

Rezultate Financiare Semestrul I 2025

14 august 2025



- ✓ Această Presentare a rezultatelor financiare interimare pentru perioada ianuarie - iunie 2025, denumită „Presentare rezultate financiare Semestrul I 2025” este realizată de CONPET S.A. („CONPET”) și are scopul de a prezenta rezultatele operaționale și financiare ale CONPET către publicul investitor (acționari, creditor, analiști, presa financiară), având astfel un caracter pur informativ. Presentarea este realizată exclusiv în scopul informării și nu este o ofertă de cumpărare/ vânzare, nici o solicitare de ofertă de cumpărare/ vânzare a acțiunilor sau instrumentelor financiare și nici o invitație de participare într-un parteneriat comercial. Presentarea nu reprezintă o ofertă sau o invitație de cumpărare sau subscriere de acțiuni și nicio informație conținută aici nu va sta la baza încheierii unui acord, angajament sau decizie de investire.
- ✓ Situațiile financiare detaliate și raportul întocmit conform cerințelor regulamentelor A.S.F. sunt disponibile pe pagina de internet www.conpet.ro.
- ✓ Perioada de raportare este 1 ianuarie 2025 – 30 iunie 2025.
- ✓ Situațiile financiare interimare întocmite la data de 30 iunie 2025 au fost întocmite în baza reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară aprobate prin Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/ 2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară („IFRS”) și cu Standardul Internațional de Contabilitate 34 “Raportarea Financiară Interimară”. Aceste situații nu sunt auditate.
- ✓ Presentarea nu poate fi copiată, distribuită sau livrată direct sau indirect niciunei persoane în niciun scop fără cunoștința și consimțământul CONPET.
- ✓ Copierea, transmiterea, distribuirea sau livrarea acestei Prezentări oricărei persoane din orice competențe face obiectul anumitor restricții legale, iar persoanele care ar fi putut primi sau au primit această prezentare se vor familiariza cu aceste restricții și se vor conforma. **Nerespectarea acestor restricții poate fi interpretată ca încălcare a legilor aplicabile.**
- ✓ Această Presentare nu conține o analiză financiară sau comercială completă și exhaustivă a CONPET și nici nu prezintă puncte de vedere și previziuni într-o manieră completă și exhaustivă. CONPET a realizat Presentarea cu atenție, însă ar putea exista anumite neconcordanțe sau omisiuni. De aceea, se recomandă ca orice persoană care intenționează să ia o decizie de investire cu privire la titlurile de capital CONPET să se bazeze exclusiv pe informațiile oferite printr-o comunicare oficială CONPET, în conformitate cu prevederile legale care sunt obligatorii pentru CONPET.
- ✓ CONPET și directorii sau reprezentanții acestora nu vor avea nicio obligație în legătură cu Presentarea. Mai mult, nicio informație conținută în Presentare nu constituie o obligație sau asumare legală a CONPET, directorilor sau acționarilor.

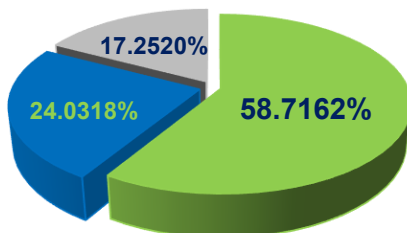


Scurtă prezentare a companiei

- ✓ **Operator al Sistemului Național de Transport țiței, gazolină și condensat prin conducte** conform acordului de concesiune încheiat cu A.N.R.M. în iulie 2002 pentru o perioadă de 30 de ani.
- ✓ **Poziție de monopol natural** pe piața românească a transporturilor de țiței prin conducte;
- ✓ Activitatea de bază include:
 - Transportul țițeiului, gazolinei, și condensatului prin **subsistemul Țară** (69,1% din cifra de afaceri realizată la 6 luni 2025);
 - Transportul țițeiului prin **subsistemul Import** de la Oil Terminal Constanța către rafinării din România (30,6% din cifra de afaceri realizată la 6 luni 2025).
- ✓ **Activitatea companiei este reglementată prin Legea petrolului nr. 238/ 2004. Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Minier, Petrolier și al Stocării Geologice a dioxidului de carbon (A.N.R.M.P.S.G.)** * stabilește tarifele pentru:
 - ✓ Transportul țițeiului, gazolinei și condensatului prin subsistemul Țară;
 - ✓ Transportul țițeiului prin subsistemul Import.
- ✓ Tarifele de transport aplicate în perioada 01 ianuarie 2025 – 18 februarie 2025 au fost aprobate prin Ordinul A.N.R.M. nr. 340/ 2023. Începând cu 19 februarie 2025 sunt aplicate tarife de transport care au fost aprobate prin Ordinul A.N.R.M.P.S.G. nr. 99/ 2025.

*) fosta A.N.R.M.

Structura Acționariatului la 30.06.2025



■ Statul Român prin Ministerul Energiei ■ Persoane juridice ■ Persoane fizice

Prezentarea rețelei de transport

Sistemul de transport prin conducte are o lungime de aproximativ **3.800 km de conducte**, disponibile în prezent cca. 3.200 km. Sistemul Național de Transport al țițeiului, condensatului, gazolinei și etanolului (S.N.T.) are în componență subsisteme de transport grupate funcție de produsele transportate, astfel:

- **Subsistemul de transport țiței și condensat țară** este format din conducte cu o lungime de aproximativ 1.173 km prin care se poate transporta țițeiul și condensatul de la unitățile de producție ale ariilor de operare OMV Petrom, de pe întreg cuprinsul țării, la rafinării. Producția internă de țiței și condensat este transportată prin conducte, pe calea ferată cu vagoane cisternă sau combinat (calea ferată și conducte).
- **Subsistemul de transport gazolină** este destinat transportului de gazolină de la degazolinările din Ardeal (Calacea și Abrămuț) la rafinăria Petrobrazi.
- **Subsistemul de transport etan** asigură transportul etanolului de la platforma de deetanizare Turburea la rafinăria Arpechim Pitești. În prezent, datorită inactivității rafinării Arpechim, subsistemul este utilizat parțial pentru a transporta condensat, pe conducta care leagă depozitele Hurezani și Căpreni de rafinăria Petrobrazi și țiței brut de la parc 4 Bulbuceni la parc 3 Turburea;
- **Subsistemul de transport țiței import** asigură transportul țițeiului de la Oil Terminal Constanța la rafinăriile din Ploiești, terminalul Arpechim - Pitești și rafinăria Petromidia.

Transportul cantităților de țiței țară, țiței import, gazolină și condensat se realizează de la punctele de predare de către producători sau importatori, din zonele de extracție sau din Oil Terminal, la unitățile de prelucrare (rafinării), utilizând diverse facilități, atât în punctele de pompare, cât și în cele de primire.

Aceste facilități se compun din rezervoare de depozitare țiței și condensat, tancuri pentru depozitarea gazolinei, conducte tehnologice din punctele de pompare/ primire, agregate de pompare, conducte magistrale, rampe de încărcare și descărcare țiței și gazolină și vagoane cisternă.

Prezentare rezultate financiare Semestrul I 2025

1. Rezultate financiare

5

2. Evoluția veniturilor din exploatare

6

3. Venituri și cantități din activitatea de transport

8

4. Evoluția cheltuielilor din exploatare

9

5. Investiții

10

6. Performanța bursieră

12

7. Anexe

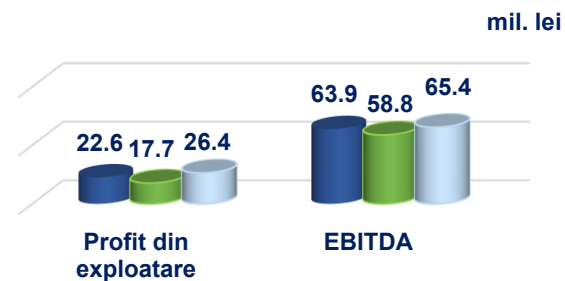
14

1. REZULTATE FINANCIARE

INDICATORI CHEIE AI REZULTATELOR FINANCIARE

	6 luni 2025 Realizat	6 luni 2025 Programat	6 luni 2024 Realizat
CIFRA DE AFACERI	271,4	277,5	266,9
PROFIT DE EXPLOATARE	22,6	17,7	26,4
EBITDA	63,9	58,8	65,4
PROFIT NET	22,6	17,5	25,7

Profit din exploatare și EBITDA

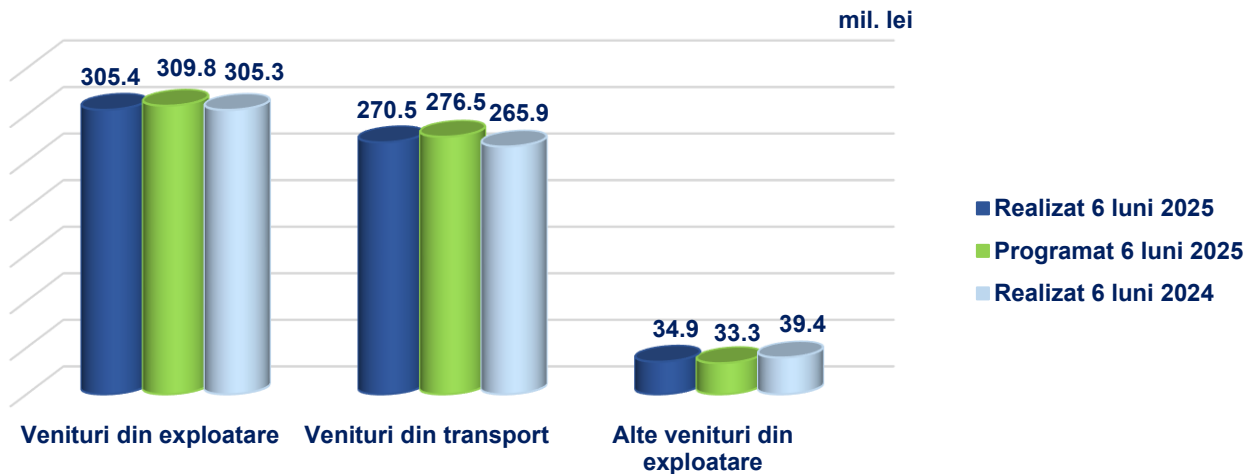


■ Realizat 6 luni 2025 ■ Programat 6 luni 2025 ■ Realizat 6 luni 2024

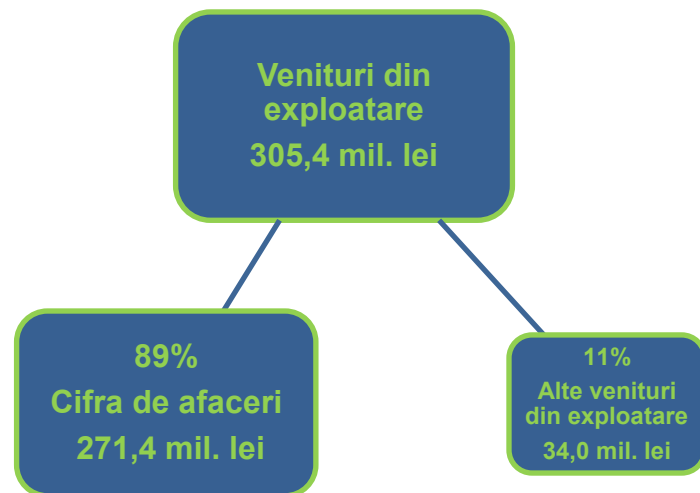
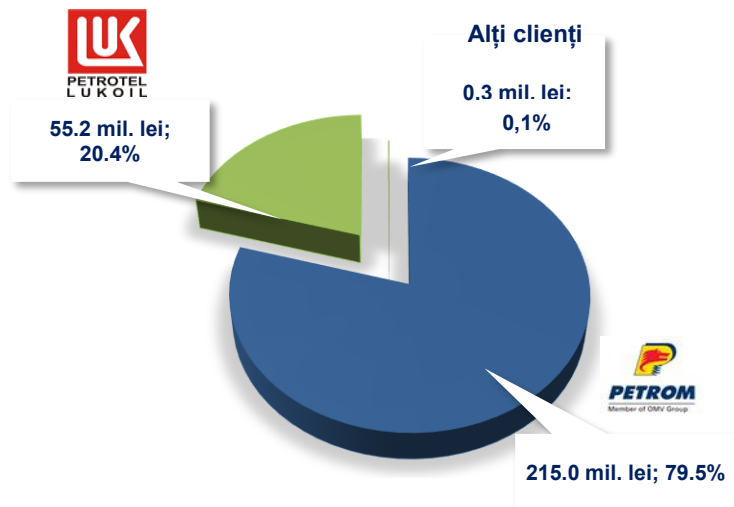
- Cifra de afaceri este în creștere cu 1,7% față de aceeași perioadă a anului 2024 și este realizată în proporție de 99,7% din veniturile din transport.
- În semestrul I 2025 societatea a realizat un profit din exploatare în sumă de 22,6 mil. lei, cu 3,8 mil. lei mai puțin față de aceeași perioadă a anului precedent. Comparativ cu bugetul, profitul din exploatare înregistrează o creștere de 4,9 mil. lei.
- EBITDA înregistrează o scădere de 1,5 mil. lei față de aceeași perioadă a anului precedent. Comparativ cu bugetul a crescut cu 5,1 mil. lei.

2. EVOLUȚIA VENITURILOR DIN EXPLOATARE

Semestrul I 2025



Cifra de afaceri pe clienți



2. EVOLUȚIA VENITURILOR DIN EXPLOATARE

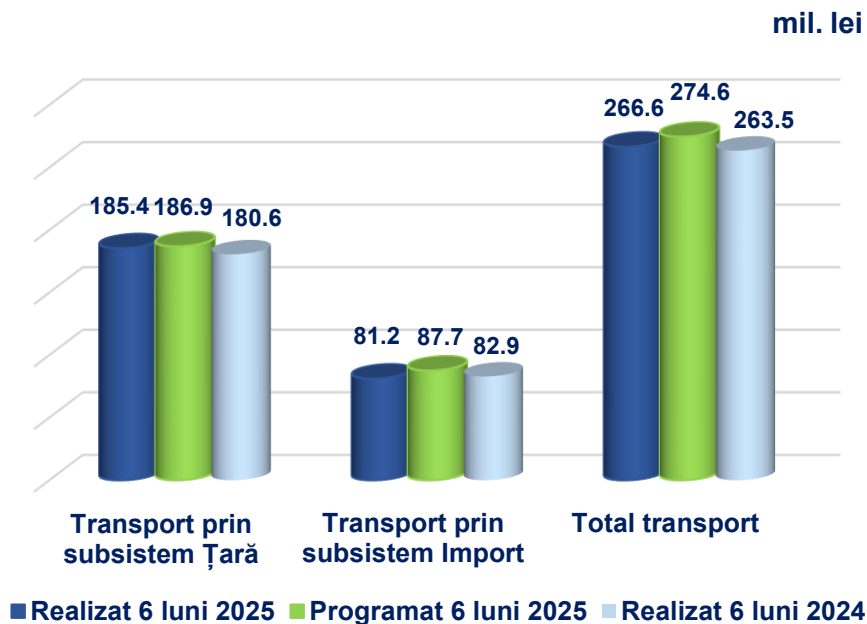
Semestrul I 2025 (CONTINUARE)

- La 30 iunie 2025 veniturile din exploatare au înregistrat valori similare cu cele din aceeași perioadă a anului 2024 (305,4 mil. lei: 6 luni 2025 de la 305,3 mil. lei: 6 luni 2024). Comparativ cu prevederile bugetare, veniturile din exploatare au scăzut cu 1,4%.
- Alte venituri din exploatare (34,9 mil. lei) cuprind în principal rezerve reprezentând cota de modernizare, recunoscute în venituri la nivelul amortizării lunare a imobilizărilor corporale finanțate din această sursă. În semestrul I 2025, aceste venituri sunt în sumă de 32,0 mil. lei.

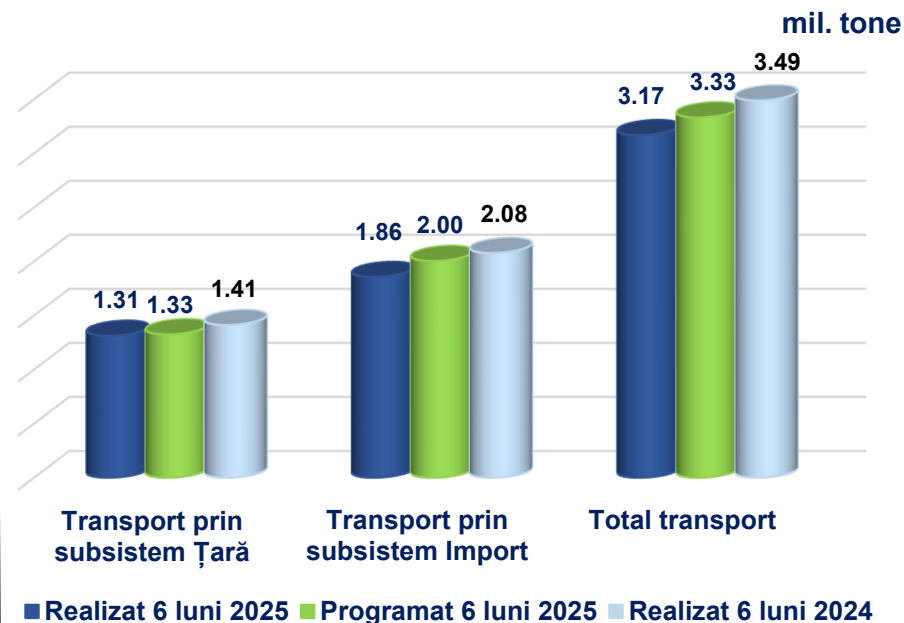
3. VENITURI ȘI CANTITĂȚI DIN ACTIVITATEA DE TRANSPORT*

Semestrul I 2025

VENITURI DIN TRANSPORT



CANTITĂȚI TRANSPORTATE



*) Cantități și venituri din servicii de transport pe bază de tarife reglementate aprobate prin ordin A.N.R.M.P.S.G.

- Veniturile realizate din cantitățile transportate în primele 6 luni ale anului 2025 au crescut cu 3,1 mil. lei (1,2%), comparativ cu aceeași perioadă a anului 2024.
- Față de prevederile bugetare, veniturile din activitatea de transport au scăzut cu 8,0 mil. lei (2,9%).
- Cantitățile transportate în semestrul I 2025 au înregistrat o scădere de 0,3 mil. tone (9,2%) față de anul 2024.

4. EVOLUȚIA CHELTUIELILOR DIN EXPLOATARE

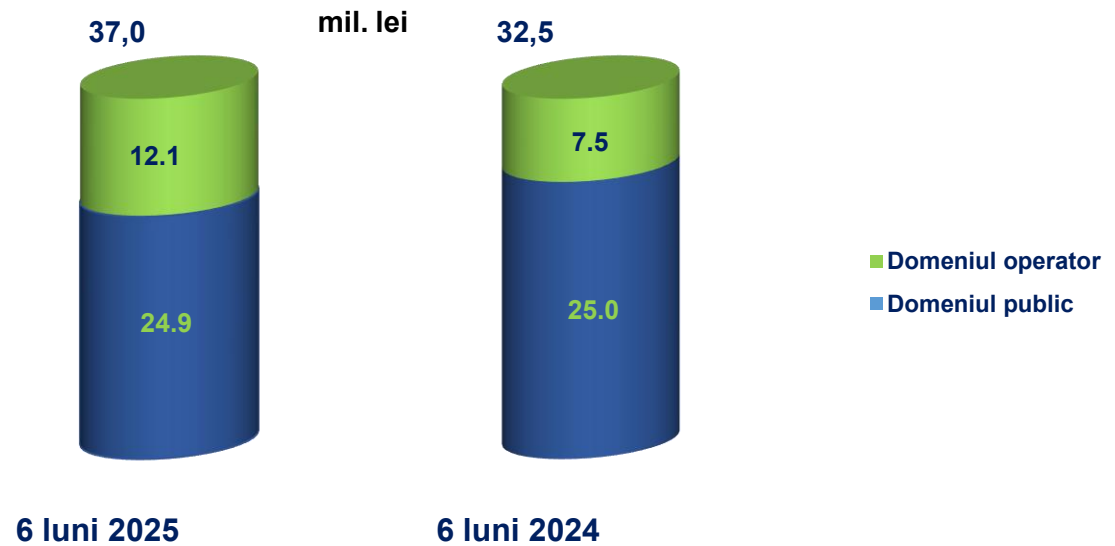
Semestrul I 2025

Indicatori (mil. lei)	6 luni 2025 Realizat	6 luni 2025 Programat	6 luni 2024 Realizat	Dif. Realizat/ Programat	Dif. Realizat 2025/2024
Cheltuieli materiale	2,8	2,8	2,5	-	+0,3
Cheltuieli cu energia, gaze și apă	10,3	11,3	10,3	-1,0	-
Cheltuieli cu personalul	115,4	118,8	107,9	-3,4	+7,5
Ajustări valoare privind imobilizările, mai puțin ajustări aferente drepturilor de utilizare rezultate din contracte de leasing	41,3	41,1	39,0	+0,2	+2,3
Ajustări de valoare privind drepturi de utilizare rezultate din contracte de leasing	1,1	1,1	1,1	-	-
Cheltuieli cu transportul țițeiului pe calea ferată	42,3	42,8	38,0	-0,5	+4,3
Redevență petrolieră	23,9	24,7	23,9	-0,8	-
Cheltuieli cu cota de modernizare	28,1	28,8	32,7	-0,7	-4,6
Alte cheltuieli de exploatare	17,6	20,7	23,5	-3,1	-5,9
Total cheltuieli de exploatare	282,8	292,1	278,9	-9,3	+3,9

- Cheltuielile de exploatare înregistrează o creștere cu 1,4% față de nivelul din perioada similară a anului 2024 (6 luni 2025: 282,8 mil. lei, 6 luni 2024: 278,9 mil. lei).
- Comparativ cu prevederile bugetare, cheltuielile de exploatare au scăzut cu 3,2%.

5. INVESTIȚII

Semestrul I 2025



Investiții (mil. lei)	Program AN 2025	Realizat 6 luni 2025	Realizat 6 luni 2024	Variație % 6 luni 2025/2024
Domeniul public	65,0	24,9	25,0	▼ 0,4%
Domeniul operator	23,0	12,1	7,5	▲ 61,3%
Total investiții	88,0	37,0	32,5	▲ 13,8%

5. INVESTIȚII (CONTINUARE)

PROIECTE IMPORTANTE REALIZATE ÎN SEMESTRUL I 2025



6,4 mil. lei Reabilitări conducte

5,8 mil. lei Lucrări telecomunicații

**3,1 mil. lei Modernizare sisteme de pompare,
stații de pompare și rampe de încărcare**

6. PERFORMANȚĂ BURSIERĂ EVOLUȚIA PREȚULUI ACȚIUNII

Evoluția prețului COTE (lei) vs. indicii BVB (rebazați)
de la începutul anului 2025



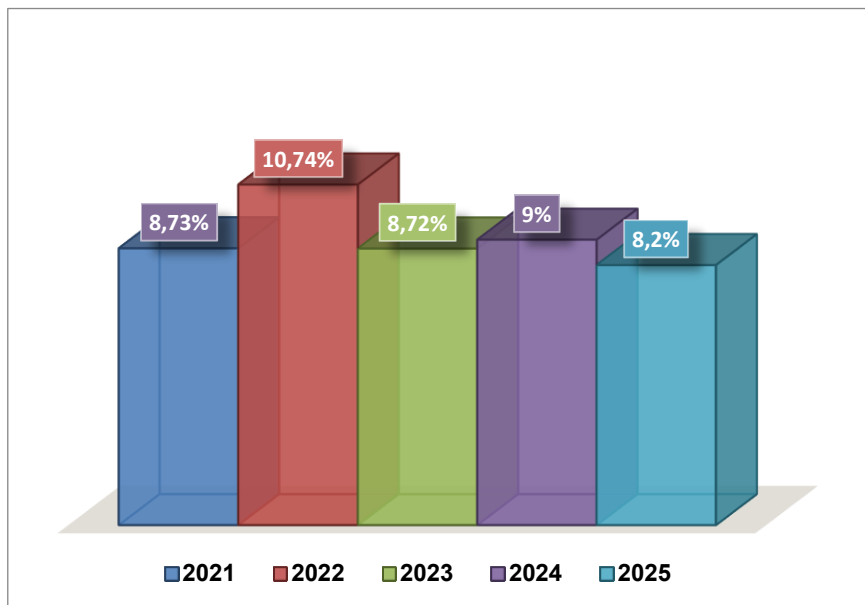
Capitalizare bursieră





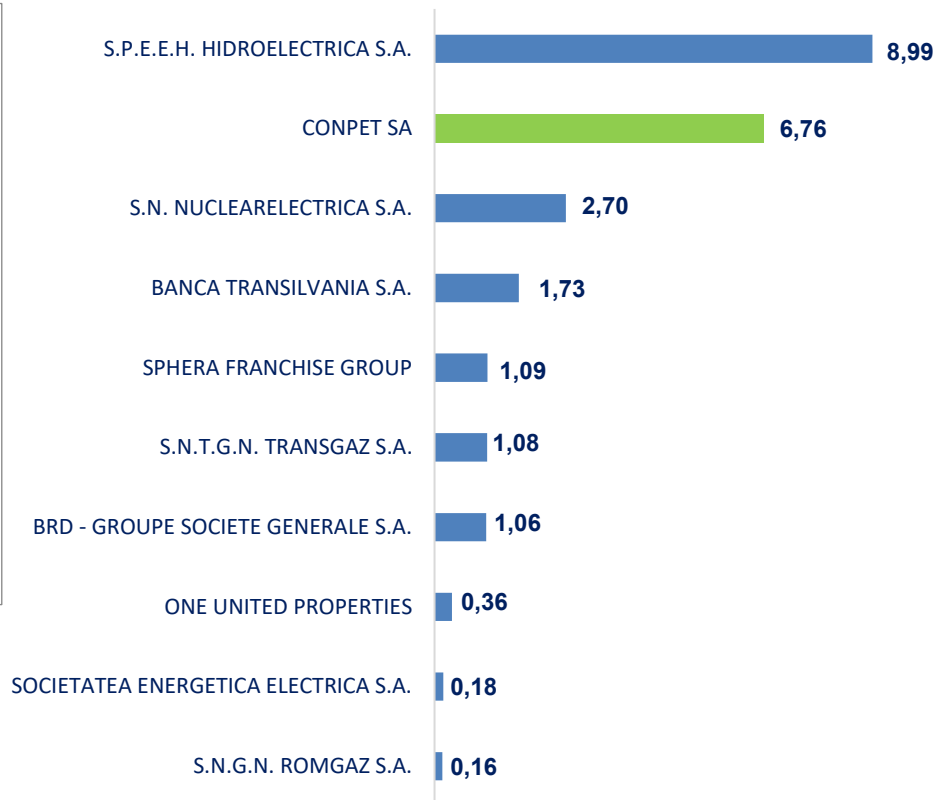
6. PERFORMANȚĂ BURSIERĂ DIVIDENDE

Randamentul dividendului (%)

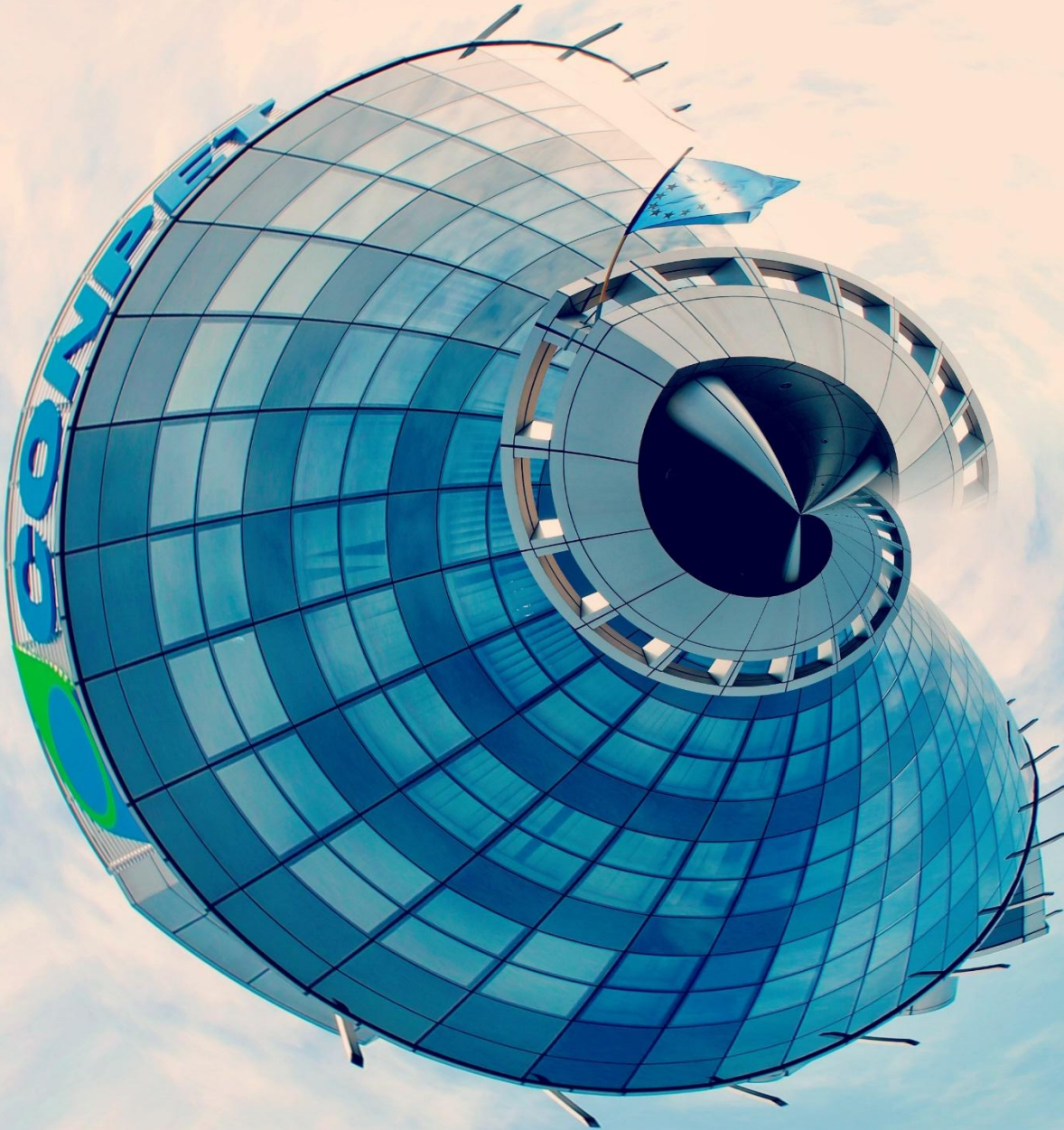


La randamentul dividendului s-a luat în considerare prețul acțiunii din ultima zi a fiecărui an, respectiv prețul acțiunii aferent datei de aprobare a dividendului pentru anul 2025.

Top dividende aprobate de companii listate la Bursa de Valori Burești – categoria Premium - 2025 (lei)



7. ANEXE



Indicatori	30 iunie 2025	31 decembrie 2024	Variație	
	neauditată mil. lei	auditată mil. lei	mil. lei	%
Imobilizări corporale	655,7	664,8	-9,1	▼ 1,4%
Imobilizări necorporale	7,4	3,0	+4,4	▲ 146,7%
Imobilizări financiare	0,5	0,5	-	-
Creanțe privind impozitul pe profit amânat	3,7	2,9	+0,8	▲ 27,6%
TOTAL ACTIVE IMOBILIZATE	667,3	671,2	-3,9	▼ 0,6%
Stocuri	6,6	6,0	+0,6	▲ 10,0%
Creanțe comerciale și alte creanțe	60,2	39,4	+20,8	▲ 52,8%
Numerar și echivalente de numerar	95,4	136,2	-40,8	▼ 30,0%
Cheltuieli în avans	2,6	0,7	+1,9	▲ 271,4%
TOTAL ACTIVE CURENTE	164,8	182,3	-17,5	▼ 9,6%
TOTAL ACTIVE	832,1	853,5	-21,4	▼ 2,5%
Capital social subscris și vărsat	28,6	28,6	-	-
Rezerve legale	5,7	5,7	-	-
Rezerve din reevaluare	41,1	43,5	-2,4	▼ 5,5%
Alte rezerve	551,5	558,5	-7,0	▼ 1,3%
Rezultatul reportat	41,3	45,1	-3,8	▼ 8,4%
Rezultatul exercițiului	22,6	49,3	-26,7	▼ 54,2%
TOTAL CAPITALURI PROPRII	690,8	730,7	-39,9	▼ 5,5%
Datorii comerciale	2,3	-	+2,3	-
Datorii către angajați	31,3	30,2	+1,1	▲ 3,6%
Alte datorii pe termen lung	2,0	2,4	-0,4	▼ 16,7%
TOTAL DATORII PE TERMEN LUNG	35,6	32,6	+3,0	▲ 9,2%
Datorii comerciale	29,3	26,6	+2,7	▲ 10,2%
Impozit pe profit curent	1,8	-	+1,8	-
Alte datorii	41,8	33,0	+8,8	▲ 26,7%
Datorii către angajați	16,3	14,3	+2,0	▲ 14,0%
Provizioane pe termen scurt	16,5	16,3	+0,2	▲ 1,2%
TOTAL DATORII CURENTE	105,7	90,2	+15,5	▲ 17,2%
TOTAL DATORII	141,3	122,8	+18,5	▲ 15,1%
TOTAL CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII	832,1	853,5	-21,4	▼ 2,5%

Indicatori	6 luni 2025 Realizat	6 luni 2025 Programat	6 luni 2024 Realizat	Variație Realizat/ Programat		Variație 2025/2024	
	mil . lei	mil . lei	mil . lei	mil. lei	%	mil. lei	%
Cifra de afaceri	271,4	277,5	266,9	-6,1	▼ 2,2%	+4,5	▲ 1,7%
Alte venituri din exploatare	34,0	32,3	38,4	+1,7	▲ 5,3%	-4,4	▼ 11,5%
TOTAL VENITURI DIN EXPLOATARE	305,4	309,8	305,3	-4,4	▼ 1,4%	+0,1	▲ 0,03%
Cheltuieli privind stocurile	2,8	2,8	2,5	-	-	+0,3	▲ 12,0%
Cheltuieli cu energia și apa	10,3	11,3	10,3	-1,0	▼ 8,8%	-	-
Cheltuieli de personal	115,4	118,8	107,9	-3,4	▼ 2,9%	+7,5	▲ 7,0%
Ajustări de valoare privind imobilizările, mai puțin ajustări aferente drepturilor de utilizare rezultate din contracte de leasing	41,3	41,1	39,0	+0,2	▲ 0,5%	+2,3	▲ 5,9%
Ajustări de valoare privind drepturi de utilizare rezultate din contracte de leasing	1,1	1,1	1,1	-	-	-	-
Ajustări de valoare privind activele curente	0,3	0,2	7,8	+0,1	▲ 50,0%	-7,5	▼ 96,2%
Redevența petrolieră	23,9	24,7	23,9	-0,8	▼ 3,2%	-	--
Cheltuieli privind prestațiile externe	51,5	53,5	46,7	-2,0	▼ 3,7%	+4,8	▲ 10,3%
Ajustări privind provizioanele	3,9	3,2	3,5	+0,7	▲ 21,9%	+0,4	▲ 11,4%
Alte cheltuieli de exploatare (cheltuieli din cota de modernizare, etc.)	32,3	35,4	36,2	-3,1	▼ 8,8%	-3,9	▼ 10,8%
TOTAL CHELTUIELI DIN EXPLOATARE	282,8	292,1	278,9	-9,3	▼ 3,2%	+3,9	▲ 1,4%
PROFIT DIN EXPLOATARE	22,6	17,7	26,4	+4,9	▲ 27,7%	-3,8	▼ 14,4%
Venituri financiare	3,9	3,3	3,5	+0,6	▲ 18,2%	+0,4	▲ 11,4%
Cheltuieli financiare	0,3	0,1	0,1	+0,2	▲ 200,0%	+0,2	▲ 200,0%
PROFIT FINANCIAR	3,6	3,2	3,4	+0,4	▲ 12,5%	+0,2	▲ 5,9%
PROFIT BRUT	26,2	20,9	29,8	+5,3	▲ 25,4%	-3,6	▼ 12,1%
Cheltuieli cu impozitul pe profit	3,6	3,4	4,1	+0,2	▲ 5,9%	-0,5	▼ 12,2%
PROFIT NET	22,6	17,5	25,7	+5,1	▲ 29,1%	-3,1	▼ 12,1%
EPS (profit net/nr. acțiuni)	2,61	2,02	2,97	+0,59	▲ 29,2%	-0,36	▼ 12,1%

- Domestic crude oil loading depot
- Rich gas loading depot
- Rich gas station
- Domestic crude oil station
- Automated imported crude oil station
- Automated domestic crude oil station
- Refinery

- Rampă țiței țară
- Rampă gazolină
- Stație gazolină
- Stație pompare țiței țară
- Stație automatizată țiței import
- Stație automatizată țiței țară
- Rafinărie

- Conductă transport țitei tara
- Conductă transport gazoliină
- Conductă transport etan lichid
- Conductă transport titei import

- Domestic crude oil pipeline
- Rich gas pipeline
- - Liquid ethane pipeline
- Imported crude oil pipeline

— Constanța - Pitești
— Pancevo

— — Constanta - Pitesti
— — Pancevo

KOHALMI-SZABO
Luminița-Doina
Președinte și membru

TĂNĂSICĂ Oana
Cristina
Membru

GAVRILĂ Florin -
Daniel
Membru

DĂNILĂ Alin – Mihael
Membru

ZAMAN Andrei Mihai
Membru

VĂDUVA Silviu
Membru provizoriu

BUICĂ Nicușor
Marian
Membru



Vă mulțumim pentru atenție!

www.conpet.ro

