagaras	Energy Cogen	Centrală de cogenerare cu turbină pe gaz și recuperare căldură	2013	Investiție anulată
RO-Ș-014	Energy Cogen - Savinesti	Energy Cogen	Centrală de cogenerare cu turbină pe gaz și recuperare căldură	2013	Investiție anulată
RO-Ș-015	CECC Brazi	PETROM	Ciclu combinat cu turbină pe gaz	2009	Investiție finalizată în august 2012; Contractul de Finanțare încheiat în data de 14 septembrie 2016; Primele două Cereri de Rambursare au fost depuse și sunt în curs de analiză.
RO-Ș-016	Braila Power	Braila Power	Bloc de 800 MW pe uleiă importată, parametrii supercritici	2014	Investiție anulată
RO-Ș-017	Ecogen	Ecogen	Centrală de cogenerare cu motoare termice	2013	Investiție anulată
RO-Ș-018	Amonil	Amonil	Centrală de cogenerare cu turbină pe gaz și recuperare căldură	2014	Investiție anulată
RO-Ș-019	SC GET SA Braila	CL Braila	Centrală de cogenerare cu turbină pe gaz și recuperare căldură	2013	Investiție anulată
RO-Ș-020	SE Isalnita	CE Craiova	Bloc pe lignit local, parametric ultrasupracritici	2015	Investiție anulată
RO-Ș-021	SE Craiova II	CE Craiova	Centrală de cogenerare cu ciclu combinat cu turbină pe gaz	2016	Pregătirea proiectului este în curs



Nr.	Investiție	Beneficiar	Descrierea investiției	Anul începerii	Stadiul investiției
RO-Ş-022	SC Paroseni	SC Paroseni	Bloc de 200 MW pe hullă locală, parametrii supraacritici	2014	Investiție anulată
RO-Ş-023	Vilcet	Vilcet	Centrală de cogenerare cu turbină pe gaz și recuperare căldură	2013	Investiție anulată
RO-Ş-024	CE Turceni	CE Turceni	Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 3 pe lignit	2015	Investiție anulată
RO-Ş-025	SE Rovinari	SE Rovinari	Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 4, de 330 MW, pe lignit	2013	Investiția a început efectiv în luna martie 2012, intrată în operare comercială în ianuarie 2015 Contractul de Finanțare încheiat în data de 29 august 2016; Au fost depuse primele două Cereri de Rambursare. Prima cerere de rambursare a fost verificată și a fost rambursată suma aferentă acesteia. Cea de-a doua cerere de rambursare este în curs de analiză.
RO-Ş-026	SE Rovinari	SE Rovinari	Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 5, de 330 MW, pe lignit	2014	Investiție anulată



Nr.	Investiție	Beneficiar	Descrierea investiției	Anul începerii	Stadiul investiției
RO-Ş-027	SE Mures-CTE Iernut	Romgaz	Ciclu combinat cu turbine pe gaz	2014	Proiect în curs de implementare; Cererea de Finanțare a fost depusă în decembrie 2016 și aprobat în ianuarie 2017; Contractul de Finanțare încheiat în data de 7 decembrie 2017; Prima Cerere de Rambursare a fost depusă și este în curs de analiză.
RO-Ş-028	SE Isalnita	SE Craiova	Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 7 pe lignit	2013	Investiție începută în trim. 2, 2010 Proiect în curs de implementare cu finalizare până la sfârșitul anului 2018 Contractul de Finanțare încheiat în data de 29 august 2016; Primele două Cereri de Rambursare au fost depuse și sunt în curs de analiză.
RO-Ş-029	CET Arad	Cl. Arad	Centrală de cogenerare cu ciclu combinat cu turbină pe gaz	2013	Investiție anulată



Concluzii:

Din 29 de investiții propuse inițial, potențial a fi finanțate prin Planul Național de Investiții, sunt:

- ✓ 2 investitii (RO - \$ - 015, RO - \$ - 25) - finalizate;
- ✓ 1 investiție (RO - \$ - 028) - în curs de implementare, cu finalizare în 2018;
- ✓ 1 investiție (RO - \$ - 027) - în curs de implementare, cu finalizare în trim. 2, 2020;
- ✓ 1 investiție (RO - \$ - 021) - pregătirea proiectului în curs;
- ✓ 24 de investitii (RO - \$ - 001, RO - \$ - 002, RO - \$ - 003, RO - \$ - 004, RO - \$ - 005, RO - \$ - 006, RO - \$ - 007, RO - \$ - 008, RO - \$ - 009, RO - \$ - 010, RO - \$ - 011, RO - \$ - 012, RO - \$ - 013, RO - \$ - 014, RO - \$ - 016, RO - \$ - 017, RO - \$ - 018, RO - \$ - 019, RO - \$ - 020, RO - \$ - 022, RO - \$ - 023, RO - \$ - 024, RO - \$ - 026, RO - \$ - 029) se consideră anulate din punct de vedere al legislației implementării derogării prevăzute la 10c din Directiva 2003/87/CE.

4. INVESTIȚII FINALIZATE ÎN SECTORUL PRODUCERII DE ENERGIE ÎN PERIOADA 2009 - 2017

Din investițiile incluse în Planul Național de Investiții, două investiții au fost complet finalizate în perioada 2009-2017, respectiv:

1. RO - \$ - 015 - Ciclu combinat cu turbină pe gaz - CECC Brazi cu OMV Petrom S.A. în calitate de beneficiar. Aceasta unitate de putere a început operațiunile comerciale în data de 8 august 2012. Aceasta unitate a fost operațională în 2017 și a realizat o producție de energie electrică de 2.695.151 MWh.

2. RO - \$ - 25 - Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 4, de 330 MW, pe lignit - SE Rovinari cu Societatea COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA SA - SE Rovinari în calitate de beneficiar. Acest proiect a fost finalizat și-a început operațiunile comerciale în 2015. Această unitate a fost operațională în anul 2017 și a realizat o producție de energie electrică de 2.137.253 MWh.

Conform *procedurilor PNI*, indicatorii de performanță tehnică trebuie să fie:

- Pentru proiectele Greenfield - emisiile specifice de CO₂ (tCO₂ / MWh produs) trebuie să fie reduse, și se calculează ca diferență între media emisiilor de CO₂ ale centralelor electrice pe combustibili fosili din Sistemul Energetic Național și emisiile de CO₂ ale noii unități/centrale raportată la aceeași cantitate anuală de energie. Valoarea de referință a emisiilor medii de CO₂ ale centralelor electrice pe combustibili fosili din Sistemul Energetic National este asigurată de către Autoritatea Națională pentru Reglementare în Energetică (ANRE) și este publicat anual, pentru anul precedent, pe site-ul său.

- Pentru proiectele de modernizare / re tehnologizare:

- ✓ emisiile specifice de CO₂ (tCO₂/MWh produs), după investiția trebuie să fie mai mică decât emisiile specifice de CO₂ înainte de modernizare / consolidare;
- ✓ reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră se calculează ca diferență între emisiile de CO₂ ale centralelor înainte și după modernizare pentru aceeași cantitate anuală de energie electrică generată.

Indicatorii tehnici de performanță raportați pentru investițiile finalizate pentru anul 2017, sunt prezentați în tabelul nr. 8, de mai jos.



Table nr. 8 – Îndeplinirea indicatorilor pentru investițiile finalizate

Nr. identificare	Investiția	An	Indicatorii tehnici de performanță realizați	
			Emisia specifică de CO ₂ (tCO ₂ /MWh)	Reducerea emisiilor CO ₂ (tCO ₂ /an)
RO-Ş-015	Ciclu combinat cu turbină pe gaz 860 MW Brazi	2017	0,3590065	962.151
RO-Ş-025	Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 4, de 330 MW, pe lignit - SE Rovinari	2017	0,9015083 comparativ cu 0,9342 înainte de modernizare	69.870,3796

Comparativ cu Aplicația României unde factorul național de emisie utilizat a fost de 0,905 tCO₂/MWh, în calcularea reducerilor de emisii pentru datele prezentate mai sus, a fost utilizat factorul național de emisie de 0,716 tCO₂/MWh (publicat de către Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei - ANRE pentru anul 2016).

Ministerul Mediului a informat Ministerul Energiei prin scrisoarea nr. 1/604/VT/27.02.2018 cu privire la următoarele cazuri de încetare a funcționării instalațiilor, respectiv instalații care au ieșit de sub incidența Schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră EU-ETS:

Nr.	ID instalație conform Aplicației	Instalația ID CITL	Numele instalației	Anul încetării funcționării instalației conform art. 10c *
1.	RO-021	RO-112	SC Electrocentrale Oradea SA	2016
2.	RO-023	RO-28	R.A.A.N. Sucursala Romag Termo	2017

* Cotele alocate acestor instalații în temeiul articolului 10c nu se mai acordă începând cu anul următor anului de încetare a activității instalației.



5. CONCLUZII

Planul Național de Investiții în modernizarea infrastructurii energetice românești și tehnologii curate pentru 2016, în conformitate cu derogarea prevăzută de dispozițiile art. 10c (1) din Directiva 2003/87/CE, este în prezent în curs de implementare în conformitate cu cerințele directivei.

Din cele 29 de investiții aprobate, 2 au fost finalizate în cursul perioadei de raportare, 2 investiții sunt în diferite stadii de implementare, 1 investiție pentru care pregătirea proiectului este în curs, 24 de investiții au fost anulate din punct de vedere al legislației în vigoare aferentă implementării derogării prevăzute la 10c din Directiva 2003/87/CE.

Planul Național de Investiții a fost afectat de modificarea parametrilor valabili la data Aplicației, în principal:

- lipsa posibilităților de finanțare a unora dintre proiectele propuse, pe fondul deteriorării situației financiare a unora dintre beneficiarii PNI (unii beneficiari PNI au intrat în procedura de insolvență în perioada 2012-2017);
- modificarea structurii pieței de energie și cota de piață din ce în ce mai mare revendicată de producătorii de producători de energie din surse regenerabile, care a condus la renunțarea realizării unora dintre proiecte, în principal în cazul unităților de tip “green-field”;
- dispariția unor consumatori importanți, în principal din domeniul industriei chimice, ceea ce a condus la renunțarea realizării investițiilor programate (în principal proiecte de cogenerare);
- restructurarea și reorganizarea producătorilor de energie pe baza de carbune, care a condus la prioritizarea investițiilor în derulare și alocarea resurselor existente către cele mai profitabile proiecte.

Având cadrul legal în vigoare, încheind Contractele de Finanțare, va continua implementarea derogării prevăzută de art. 10c.

În plus, în ceea ce privește punerea în aplicare a Planului Național de Investiții, statul român are ca angajamente strategice monitorizarea realizării investițiilor din PNI precum și finanțarea investițiilor din PNI conform Aplicației României.

