

Ianuarie 2021

România

MINISTERUL ECONOMIEI, ENERGIEI ȘI MEDIULUI DE AFACERI

DIRECTIVA 2003/87/EC - Articolul 10c (1)
RAPORT ASUPRA INVESTIȚIILOR REALIZATE PENTRU ÎMBUNĂȚĂȚIREA INFRASTRUCTURII
ENERGETICE ȘI TEHNOLOGII CURATE PENTRU ANUL 2020



CUPRINS

- 1. Introducere**
- 2. Cadrul legal și instituțional incident**
- 3. Stadiul implementării derogării prevăzute la art. 10c (1)**
 - 3.1. Plata alocărilor anuale 2013- 2020 – 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 – 2020**
- 5. Concluzii**



1. INTRODUCERE

În cursul anului 2020, în implementarea derogării prevăzută la art.10c, s-au înregistrat pași importanți.

Astfel:

- Au fost desfășurate monitorizări ale investițiilor pentru care au fost încheiate contracte de finanțare (*Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 4 de 330 MW, pe lignit – SE Rovinari, Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 7, pe lignit – SE Ișalnița, Ciclu combinat cu turbine pe gaz – Iernut și Ciclu combinat cu turbină pe gaz – CECC Brazi*);
- Au fost efectuate plățile pentru următoarele cereri de rambursare:
 - Cererea de rambursare nr. 4 din cadrul Contractului de finanțare nr. 1/29.08.2016, încheiat cu beneficiarul Societatea Complexul Energetic Oltenia pentru investiția *Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 7, pe lignit – SE Ișalnița*;
 - Cererea de rambursare nr. 4 din 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*;
 - Cererea de rambursare nr. 3 din cadrul Contractului de finanțare nr. 3/14.09.2016 încheiat cu beneficiarul OMV Petrom S.A. pentru investiția *Ciclu combinat cu turbină pe gaz –CECC Brazi*;
 - Cererea de rambursare nr. 2 din cadrul Contractului de finanțare nr. 4/07.12.2017 încheiat cu beneficiarul SGNG Romgaz S.A. pentru investiția *Ciclu combinat cu turbine pe gaz –Iernut*;
- Au fost continuate lucrările de investiții la centrala *Ciclu combinat cu turbine pe gaz – Iernut* și la *Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 7, pe lignit – SE Ișalnița*.

2. CADRUL LEGAL ȘI INSTITUȚIONAL INCIDENT

Raportul Guvernului României asupra investițiilor realizate pentru îmbunătățirea infrastructurii energetice și tehnologii curate pentru anul 2020 urmare a articolului 10c (1) al Directivei 2003/87/CE, 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 este cuprins 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, revizuită.

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

3.1. Plata alocărilor anuale 2013 - 2020 – 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 emisii 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 Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri, succesor al Ministerului 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.
- f) Hotărârea Guvernului nr. 378/2020, publicată în mai 2020, de modificare a Hotărârii Guvernului nr. 1096/2013, prin care s-a prelungit termenul de finalizare și punere în funcțiune a investițiilor finanțate din PNI, de la 30.06.2020 la 31.12.2020;
- g) Hotărârea Guvernului nr. 1070/2020, publicată în decembrie 2020, de modificare a Hotărârii Guvernului nr. 1096/2013, prin care s-a prelungit termenul de finalizare și punere în funcțiune a investițiilor finanțate din PNI, de la 31.12.2020 la 30.06.2021;

Menționăm că autoritățile române au transmis DG – Clima, prin adresa nr. 9565/02.10.2020, o solicitare pentru prelungirea cu 6 luni, până la 30.06.2021, a termenului de finalizare și punere în funcțiune a investițiilor finanțate din PNI. Prin adresa nr. Ares(2020) 7058105-24/11/2020, DG Clima a transmis răspunsul privind evaluarea pozitivă a cererii de prelungire cu 6 luni a termenului pentru finalizarea investițiilor din Planul Național de Investiții în aplicarea articolului 10c din Directiva 2003/87/CE revizuită.

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, 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.

Ca urmare a adoptării HG nr. 378/2020, Procedurile PNI au fost modificate prin Ordinul ministrului economiei, energiei și mediului de afaceri nr. 1930/2020 și publicate în Monitorul Oficial nr. 716/10.08.2020.

Suma totală colectată în contul Planului Național de Investiții, în baza plăților efectuate în legătură cu articolul 10c (anii 2013, 2014, 2015, 2016, 2017, 2018 și 2019), pentru certificatele de emisii de gaze cu efect de sera este de 1.616.887.769,87 lei (359.308.393,3 euro, la o rată de schimb de 4,5 lei /EURO).

Întrucât, pentru anul 2020 nu au fost prevăzute alocări cu titlu gratuit, în acest an nu au fost realizate plăți în contul PNI pentru certificatele de emisii de gaze cu efect de seră.

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 depuse 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, de 330 MW, pe lignit - SE Rovinari cu Societatea Complexul Energetic Oltenia SA, în calitate de beneficiar;
 2. Ciclu combinat cu turbină pe gaz - CECC Brazi, cu Societatea OMV Petrom SA, în calitate de beneficiar;
 3. Reabilitarea și modernizarea Blocului energetic nr. 7 pe lignit - SE Ișalnița, cu Societatea Complexul Energetic Oltenia SA, în calitate de beneficiar;
 4. Ciclu combinat cu turbina cu gaz - Iernut, cu Societatea Națională 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 - Ș - 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,



neincluderea 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, neincluderea documentelor prin care să se dovedească capacitatea financiară a beneficiarului de a realiza această investiție și acordul de mediu pentru investiție.

3. 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, neincluderea 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 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 Unică)	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 PFI
				Lei	Eur	Lei	Eur	
RO-009	RO-87	RO-Ş-025	Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 4, de 330 MW, pe lignit - 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	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 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 cu turbine pe 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)

Curs de schimb : 1 Euro = 4,5 Lei



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

ID Instație conform Aplicație	ID Instalație (Registru Unic)	Nr. Identificare	Investiția	Valoarea totală a investiției (TVA inclus)		Cheltuieli eligibile incluse în Contractul de finanțare (exclusiv 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 nr. 4, de 330 MW, pe lignit - SE Rovinari – Contract de finanțare nr. 2/29.08.2016	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	Ciclu combinat cu turbină cu gaz - CECC Brazi – Contract de finanțare nr. 3/14.09.2016	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 nr. 7 pe lignit - SE Ișalnița - Contract de finanțare nr. 1/29.08.2016	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 - Contract de finanțare nr. 4/07.12.2017	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



În cursul anului 2020 s-au derulate următoarele:

- Pentru 3 contracte de finanțare încheiate, respectiv pentru investițiile de la Rovinari (RO-Ș-025), Brazi (RO-Ș-015) și Ișalnița (RO-Ș-028), beneficiarii au depus Cererile de rambursare nr. 5, iar 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 Cererea de rambursare nr. 4.
- Pentru investiția *Reabilitarea și modernizarea blocului nr.7, pe lignit - SE Ișalnița* (RO-Ș-028) – Contract de finanțare nr. 1/2016, a fost aprobată Cererea de rambursare nr. 4 și rambursată suma aferentă acesteia de 1.1676,75 lei;
- Pentru investiția *Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 4, de 330 MW, pe lignit - SE Rovinari* (RO-Ș-025) – Contract de finanțare nr. 2/2016, au fost aprobate Cererile de rambursare nr. 4 și nr. 5 și rambursată suma aferentă Cererii de rambursare nr. 4 în valoare de 1.561.334,5 lei, iar suma aferentă Cererii de rambursare nr. 5 în valoare de 1.561.334,5 lei este în curs de plată;
- Pentru investiția *Ciclu combinat cu turbina pe gaz – CECC Brazi* (RO-Ș-015) – Contract de finanțare nr. 3/2016, a fost aprobată Cererea de rambursare nr. 3 și rambursată suma aferentă de 140.193.033,72 lei;
- Pentru investiția *Ciclu combinat cu turbine pe gaz – Iernut* (RO-Ș-027) – Contract de finanțare nr. 4/2017 a fost aprobată Cererea de rambursare nr. 2 și rambursată suma aferentă de 115.027.026,77 lei;

Au fost continuate lucrările de investiții la centrala *Ciclu combinat cu turbine pe gaz – Iernut* și la *Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 7, pe lignit – SE Ișalnița*.

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

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

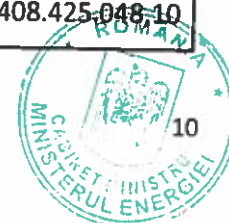
Tabelul nr. 3

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 Işalnita*, care este o investiție în curs de implementare și pentru care sunt prezentate Raportele de audit pentru primele cinci Cereri 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 primele cinci cereri de rambursare (Lei)	80.783.594,56	67.151.304,80	16.787.826,20
din care:			
Raport audit Cererea de rambursare nr. 1 (Lei)	10.461.645,26	10.252.235,40	2.563.058,85
Raport audit Cererea de rambursare nr. 2 (Lei)	53.057.991,85	42.530.262,20	10.632.565,55
Raport audit Cererea de rambursare nr. 3 (Lei)	10.478.664,86	8.665.443,20	2.166.360,80
Raport audit Cererea de rambursare nr. 4 (Lei)	54.733,17	46.707,00	11.676,75
Raport audit Cererea de rambursare nr. 5 (Lei)	6.730.559,42	5.656.657,00	1.414.164,25

Pentru investiția RO-Ş-027 - *Ciclu combinat cu turbine pe gaz – Iernut*, care este o investiție în curs de implementare și pentru care sunt prezentate Raportele de audit pentru primele patru Cereri 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 primele patru Cereri de Rambursare (Lei)	1.315.768.250,93	1.106.075.431,67	276.518.857,93
din care:			



Raport audit Cererea de rambursare nr. 1	(Lei)	100.715.518,0	83.976.896,53	20.994.224,14
Raport audit Cererea de rambursare nr. 2	(Lei)	547.450.291,95	460.108.107,06	115.027.026,77
Raport audit Cererea de rambursare nr. 3	(Lei)	448.102.401,85	376.592.945,66	94.148.236,42
Raport audit Cererea de rambursare nr. 4	(Lei)	219.500.039,13	185.397.482,42	46.349.370,60

Până în prezent din suma totală acumulată în Contul PNI de 1.616.887.769,87 lei au fost efectuate plăți în sumă totală de 577.512.025,47 lei, astfel:

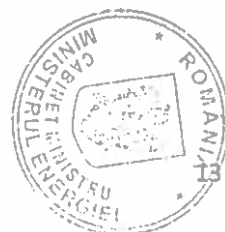
Contracte de finanțare/Cerere de rambursare	2017	2018	2019	2020	Total
0	1	2	3	4	5
Contract de finanțare nr. 1/29.08.2016 pentru investiția Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 7 pe lignit - SE Ișalnița					
CR nr. 1		2.135.882,38			2.135.882,38
CR nr. 2			10.632.565,55		10.632.565,55
CR nr. 3			2.166.360,80		2.166.360,80
CR nr. 4				11.676,75	11.676,75
Total		2.135.882,38	12.798.926,35	11.676,75	14.946.485,48
Contract de finanțare nr. 2/29.08.2016 pentru investiția Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 4, de 330 MW, pe lignit - SE Rovinari					
CR nr. 1	6.245.338,00				6.245.338,00
CR nr. 2		30.899.447,00			30.899.447,00
CR nr. 3			21.057.546,00		21.057.546,00
CR nr. 4				1.561.334,50	1.561.334,50
Total	6.245.338,00	30.899.447,00	21.057.546,00	1.561.334,50	59.763.665,50
Contract de finanțare nr. 3/14.09.2016 pentru investiția Ciclu combinat cu turbină cu gaz - CECC Brazi					
CR nr. 1			33.212.872,13		33.212.872,13
CR nr. 2			193.374.717,73		193.374.717,73
CR nr. 3				140.193.033,72	140.193.033,72
Total			226.587.589,86	140.193.033,72	366.780.623,58
Contract de finanțare nr. 4/07.12.2017 pentru investiția Ciclu combinat cu turbine pe gaz - Iernut					
CR nr. 1		20.994.224,14			20.994.224,14
CR nr. 2				115.027.026,77	115.027.026,77
Total		20.994.224,14		115.027.026,77	136.021.250,91
Total general	6.245.338,00	54.029.553,52	260.444.062,21	256.793.071,74	577.512.025,47



Având în vedere că valoarea totală deja angajată a fi rambursată în baza celor patru contracte de finanțare încheiate este în sumă de **824.219.082,10 lei**, rezultă că la finalul implementării Planului Național de Investiții în Contul PNI rămâne un excedent al fondurilor aferente finanțării nerambursabile în suma de **792.668.687,77 lei**.

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 sau anulate, la 31 decembrie 2020. Stadiul se bazează pe documentele doveditoare primite, la cerere, de la beneficiarii investițiilor din Planul Național de Investiții.

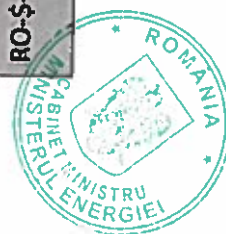


Tabel nr. 7: Stadiul investițiilor cuprinse în Planul Național de Investiții

Nr.	Investiție	Beneficiar	Descrierea investiției	Anul începerii	Stadiul investiției
RO-Ș-001	SEB – GET Bucuresti Sud	ELGEN	Centrală de cogenerare cu ciclu combinat cu turbină pe gaz	2014	Investiție anulată
RO-Ș-002	SEB – GET Grozavesti	ELGEN	Centrală de cogenerare cu ciclu combinat cu turbină pe gaz	2014	Investiție anulată
RO-Ș-003	Titan Ecopower	Titan Ecopower	Centrală de cogenerare cu motoare termice	2014	Investiție anulată
RO-Ș-004	CE Turceni	GE Turceni	Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 6, de 390 MW, pe lignit	2015	Investiție anulată
RO-Ș-005	SE Rovinari	SE Rovinari	Bloc de 500 MW, pe lignit, parametrii 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	ELGEN	ELGEN	Unități de vârf la Fântânele cu turbine pe gaz	2015	Investiție anulată
RO-Ș-009	GET 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 Timișoara	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; Au fost depuse cinci cereri de rambursare. Au fost analizate și rambursate primele trei cereri de rambursare. Celelalte două cereri de rambursare sunt în curs de analiză.
RO-Ș-016	Braila Power	Braila Power	Bloc de 800 MW pe huijă importată, parametrii supercritici	2014	Investiție anulată
RO-Ș-017	Ecogea	Ecogea	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	GE Craiova	Bloc pe ilgnit local, parametric ultrasupracritici	2015	Investiție anulată



Nr.	Investiție	Beneficiar	Descrierea investiției	Anul începerii	Stadiul investiției
RO-Ş-021	SE Craiova II	GE Craiova	Centrală de cogenerare cu ciclu combinat cu turbină pe gaz	2016	Investiție anulată
RO-Ş-022	SC Paroseni	SC Paroseni	Bloc de 200 MW pe huiă locală, parametrii suprațitici	2014	Investiție anulată
RO-Ş-023	Vilcet	Vilcet	Centrală de cogenerare cu turbină pe gaz și recuperare căldură	2013	Investiție anulată
RO-Ş-024	GE Turceni	GE 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 cinci Cereri de rambursare; Toate cele cinci cereri de rambursare au fost verificate și aprobate. Sumele aferente primelor patru cereri au fost rambursate și este în curs de rambursare cea de-a cincea cerere de rambursare.
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	<p>Proiect în curs de implementare cu finalizare trim. 2 al anului 2021;</p> <p>Cererea de finanțare a fost depusă în decembrie 2016 și aprobată în ianuarie 2017;</p> <p>Contractul de finanțare încheiat în data de 7 decembrie 2017;</p> <p>Au fost depuse patru Cereri de rambursare; Primele două cereri de rambursare au fost verificate, aprobate și rambursate sumele aferente acestora.</p> <p>Celelalte două cereri de rambursare depuse sunt în curs de analiză.</p>



Nr.	Investiție	Beneficiar	Descrierea investiției	Anul începerii	Stadiul investiției
RO-Ș-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 trim. 2 al anului 2021; Contractul de finanțare încheiat în data de 29 august 2016; Au fost depuse cinci Cereri de rambursare. Primele patru cereri de rambursare au fost verificate și rambursate sumele aferente acestora. Cea de-a cincea Cerere de rambursare a fost depusă în anul 2020 și este în curs de analiză.
RO-Ș-029	GET Arad	CL Arad	Centrală de cogenerare cu ciclu combinat cu turbină pe gaz	2013	Investiție anulaată



Concluzii:

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

- ✓ 2 investiții (RO - \$ - 015, RO - \$ - 25) – sunt finalizate;
- ✓ 2 investiții (RO - \$ - 027; RO - \$ - 028) – sunt în curs de implementare, cu finalizare în trim. 2, 2021 ;
- ✓ 25 de investiții (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 - \$ - 021, RO - \$ - 022, RO - \$ - 023, RO - \$ - 024, RO - \$ - 026, RO - \$ - 029) se consideră anulate din punct de vedere al legislației implementării derogării prevăzute la art. 10c din Directiva 2003/87/CE revizuită.

4. INVESTIȚII FINALIZATE ÎN SECTORUL PRODUCERII DE ENERGIE ÎN PERIOADA 2009 - 2020

Din investițiile incluse în Planul Național de Investiții, două investiții au fost complet finalizate în perioada 2009-2020, 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 anul 2020 și a realizat o producție de energie electrică de 4.276.639 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 2020 și a realizat o producție de energie electrică de 1.411.976 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 calculată de către Autoritatea Națională pentru Reglementare în Energie (ANRE) și este publicată anual, pentru anul precedent, pe site-ul său.

- Pentru proiectele de modernizare/retehnologizare:

- ✓ emisia specifică de CO₂ (tCO₂/MWh produs), după investiție trebuie să fie mai mică decât emisia specifică de CO₂ înainte de modernizare/retehnologizare;
- ✓ 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 2020, 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 CECC Brazi, 860 MW	2020	0,358832	1.377.798
RO-Ş-025	Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 4, de 330 MW, pe lignit - SE Rovinari	2020	0,7989695 comparativ cu 0,9342 înainte de modernizare	190.942,2261

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 0,681 tCO₂/MWh (publicat de către Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei – ANRE, pentru anul 2019).

5. CONCLUZII

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

Din cele 29 de investiții cuprinse inițial în Planul Național de Investiții, 2 investiții au fost finalizate, 2 investiții sunt în diferite stadii de implementare și 25 de investiții au fost anulate din punct de vedere al legislației în vigoare aferentă implementării derogării prevăzute la art. 10c din Directiva 2003/87/CE revizuită.

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

- 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 2012-2018);
- modificarea structurii pieței de energie și cota de piață din ce în ce mai mare revendicată de producătorii de energie din surse regenerabile, care a condus la



- renunțarea realizării unora dintre proiecte, în principal în cazul unitatilor 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.

În cursul anului 2020, pandemia de COVID-19 a avut un impact major asupra implementării proiectelor aflate în curs de execuție din cauza măsurilor adoptate de către autoritățile române, precum și de către autoritățile din majoritatea statelor europene și anume: carantina, restricții de călătorie, închiderea frontierelor, limitarea transporturilor de mărfuri neesențiale, etc. Ca urmare a acestor măsuri excepționale, implementarea proiectelor de investiții a încetinit din cauza limitării mobilității și lipsei materialelor și a echipamentelor. Majoritatea furnizorilor au notificat beneficiarii că, din cauza restricțiilor de mobilitate și a condițiilor dificile de expediere, nu pot respecta termenele inițiale și graficele de implementare.

Cu toate acestea, 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.

