



SECRETARIATUL GENERAL AL GUVERNULUI
DEPARTAMENTUL PENTRU RELATIA CU PARLAMENTUL

Nr. 10994, 11021, 11022, 11028, 11029, 11030, 11032, 11038, 11039, 11042,
11040, 11023 /2022



12. OCT. 2022



Către: Domnul Cristian BUICAN
Secretar al Camerei Deputaților

Ref. la: Răspunsuri la întrebări/interpelări formulate de deputați

Stimate domnule secretar,

Vă transmitem, alăturat, răspunsurile instituțiilor vizate cu privire la unele întrebări/interpelări formulate de deputați, potrivit tabelului anexat.

Cu deosebită considerație,

NINLĂPUNARU

SECRETAR DE STAT



MINISTERUL ENERGIEI

Cabinet Secretar de Stat

Nr. 322688/CS/05.10.2022

Nr. 11040 / N.S.

Data 11.10.2022

Domnului deputat Cristian BRIAN,

Stimate domnule deputat,

Referitor la întrebarea dumneavoastră, înregistrată la Camera Deputaților cu nr. 6004A/07.09.2022, adresată Ministerului Energiei, având ca obiect „Investițiile în energie, în contextul crizei globale”, vă comunicăm următoarele:

1. **“Care este în prezent, puterea instalată în capacitățile de producție de energie electrică în România?”**

Conform raportărilor ANRE, puterea instalată în capacitățile de producție de energie electrică în România, pe tipuri de producție, la data de 29.09.2022, a fost de 18.309,543 MW.

Tip producție	Valoare [MW]
Hidro	6.641,94
Cărbune	3.092,2
Eolian	3.014,91
Hidrocarburi	2.615,92
Nuclear	1.413
Solar	1.393,14
Biomasă	106,896
Biogaz	21,357
Deșeuri	6,03
Caldură reziduală	4,1
Geotermal	0,05
Total:	18.309,543



MINISTERUL ENERGIEI

Cabinet Secretar de Stat

2. „Cum au evoluat, în ultimile 12 luni, puterea instalată totală și capacitățile de producție de energie electrică în România?”

Conform raportărilor CNTEE Transelectrica SA, comparativ cu anul 2021, puterea instalată la nivelul SEN a înregistrat o scădere, de la 18.569 MW instalați în anul 2021, la 18.307 MW instalați la 30 iunie 2022, din care 3.092 MW în centrale termoelectrice pe cărbune, 2.616 MW în centrale termoelectrice pe hidrocarburi, 6.642 MW în centrale hidroelectrice, 1.413 MW în centrala nucleară, 3.015 MW în centrale electrice eoliene, 136 MW în centrale pe biomasă/biogaz, 1.393 MW în centrale electrice fotovoltaice.

3. „Ce investiții s-au realizat pentru creșterea puterii instalate și dezvoltarea de noi capacități de producție de energie, defalcate pe tipuri de producție?”

În primele 6 luni, s-au înregistrat un număr de 34 de cereri de acordare de autorizație de construire la Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei, însumând o putere totală de 1173,8 MW, fiind în special din domeniul RES;

4. „Ce sume a alocat statul român, din surse proprii sau fonduri europene cu scheme de finanțare pentru investitori privați, pentru producția de energie verde și care este puterea instalată în capacitățile de producție construite de acești investitori?”

5. „Ce sume au fost investite în noi capacități de producție de peste 1 MW, aflate în curs de realizare în România?”

În ceea ce privește punctele 4 și 5, vă comunicăm următoarele:

În conformitate cu asumările României din Planul Național de Redresare și Reziliență (PNRR), Ministerul Energiei este responsabil pentru o serie de investiții în sectorul energetic din cadrul Pilonului I. Tranziția verde, Componenta C6. Energie:

11 – Noi capacități de producție de energie electrică din surse regenerabile;

12 – Infrastructura de distribuție a gazelor regenerabile (utilizând gazele naturale în combinație cu hidrogenul verde ca măsură de tranziție), precum și capacitățile de producție a hidrogenului verde și/sau utilizarea acestuia pentru stocarea energiei electrice

13 – Dezvoltarea de capacități de producție pe gaz, flexibile și de înaltă eficiență, pentru cogenerarea de energie electrică și termică (CHP) în sectorul încălzirii centralizate, în vederea atingerii unei decarbonizări adânci;

14 – Lanț industrial de producție și/sau asamblare și/sau reciclare a bateriilor, a celulelor și panourilor fotovoltaice (inclusiv echipamente auxiliare), precum și noi capacități de stocare a energiei electrice;

15 – Asigurarea eficienței energetice în sectorul industrial.

Dintre aceste investiții, doar 11 și 13 fac referire la întrebarea dumneavoastră.

Potrivit investiției 11 – Noi capacități de producție de energie electrică din surse regenerabile, din cadrul PNRR, autoritățile române au stabilit că investiția va consta în acordarea de finanțări pentru



MINISTERUL ENERGIEI

Cabinet Secretar de Stat

construcția de capacități energetice eoliene și fotovoltaice, cu scopul de a instala și pune în funcțiune 950 MW din surse regenerabile, până în Q2 2024.

Astfel, în perioada aprilie – iunie a.c. pentru aceste investiții din cadrul PNRR, Ministerul Energiei a lansat un apel de proiecte pe platforma informatică: <http://energie.gov.ro/pnrr/>. Acesta a fost închis în data de 22 iunie a.c., fiind depuse 668 de proiecte.

Schema de ajutor de stat este gândită ca procedură de ofertare concurențială care se aplică pentru proiectele care propun realizarea de capacități noi de producție a energiei electrice din surse de energie eoliană și solară, cu sau fără instalații de stocare integrate, facilitățile de stocare cuantificând un procent de maximum 20% din valoarea ajutorului de stat.

În cadrul schemei, valoarea maximă a ajutorului de stat acordat pe MW instalat este:

- 1.300.000 Euro/MW – pentru capacități eoliene instalate între 0,2 MW (exclusiv) și 1 MW (inclusiv);
- 650.000 Euro/MW – pentru capacități eoliene instalate mai mari de 1 MW;
- 750.000 Euro/MW – pentru capacități fotovoltaice instalate între 0,2 MW (exclusiv) și 1 MW (inclusiv);
- 425.000 Euro/MW – pentru capacități fotovoltaice instalate mai mari de 1 MW.

Ajutorul maxim care se poate acorda nu poate depăși 15.000.000 euro pe întreprindere, pe proiect de investiții.

Prin intermediul Planului Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice (PNIESC), România și-a planificat ca până în anul 2030 să aibă capacități nete nou instalate de 5,1 GW în solar și 5,3 GW în eolian. Astfel, pentru atingerea ponderii energiei din surse regenerabile de 30,7 GWh, din total consum, în anul 2030 (valoare ce va trebui revizuită în conformitate cu noile ținte propuse prin pachetul legislativ „Fit for 55”), România va dezvolta capacități adiționale de SRE de aproximativ 6,9 GW comparativ cu anul 2015.

Mai mult, prin PNRR România și-a propus implementarea mecanismului de sprijin Contracte pentru Diferență (CfD) prin care, până în T4 2023, trebuie semnate contracte pentru diferență pentru cel puțin 1.500 MW de capacitate instalată, ca urmare a desfășurării primei runde de proceduri competitive/de licitații pentru promovarea producției de electricitate din surse regenerabile.

O altă investiție lansată în conformitate cu planificările din PNRR este investiția I3 – Dezvoltarea de capacități de producție pe gaz, flexibile și de înaltă eficiență, pentru cogenerarea de energie electrică și termică (CHP) în sectorul încălzirii centralizate, în vederea atingerii unei decarbonizări adânci. Investiția urmărește să asigure furnizarea de energie termică consumatorilor, în contextul eliminării treptate a cărbunelui/lignitului din procesul de producție a energiei electrice și termice. Prin realizarea acestor proiecte se urmărește creșterea cu aproximativ 300 MW a puterii instalate în cogenerare în sistemul încălzirii centralizate, bugetul total estimat al schemei fiind de cca. 388 mil Euro, iar data până la care pot fi depuse propunerile de proiecte este 1 octombrie a.c..



MINISTERUL ENERGIEI

Cabinet Secretar de Stat

Din punctul de vedere al evoluției capacităților de producție a energiei din surse regenerabile nou instalate, menționăm că în ultimii 5 ani investițiile în noi capacități de producție de energie din surse de energie regenerabile (energie eoliană și solară) au stagnat. Apreciem că acest lucru s-a datorat închiderii accesului la schema de certificate verzi, începând cu luna ianuarie 2017. Prin urmare, în lipsa unei susțineri din partea statului, investitorii s-au arătat mai puțin dispuși să investească în noi capacități de producție de energie regenerabilă chiar dacă prețul tehnologiei a fost într-o continuă scădere. Conform datelor din cel mai recent Raport de Monitorizare a Sistemului de Promovare a Energiei Electrice Produse din Surse Regenerabile de Energie elaborat de ANRE, beneficiază de certificate verzi producătorii de energie electrică din surse regenerabile de energie cu o putere instalată totală de 4.779 de MW, din care: 2.961 MW sunt produși în turbine eoliene, 1.358 MW în panouri fotovoltaice, 336 MW în hidrocentrale sub 10 MW și 124 MW din biomasă, biogaz și gaz de fermentare a deșeurilor.

Adițional, pe lângă finanțările din PNRR și cele prin intermediul mecanismului CfD, România are la dispoziție Fondul pentru Modernizare (FM), ceea ce înseamnă o alocare financiară echivalentă pentru tranzacționarea a 200.766.069 certificate de CO₂. Astfel, prin OUG nr. 60/2022 privind stabilirea cadrului instituțional și financiar de implementare și gestionare a fondurilor alocate României prin Fondul pentru Modernizare, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative, au fost stabilite opt programe cheie, după cum urmează:

- Program - cheie 1: SRE și stocarea energiei - Sprijin pentru realizarea de noi centrale electrice și sisteme de încălzire - răcire bazate pe surse regenerabile de energie și pentru realizarea de capacități de stocare a energiei electrice;
- Program - cheie 2: Înlocuirea cărbunelui și echilibrarea rețelei - Sprijin pentru realizarea de centrale electrice de tip turbină cu gaz cu ciclu combinat, ce pot fi adaptate pentru funcționarea pe hidrogen, necesare pentru realizarea tranziției de la cărbune și pentru echilibrarea rețelei;
- Program - cheie 3: Modernizarea și construcția de noi tronsoane de infrastructură energetică - Sprijin pentru modernizarea și realizarea de noi tronsoane în rețelele de transport și distribuție de energie electrică și gaze naturale, inclusiv pentru tranziția la rețele de transport și distribuție a gazelor naturale capabile să preia hidrogen verde și pentru construirea și modernizarea depozitelor de înmagazinare a gazelor naturale și pentru creșterea nivelului de interconectivitate al rețelei electrice de transport;
- Program - cheie 4: Hidrogen verde - Sprijin pentru producția de hidrogen verde și utilizarea acestuia în aplicații industriale pentru reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră;
- Program - cheie 5: Cogenerare de înaltă eficiență și modernizarea rețelelor de termoficare - Sprijin pentru modernizarea și realizarea de centrale în cogenerare de înaltă eficiență și pentru modernizarea rețelelor de termoficare;



MINISTERUL ENERGIEI

Cabinet Secretar de Stat

- Program - cheie 6: Energie nucleară - Sprijin pentru construirea unităților U3 și U4 ale Centralei Nuclearelectrice de la Cernavodă, pentru realizarea de reactoare modulare mici - SMR și pentru Institutul de Cercetări Nucleare Pitești;
- Program - cheie 7: Eficiență energetică în instalații industriale incluse în EU-ETS - Sprijin pentru achiziționarea și folosirea de instalații de captare, transport, stocare și folosire a CO₂ - CCS/CCU și pentru modernizarea la nivel BAT a instalațiilor incluse în EU-ETS din industriile oțelului, cimentului, petrolului și gazelor naturale, producției de energie și din alte industrii intens poluatoare;
- Program - cheie 8: Biocarburanți - Sprijin pentru producția de biocarburanți.

6. Care este situația producției pe bază de cărbune și de ce nu sunt utilizate mai multe centrale pe bază de cărbune, în condițiile în care încă importăm electricitate din Bulgaria de la centrale electrice tot pe bază de cărbune?

După cum cunoașteți, în data de 30 iunie, Guvernul României a adoptat *Ordonanța de urgență nr. 108/2022 privind decarbonizarea sectorului energetic*, care vizează eliminarea etapizată a centralelor electrice pe bază de lignit și huilă până în anul 2032, fiind un angajament luat în cadrul reformei 1 din Planul Național de Redresare și Reziliență (PNRR) – Componenta C6. Energie, Pilonului I. Tranziția verde.

Această formă a fost adoptată de către Guvern în contextul geo-politic deosebit de sensibil la granița României, a crizei energetice profunde care se prefigurează în Europa pe fondul întreruperii gazului din Federația Rusă, a demersurilor și eforturilor care se desfășoară la nivel UE pentru asigurarea necesarului de energie (electricitate și gaze naturale) pentru iarna următoare, atât pentru statele membre cât și pentru Ucraina și Moldova, precum și în contextul reacțiilor vehemente primite de Guvern din partea asociațiilor profesionale, ale partenerilor de dialog social și al populației.

Capacitățile de cărbune și lignit vor fi eliminate treptat până în 2032, conform PNRR, prin înlocuirea acestora cu capacități energetice pe gaze naturale, capacități de energie nucleară și capacități energetice din surse regenerabile de energie, inclusiv dezvoltarea proiectelor pe hidrogen verde.

Precizăm că statele membre care au redeschis unele grupuri energetice cu funcționare pe cărbune sunt state puternic dependente de importul de gaze naturale din Federația Rusă. În același timp, subliniem faptul că aceste grupuri energetice respectă toate prevederile legale europene privind protecția mediului și, totodată, au costuri de producție care le permit intrarea pe piață, spre deosebire de grupurile termoelectrice autohtone, care fie nu dețin autorizație integrată de mediu (CTE Mintia a funcționat fără autorizație de mediu din anul 2013 și a trebuit să fie închisă la



MINISTERUL ENERGIEI

Cabinet Secretar de Stat

31.12.2021, urmare procedurii de infringement deschisă împotriva României). Tîe au probleme majore în internalizarea costurilor de mediu, fapt care le face necompetitive pe piața de energie.

7. Ce sume au fost alocate pentru realizarea de investiții în rețelele de transport și care este stadiul implementării, defalcat pe fiecare proiect?

În ceea ce privește consolidarea rețelei de transport a energiei electrice în vederea integrării unei capacități crescute/noi de energie, în principal din surse regenerabile, în luna aprilie a.c. compania Transelectrica a depus proiecte în valoare totală de **475.510.339,45 de Euro**, din care **393.674.931,94 de Euro** din Fondul pentru Modernizare.

Nu dispunem de informații privind proiectele finanțate din sursele proprii ale CNTEE Transelectrica și nici de stadiul realizării acestora;

8. Care sunt sursele din care vă extrageți informațiile pe care le oferiți public despre rapoarte de consum, evoluția puterii instalate și a capacităților de producție etc. și cât de des sunt acestea actualizate?

Informațiile oferite public au ca sursă principală rapoartele și analizele Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei, ale operatorului de transport și de sistem CNTEE Transelectrica, precum și analizele proprii.

Cu deosebită considerație,

SECRETAR DE STAT

CONSTANTIN ȘTEFAN