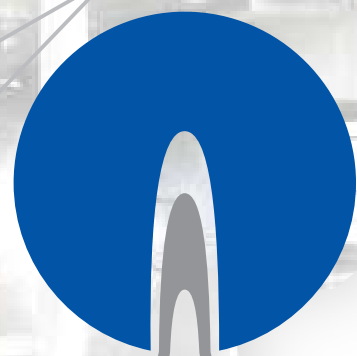


Societatea Națională de Gaze Naturale
ROMGAZ SA

RAPORTUL ADMINISTRATORILOR SNGN ROMGAZ SA

SEMESTRUL I 2020



ROMGAZ

Cuprins

Mesajul administratorilor către acționari/investitori	2
1. Temeiul legal de prezentare a Raportului.....	4
2. Date generale SNGN Romgaz SA.....	5
2.1. Date de identificare și scurtă prezentare.....	5
2.2. Misiune, viziune, valori organizaționale	6
2.3. Obiective strategice.....	7
2.4. Organizarea societății	8
3. Situația financiar-contabilă consolidată	10
3.1. Rezultate financiare relevante (consolidate)	10
3.2. Situația interimară a poziției financiare consolidate.....	13
3.3. Situația interimară a rezultatului global consolidat	16
3.3. Situația fluxurilor de trezorerie consolidate	21
4. Analiza activității operaționale.....	23
4.1. Activitatea de explorare-producție	23
4.2. Activitatea de producție energie electrică.....	24
4.3. Activitatea de intervenție și operații speciale la sonde.....	26
4.4. Activitatea de transport și mentenanță.....	26
4.5. Activitatea de distribuție gaze naturale.....	26
4.6. Activitatea de comercializare energie	27
4.7. Activitatea juridică.....	29
4.8. Activitatea de resurse umane	33
4.9. Activitatea investițională	35
4.10. Activitatea Serviciului Audit Public Intern.....	42
4.11. Calitate, Securitate și Sănătate în Muncă, Mediu	43
5. Analiza activității corporative/evenimente corporative	46
5.1. Conducerea administrativă a societății	46
5.2. Conducerea executivă	50
5.3. Activitatea pe piața de capital.....	52
5.4. Politica cu privire la dividende	55
5.5. Activitatea privind sponsorizările.....	55
5.6. Sedințe ale adunării generale a acționarilor	56
6. Acte juridice încheiate în condițiile art.52 din OUG nr.109/2011.....	57
7. Execuția contractelor de mandat ale administratorilor și directorilor	58
7.1. Contractele de administrație	58
7.2. Contractele de mandat	59

Mesajul administratorilor către acționari/investitori

Stimați acționari/investitori,

ROMGAZ are o experiență vastă în domeniul explorării și producerii de gaze naturale, istoria sa începând acum mai bine de 100 de ani în 1909, când a fost descoperit primul zăcământ de gaze naturale în Bazinul Transilvaniei, la Sărmășel. Poziția economică și financiară a companiei este caracterizată prin stabilitatea profitului și lichiditate. ROMGAZ se numără printre companiile deținute de stat care au îndeplinit toate condițiile de creștere fiind o societate responsabilă, o companie a viitorului, în care modelul de guvernare corporativă funcționează cu succes.

Companie transparentă, listată la Bursa de Valori București și la Bursa din Londra, încă din 2013, deschisă spre dialog și bune practici corporative, ROMGAZ este astăzi un brand autohton de succes, o companie care crede în valorile sale organizaționale și care investește permanent în educația și dezvoltarea profesională a resursei umane de care dispune.

Dând dovadă de competență, profesionalism, responsabilitate și seriozitate, membrii Consiliului de Administrație au demonstrat prin rezultatele companiei pe care o administrează, că au reușit să își asume și să îndeplinească responsabilități de mare anvergură și importanță strategică nu doar pentru viitorul companiei ci și pentru dezvoltarea durabilă a economiei naționale.

Prin programul de investiții pentru perioada 2020-2025, atât administratorii companiei cât și conducerea executivă și-au asumat o strategie de dezvoltare durabilă și sustenabilă a ROMGAZ.

Investițiile joacă un rol determinant în reducerea declinului natural al producției, atât prin descoperirea de noi rezerve de hidrocarburi cât și prin îmbunătățirea gradului de recuperare actual, prin reabilitarea, dezvoltarea și modernizarea facilităților existente, dar și în valorificarea unor noi oportunități de creștere și diversificare. Direcțiile prioritare de investiții ale ROMGAZ sunt orientate spre continuarea lucrărilor de cercetare geologică prin noi foraje și prospecțiuni geologice pentru descoperirea de noi rezerve de gaze naturale; dezvoltarea potențialului de producție prin asigurarea de noi capacități pe structurile existente și îmbunătățirea performanțelor instalațiilor și echipamentelor aflate în dotare și creșterea siguranței în exploatare. De asemenea, se are în vedere identificarea unor noi oportunități de creștere și diversificare a activității celui mai mare producător de gaze din România.

Programul de investiții pentru următorii 5 ani, va fi orientat în cea mai mare parte către producția de gaze naturale, producția de energie electrică, surse, producția de metanol, asocieri/parteneriate în diverse proiecte offshore.

Pentru finanțarea programului complex și extins de investiții, ROMGAZ are în vedere, pe lângă sursele proprii și atragerea și utilizarea în condiții avantajoase a unor surse externe de finanțare. Ne referim la accesarea fondurilor europene, la finanțări de la instituțiile financiare internaționale sau de la alte instituții financiar-bancare precum și la mijloace de finanțare specifice pieței de capital. Respectând principiile bunei guvernări corporative, administratorii companiei vor continua să acționeze pe perioada mandatului cu maximă responsabilitate, eficiență, transparență și profesionalism pentru administrarea eficientă și competitivă a societății în consens cu dezideratele acționarilor, respectiv: eficacitate și stabilitate, siguranță și securitate energetică, optimizarea performanțelor și dezvoltarea durabilă a societății.

Dorim pe această cale să asigurăm investitorii, acționarii și angajații ROMGAZ că împreună avem aceleași obiective, respectiv asigurarea obținerii unor rezultate financiare care să conducă la sporirea valorii adăugate a acțiunilor companiei. Cu toții traversăm o perioadă la care nimeni nu s-ar fi gândit, o nouă realitate economică la care împreună trebuie să facem față printr-o gândire echilibrată și strategică.

În cei 111 ani de când a început povestea noastră, ROMGAZ a continuat să facă față provocărilor. Contextul de acum este o provocare inclusiv pentru companie. Este o nouă reinventare, o adaptare la situația actuală, care nu are precedent. Alături de conducerea executivă, împreună cu sindicatul reprezentativ al ROMGAZ trebuie să fim o echipă unită, cu un obiectiv comun: dezvoltarea companiei în contextul provocărilor actuale și asigurării stabilității și eficienței crescute pentru angajați, investitori și acționari deopotrivă.

Ce ne dă curaj?

Poziția financiară a companiei, nivelul de lichiditate și capitalizarea robustă, abordarea sustenabilă, investițiile efectuate și prognozate, ne ajută să traversăm cu încredere această perioadă.

Avem încredere că vom reuși să ne continuăm misiunea consacrată de-a lungul timpului datorită punctelor noastre forte: relația bună dezvoltată de-a lungul timpului cu autoritățile, parteneriatul corect cu Sindicatul companiei, relația de colaborare, informare continuă și transparență a investitorilor și acționarilor, abordarea prudentă, echilibrată, capabilitățile noastre și experiența echipei.

Mulțumim acționarilor ROMGAZ pentru încrederea în capacitatea noastră de a gestiona noua realitate, de a sprijini economia României și de a continua dezvoltarea sănătoasă a companiei, generând valoare pe termen lung pentru toate părțile implicate. Ne bucură că ROMGAZ este un reper pentru piața de capital din România și că inclusiv un număr mare de investitori din alte țări susțin strategia și planurile noastre.

Împreună cu conducerea executivă, alături de Sindicat și angajații companiei suntem în linia întâi pentru a oferi românilor normalitate în această perioadă. Este o dovadă de mobilizare, de responsabilizare, solidaritate, de atașament față de companie și față de societatea civilă în aceste momente de schimbare a paradigmei economice.

Doar împreună putem să reușim să ne atingem obiectivele propuse!

Cu deosebită considerație,

Membrii Consiliului de Administrație al SNGN ROMGAZ SA



1. Temeiul legal de prezentare a Raportului

Raportul semestrial al Consiliului de Administrație pentru perioada 1 ianuarie-30 iunie 2020 a fost elaborat în conformitate cu prevederile art.55 alin.(1) din OUG nr.109 din 30 noiembrie 2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare, și anume:

“Consiliul de administrație sau, după caz, consiliul de supraveghere al întreprinderii publice prezintă semestrial, în cadrul adunării generale a acționarilor, un raport asupra activității de administrare, care include și informații referitoare la execuția contractelor de mandat ale directorilor, respectiv ale membrilor directoratului, detalii cu privire la activitățile operaționale, la performanțele financiare ale societății și la raportările contabile semestriale ale societății”.



2. Date generale SNGN Romgaz SA

2.1. Date de identificare și scurtă prezentare

Denumirea emitentului	Societatea Națională de Gaze Naturale "ROMGAZ" SA
Obiectul principal de activitate	Extracția gazelor naturale
Sediul social	Mediaș, Piața Constantin I. Motaș, nr.4, cod 551130, județul Sibiu
Numărul de înregistrare la Oficiul Registrului Comerțului	J32/392/2001
Cod de înregistrare fiscală	RO14056826
Cod LEI (Legal Entity Identifier)	2549009R7KJ38D9RW354
Forma juridică de constituire	Societate comercială pe acțiuni
Capital social subscris și vărsat	385.422.400 lei
Principalele caracteristici ale acțiunilor	385.422.400 acțiuni cu o valoare nominală de 1 leu acțiunile sunt nominative, ordinare, indivizibile, emise în formă dematerializată și liber tranzacționabile de la data de 12 noiembrie 2013 sub simbolul SNG – pentru acțiuni și SNGR – pentru GDR-uri
Piața reglementată pe care se tranzacționează acțiunile societății	Bursa de Valori București (acțiuni) și Bursa de Valori din Londra (GDR-uri)
Telefon/fax	0040 374 401020 / 0040 269 846901
Web/E-mail	www.romgaz.ro / secretariat@romgaz.ro

Scurtă prezentare

Romgaz este producătorul și furnizorul major de gaze naturale din România. În anul 2013, Romgaz și-a extins domeniul de activitate prin preluarea centralei termoelectrice de la Iernut, devenind astfel producător și furnizor de energie electrică.

Astfel, activitățile desfășurate de societate sunt următoarele:

- explorare-producție de gaze naturale;
- furnizare de gaze naturale;
- operații speciale și servicii la sonde;
- servicii de mentenanță și transporturi;
- producție și furnizare energie electrică;
- distribuție de gaze naturale.

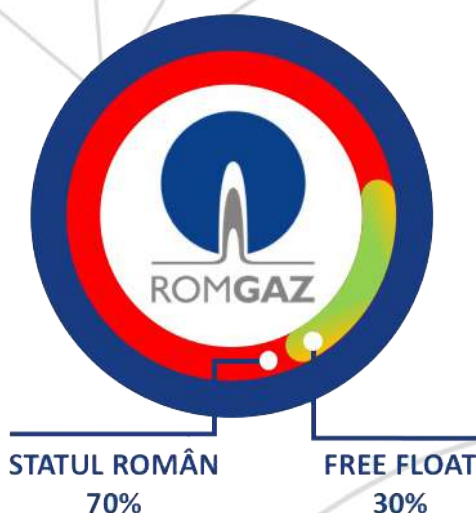
În data de 12 noiembrie 2013 societatea Romgaz a fost listată la Bursa de Valori București (BVB) și la Bursa de Valori Londra (London Stock Exchange - LSE). Începând cu această dată acțiunile societății sunt tranzacționate pe piața reglementată administrată de BVB sub simbolul "SNG" și pe piața reglementată administrată de LSE, sub formă de GDR-uri emise de The Bank of New York Mellon (1 GDR = 1 acțiune), sub simbolul "SNGR".

Romgaz este considerată o companie atractivă pentru investitori din perspectiva dividendului acordat acționarilor și a stabilității companiei.

Acționariat

La data de 30 iunie 2020 structura acționariatului SNGN Romgaz SA este următoarea:

	Număr acțiuni	%
Statul român ^[1]	269.823.080	70,0071
Free float – total, din care:	115.599.320	29,9929
* persoane juridice	97.201.265	25,2194
* persoane fizice	18.398.055	4,7735
Total	385.422.400	100,0000



2.2. Misiune, viziune, valori organizaționale

Misiunea

Romgaz este de a produce și furniza energie, în condiții de calitate, siguranță, continuitate și flexibilitate.

Societatea utilizează toate resursele, într-o manieră responsabilă și etică, în scopul obținerii de profit pe termen lung.

Producția de gaze ca obiectiv strategic

De la înființare, misiunea Romgaz a fost de a produce și furniza gaze naturale, contribuind la creșterea gradului de independență energetică a României și la performanța sa economică în conformitate cu politica energetică guvernamentală.

Oferirea de servicii și produse înalt calitative

Managerii și angajații noștri sunt conștienți de importanța relațiilor cu clienții și acționează astfel încât toți beneficiarii produselor și serviciilor companiei să se bucure de un tratament corect la standarde înalt calitative. Romgaz este preocupat permanent de îmbunătățirea calității pentru creșterea satisfacției clienților și stabilirea unor relații partenoriale cu aceștia.

^[1] Statul român prin Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri

Generăm avantaj financiar

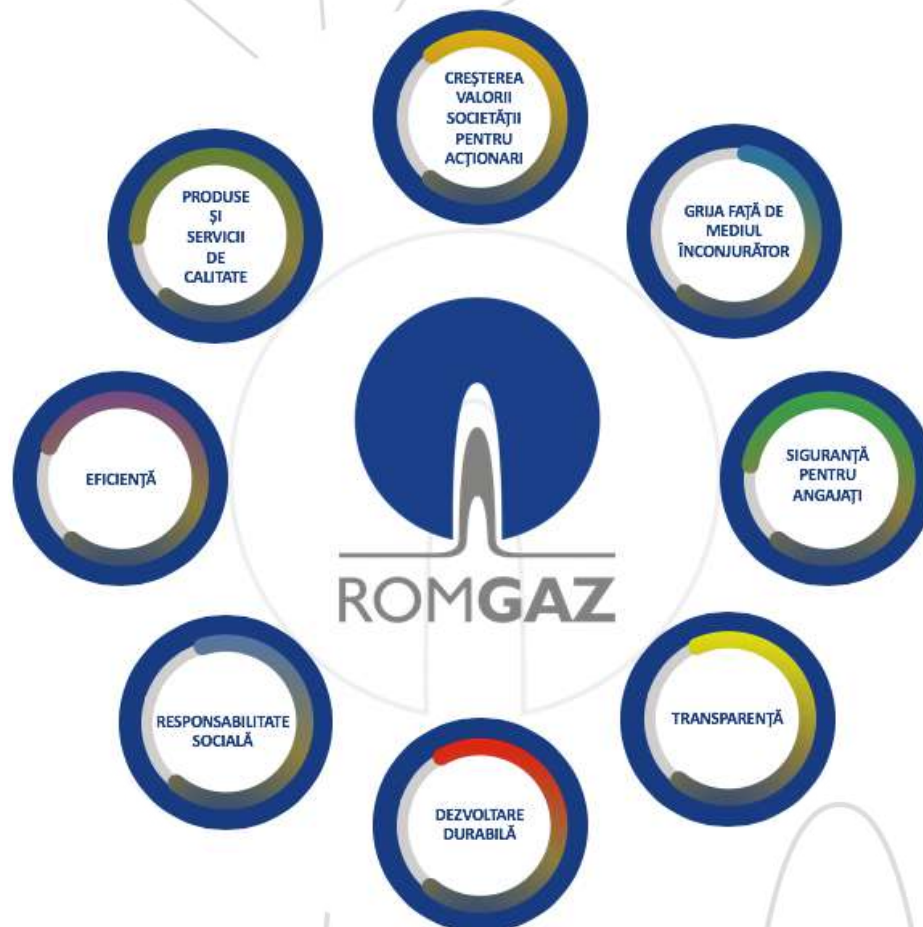
Profitul companiei Romgaz reprezintă o parte vitală pentru independența și dezvoltarea viitoare a companiei. Acesta se datorează în principal viziunii asupra tehnologiei și sistemului de valori după care își orientează activitatea.

Viziunea

Romgaz își propune să fie un jucător activ, profitabil și competitiv pe piața de producere a gazelor naturale și a energiei electrice.

Romgaz trebuie să urmărească atât o dezvoltare intensivă în piața locală cât și dezvoltarea la nivel internațional cu obiectivul de a deveni un jucător important pe piața regională de energie.

Valorile promovate de Romgaz sunt, în principal, următoarele:



2.3. Obiective strategice

În vederea realizării scopului principal, prin utilizarea eficientă a resurselor materiale, financiare, umane și informaționale, societatea și-a stabilit următoarele obiective strategice:

- Creșterea portofoliului de rezerve și resurse, prin descoperirea de noi resurse și îmbunătățirea recuperării resurselor deja descoperite;
- Identificarea unor noi oportunități de creștere și diversificare;
- Creșterea performanțelor societății;
- Menținerea declinului natural al producției de gaze la maximum 1,5%/an;
- Consolidarea poziției pe piețele de furnizare a energiei;
- Optimizarea și eficientizarea structurii organizatorice a societății;

- Elaborarea unei politici previzibile/predictibile de dividende a societății, care să contribuie la formarea unei imagini a potențialilor investitori cu privire la structura financiară a societății;
- Extinderea activității societății la nivel regional, prin identificarea unor noi oportunități de afaceri;
- Implementarea principiilor guvernantei corporative și a unui Cod de Etică și Integritate;
- Dezvoltarea capacităților de raportare, control și management al riscului;
- Implicarea responsabilă și activă în acțiuni de responsabilitate socială corporatistă.

2.4. Organizarea societății

Organizarea societății corespunde unei structuri de tip ierarhic-funcțională, având un număr de șase niveluri ierarhice de la acționarii societății la personalul de execuție, după cum urmează:

- Adunarea Generală a Acționarilor
- Consiliul de Administrație
- Directorul General
- Directorii Generali Adjuncți
- Șefii compartimentelor funcționale și operaționale din subordinea Directorului General și al Directorilor Generali Adjuncți, directori sucursale
- Personalul de execuție.

Organigrama societății poate fi consultată pe website-ul societății accesând link-ul: <https://www.romgaz.ro/sites/default/files/ORGANIGRAMA%2001.10.2019.pdf>.

Atribuțiile Consiliului de Administrație sunt detaliate atât în cadrul Actului constitutiv al societății cât și în cadrul Regulamentului de organizare și funcționare.

Oamenii cheie în structura și funcționalitatea societății sunt Directorul General, Directorii Generali Adjuncți, Directorul Economic, precum și directorii de sucursale. Aceștia au în subordine șefii de compartimente (sucursale/departamente/direcții/servicii ș.a.), care fac legătura între structura superioară și angajații respectivului compartiment.

Fiecare compartiment are atribuțiile sale, bine stabilite prin Regulamentul de organizare și funcționare al societății, iar toate aceste elemente alăturate funcționează ca un tot unitar.

Pentru personalul de execuție, sarcinile, competențele și responsabilitățile acestora sunt cuprinse în fișele fiecărui post.

Societatea are în componența sa șase sucursale înființate atât pe baza principiului specificului activităților desfășurate cât și al teritorialității (sucursalele de producție gaze naturale), după cum urmează:

- Sucursala Mediaș, cu sediul în municipiul Mediaș, str. Gării nr.5, cod 551025, jud.Sibiu, organizată teritorial în 8 secții;
- Sucursala Târgu Mureș, cu sediul în municipiul Târgu Mureș, str. Salcânilor, nr.23, cod 540202, jud.Mureș, organizată teritorial în 8 secții;

- Sucursala de Intervenții, Reparații Capitale și Operații Speciale la Sonde Mediaș (SIRCOSS), cu sediul în municipiul Mediaș, str. Șoseaua Sibiului nr.5, cod 551009, jud.Sibiu, organizată teritorial în 3 secții și 5 ateliere;
- Sucursala de Transport Tehnologic și Mentenanță Târgu Mureș (STTM), cu sediul în municipiul Târgu Mureș, str. Barajului nr.6, cod 540101, jud.Mureș, organizată teritorial în 3 secții și 3 ateliere;
- Sucursala de Producție Energie Electrică Iernut (SPEE), cu sediul în localitatea Iernut, str. Energeticii nr.1, cod 545100, jud.Mureș;
- Sucursala Bratislava, cu sediul în Bratislava, City Business Centre V.-Karadžičova 16, cod 82108, Slovacia.

Începând cu data de 1 aprilie 2018 a devenit operațională filiala care gestionează activitatea de înmagazinare a gazelor naturale cu denumirea **SNGN Romgaz SA – Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiești SRL**.

Astfel, în baza Directivei 73/2009 a CE preluată în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012 (art.141), activitatea de înmagazinare este separată de SNGN Romgaz SA și se desfășoară în cadrul unui operator de înmagazinare, o filială, în care SNGN Romgaz SA este asociat unic.

Filiala a preluat operarea depozitelor de înmagazinare aflate în concesiunea SNGN Romgaz SA, operarea activelor care contribuie la desfășurarea activității aflate în proprietatea SNGN Romgaz SA și a preluat în totalitate personalul care desfășoară activitatea de înmagazinare.

Informații în legătură cu Filiala găsiți pe website-ul : <https://www.depogazploiesti.ro>.



3. Situația financiar-contabilă consolidată

3.1. Rezultate financiare relevante (consolidate)

milioane lei

T2 2019	T1 2020	T2 2020	Δ T2 (%)	Indicatori principali	SI 2019	SI 2020	Δ SI (%)
1.161,7	1.430,3	763,1	-34,3	Cifra de afaceri (CA)	2.874,8	2.193,4	-23,7
1.229,4	1.413,6	819,8	-33,3	Venituri	2.912,5	2.233,4	-23,3
719,6	733,6	556,7	-22,6	Cheltuieli	1.762,3	1.290,3	-26,8
(0,2)	0,3	(0,4)	100,0	Cota parte din rezultatul asociaților	1,2	(0,1)	n/a
509,6	680,3	262,8	-48,4	Profit brut	1.151,3	943,1	-18,1
75,5	108,3	33,9	-55,1	Impozit pe profit	175,4	142,2	-18,9
434,1	571,9	228,9	-47,3	Profit net	975,9	800,8	-17,9
496,7	669,3	251,1	-49,4	EBIT	1.127,4	920,4	-18,4
598,9	802,0	389,5	-35,0	EBITDA	1.492,9	1.191,5	-20,2
1,1	1,5	0,6	-46,0	Profit pe acțiune (EPS) ^{*)} (lei)	2,5	2,1	-16,0
37,4	39,98	30,00	-19,8	Rata profitului net (% din CA)	33,9	36,51	7,7
42,8	46,79	32,91	-23,1	Rata EBIT (% din CA)	39,2	41,96	7,0
51,6	56,07	51,05	-1,1	Rata EBITDA (% din CA)	51,9	54,32	4,7
6.171	6.240	6.208	0,6	Număr de angajați la sfârșitul perioadei	6.171	6.208	0,6

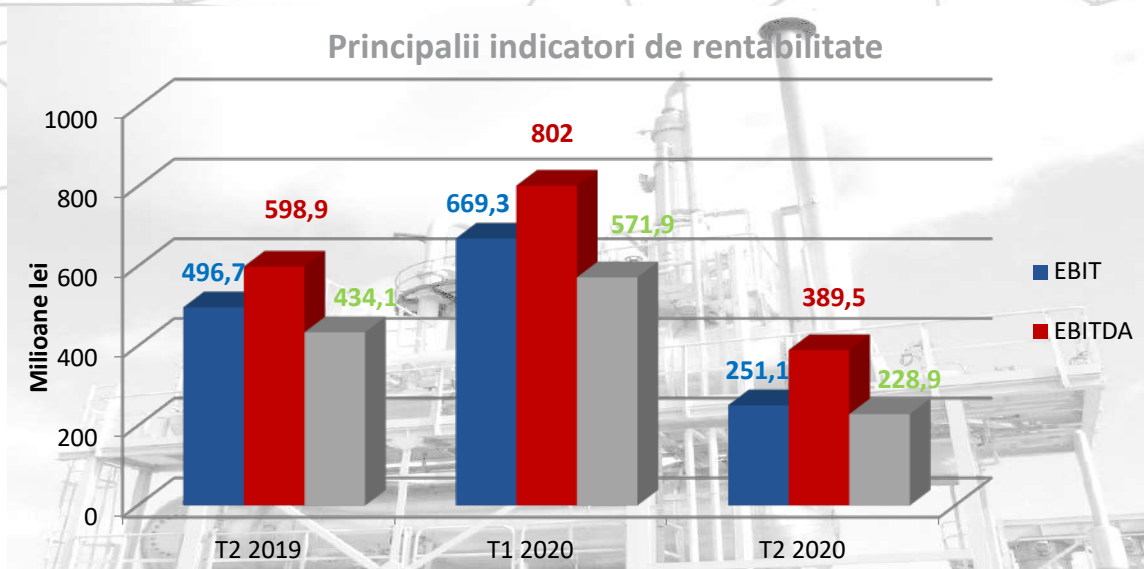
^{*)} EPS este calculat pe baza rezultatelor consolidate ale SNGN ROMGAZ SA.

Cifrele din tabelul de mai sus sunt rotunjite, prin urmare pot rezulta mici diferențe la reconciliere.

Note: în venituri și cheltuieli nu sunt cuprinse cele aferente producției de imobilizări efectuate în regie proprie



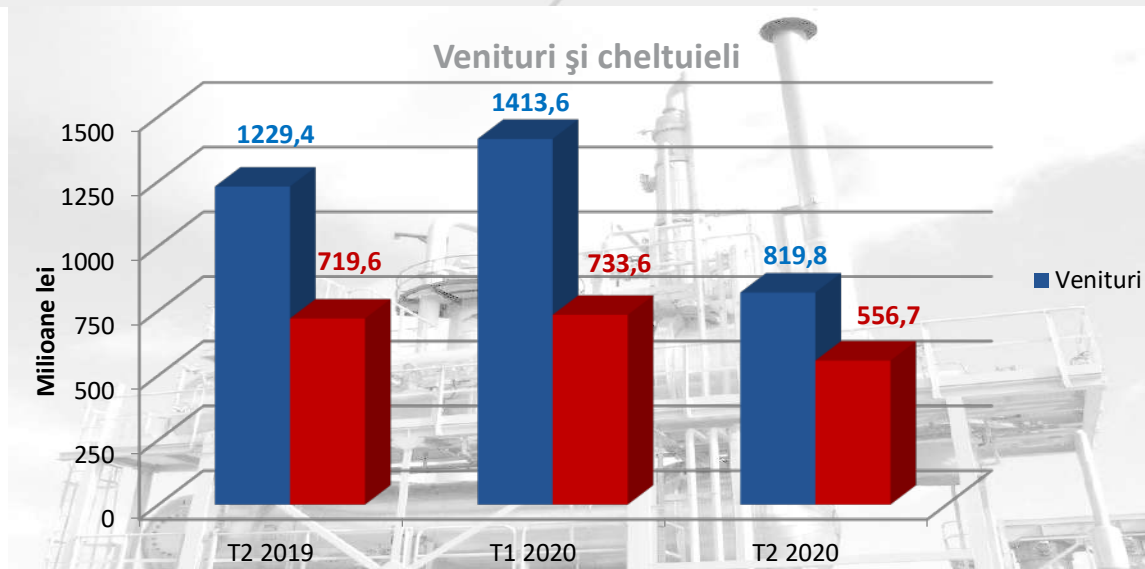
Performanțele operaționale și financiare ale Grupului Romgaz¹ realizate în Semestrul I 2020 sunt la niveluri ridicate, chiar dacă înregistrează scăderi față de perioadele anterioare.



Marjele principalilor indicatori de rentabilitate la semestrul I 2020: profitul net (36,51%), EBIT (41,96%) și EBITDA (54,32%), confirmă profitabilitatea ridicată a activității Grupului Romgaz, fiind în creștere față de Semestrul I 2019. Față de trimestrul al doilea al anului precedent, însă, se observă o scădere, trimestrul al doilea al anului 2020 fiind afectat de pandemia Covid 19.

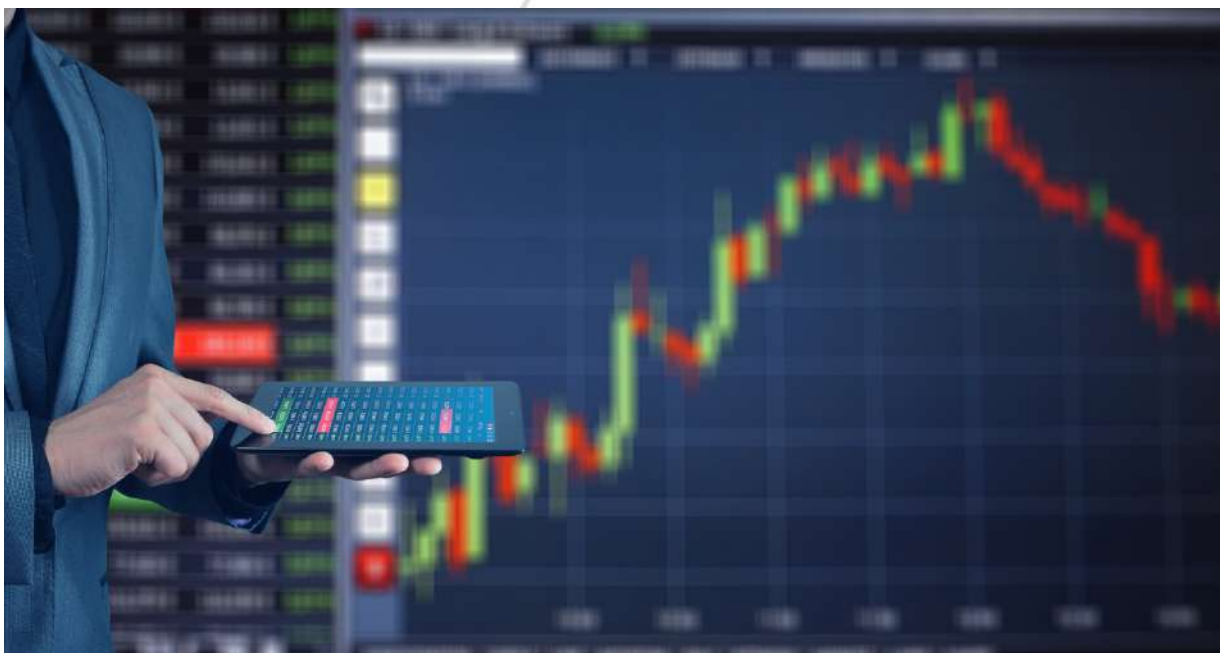
Sintetic, principalii indicatori ai Grupului în Semestrul I 2020 se prezintă astfel:

- o *Veniturile totale* sunt mai mici cu 679,1 milioane lei, înregistrând o diminuare de 23,3% în timp ce cheltuielile totale au înregistrat o reducere de 26,8%.



¹ **Grupul Romgaz** este format din SNGN Romgaz SA („Societatea”/„Romgaz”) ca societate mamă, Filiala de Îmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiești SRL (“Depogaz”), filială deținută în proporție de 100% de Romgaz, și asociații SC Depomureș SA (40% pondere în capitalul social) și SC Agri LNG Project Company SRL (25% pondere în capitalul social).

- *Rezultatul brut* consolidat al Semestrului I 2020, este mai mic cu 18,1% față de perioada similară a anului precedent (-208,2 milioane lei) ca urmare a următorilor factori:
 - cifra de afaceri consolidată s-a diminuat cu 23,7% (681,4 milioane lei) față de Semestrul I 2019, ca urmare a scăderii veniturilor din vânzarea gazelor naturale (-28,75%; -736,6 milioane lei); din punct de vedere cantitativ, în Semestrul I 2020 livrările sunt cu 19,3% mai mici. Veniturile din energie electrică au crescut cu 15,0%, iar cele din înmagazinare cu 46,0% la nivel consolidat. Atragem atenția că veniturile consolidate din înmagazinare includ veniturile din servicii facturate de Romgaz pentru gazele extrase din depozite vândute în perioada analizată, nu doar veniturile facturate de Depogaz clienților proprii, alții decât Romgaz; veniturile neconsolidate din înmagazinare (cifra de afaceri realizată de Depogaz inclusiv cu Romgaz) au crescut cu 16,1%
 - cheltuielile au scăzut cu 26,8% (-472 milioane lei) ca urmare a diminuării cheltuielilor cu redevența (-98,95 milioane lei), impozitului pe veniturile suplimentare (-166,83 milioane lei), costului gazelor achiziționate din import în vederea revânzării (-74,4 milioane lei) și cheltuielilor cu amortizarea și deprecierea activelor imobilizate (-94,3 milioane lei);
 - în urma actualizării testului de depreciere a activelor utilizate în activitatea de producție a gazelor naturale, nu au fost înregistrate deprecieri suplimentare celor de la 31 decembrie 2019;
- *Profitul net* obținut este cu 175,1 milioane lei mai mic decât cel înregistrat în perioada anterioară din cauzele menționate mai sus (-17,9%);
- *Productivitatea muncii* a scăzut față de perioada anterioară, de la 465,85 mii lei CA/angajat în SI 2019 la 353,31 mii lei CA/angajat în SI 2020;
- *EPS* este de 2,1 lei, cu 16,0% mai mic decât cel înregistrat în Semestrul I 2019.



3.2. Situația interimară a poziției financiare consolidate

În tabelul de mai jos este prezentat rezumatul situației poziției financiare consolidate la 30 iunie 2020, comparativ cu 31 decembrie 2019:

INDICATOR	31 decembrie 2019 (mii lei)	30 iunie 2020 (mii lei)	Variație (%)
1	2	3	4=(3-2)/2x100
ACTIVE			
Active imobilizate			
Imobilizări corporale	5.543.177	5.543.956	0,01
Alte imobilizări necorporale	9.164	12.852	40,24
Investiții în asociați	24.772	24.647	-0,50
Creanțe privind impozitul amânat	230.947	217.180	-5,96
Alte investiții financiare	5.388	5.363	-0,46
Active privind drepturile de utilizare – leasing	8.590	8.372	-2,54
TOTAL ACTIVE IMOBILIZATE	5.822.038	5.812.370	0,17
Active circulante			
Stocuri	311.013	273.250	-12,14
Creanțe comerciale și alte creanțe	638.158	583.482	-8,57
Costul obținerii de contracte cu clienții	312	284	-8,97
Alte active financiare	1.075.224	759.228	-29,39
Alte active	42.485	49.993	17,67
Numerar și echivalent de numerar	363.943	1.354.274	272,11
TOTAL ACTIVE CIRCULANTE	2.431.135	3.020.511	24,24
TOTAL ACTIVE	8.253.173	8.832.881	7,02
CAPITALURI ȘI DATORII			
Capitaluri			
Capital emis	385.422	385.422	0,00
Rezerve	1.587.409	2.186.249	37,72
Rezultat reportat	5.201.222	4.782.692	-8,05
TOTAL CAPITALURI	7.174.053	7.354.363	2,51
Datorii pe termen lung			
Provizioane pentru beneficii acordate la pensionare	114.876	110.304	-3,98
Venituri în avans	21.244	21.277	0,16
Datorii de leasing	8.285	8.119	-2,00
Provizioane	366.393	368.420	0,55
Total datorii termen lung	510.798	508.120	-0,52

INDICATOR	31 decembrie 2019 (mii lei)	30 iunie 2020 (mii lei)	Variatie (%)
Datorii pe termen scurt			
Datorii comerciale și alte datorii	109.910	93.923	-14,55
Datorii privind contractele cu clienții	42.705	10.618	-75,14
Datorii cu impozitul pe profit curent	64.342	25.244	-60,77
Venituri în avans	3.729	14.197	280,72
Provizioane	82.701	55.004	-33,49
Datorii de leasing	694	737	6,20
Alte datorii	264.241	770.675	191,66
Total datorii pe termen scurt	568.322	970.398	70,75
TOTAL DATORII	1.079.120	1.478.518	37,01
TOTAL CAPITALURI ȘI DATORII	8.253.173	8.832.881	7,02

ACTIVE CIRCULANTE

Activele circulante au crescut cu 589,4 milioane lei la data de 30 iunie 2020, datorită majorării numerarului, echivalentelor de numerar și altor active financiare cu 674,3 mil. lei. Majorarea se datorează încasărilor din cursul semestrului și diminuării cheltuielilor, în special a impozitelor și taxelor plătite la bugetul de stat.

Stocuri

Stocurile au scăzut la sfârșitul primului semestru al anului 2020 față de 31 decembrie 2019 cu 12,14% ca urmare a diminuării stocului de gaze din depozite, având în vedere livrările de gaze din depozitele de înmagazinare din cursul primului semestru superioare cantităților injectate.

Creanțe comerciale și alte creanțe

Creanțele comerciale au scăzut față de 31 decembrie 2019 cu 8,57% ca urmare a sezonității activității Grupului, livrările în lunile de vară fiind mai scăzute decât cele din perioada de iarnă.

CAPITALURI ȘI REZERVE

Capitalurile proprii ale Grupului au crescut cu 180,3 milioane lei (1,09%) față de 31 decembrie 2019, ca urmare a:

- o rezultatului primului semestru al anului 2020 de 800,8 milioane lei;
- o repartizării sumei de 620,5 milioane lei ca dividende.

DATORII PE TERMEN LUNG

Datoriile pe termen lung au înregistrat la 30 iunie 2020 o scădere nesemnificativă față de 31 decembrie 2019, de 0,52%.

DATORII PE TERMEN SCURT

Datoriile pe termen scurt au crescut cu 402,1 milioane lei, de la 568,3 milioane lei, cât se înregistrau la 31 decembrie 2019, la 970,4 milioane lei, suma înregistrată la 30 iunie 2020. Variațiile majore sunt explicate în cele ce urmează.

Datorii comerciale și alte datorii

Datoriile comerciale s-au diminuat față de 31 decembrie 2019 cu 14,55% datorită scăderii datoriilor față de furnizorii din activitatea de investiții.

Datorii privind contractele cu clienții

La 30 iunie 2020 avansurile încasate pentru livrări viitoare s-au diminuat față de 31 decembrie 2019 cu 75,14%, având în vedere caracterul sezonier al activității Grupului.

Venituri în avans

Creșterea veniturilor în avans se datorează creșterii dobânzilor de încasat din plasamente în titluri de stat. O mai mare parte din numerarul Grupului a fost plasat în astfel de investiții în semestrul I 2020 față de finalul anului precedent.

Alte datorii

Alte datorii au înregistrat o creștere cu 191,66% în principal ca urmare a repartizării rezultatului reportat la dividende. Acestea urmează a fi plătite în cursul celui de-al treilea trimestru al anului 2020.

Provizioane

Provizioanele pe termen scurt au înregistrat o scădere de 33,49% față de anul încheiat la 31 decembrie 2019. Această diminuare s-a datorat reluării la venituri a provizionului pentru participarea salariaților Societății la profit, datoria fiind plătită ulterior aprobării acționarilor a repartizării profitului anului 2019.



3.3. Situația interimară a rezultatului global consolidat

Sinteza contului de profit și pierdere al Grupului pentru perioada 1 ianuarie-30 iunie 2020, comparativ cu perioada similară a anului 2019, se prezintă astfel:

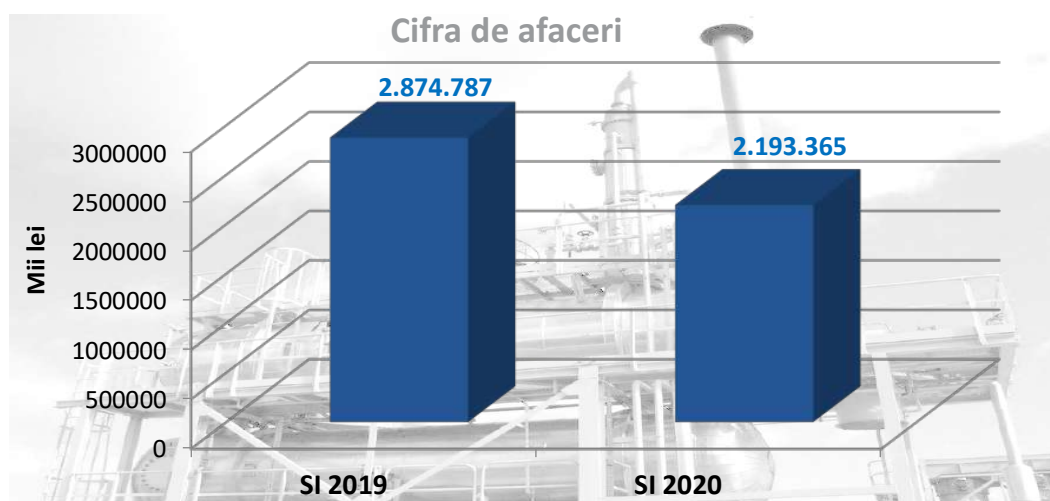
Descriere	SI 2019 (mii lei)	SI 2020 (mii lei)	Diferențe (mii lei)	Variație (%)
1	2	3	4=3-2	5=4/2x100
Cifra de afaceri	2.874.787	2.193.365	(681.422)	-23,70
Costul mărfurilor vândute	(89.952)	(10.758)	(79.194)	-88,04
Venituri din investiții	23.904	22.689	(1.215)	-5,08
Alte câștiguri sau pierderi	(25.967)	(25.589)	(378)	-1,46
Pierderi nete din deprecierea creanțelor comerciale	(29.948)	1.959	(27.989)	n/a
Variația stocurilor	(9.023)	4.531	n/a	n/a
Materii prime și consumabile	(40.358)	(28.679)	(11.679)	-28,94
Amortizare și depreciere	(365.475)	(271.152)	(94.323)	-24,81
Cheltuieli cu personalul	(307.909)	(355.425)	47.516	15,43
Cheltuieli financiare	(11.139)	(8.483)	(2.656)	-23,84
Cheltuieli de explorare	(24.476)	(22.213)	(2.263)	-9,25
Cota parte din rezultatul asociaților	1.165	(125)	(1.040)	n/a
Alte cheltuieli	(864.224)	(569.084)	(295.140)	-34,15
Alte venituri	19.949	12.019	(7.930)	-39,75
Profit înainte de impozitare	1.151.334	943.055	(208.279)	-18,09
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(175.425)	(142.215)	(33.210)	-18,93
Profitul net	975.909	800.840	(175.069)	-17,94

Cifra de afaceri

În semestrul încheiat la 30 iunie 2020, cifra de afaceri a înregistrat o scădere de 23,70% (681,42 milioane lei) față de perioada similară a anului anterior. Veniturile consolidate din vânzarea gazelor în Semestrul I 2020 au fost în sumă de 1.825,7 milioane lei, în scădere cu 28,75% față de Semestrul I 2019. Veniturile consolidate din înmagazinare au crescut cu 46 %, iar cele din vânzarea de energie electrică au fost mai mari cu 15,0%.

Din punct de vedere cantitativ, livrările totale de gaze (produs sau achiziționat din alte surse) au fost mai mici în Semestrul I 2020 cu 20% față de semestrul I 2019.

În ceea ce privește veniturile din activitatea de înmagazinare, valoarea consolidată a acestora include veniturile atașate gazelor extrase din depozit de Romgaz și vândute clienților proprii și exclude veniturile realizate de Depogaz în relația cu Romgaz. Astfel, din punctul de vedere al situațiilor financiare consolidate ale Grupului Romgaz, se consideră că veniturile facturate anterior de Depogaz către Romgaz pentru servicii de injecție și rezervare capacitate (chiar și cele facturate în perioadele anterioare) sunt realizate în momentul extracției gazelor de către Romgaz și vânzării acestora. Veniturile neconsolidate din înmagazinare ale Filialei au crescut în Semestrul I 2020 cu 16,1% față de Semestrul I 2019.



Costul mărfurilor vândute

Costul mărfurilor vândute a scăzut cu 88,04% față de Semestrul I al anului 2019, în principal ca urmare a faptului că în Semestrul I 2020 nu au fost achiziționate gaze din import în vederea revânzării.

Pierderi nete din deprecierea creanțelor comerciale

Grupul calculează deprecierea creanțelor comerciale în funcție de riscul de neîncasare a acestora. În Semestrul I 2020, Grupul a înregistrat un câștig net din deprecierea creanțelor de 2,0 milioane lei ca urmare a diminuării creanțelor la 30 iunie 2020 față de 31 decembrie 2019.

Amortizare și depreciere

Cheltuielile cu amortizarea și deprecierea au scăzut cu 25,81% ca urmare a reducerii cheltuielilor cu amortizarea cu 16,86% și a pierderilor nete din deprecierea activelor imobilizate cu 50,94%.

În Semestrul I 2020 Grupul nu a înregistrat deprecieri din teste de depreciere, doar deprecieri pentru active specifice. Având în vedere diminuarea producției și reglementările ANRE care distorsionează prețul pe bursa de mărfuri, Grupul a considerat că există indicii de depreciere a activelor utilizate în activitatea de producție a gazelor.

Drept urmare, a fost actualizat testul de depreciere derulat la 31 decembrie 2019 din prisma producției estimate a fi obținute în anul curent și a prețurilor estimate a fi obținute din vânzarea gazelor naturale. Grupul nu a modificat producția estimată a fi obținută ulterior anului 2020, considerând că există potențial de revenire a consumului. În urma actualizării testului de depreciere, nu au rezultat pierderi suplimentare celor înregistrate la 31 decembrie 2019. Grupul monitorizează permanent evoluția pieței de gaze în vederea determinării pierderilor potențiale din deprecierea activelor.

Cheltuieli de explorare

Cheltuielile de explorare înregistrate în Semestrul I 2020 în valoare de 22,2 milioane lei sunt în scădere cu 9,25% față de aceeași perioadă a anului trecut. Suma de 22,2 milioane lei este formată din costuri cu explorarea seismică (19,0 milioane lei față de 1,4 milioane lei în Semestrul I 2019) și costuri cu proiecte de investiții în activitatea de explorare abandonate (3,2 milioane lei, față de 23 milioane lei în Semestrul I 2019).

Alte cheltuieli

Alte cheltuieli au înregistrat o diminuare cu 34,15% față de Semestrul I al anului 2019. Diminuarea de 295,1 milioane lei se datorează în principal scăderii cu 267,1 milioane lei a cheltuielilor cu alte impozite și taxe, din care 98,95 milioane lei aferente redevenței petroliere și pentru activitatea de înmagazinare și 166,83 milioane lei aferente impozitului pe veniturile suplimentare.



Alte venituri

Scăderea de 39,75% a altor venituri în Semestrul I 2020 față de aceeași perioadă a anului 2019 se datorează scăderii veniturilor din despăgubiri, amenzi și penalități înregistrate pentru sume neîncasate conform termenelor contractuale.

În continuare prezentăm situația comparativă consolidată a rezultatului global consolidat interimar pe segmente pentru perioada ianuarie-iunie 2020, respectiv ianuarie-iunie 2019:

mii lei

Descriere	Producție și livrare gaze	Înmagazinare subterană gaze	Energie electrică	Alte activități	Ajustări de consolidare	TOTAL
1	2	3	4	5	6	7
<i>Cifra de afaceri</i>						
*Semestrul I 2019	2.731.205	194.193	87.962	139.700	(278.273)	2.874.787
*Semestrul I 2020	2.018.793	172.553	92.370	175.677	(266.028)	2.193.365
<i>Costul mărfurilor vândute</i>						
*Semestrul I 2019	(78.792)	(1)	(10.721)	(438)	-	(89.952)
*Semestrul I 2020	(3.460)	(1)	(7.059)	(238)	-	(10.758)
<i>Venituri din investiții</i>						
*Semestrul I 2019	67	255	10	23.572	-	23.904
*Semestrul I 2020	46	617	72	43.067	(21.113)	22.689
<i>Alte câștiguri sau pierderi</i>						
*Semestrul I 2019	(40.710)	-	(681)	15.424	-	(25.967)
*Semestrul I 2020	(22.629)	(8)	(64)	(2.888)	-	(25.589)
<i>Pierderi nete din deprecierea creanțelor comerciale</i>						
*Semestrul I 2019	(29.937)	-	-	(11)	-	(29.948)
*Semestrul I 2020	1.982	-	(3)	(20)	-	1.959
<i>Variația stocurilor</i>						
*Semestrul I 2019	(9.724)	-	8	693	-	(9.023)
*Semestrul I 2020	3.600	-	32	899	-	4.531
<i>Materii prime și consumabile</i>						
*Semestrul I 2019	(28.168)	(14.239)	(513)	(5.775)	8.337	(40.358)
*Semestrul I 2020	(18.653)	(10.425)	(602)	(4.870)	5.871	(28.679)
<i>Amortizare și depreciere</i>						
*Semestrul I 2019	(300.985)	(49.025)	(6.846)	(8.619)	-	(365.475)
*Semestrul I 2020	(210.617)	(2.867)	(14.181)	(10.714)	(32.773)	(271.152)
<i>Cheltuieli cu personalul</i>						
*Semestrul I 2019	(195.451)	(27.525)	(16.189)	(68.744)	-	(307.909)
*Semestrul I 2020	(214.428)	(32.767)	(22.157)	(86.073)	-	(355.425)

Descriere	Producție și livrare gaze	Înmagazinare subterană gaze	Energie electrică	Alte activități	Ajustări de consolidare	TOTAL
1	2	3	4	5	6	7
<i>Cheltuieli financiare</i>						
*Semestrul I 2019	(9.495)	(1.417)	-	(227)	-	(11.139)
*Semestrul I 2020	(7.420)	(790)	-	(289)	16	(8.483)
<i>Cheltuieli de explorare</i>						
*Semestrul I 2019	(24.476)	-	-	-	-	(24.476)
*Semestrul I 2020	(22.213)	-	-	-	-	(22.213)
<i>Cota parte din rezultatul asociaților</i>						
*Semestrul I 2019	-	-	-	1.165	-	1.165
*Semestrul I 2020	-	-	-	(125)	-	(125)
<i>Alte cheltuieli</i>						
*Semestrul I 2019	(965.152)	(86.351)	(57.083)	(25.949)	270.311	(864.224)
*Semestrul I 2020	(662.580)	(75.903)	(66.792)	(24.217)	260.408	(569.084)
<i>Alte venituri</i>						
*Semestrul I 2019	19.045	19	57	1.203	(375)	19.949
*Semestrul I 2020	11.777	30	6	457	(251)	12.019
<i>Profit înainte de impozitare</i>						
*Semestrul I 2019	1.067.427	15.909	(3.996)	71.994	-	1.151.334
*Semestrul I 2020	874.198	50.439	(18.378)	90.666	(53.870)	943.055
<i>Cheltuiala cu impozitul pe profit</i>						
*Semestrul I 2019	-	(926)	-	(174.499)	-	(175.425)
*Semestrul I 2020	-	(8.611)	-	(133.604)	-	(142.215)
<i>Profitul perioadei</i>						
*Semestrul I 2019	1.067.427	14.983	(3.996)	(102.505)	-	975.909
*Semestrul I 2020	874.198	41.828	(18.378)	(42.938)	(53.870)	800.840

3.3. Situația fluxurilor de trezorerie consolidate

Fluxurile de trezorerie consolidate înregistrate în Semestrul I 2020 și respectiv în Semestrul I 2019 se prezintă astfel:

INDICATOR	Semestrul I 2019 (mii lei)	Semestrul I 2020 (mii lei)	Variație (%)
1	2	3	4=(3-2)/2x100
Fluxuri de numerar din activități operaționale			
Profitul net aferent perioadei	975.909	800.840	-17,94
Ajustări pentru:			
Cheltuieli cu impozitul pe profit	175.425	142.215	-18,93
Cota parte din rezultatul asociaților	(1.165)	125	n/a
Cheltuieli cu dobânzile	228	289	26,75
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare	10.911	8.194	-24,90
Venituri cu dobânzile	(23.904)	(22.689)	-5,08
Pierderi din cedarea activelor imobilizate	40.508	19.562	-51,71
Variația provizionului cu dezafectarea recunoscută în rezultatul perioadei, cu excepția efectului trecerii timpului	(1.638)	(1.640)	0,12
Variația altor provizioane	(60.816)	(31.924)	-47,51
Cheltuieli cu deprecierea activelor de explorare	44.495	12.011	-73,01
Pierderi din proiecte de explorare	23.036	3.236	-85,95
Deprecierea netă a activelor imobilizate	51.476	35.072	-31,87
Cheltuieli cu amortizarea	269.504	224.069	-16,86
Amortizarea costului contractelor	477	215	-54,93
(Câștiguri)/Pierderi din investiții financiare evaluate la valoarea justă prin profit sau pierdere	4.446	25	-99,44
Pierderi din creanțele comerciale și alte creanțe	11.501	(2.043)	n/a
Alte câștiguri comerciale și pierderi(leasing)	(52)	-	n/a
Deprecierea netă a stocurilor	171	5.908	3354,97
Venituri din subvenții	(38)	(3)	-92,11
Numerar generat din activități operaționale, înainte de variația capitalului circulant	1.520.474	1.193.462	-21,51
Variația capitalului circulant			
(Creștere)/Descreștere valoare stocuri	41.420	31.855	-23,09
(Creștere)/Descreștere creanțe comerciale și alte creanțe	101.054	49.024	-51,49
(Creștere)/Descreștere datorii comerciale și alte datorii	(53.385)	(162.058)	203,56
Numerar generat din activități operaționale	1.609.563	1.112.283	-30,90
Impozit pe profit plătit	(187.099)	(167.546)	-10,45

INDICATOR	Semestrul I 2019 (mii lei)	Semestrul I 2020 (mii lei)	Variație (%)
1	2	3	4=(3-2)/2x100
Numerar net generat din activități operaționale	1.422.464	944.737	-33,58
Fluxuri de numerar din activități de investiții			
(Creștere)/Descreștere alte active financiare	593.125	329.431	-44,46
Dobânzi încasate	26.398	19.724	-25,28
Venituri din vânzarea activelor imobilizate	229	809	253,28
Plăți pentru achiziția de active imobilizate	(331.529)	(269.555)	-18,69
Plăți pentru achiziția de active de explorare	(84.301)	(34.087)	-59,57
Numerar net utilizat în activități de investiții	203.922	46.322	-77,28
Fluxuri de numerar din activități de finanțare			
Dividendele plătite	(1.606.315)	(78)	-100,00
Plăți de leasing	(312)	(650)	108,33
Numerar net utilizat în activități de finanțare	(1.606.627)	(728)	-99,95
Creștere/(Descreștere) netă de numerar și echivalente de numerar	19.759	990.331	4.912,05
Numerar și echivalente de numerar la începutul perioadei	566.836	363.943	-35,79
Numerar și echivalente de numerar la 30 iunie	586.595	1.354.274	130,87

Anexăm prezentului raport Situațiile financiare consolidate interimare simplificate pentru perioadele de șase luni și trei luni încheiate la data de 30 iunie 2020, întocmite în conformitate cu Standardul Internațional de Contabilitate 34.



4. Analiza activității operaționale

4.1. Activitatea de explorare-producție

Explorare

Activitatea de explorare este susținută în 8 perimetre din Transilvania, Muntenia-Oltenia și Moldova conform Acordului de Concesiune aprobat prin HG nr.23/2000, începând din octombrie 1997.

Au fost întregite un număr de 4 sonde de explorare cu rezultat pozitiv la probele de producție, care au trecut în conservare până la realizarea infrastructurii necesare pentru trecerea la faza de explorare experimentală sau definitivă.

S-au finalizat lucrările de foraj pentru un număr de 11 sonde de explorare, sonde care vor intra în probe de producție.

S-a început achiziția de seismică 3D în Perimetrul RG 08 Oltenia și Perimetrul RG 06 Muntenia Nord Est.

Lucrările de explorare sunt proiectate și programate de către Romgaz în baza conceptelor proprii folosind softuri specializate moderne pentru evaluarea prospectivității arealelor geologice cu particularități specifice din cadrul perimetrelor concesionate. Activitatea se desfășoară prin utilizarea metodelor specifice de explorare executate la suprafață pentru identificarea zonelor de acumulare a hidrocarburilor (prospecte), urmate de execuția forajelor de explorare pentru verificarea existenței acumulărilor.

Producție

Programul anual al operațiunilor petroliere pentru anul 2020 a avut în vedere dinamica cererii de gaze naturale, operațiunile de reactivare, reumplere și intervenție sonde, punerea în funcțiune a sondelor de exploatare și a celor rezultate în urma activității de explorare, programele de mentenanță a stațiilor de comprimare și a stațiilor de uscare, punerea în funcțiune a noilor compresoare.

Producția de gaze naturale a realizată în Semestrul I 2020 a fost de 2.245,7 mil.mc, cu 454,3 mil.mc mai mică decât producția realizată în perioada similară a anului anterior (-16,8%) și cu 415,1 mil.mc mai mică decât cea programată (-15,6%).

Grad realizare producție
SI 2020 vs
SI 2019 (-16,8%)



Grad realizare producție
SI 2020 vs
Planificat SI 2019 (-16,8%)

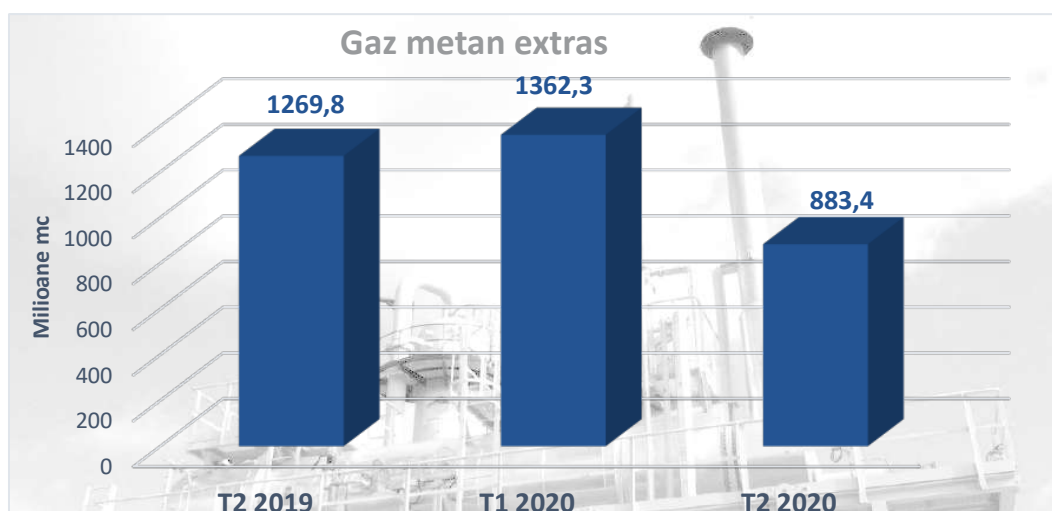
Nivelul de producție înregistrat în Semestrul I 2020 a fost susținut de:

- o *continuarea proiectelor de reabilitare* a principalelor zăcăminte mature de gaze;
- o *efectuarea programelor de reparații și intervenții sonde*, fiind finalizate un număr de 70 sonde cu un potențial productive, la sfârșitul Semestrului I 2020, de peste 420 mii mc/zi;
- o *finalizarea unor lucrări de investiții* pentru extinderea infrastructurii productive și conectarea a două sonde noi la această infrastructură.

Rezultate operaționale

Sinteza principalilor indicatori legați de producția de hidrocarburi și redevența petrolieră este prezentată în tabelul de mai jos:

T2 2019	T1 2020	T2 2020	Δ T2 (%)	Indicatori principali	SI 2019	SI 2020	Δ SI (%)
1.269,8	1.362,3	883,4	-30,4	Gaz metan extras (mil.mc)	2.699,8	2.245,7	-16,8
90,4	98	59,4	-34,3	Redevență petrolieră (mil.mc)	193	157,4	-18,4
4.321	6.497	4.748	9,9	Producție condensat (tone)	9.255	11.245	21,5



4.2. Activitatea de producție energie electrică

CTE Iernut este un nod important în SEN (Sistemul Energetic Național), plasat în centrul țării, în Județul Mureș, pe malul stâng al râului Mureș, între localitățile Iernut și Cuci, cu posibilități facile de alimentare cu gaz metan, apă industrială și de evacuare a puterii.

CTE Iernut este exploatată prin Sucursala de Producție Energie Electrică (SPEE) din cadrul Romgaz.

În Semestrul I 2020, la CTE Iernut dețin licență de exploatare comercială 2 grupuri energetice: 1 grup

de 100 MW, respectiv 1 grup de 200 MW și sunt continuate lucrările de investiție la Centrala cu Ciclu Combinat de 430 MW.

Evoluția lucrărilor de investiții derulate la partea nouă din cadrul CTE Iernut a permis ca în prima parte a anului 2020 să poată funcționa cu ambele grupuri energetice licențiate comercial (putere disponibilă de 300 MW), spre deosebire de perioada similară a anului anterior în care s-a putut funcționa doar cu un grup energetic de 100 MW.

Proiectul Cojocna a apărut ca o necesitate stringentă de a găsi o cale de a produce cu titlu experimental o serie de sonde rezultate în urma forajelor de explorare, în vederea determinării, cât mai riguros posibil, a potențialului productiv a respectivei zone. Sondele erau situate la mare distanță atât între ele cât și la mare distanță de Sistemul Național de Transport gaze naturale (SNT).

Astfel, gazele provenite din sondele 1 Palatca, 1 și 2 Vaida sunt utilizate ca și gaze de combustie

pentru două agregate de producere a energiei electrice, fiecare având puterea de 1,5 MW.

Cantitatea de energie electrică produsă este prezentată în tabelul de mai jos, iar evoluția acesteia a fost în strânsă legătură cu cererea de energie, evoluția prețurilor de piețele concurențiale, evoluția lucrărilor de investiții derulate la partea nouă din cadrul CTE Iernut, lucrări care implică restricționarea funcționării grupurilor energetice ale părții vechi a centralei termoelectrice. Astfel, în trimestrul II 2020 nu s-a produs energie electrică deoarece:

- s-au creat condiții pentru asigurarea frontului de lucru în vederea derulării în bune condiții a lucrărilor de investiție la centrala nouă, fapt care a influențat posibilitatea de a încheia contracte cu livrare de energie electrică pe termen lung;
- la momentul declanșării pandemiei de COVID-19 și ca urmare a decretării stării de urgență (din necesitatea de a lua măsuri pentru limitarea răspândirii) cererea de energie electrică a scăzut;
- prețurile pe Piața pentru Ziua Următoare au avut o evoluție în scădere, astfel dacă prețul mediu pentru primele două luni a fost de 227 lei/MWh, în luna martie prețul mediu a fost de 146,87 lei/MWh, iar în luna mai a fost de 122,08 lei/MWh.

MWh

	2019	2020	Indici
	1	3	4=3/2x100
Trimestrul 1	170.894	258.923	151,51%
Trimestrul 2	773	36.310	4.697,28%
Semestrul I	171.667	295.233	171,98%

Una din direcțiile strategice principale ale Romgaz, prevăzute în *“Strategia de dezvoltare pentru perioada 2015-2025”*, este consolidarea poziției pe piețele de furnizare a energiei, și în acest sens, în domeniul producerii de energie electrică Romgaz și-a propus *“eficientizarea activității prin realizarea unor investiții pentru creșterea randamentului Centralei termoelectrice (CTE) Iernut la minim 55%, încadrarea în cerințele de mediu (emisii NOX, CO₂) și mărirea siguranței de exploatare”*.

Ca urmare, un obiectiv deosebit de important îl constituie *„Dezvoltarea CTE Iernut prin construcția unei centrale termoelectrice noi, cu ciclu combinat cu turbine cu gaze”*, care are ca termen de finalizare Trimestrul 4 2020.

În Semestrul I 2020 au fost livrate o serie de echipamente (aferele tratării chimice a apei și de supraveghere a parametrilor, sistemelor de automatizare și protecție) și materiale (elemente ale construcțiilor - panouri acoperiș).

Au fost finalizate lucrările la clădirea electrică și de comandă, la sala mașinilor, au fost montate turboagregatele cu gaz și cele cu abur,

transformatoare bloc, poduri rulante. Au fost executate lucrări de construcții la rețelele edilitare de canalizare menajeră, pluvială și tehnologică.

Prin intermediul H.G. 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 Guvernul României intenționează să finanțeze înlocuirea instalațiilor

termoelectrice învechite dintr-un fond alimentat din vânzarea de certificate de emisii gaze cu efect de seră, investițiile primesc finanțare nerambursabilă în procent de 25% din valoarea cheltuielilor eligibile, în baza unor contracte de finanțare, în limita fondurilor disponibile, în funcție de ordinea în care este solicitată și aprobată finanțarea.

4.3. Activitatea de intervenție și operații speciale la sonde

Activitatea este realizată de către Sucursala IRCOSS și vizează:

- intervenții, reechipări, completări și probe de producție la sonde;
- operații speciale la sonde.

Activitatea de *Intervenții, reechipări, completări și probe de producție* reprezintă totalitatea serviciilor efectuate cu instalații cu turlă.

A doua activitate de bază a sucursalei este cea de *Operații speciale la sonde* și reprezintă serviciile realizate cu diferite utilaje transportabile în vederea executării de operații în sondă sau la suprafață.

În ceea ce privește situația lucrărilor de reactivare sonde, pentru anul 2020 a fost programat un număr de 123 de lucrări în sonde.

În Semestrul I 2020 situația lucrărilor de reechipare și reparații capitalizabile se prezintă astfel:

		Sucursala Mediaș	Sucursala Tg. Mureș	Total Romgaz
Program	Număr sonde	36	26	62
	Debit zilnic (mii mc)	253	161,5	414,5
Realizat	Număr sonde	40	30	70
	Debit zilnic (mii mc)	276,82	150,990	427,810
Diferență	Număr sonde	4	4	8
	Debit zilnic (mii mc)	23,82	10,51	13,31

Aportul de producție după efectuarea lucrărilor de reechipare și reparații capitalizate a fost de 56,942 mil. mc, adică 2,53% din producția realizată în Semestrul I 2020.

4.4. Activitatea de transport și mentenanță

Activitatea este realizată de către Sucursala TTM și vizează efectuarea de transporturi de mărfuri și persoane, transport tehnologic specific și mentenanță în interesul societății și pentru terți.

4.5. Activitatea de distribuție gaze naturale

Activitatea de distribuție gaze naturale, este o activitate reglementată și se desfășoară în zonele Ghercești și Piscu Stejari. Romgaz are încheiate contracte de concesiune cu Ministerul Economiei și Comerțului pentru zona Ghercești și cu Primăria Piscu Stejari pentru distribuția din Piscu Stejari. Activitatea se desfășoară în cadrul sucursalei Târgu Mureș.

4.6. Activitatea de comercializare energie

Activitatea comercială a Romgaz în Semestrul I 2020, a fost desfășurată în temeiul prevederilor legale incidente precum și în baza principiilor enumerate în Politica sa comercială (adoptată în august 2018), în conformitate cu principiile de transparență, nediscriminare și concurențialitate, completate cu criteriile de eficiență și eficacitate.

Pilonii pe care este structurată politica comercială a societății sunt:

- Politica privind cantitățile de gaze naturale comercializate;
- Politica de preț;
- Politica de plată și garantare.

Principalele direcții ale cadrului legal aplicabil activității de comercializare au avut în vedere obligațiile de tranzacționare pe piețele centralizate, precum și cele aplicabile prin legislația secundară emise de ANRE, în special Codul Rețelei de Transport.

În plus, activitatea a avut în permanență în vedere legislația conexasă, în special cea în domeniul concurenței (ținând cont de poziția dominantă a Romgaz în piață) precum și cea fiscală și/sau corporativă, având în vedere obligațiile Romgaz care decurg din statutul de companie listată la Bursa de Valori București.

Cantități de gaze naturale comercializate

Principiile enumerate în preambul sunt asigurate, atât în ceea ce privește cantitățile comercializate prin canale bursiere, prin intermediul piețelor centralizate din România, cât și în ceea ce privește cantitățile comercializate prin negociere directă.

Consumul de gaze naturale la nivel național în primele 6 luni ale anului 2020 a înregistrat o ușoară creștere față de perioada similară a anului anterior (aprox.1,7%), în timp ce livrările Romgaz au scăzut cu 16% ca urmare a consumului mare de gaze din import.

Astfel, cota de piață a Romgaz pe piața livrărilor de gaze din România este de 36,6%, cu 7,8% mai mică decât cota deținută în perioada similară a anului trecut (44,4%).

Cantitatea de gaze valorificate de Romgaz în Semestrul I 2020, reprezentând livrări către clienți, a fost de 22,59 TWh iar cea valorificată prin CET Iernut de 0,8 TWh. Astfel, cantitățile valorificate au înregistrat o scădere de aproximativ 21% față de perioada similară a anului 2019 și de doar 16% față de prevederile BVC.

Principali factorii de piață care au acționat în perioada de referință au fost caracterizați prin:

- consumul scăzut de gaze naturale pe piață având în vedere temperaturile relative crescute;
- nivelul scăzut de funcționare al CET Iernut, scădere cu 50 % față de nivelul bugetat;
- apariția crizei COVID-19 la începutul lunii martie;
- păstrarea importului la un nivel ridicat în consum.

Sumar cantitativ SI 2020 și evoluție comparativă cu SI 2019:

Specificații	Cantitate 2020 (TWh)	Cantitate 2019 (TWh)	Evoluție %
Total gaze comercializate	22,63	28,64	-21
• Piață reglementată	12,83	2,36	+443
• Piață liberă, din care:	9,80	26,28	-62
* piața centralizată	5,91	14,1	-58
* contracte bilaterale	3,89	12,19	-68

Se observă creșterea cantităților livrate de Romgaz pe piața reglementată în Semestrul I 2020 față de Semestrul I 2019, sub efectul OUG nr.114/2018. Totodată, având în vedere factorii enumerați mai sus, cantitatea de gaze naturale valorificată a înregistrat o scădere semnificativă.

Evoluția prețurilor realizate

Prețurile de contract pentru fiecare dintre canalele de vânzare gaze naturale au urmărit competitivitatea în raport cu prețurile altor surse alternative dar și între modalitățile de valorificare, astfel încât să se realizeze o convergență de preț între acestea.

În ceea ce privește prețul mediu realizat în perioada de referință, acesta a înregistrat o scădere față de prețul mediu realizat în perioada similară a anului 2019, scădere care poate fi pusă atât pe seama creșterii ponderii cantităților livrate pe piața reglementată (inclusiv gaze naturale din depozit) cât și pe seama trendului de scădere manifestat pe piața liberă.

Principalele drivere de preț care au influențat prețurile obținute:

- ponderea pieței reglementate;
- nivelul cererii și ofertei interne;
- sursele alternative de aprovizionare din import pentru piața din România;
- obligațiile de tranzacționare pe piața centralizată din România;
- situația cantităților depozitate în depozitele de înmagazinare subterană.

Având în vedere că prețul pentru cantitățile livrate pe piața reglementată în Semestrul I 2020 a fost similar cu cel din aceeași perioadă a anului 2019 (68 lei/MWh) se poate vorbi de o evoluție a prețului de comercializare doar la nivelul pieței concurențiale.

Pe această piață prețul mediu realizat de Romgaz a înregistrat o creștere de aproximativ 5% comparativ cu perioada similară a anului anterior.

Totuși, după cum se observă din tabelul de mai sus, ponderea pieței concurențiale a scăzut foarte mult în totalul livrărilor, astfel încât, prețul mediu total realizat de Romgaz în primul semestru al anului 2020 a înregistrat o scădere de aproximativ 9,5% față de perioada similară 2019.

Garantare și incidente de plată

Metodele de plată și garantare, aplicate conform principiilor politicii de comercializare au permis ca Romgaz să nu înregistreze incidente de plată semnificative în perioada de referință.

În ceea ce privește contractele încheiate pe piețele centralizate în diversele modălități de tranzacționare, acestea s-au încheiat fie în baza unor contracte proprii ale (pe piața simplu competitivă) fie în baza contractelor standard ale operatorilor de piață. În ambele situații, livrările sunt securizate prin garanții de plată la un nivel care nu permite incidente în ceea ce privește preluarea cantităților sau neplată.

Pe piețele pe termen scurt (intra-day și day-ahead), operatorul de piață asigură serviciul de contraparte centrală, astfel încât riscul de neplată este unul care poate fi manageriat în relația cu acesta și în baza acordurilor pe care se întemeiază activitatea de tranzacționare.

Conform politicii comerciale, contractele încheiate prin negociere bilaterală conțin aceleași clauze de plată în avans sau garantare cu SGB. Totuși, în această situație există unele excepții pentru situații în care există certitudini privind realizarea plăților. În acest context nu s-au înregistrat incidente de plată semnificative raportat la contractele cu livrare în Semestrul I 2020.

4.7. Activitatea juridică

Situația sintetizată a litigiilor în care este implicată Romgaz la data de 30.06.2020 se prezintă astfel:

- numărul total de litigii înregistrate în evidențele societății este de 1010 cauze, din care:
 - 833 de cauze în care Romgaz este reclamantă;
 - 173 de cauze în care Romgaz este pârâtă;
 - 4 cauze în care Romgaz este parte civilă/vătămată;
- valoarea totală (aproximativă) a dosarelor în care societatea are calitatea de reclamantă este de 2.902.047 lei;
- valoarea totală (aproximativă) a dosarelor în care societatea este pârâtă este de 464.868.467 lei;
- valoarea totală (aproximativă) a dosarelor în care Romgaz este parte civilă este de 286.198.309 lei.

Prin Hotărârea Consiliului Superior al Magistraturii nr. 192/12.03.2020, activitatea instanțelor din România a fost limitată în perioada 13.03.2020-04.05.2020 strict la soluționarea unor cauze cu caracter excepțional.

Controale efectuate de Curtea de Conturi a României – Camera de Conturi Sibiu (CCS)

1. Controlul CCS din anul 2016 – având ca obiect "Situația, evoluția și modul de administrare a patrimoniului public și privat al statului, precum și legalitatea realizării veniturilor și a efectuării cheltuielilor"

În data de 27.03.2020, în baza probatoriului furnizat de Romgaz și a demersurilor efectuate în legătură cu punerea în aplicare a Deciziei CCS nr.26/2016, Curtea de Conturi a României – Camera de Conturi Sibiu a emis un nou Raport de verificare (follow up) înregistrat la societate sub nr.11668.

În acest Raport se constată că din 4 măsuri rămase de îndeplinit, în urma probatoriului furnizat de Romgaz, 3 măsuri sunt îndeplinite în totalitate, și una parțial, pentru care, urmează să se comunice la societate o nouă decizie de prelungire a termenului de aducere la îndeplinire a acesteia.

Pentru a avea o imagine cât mai fidelă asupra speței, reiterăm măsurile dispuse în sarcina Romgaz prin Decizia CCS nr.26/2016, cu determinarea valorilor presupusele abateri după algoritmul indicat de CCS:

Punctul I. a) *“Repartizarea contravalorii ieșirilor din evidență reprezentând abandonarea unor lucrări de investiții aferente unor sonde de explorare pentru care nu s-au confirmat rezerve exploatabile, prin diminuarea cotei de dezvoltare, pe seama rezultatului și repartizarea acestuia pe seama situațiilor financiare ale anului 2016, conform prevederilor legale” (aprox.29 mil.lei);*

Punctul II. a) *“Identificarea cantităților de gaze naturale livrate pe piața reglementată peste cantitatea care era obligată să o livreze conform datelor comunicate către DOPGN, pentru fiecare client, stabilirea întinderii prejudiciului rezultat din diferența dintre prețul de vânzare de pe piața reglementată și cel de pe piața liberă, aferent cantității de gaze livrate în plus pe piața reglementată și recuperarea acestuia” (aprox.177 mil.lei);*

Punctul II. b) *“Stabilirea întinderii prejudiciului reprezentând contravaloarea biletelor de avion decontate nejustificat salariaților care au beneficiat de bilete de odihnă și tratament în stațiuni din afara țării și recuperarea acestuia conform prevederilor legale” (aprox.350 mii lei);*

Punctul II. c) *“Stabilirea întinderii prejudiciului creat prin plățile nelegale aferente contractelor de asistență juridică încheiate cu nerespectarea prevederilor legale și recuperarea acestuia conform prevederilor legale” (aprox.500 mii lei);*

Punctul II. d) *“Identificarea tuturor situațiilor de plată aferente lucrărilor de investiții, prin care au fost acceptate în mod eronat sume reprezentând cheltuieli directe aferente angajatorului reprezentând contribuții de asigurări sociale, asigurări de sănătate, șomaj, fond garantare salarii, fond risc și accidente, fond persoane cu handicap și fond concedii și indemnizații, la articole de deviz “utilaj” și “transport”, calcularea, stabilirea întinderii prejudiciului și recuperarea acestuia conform prevederilor legale” (aprox.2,9 mil lei);*

Punctul II. e) *“Identificarea plăților nejustificate reprezentând sporul acordat pentru lucru sistematic peste programul normal de lucru, calcularea, stabilirea întinderii prejudiciului și recuperarea acestuia conform prevederilor legale” (aprox.5 mil lei).*



Arătăm faptul că prin:

- (i) Raportul de follow up nr.19420/31.05.2019, s-au considerat realizate în integralitate măsurile de la:
- pct.I a) – dividendul suplimentar, și
 - pct.II d) – abaterea privind recuperare transport extern aferent BOT, precum și îndeplinirea parțială a celorlate patru măsuri din Decizia CCS nr.26/2016;
- (ii) Raportul de follow up nr.11668/27.03.2020, s-au considerat realizate în integralitate măsurile de la:
- pct.II a) – abaterea pe piața de gaze;
 - pct.II d) – abaterea privind plata eronată a unor sume reprezentând cheltuieli directe aferente angajatorului reprezentând contribuții de asigurări sociale, asigurări de sănătate, somaj, fond garantare salarii, fond risc și accidente, fond persoane cu handicap și fond concedii și indemnizații, la articole de deviz “utilaj” și “transport”;
 - pct.II e) – abaterea privind plățile nejustificate reprezentând sporul acordat pentru lucru sistematic peste programul normal de lucru, constatându-se totodată faptul că măsura de la pct.II c) din decizie este realizată parțial, motivat de demersul judiciar nefinalizat, motiv pentru care s-a emis Decizia CCS nr.26.7/2020 prin care se prorogă termenul de aducere la îndeplinire a acestei măsuri pana la data de 17.11.2020.

În concluzie, față de cele constatate de CCS prin cele doua Rapoarte indicate, rămâne de îndeplinit măsura de la pct.II c), pentru care demersul judiciar inițiat încă nu este finalizat. Funcție de rezultatul demersului judiciar, se va stabili cum va fi valorificat rezultatul.

2. Controlul Curții de Conturi din 2019 având ca obiect “Situția, evoluția și modul de administrare a patrimoniului public și privat al statului, precum și legalitatea realizării veniturilor și a efectuării cheltuielilor”

În anul 2019, societatea a fost supusă unui control din partea CCS, control având ca obiect “Situția, evoluția și modul de administrare a patrimoniului public și privat al statului, precum și legalitatea

realizării veniturilor și a efectuării cheltuielilor”, urmare a căruia s-a emis Decizia CCS nr.31/2019, prin care au fost dispuse în sarcina societății un număr de 8 măsuri de îndeplinire.

În data de 27.03.2020 s-a emis Raportul de follow-up nr.11667/27.03.2020, din care rezultă faptul că toate cele 8 măsuri dispuse prin Decizia nr.31/2019 au duse la îndeplinire în totalitate.

3. Controlul Curții de Conturi privind modul de utilizare a cheltuielilor alocate pentru domeniul sănătății în perioada pandemiei de COVID-19

În data de 26.06.2020 s-a înregistrat la SNGN Romraz SA sub nr.19816 Raportul de control privind modul de utilizare a cheltuielilor alocate pentru domeniul sănătății în perioada pandemiei

de COVID-19, raport încheiat de Curtea de Conturi a României – Camera de Conturi Sibiu.

Urmare a verificărilor efectuate s-a constatat faptul că, pe perioada stării de urgență, modul de gestionare și utilizare a fondurilor destinate prevenirii combaterii pandemiei de COVID-19 s-a efectuat în conformitate cu prevederile legale.

4. Controlul Curții de Conturi privind unele aspecte referitoare la investiția “*Stație de uscare gaze*” Coșereni, județul Ialomița

În cadrul acestei verificări, Curtea de Conturi – Camera de Conturi Sibiu a efectuat o documentare privind investiția “*Stație de uscare gaze*” Coșereni, județul Ialomița.

În cadrul acțiunii de documentare s-a constatat faptul că ANAP a emis în data de 14.02.2020 Decizia de verificare nr.1420/14.02.2020 prin care înștiințează SNGN Romgaz SA că procedura competitivă cu negociere privind achiziția “*Stație*

de uscare gaze Coșereni, sistem de măsură fiscal și instalație de racordare la SNT” a fost selectată în vederea exercitării controlului ex-ante și solicită autorității contractante luarea de măsuri pentru a asigura accesul neîngradit al persoanelor împuternicite de către ANAP la toate documentele și informațiile legate de procedura de achiziție.

De asemenea, s-a constatat și faptul că s-a acordat de către ANAP un “*aviz conform necondiționat*” asupra răspunsurilor date de Romgaz solicitărilor din timpul perioadei de clarificări adresate de operatorii economici interesați de procedură.

5. Inspecție Economico-Financiară DGRFP Brasov - privind modul de calcul a sumei distribuite și virate, sub formă de dividend datorate acționarului majoritar Statul Român

Ca urmare a inspecției economico-financiare desfășurate în perioada 27.11.2019-31.01.2020 de Inspecția Fiscală – Serviciul Inspecție Economico-Financiară prin Raportul de inspecție economico-financiară nr.SB 4/31.01.2020 au fost constatate deficiențe cu privire la modul de calcul a sumei distribuite și virate, sub forma de dividend datorate acționarului majoritar Statul Roman, fiind emisă și comunicată Dispoziția Obligatorie nr.SB 4/31.01.2020 (BVR-AIF-343/10.02.2020) prin care s-au dispus măsuri pentru deficiențele constatate și înscrise în Raportul de Inspecție Economico Financiară nr.SB 4/31.01.2020 (BVR-AIF-343/10.02.2020) în valoare totală de

24.284.077 lei, cu dobânzi aferente în valoare de 1.053.929 lei și penalități de întârziere aferente în valoare de 526.964 lei.

Împotriva Dispoziției Obligatorie nr.SB 4/31.01.2020 (BVR-AIF-343/10.02.2020) a fost formulată plângere prealabilă atât la organul fiscal competent cât și în instanță făcând obiectul Dosarului nr.112/57/2020 al Curții de Apel Alba Iulia, fiind utilizate în termen toate căile de contestare/atacare.

Soluția emisă în urma plângerii prelabile, respectiv Dispoziția obligatorie nr.10/10.06.2020, a fost contestată în procedură specială la organul fiscal, fiind în curs de soluționare (plângere prealabilă depusa la 23.07.2020).



4.8. Activitatea de resurse umane

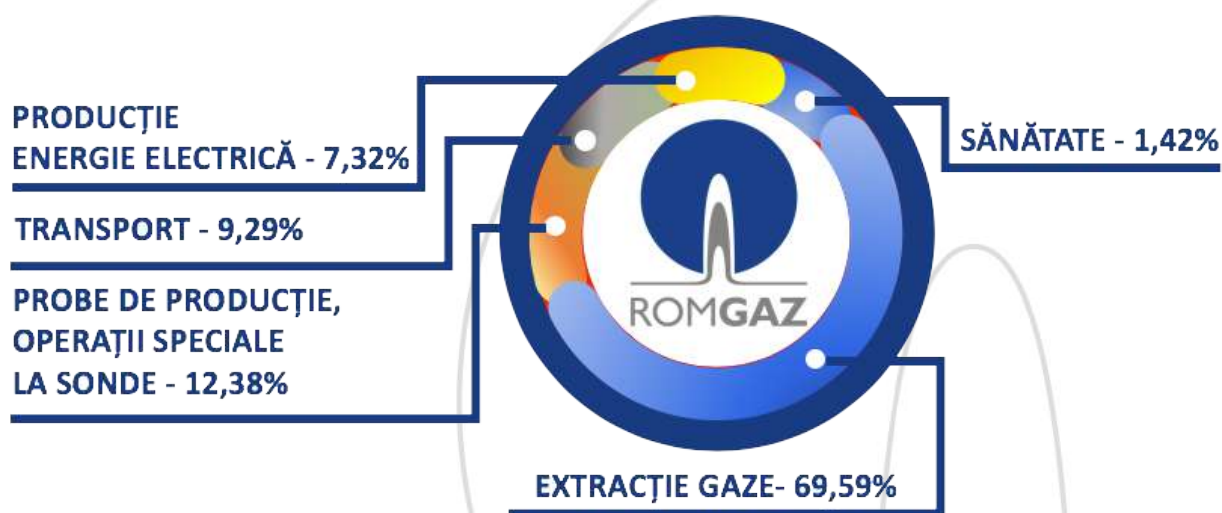
La data de 30 iunie 2020 Grupul Romgaz înregistra un număr de 6.208 angajați iar SNGN Romgaz SA un număr de 5.695 angajați. Începând cu data de 1 aprilie 2018 un număr de 504 persoane și-au încetat raporturile de muncă cu societatea trecând la Depogaz.

În tabelul de mai jos este prezentată evoluția numărului de angajați în perioada 1 ianuarie 2017-30 iunie 2020:

Specificații	2017	2018	2019		SI 2020	
			Grupul Romgaz	SNGN Romgaz SA	Grupul Romgaz	SNGN Romgaz SA
1	2	3	4	5	6	7
Număr de angajați la începutul perioadei	6.246	6.198	6.214	5.688	6.251	5738
Număr de persoane nou angajate	233	286	264	238	63	55
Număr de persoane care au încetat raporturile de muncă cu societatea	281	270	227	188	106	98
Număr de angajați la sfârșitul perioadei	6.198	6.214	6.251	5.738	6.208	5.695

Structura angajaților **SNGN Romgaz SA** la finele perioadei de raportare:

a) pe activități



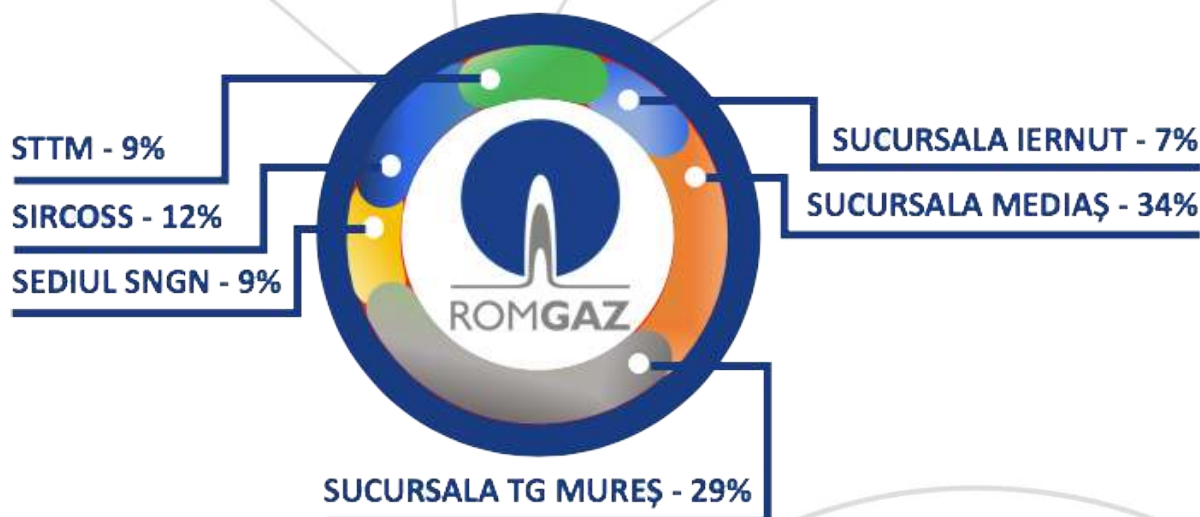
b) după nivelul de studii

- studii superioare 25,02%;
- studii medii 28,77%;
- școală de maiștrii 2,90%;
- școală profesională 33,06%;
- studii generale diverse 10,25%;

c) pe categorii de vârstă

- sub 30 ani 4,44%;
- 30-40 ani 13,45%;
- 40-50 ani 32,85%;
- 50-60 ani 39,91%;
- Peste 60 ani 9,35%;

d) pe sediu și sucursale



e) pe categorii

Entitatea	Muncitori	Maiștrii	TESA	Total
1	2	3	4	5
Sediu	37		474	511
Sucursala Mediaș	1.463	87	336	1.886
Sucursala Târgu-Mureș	1.308	49	289	1.646
SIRCOSS	506	54	145	705
STTM	393	15	122	530
Sucursala Iernut	261	39	117	417
TOTAL	3.968	244	1.483	5.695

În contextul apariției riscului de îmbolnăvire cu COVID-19 precum și în scopul asigurării securității și sănătății lucrătorilor, ca urmare a decretării stării de urgență și ulterior a stării de alertă, în cadrul Romgaz pe lângă alte măsuri specifice igienico sanitare au fost implementate și următoarele:

- au fost întocmite pentru un număr de aproximativ 1.200 salariați acte adiționale la contractele individuale de muncă în vederea desfășurării activității în regim de telemuncă;
- pentru o parte din personalul TESA s-a stabilit program de activitate în 2 schimburi, cu scopul reducerii numărului de angajați prezenți în același timp la locul de muncă;

- pentru personalul esențial din cadrul SNGN Romgaz SA s-a stabilit un program de lucru de 12 ore/zi pentru o perioadă de 14 zile, cu izolare la locul de muncă. Numărul de angajați aflați în această situație a fost următorul:
 - Sucursala PEE Iernut: 213 salariați;
 - Sucursala STTM Târgu Mureș: 20 salariați;
 - Sucursala Mediaș 105: salariați;
 - Sucursala Târgu Mureș: 50 salariați.
- în baza unui act de decizie internă a fost redusă activitatea iar ca urmare a acestei măsuri o parte din angajați au fost salariați potrivit art.139, alineatul (3), litera b), respectiv cu 75%. Spre exemplu în luna mai 2020 numărul de angajați care au fost salariați astfel a fost de 808 angajați iar în luna aprilie de 792 angajati. Repartizarea pe sucursale a acestor angajați este următoarea:

Sucursala	Mai	Aprilie
Iernut	113	115
Medias	69	41
Mures	144	155
SIRCOSS	246	258
Sediu	14	19
STTM	222	204
TOTAL	808	792

4.9. Activitatea investițională

Investițiile joacă un rol deosebit în menținerea declinului producției, atât prin descoperirea de noi rezerve cât și prin îmbunătățirea gradului de recuperare actual prin reabilitarea, dezvoltarea și modernizarea facilităților existente.

Societatea a realizat în perioada 2017-30 iunie 2020 investiții în valoare de cca.3,10 mld.lei, astfel:

Perioada	2017	2018	2019	SI 2020	Total
Valoare (mii lei)	781.768	1.150.349	866.218	303.826	3.102.161

Pentru anul 2020 Romgaz și-a programat investiții în valoare de 1.140,00 mil.lei din care, programul pentru Semestrul I este de 520,43 mil.lei și a realizat 303,83 mil.lei, ceea ce reprezintă:

- 58,38% din investițiile planificate pentru Semestrul I 2020;
- 26,70% din totalul Programului de investiții pentru anul 2020;
- 73,36% comparativ cu nivelul realizărilor înregistrate în Semestrul I 2019.

Investițiile au fost finanțate exclusiv din surse proprii.

Din punctul de vedere al realizărilor fizice aferente perioadei analizate, au fost finalizate obiectivele începute în anul precedent, s-au derulat activitățile de pregătire (proiectare, obținere terenuri, avize, acorduri, autorizații, achiziții) pentru obiectivele noi și s-au executat lucrările de modernizare și reparații capitalizabile la sondele aflate în exploatare.

Aceste realizări fizice asigură premiza pentru înregistrarea realizărilor valorice în semestrul II.

Comparativ cu perioada similară a anului precedent, situația realizărilor pe principalele capitole este prezentată în tabelul de mai jos:

mii lei

Capitol investiții	Semestrul I	Semestrul I	%
	2019	2020	
1	2	3	4=3/2x100
I. Lucrări de explorare geologică pentru descoperirea de noi rezerve de gaz metan	123.213	106.547	86,47
II. Lucrări de foraj de exploatare, punere în producție sonde, infrastructură și utilități și producere energie electrică	188.746	67.133	35,57
III. Susținerea capacității de înmagazinare subterană a gazelor	0	0	0
IV. Lucrări de protecția mediului înconjurător	736	544	73,91
V. Retehnologizarea și modernizarea instalațiilor și echipamentelor din dotare	79.390	93.947	118,33
VI. Dotări și utilaje independente	20.338	31.623	155,49
VII. Cheltuieli pentru studii și proiecte	1.734	4.032	232,53
TOTAL	414.157	303.826	73,36

Situația realizărilor pe principalele capitole, vis-a-vis de Programul de investiții pentru anul 2020, este prezentată în tabelul următor:

mii lei

Capitol investiții	Program	Realizări	%
	Semestrul I	Semestrul I	
1	2010	2020	4=3/2x100
I. Lucrări de explorare geologică pentru descoperirea de noi rezerve de gaz metan	160.961	106.547	66,19
II. Lucrări de foraj de exploatare, punere în producție sonde, infrastructură și utilități și producere energie electrică	132.991	67.133	50,48
III. Susținerea capacității de înmagazinare subterană a gazelor	0	0	0
IV. Lucrări de protecția mediului înconjurător	3.364	544	16,17
V. Retehnologizarea și modernizarea instalațiilor și echipamentelor din dotare	143.131	93.947	65,64
VI. Dotări și utilaje independente	68.655	31.623	46,06
VII. Cheltuieli pentru studii și proiecte	11.324	4.032	35,61
TOTAL	520.429	303.826	58,38

O sinteză privind obiectivele fizice realizate ne indică faptul că într-o măsură semnificativă obiectivele stabilite au fost realizate sau sunt în curs de realizare, astfel:

Nr. crt.	Obiective fizice principale	Planificat	Realizat
1.	Execuție foraj explorare	16 sonde	4 sonde finalizate 3 sonde în execuție foraj 3 sonde cu contract de execuție 5 sonde în achiziție execuție lucrări de foraj 28 sonde în pregătire pentru achiziția forajului
2.	Proiectare foraj	-	13 sonde în proiectare sau achiziție proiectare
3.	Execuție foraj exploatare	4 sonde	1 sondă în execuție 1 sondă cu proiect avizat în CTE; pentru 2 sonde s-a anulat procedura de achiziție.
4.	Execuție instalații tehnologice (IT) – sonde rămase pe gaze	realizarea a 20 instalații tehnologice pentru punerea în producție a 13 sonde rămase pe gaze	<ul style="list-style-type: none"> • 2 IT finalizate pentru punerea în producție a 2 sonde; • 5 IT în execuție pentru punerea în producție a 7 sonde; • sunt în curs de achiziție a execuției 4 IT pentru punerea în funcțiune a 4 sonde; • 14 IT în curs de obținere autorizații de construire pentru punerea în producție a 20 de sonde; • 16 IT în curs de elaborare studii de fezabilitate sau proiecte tehnice pentru punerea în producție a 16 sonde;
5.	Reparații capitalizabile sonde, reechipări și reactivări sonde	cca. 160 sonde, corelat cu programul anual stabilit cu ANRM	s-a intervenit la 70 sonde, lucrări executate în regie proprie de către SIRCOSS
6.	Producția de energie electrică	Continuarea lucrărilor la lernut	contract în execuție
7.	Asocieri	<p><u>Raffles Energy SRL:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • repunerea în producție experimentală a sondei 1 Voitinel cu debitarea gazelor într-o centrala G2P <p><u>Lukoil:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • analiza rezultatelor din forajul sondei Trinity 1X executat în trimestrul IV 2019 • actualizarea indicatorilor tehnologici ca urmare a refacerii calcului de rezerve 	<ul style="list-style-type: none"> • a fost obținut certificatul de urbanism și decizia etapei de evaluare inițială de la Agenția de Protecția Mediului • a fost demarat studiul de soluție • estimat a se finaliza în luna august 2020 • estimat a se finaliza în luna octombrie 2020 • estimat a se finaliza în luna decembrie 2020

Nr. crt.	Obiective fizice principale	Planificat	Realizat
		<ul style="list-style-type: none"> elaborarea planului de dezvoltare a zăcămintului pe baza noilor informații obținute 	
		<hr/> <p><u>Amromco:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> forajul unei sonde achiziția de date seismice 3D în perimetrele Stramba și Zătreni RK-uri la 11 sonde lucrări și instalații de suprafață pentru Stramba - extindere facilitate tratare conditionare gaze abandonări a 30 de sonde care au acordul de abandonare proiectare și obținere avize pentru sondele ce vor fi finalizate în 2021 	
			<ul style="list-style-type: none"> pregătirea începerii forajului pentru sonda 213 Bibești au fost realizate RK-uri pentru 2 sonde s-au efectuat cca.13% din lucrările prevăzute a fi finalizate până la sfârșitul trimestrului III 2020 s-au început lucrările de abandonare la 21 de sonde dintre care pentru 4 sonde lucrările de abandonare s-au finalizat s-au început demersuri în vederea obținerii de permise și avize pentru lucrări la sondele Bibești 213 și 216 și pentru forajul sondei Balta Albă 122
		<hr/> <p><u>Slovacia:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> bugetul a fost aprobat doar pentru primele 4 luni ale anului acționarii Romgaz, prin Hotărârea nr.3/25.03.2020, au aprobat ieșirea Romgaz din perimetrul Svidnik din Slovacia; în luna aprilie Romgaz a trimis Operatorului o notificare de retragere din perimetrul Svidnik. 	

În perioada analizată au fost puse în funcțiune investiții însumând 157.856 mii lei.

Dezvoltare CTE Iernut

Una din direcțiile strategice principale ale Romgaz, prevăzute în *“Strategia de dezvoltare pentru perioada 2015-2025”*, este consolidarea poziției pe piețele de furnizare a energiei. În speță, în domeniul producerii de energie electrică Romgaz și-a propus *“eficientizarea activității prin realizarea unor investiții pentru creșterea randamentului Centralei termoelectrice (CTE)*

lernut la minim 55%, încadrarea în cerințele de mediu (emisii NOX, CO₂) și mărirea siguranței de exploatare”. Ca urmare, un obiectiv deosebit de important îl constituie *„Dezvoltarea CTE Iernut prin construcția unei centrale termoelectrice noi, cu ciclu combinat cu turbine cu gaze”*, care are ca termen de finalizare Trimestrul 4 2020.

În Semestrul I 2020 au fost livrate următoarele echipamente:

- sistem automatizare, software și AMC;
- dulapuri echipament Stația nouă de 6 kV servicii proprii, containerizată, relee de protecție celule medie tensiune 6 kV și cabluri 6 kV;
- capete terminale 220 kV și 110 kV, DRV-uri
- vane și ventile manuale pentru toate circuitele;
- sistem dozare chimică;
- dulapuri de protecție trafo bloc;
- aparate măsură indici chimici, aparate măsură debit, aparate măsură presiune, aparate măsură nivel, aparate măsură temperatură;
- panouri acoperiș Clădire Aer Comprimat și Cazan Auxiliar.

Au fost executate lucrări de construcții la rețelele edilitare de canalizare menajeră, pluvială și tehnologică.

Situația sintetică a stadiului realizării lucrărilor de investiții este următoarea:

Nr. crt.	Stadiul lucrărilor	Obiect de investiție
1	Lucrări finalizate	<ul style="list-style-type: none"> • clădire electrică și de comandă • stație tratare și finisare apă demineralizată cu două rezervoare de înmagazinare • rezervor de înmagazinare apă stingere incendiu spinklere • circuit apă răcire și circuit apă caldă, bazin de sifonare, canale de legătură și integrare/cuplare la circuitele existente ale centralei existente • stație pompe apă răcire (construcție subterană formată din camera de amestec, canale de aducțiune, bazin de liniștire, stație pompe propriu-zisă) cu instalație de ridicat de tip portal – mentenanță pompe • clădirea sala turboagregatelor (sala mașinilor) • poduri rulante operaționale în clădirea sala turboagregatelor • echipamente complet montate în sala mașinilor aferente turboagregatelor cu gaz (4 cap. – TG11, TG 12, TG 15, TG 16) și turboagregatelor cu abur (2 cap. – TA 23 și TA 24) • estacada principală și extacadele secundare auxiliare HRSG-uri (structura metalică) • transformatoare Bloc 11,5/220 kV (4 buc) • transformatoare Bloc 11,5/110 kV (2 buc) • transformatoare BOP (6/0,4 kV 63 kVA)
2	Lucrări realizate peste 90%	<ul style="list-style-type: none"> • circuite tehnologice de pe estacada principală și extacadele secundare HRSG-uri • cazane recuperatoare (HRSG) • echipamente auxiliare componente ale HRSG, TG, TA

		<ul style="list-style-type: none"> • montare și centrare pompe de alimentare HRSG • rezervoare condens TA-uri
3	Lucrări realizate peste 80%	<ul style="list-style-type: none"> • clădire cazan auxiliar și stație de aer comprimat închideri perimetrice și acoperiș • căldire stație pulverizare spindlere • stație compresoare gaze naturale • asamblare estacadă secundară (structură metalică) la echipamentele termomecanice auxiliare • circuit joasă presiune alimentare gaz naturale • transformatoare excitație
4.	Lucrări aflate în diferite stadii de realizare (<80%)	<ul style="list-style-type: none"> • platformă grupuri diesel, generatoare pornire • stație filtrare și preîncălzire gaze naturale • încălzire gaze naturale • circuit înaltă presiune gaze naturale • stație pompare apă pluvială (cheson beton armat) • circuite bare capsulate turboagregate – transformatoare bloc • sistematizare pe verticală amplasament

Motivele pentru care nivelul realizărilor este mai mic decât cel planificat sunt următoarele:

- contextul epidemiologic actual generat de pandemia de COVID 19;
- proceduri de achiziție din fonduri de investiții programate a fi realizate la finalul anului 2019, dar anulate în 2020;
- număr redus de sonde aflate în etapele de execuție foraj și probe de producție în primul semestru al anului 2020;
- Sonda 1 Podeni a fost abandonată din foraj;
- încetinirea ritmului de execuție la lucrările de instalații tehnologice, colectoare și lucrări de reechipări sonde generată de pandemie;
- perioadele mai mari decât cele planificate pentru desfășurarea procedurilor de achiziție;
- valorile cu care s-au încheiat contractele de achiziții au fost mai mici decât cele estimate inițial în Programul de Investiții.

Proiecte strategice de investiții

În data de 15 iunie 2020, Adunarea Generală a Acționarilor a aprobat Strategia de dezvoltare/investiții 2020-2025.

Unul din obiectivele strategice al compania îl reprezintă identificare unor noi oportunități de creștere și diversificare.

În acest sens au fost demarate procedurile premergătoare pentru realizarea unor investiții în domeniul producției de energie din surse regenerabile și realizarea unei unități de producere a metanolului.

Proiect Unitate Producție Metanol

În cadrul Hotărârii CA nr.15/22.04.2020 a fost aprobat elaborarea unui studiu de fezabilitate și, după caz, a unui studiu de fezabilitate privind realizarea unei investiții într-o unitate de producere a metanolului.

În semestrul I a.c au fost realizați pașii premergători pentru realizarea studiului de fezabilitate/fezabilitate, finalizându-se documentației în vederea achiziției de Servicii de consultanță de specialitate ca suport pentru achiziția, evaluarea și validarea documentației tehnico-economice prevăzută de HG nr.907/2016 pentru Etapa I, respectiv pentru Etapa II privind construcția unei unități de producție de metanol în România.

Proiect Energie Regenerabilă

În Semestrul I 2020 echipa multidisciplinară constituită la nivelul Romgaz a derulat procesul de achiziție publică pentru realizarea unui Studiu de oportunitate privind intrarea pe piața de producție de energie din surse regenerabile: energie eoliană, energie solară – fotovoltaică, energie geotermală și biogaz.

Procedura de achiziție este în fază finală fiind stabilită oferta câștigătoare, firma în cauză urmând a transmite documentele necesare semnării contractului de servicii. Conform calendarului de implementare, studiul de oportunitate va fi realizat în termen de 90 de zile de la semnarea contractului de prestări servicii, urmând a fi livrat până la finalul lunii decembrie 2020.

Centrală electrică cu ciclu combinat cu turbine cu gaze – Mintia, județul Hunedoara

Status proiect:

- Studiul de PreFezabilitate a fost întocmit de ISPE Proiecte și Consultanță București și a fost aprobat în Consiliul Tehnico-Economic (CTE) Iernut din 07.06.2019;
- Studiul de Fezabilitate a fost întocmit de ISPE Proiecte și Consultanță București și supus spre informare Consiliului de Administrație în data de 06.05.2020 prin Nota de informare nr.14795 și aprobat în CTE Iernut în 31.03.2020;
- S-au început demersurile pentru dobândirea terenului necesar investiției, în suprafață de 7,22 ha al cărui proprietar este SC Complexul Energetic Hunedoara SA;
- S-a emis Acordul Tehnic de Racordare de la SNT, prin care se va asigura alimentarea cu gaze naturale a noii centrale electrice;
- Caietul de sarcini pentru contractare de servicii “Own Engineering” este în faza de verificare, urmând a se face demersurile pentru contractarea serviciilor;
- S-au început demersurile pentru accesarea de fonduri europene pentru finanțarea investiției, urmând a se stabili întâlniri cu reprezentanți ai BEI și Consiliului Concurenței pentru a discuta accesarea de fonduri conform Directivei 2003/87/CE, respectiv 10 D.

Premisă de bază: Centrala termoelectrică Mintia nu va fi echipată pentru producerea de energie termică.

Analiza energetică a constatat în determinarea producțiilor de energie electrică, a consumurilor anuale de combustibil și costurilor anuale de exploatare, n noile condiții de funcționare.

Premisele tehnice care stau la baza analizei energetice sunt următoarele:

• electrică produsă	2.395.584 MWh/an
• energie electrică livrată, din care	2.275.020 MWh/an
• pe PZU	1.516.680 MWh/an
• pe PE	758.340 MWh/an
• putere electrică la dispoziția SEN	2.395.584 hMW/an
• consum de combustibil	4.150.530 MWh/an
• emisie anuală de CO2	838.241tCO ₂ /an.

Activitatea de achiziții

În decursul Semestrului I 2020 s-au derulat un număr de 162 proceduri de achiziții, în valoare totală de 124.710.235 lei și 8.862.024,59 euro, după cum urmează:

Nr. crt.	Tip procedură de atribuire	Număr proceduri	Valoare atribuită (lei)
1	Achiziții directe – contract	19	898.842,51
2	Achiziții directe – comenzi	45	2.305.543,48
3	Licitație deschisă	56	82.094.462,96
4	Procedură proprie	18	35.763.933,82
5	Procedură simplificată	11	1.705.520,00
6	Negociere fără publicare prealabilă	2	1.637.530,56
7	Act adițional	11	304.240,00 Lei
			8.862.024,59 Euro

4.10. Activitatea Serviciului Audit Public Intern

Serviciul Audit Public Intern realizează misiuni de audit public intern asupra activităților din entitățile cuprinse în structura organizatorică a SNGN Romgaz SA cu privire la formarea și utilizarea fondurilor publice și a patrimoniului public, precum și la buna administrare a veniturilor și cheltuielilor companiei.

Activitatea se desfășoară corespunzător Planului de activitate al serviciului Audit Intern, elaborat anual, context în care la sfârșitul anului 2019 au fost realizate analize de risc specifice astfel încât

Planul de audit pentru anul 2020 să fie solid fundamentat, în concordanță și cu obiectivele strategice ale companiei și să poată oferi asigurarea necesară privind ducerea la îndeplinire a acestora. Atât *Planul de activitate al serviciului Audit Intern pentru anul 2020* cât și revizia 1 a acestuia au fost avizate de către Comitetul de Audit și aprobate de conducătorul entității. În acest sens, la nivelul Semestrului I 2020 a fost efectuată o revizie generată de necesitatea evidențierii misiunilor de audit ad-hoc dispuse.

Astfel, în perioada 01.01.2020-30.06.2020, corespunzător Planului de activitate revizuit:

- au fost **finalizate** următoarele misiuni de audit:
 - Misiune de audit planificată: “Evaluarea activității privind obținerea terenurilor pentru realizarea și menținerea în funcțiune a obiectivelor”;
 - Misiune de audit ad-hoc: “Fundamentarea achiziției de autovehicule marca “Ford” inițiată în anul 2017 și analiza situației stocurilor de piese de schimb aferente flotei înlocuite prin această achiziție”;
 - Misiune de audit ad-hoc: “Analiza situației referitoare la amenzi ANRE în anii 2018-2019, respectiv măsurile ce au fost luate în cadrul companiei de conducerea executivă”;
- și au fost **inițiate** următoarele:
 - Misiune de audit planificată: “Evaluarea activității privind realizarea achizițiilor directe”;
 - Misiune de audit planificată: “Evaluarea contractelor de achiziții în domeniul IT”;
 - Misiune de audit de consiliere: “Verificarea activității privind organizarea și gestionarea evidenței deciziilor”;
 - Misiune de audit ad-hoc: “Organizarea activității de mentenanță a stațiilor de uscare”.

Rapoartele de audit elaborate pe baza verificărilor realizate, avizate de către Directorul General au fost înaintate spre informare Comitetului de Audit.

În cadrul acțiunilor de monitorizare a implementării recomandărilor formulate cu ocazia finalizării misiunilor de audit, Comitetul de Audit a formulat recomandări cu privire la diminuarea termenelor de implementare pentru situațiile în care aceste termene au fost nejustificat de ample. În acest context pentru situațiile semnalate, au fost realizate analize la nivelul entităților auditate, context în care termenele asumate pentru implementarea unor recomandări au fost diminuate.

4.11. Calitate, Securitate și Sănătate în Muncă, Mediu

De la apariția pe teritoriul României a virusului SARS CoV 2, la nivelul SNGN Romgaz SA au fost infectați cu acest virus un număr de 14 salariați, situația la data prezentei fiind astfel: 2 decese, 8 persoane vindecate și externate, 4 persoane internate în curs de vindecare.

În ceea ce privește, măsurile întreprinse în contextul eliminării riscului de îmbolnăvire cu COVID-19, au fost dispuse următoarele măsuri:

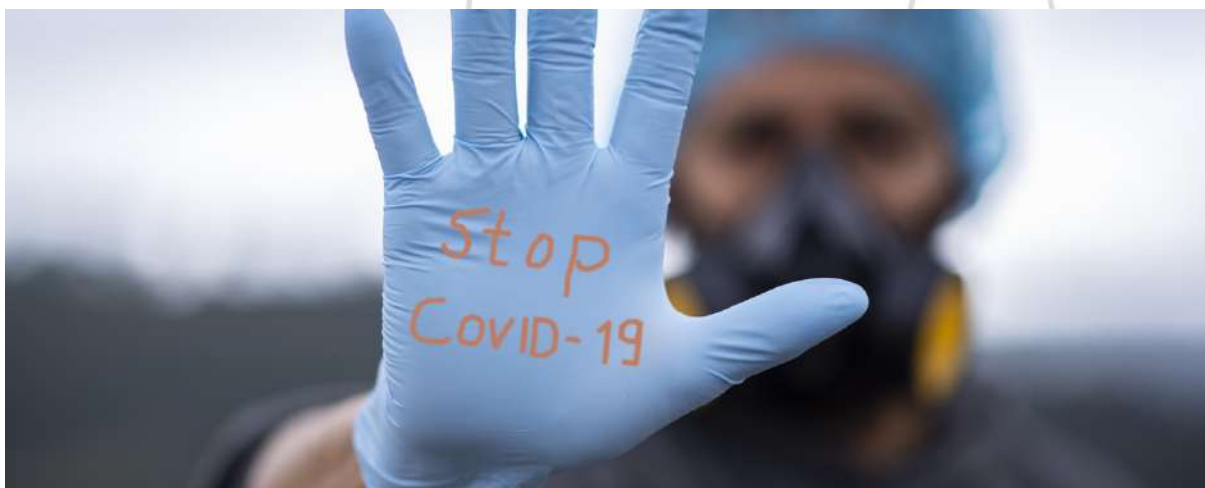
1. Constituirea la nivel societății a „Comitetului pentru situații de urgență”, ca organism principal de management al situațiilor de urgență și de protecție civilă;
2. Constituirea la nivel de fiecare sucursală componentă a „Celulei pentru situații de urgență” ca organism principal de management al situațiilor de urgență și de protecție civilă la nivel de sucursală;
3. Constituirea unui Grup de Lucru având ca scop elaborarea, monitorizarea și implementarea unui „Plan de Măsuri pentru asigurarea continuității activității și de protecție a salariaților, ca urmare a evoluției situației generate de riscul de îmbolnăvire cu COVID-19”;
4. Elaborarea unui „Plan de continuitatea a activității” la nivel central și la nivelul fiecărei sucursale în parte;

5. Asigurarea echipamentului necesar pentru salariații care lucrează în zone de risc și de interacțiune cu terte persoane;
6. Asigurarea materialelor medicale pentru dezinfectarea mâinilor și suprafețelor de lucru, pardoseli etc.;
7. Elaborarea unor proceduri interne, instrucțiuni de lucru, note interne, decizii, pentru punerea în aplicare a hotărârilor, deciziilor, ordinelor autorităților publice centrale și locale;
8. Adaptarea infrastructurii IT și a mijloacelor de comunicare electronice, astfel încât să fie facilitată comunicarea informațiilor și documentelor, în format electronic;
9. Identificarea salariaților care, potrivit art.6 alineat 2 și 3 din Ordinul Ministerului Economiei nr.766/20.03.2020, se încadrează în grupele de risc;
10. Distribuirea informațiilor cuprinse în pliantele, hotărârile comitetelor de urgență, elaborate de autoritățile centrale, ordonanțele militare, reguli generale pentru prevenirea și răspândirea noului tip de COVID-19;
11. A fost elaborată la nivelul Romgaz, Instrucțiunea proprie de securitate și sănătate în muncă pentru SPĂLAREA, DEZINFECȚIA MÂINILOR, DEZINFECȚIA SUPRAFEȚELOR;
12. Au fost suplimentate acțiunile de curățenie și dezinfectare a pardoselilor, toaletelor, clanțelor ușilor, bărilor metalice, butoane lift etc.;
13. Au fost achiziționate aproximativ 400 de dispense cu dezinfectant pentru Romgaz (sucursale), acestea au fost montate în toate sediile administrative ale Romgaz;
14. Au fost achiziționate flacoane de spirt sanitar pentru un număr de 5.734 angajati, 1 flacon/săptămână/angajat pentru 8 săptămâni. Distribuirea lor se va face pe fiecare sucursală, pe bază de tabel nominal pe bază de semnătură, conform procedurilor în vigoare pentru acordarea materialelor igienico-sanitare;
15. A fost limitat accesul persoanelor străine în incinta sediilor administrative ale Romgaz;
16. A fost restricționat accesul persoanelor străine la Centrul de Documentare CDI Mediaș iar personalul cabinetului medical va purta echipament specific de protecție în incinta cabinetului medical, reguli aplicabile și pentru salariații care se vor deplasa la cabinet pentru vizita medicală;
17. S-a dispus în sarcina conducătorilor locurilor de muncă obligația de a instrui toți lucrătorii din subordine cu privire la măsurile dispuse la nivel național și la nivelul societății pentru prevenirea răspândirii cu noul tip de COVID 19. Instruirea va fi consemnată obligatoriu în fișa de instruire individuală privind securitatea și sănătatea în muncă, la rubrica "*instruirea periodică suplimentară*";
18. Au fost montate în zonele vizibile, pancarte de informare cu privire la spălarea, dezinfectarea mâinilor;
19. S-a dispus în sarcina Biroului Exploatare Monitorizare Sediul, obligativitatea curățării săptămânale a filtrului montat la sistemul centralizat de ventilație a clădirii administrative Romgaz – Sediul Central. La momentul de față se efectuează lucrări de montare ferestre la sediul social al angajatorului. Până la această dată au fost realizate acțiuni de nebulizare și dezinfecție cu echipament special a spațiilor de lucru;
20. Toate mijloacele de transport ale Romgaz și în special ale STTM, menționăm în mod special, microbuze, autobuze etc., vor fi curățate și dezinfectate zilnic, în funcție și de utilizarea acestora;
21. Nu mai sunt permise adunările, ședințele, discuțiile, pentru mai mult de 10 persoane, cu respectarea distanței obligatorii. În acest sens, la nivelul Societății se utilizează în mod frecvent mijloace de comunicare electronice (videoconferința/teleconferința);
22. La nivelul Societății și sucursale (personal TESA), a fost implementată, decizia privind flexibilitatea programului normal de muncă. Astfel ca, prin decizia emisă, angajatorul a dat posibilitatea

salariaților de a solicita, fie acordarea concediului pentru îngrijirea copilului în vârstă de până la 12 ani, ca urmare a apariției Legii nr.19/2020 și telemunca;

23. Personalul medical din cadrul Biroului Medicina Muncii, a fost dotat cu echipamentul necesar de protecție, în cazul depistării unui salariat care prezintă simptomatologie specifică COVID 19. Acest echipament a fost pus și la dispoziția salariaților care se prezintă pentru consult la cabinetele medicale;
24. Având în vedere rolul esențial pe care îl desfășoară în cadrul companiei, la nivelul Romgaz – Sediul a fost izolat biroul unde își desfășoară activitatea salariații din cadrul Dispeceratului și a Serviciului Management Producție. Accesul în zona biroului se mai efectuează strict cu cardul de acces și doar personalului autorizat.
La data prezentei, salariații din cadrul Dispeceratului Romgaz – Sediul, își desfășoară activitatea prin telemuncă, izolați la domiciliu;
25. Au fost convocați salariații Serviciului Structura de Securitate, împreună cu reprezentanții firmelor de pază pentru a verifica modul de îndeplinire și de asigurare a continuității, a serviciului de pază la sediile administrative ale Romgaz și a punctelor de lucru critice (stații comprimare, secții etc.);
26. La nivelul SPEE Iernut, au fost dispuse măsuri pentru personalul muncitor care se deplasează la/și de la locul de muncă, cu mijloacele de transport puse la dispoziție de angajator, astfel încât deplasarea să se poată realiza cu mijloacele de transport personale. La data prezentei au fost suspendate toate cursele efectuate cu autobuze, microbuze etc., salariații realizând naveta cu mijloacele de deplasare proprii;
27. A fost implementat sistemul de alertare prin sms, prin care sunt transmise mesaje de informare salariaților;
28. La nivelul Romgaz, a fost întocmită o evidență electronică, unde au fost înregistrați toți salariații, aflați în carantină, izolare la domiciliu/autoizolare, pentru a avea în timp real o evidență clară cu tot personalul afectat direct/indirect de COVID 19;
29. La nivelul Romgaz – Sediul și sucursale, au fost achiziționate și au fost distribuite echipamente de protecție pentru salariați (mănuși, măști chirurgicale, soluții dezinfectant suprafețe etc.);
30. De la apariția pe teritoriul României a virusului SARS CoV 2, la nivelul Romgaz au fost infectați cu acest virus un număr de 14 salariați, situația la data prezentei fiind astfel: 2 decese, 8 persoane vindecate și externate, 4 persoane internate în curs de vindecare.

Menționăm faptul că la nivelul Romgaz, sunt depuse toate eforturile pentru prevenirea răspândirii cu SARS – COVID 19 în rândul salariaților și încercăm pe cât posibil, să conștientizăm personalul cu privire la pericolul răspândirii acestui virus.



5. Analiza activității corporative/evenimente corporative

5.1. Conducerea administrativă a societății

Societatea este administrată în sistem unitar, de un consiliu de administrație format din 7 membri care, la data de **30 iunie 2020**, are următoarea componență:

Nr. crt.	Numele și prenumele
1	Stan-Olteanu Manuela-Petronela
2	Jude Aristotel Marius
3	Marin Marius Dumitru
4	Balazs Botond
5	Ciobanu Romeo Cristian
6	Jansen Petrus Antonius Maria
7	Simescu Nicolae Bogdan

În perioada 1 ianuarie - 25 iunie 2020 consiliul de administrație avea următoarea componență:

Nr. crt.	Numele și prenumele
1	Stan-Olteanu Manuela-Petronela
2	Jude Aristotel Marius
3	Hărăbor Tudorel
4	Marin Marius Dumitru
5	Balazs Botond
6	Ciobanu Romeo Cristian
7	Jansen Petrus Antonius Maria

**) - membrii Consiliului de Administrație au depus declarații de independență pe proprie răspundere, în conformitate cu prevederile Codului de Governanță Corporativă al societății.*

Un număr de cinci membri ai Consiliului de Administrație sunt numiți provizoriu, cu mandat până la data de 26.10.2020, restul membrilor având durata mandatului de 4 ani.

CV-urile membrilor Consiliului de Administrație se află postate pe website-ul societății la adresa: <https://www.romgaz.ro/ro/consiliu-administratie>.

Comitetele consultative

În activitatea sa, Consiliul de Administrație este sprijinit de **trei comitete consultative**, după cum urmează:

- comitetul de nominalizare și remunerare;
- comitetul de audit și
- comitetul strategie.

Sedințele Consiliului de Administrație și ale comitetelor consultative

În cursul Semestrului I 2020 au fost organizate, cu respectarea prevederilor legale și statutare, un număr de **17 ședințe** ale Consiliului de Administrație, dintre care:

- 8 ședințe au avut loc prin întrunirea efectivă a administratorilor;
- 3 ședințe au avut loc prin teleconferință; și
- 6 ședințe au avut loc prin vot electronic.

Situația participării la ședințele Consiliului de Administrație:

Numele și prenumele	Numărul de ședințe pe perioada mandatului	P		AÎ		NP	
		nr.	%	nr.	%	nr.	%
Stan-Olteanu	17	17	100,0				
Manuela - Petronela							
Balazs Botond	17	17	100,0				
Marin Marius Dumitru	17	17	100,0				
Ciobanu Romeo	17	17	100,0				
Harabor Tudorel	17	16	94,1			1	5,9
Jude Aristotel Marius	17	17	100,0				
Jansen Petrus	17	16	94,1			1	5,9
Antonius Maria							

unde:

P = participare;

AÎ = acordare împuternicire;

NP = neparticipare.

Situația participării administratorilor la ședințe comitetelor consultative:

Comitetul de nominalizare și remunerare: 2 întâlniri	
Numele și prenumele	Participare efectivă
Stan-Olteanu Manuela-Petronela	2
Balazs Botond	2
Hărăbor Tudorel	2
Ciobanu Romeo - Cristian	1
Jansen Petrus Antonius Maria	1

Comitetul de audit: 12 ședințe

Numele și prenumele	Participare efectivă
Petrus Jansen Antonius Maria	12
Hărăbor Tudorel	4
Jude Aristotel Marius	12
Ciobanu Romeo - Cristian	6
Marin Marius Dumitru	12

Comitetul de strategie: 3 ședințe

Numele și prenumele	Participare efectivă
Stan-Olteanu Manuela-Petronela	2
Jude Aristotel Marius	3
Marin Marius Dumitru	2
Jansen Petrus Maria	1
Balazs Botond	3
Ciobanu Romeo	1

Sumarul activităților Consiliului de Administrație

Ședințele Consiliului de Administrație s-au derulat conform ordinii de zi aprobate, principalele decizii luate având ca obiect următoarele:

- aprobarea demarării negocierilor în vederea intrării în proiectul offshore Neptun Deep din Marea Neagră în asociere cu OMV – Petrom și PGNiG S.A.;
- aprobarea scoaterii din funcțiune mijloace fixe amortizate integral pentru Semestrul I 2019, aprobarea scoaterii din funcțiune mijloace fixe neamortizate, aprobarea scoaterii din funcțiune a sondelor amortizate/neamortizate pentru Semestrul I 2019;
- aprobarea scoaterii din funcțiune mijloace fixe amortizate integral pentru Semestrul I 2019;
- aprobarea declasărilor de materiale și piese de schimb;
- avizarea retragerii Romgaz din cadrul perimetrului de concesiune Svidnik situat în Republica Slovacia și convoacarea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor în vederea aprobării retragerii Romgaz din cadrul perimetrului de concesiune Svidnik situat în Republica Slovacia;
- avizarea Raportului consolidat preliminar privind activitatea economică financiară a grupului SNGN Romgaz SA pentru anul 2019;
- avizarea prelungirii contractelor de închiriere mijloace fixe încheiate între SNGN Romgaz SA și Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiești SRL;
- aprobarea Raportului consolidat al administratorilor Romgaz SA aferent anului 2019.
- aprobarea Raportului privind plățile către guverne aferente anului 2019;
- avizarea situațiilor financiare anuale individuale ale SNGN Romgaz SA pentru anul încheiat la 31 decembrie 2019, întocmite în conformitate cu standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRS) însoțite de Raportul auditorului independent Ernst&Young Assurance Service SRL;

- avizarea situațiilor financiare anuale consolidate ale SNGN Romgaz SA pentru anul încheiat la 31 decembrie 2019, întocmite în conformitate cu standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRS) însoțite de Raportul auditorului independent Ernst&Young Assurance Service SRL;
- avizarea repartizării profitului net aferent anului 2019;
- avizarea valorii dividendului brut pe acțiune aferent profitului net realizat în anul 2019;
- avizarea valorii dividendului brut pe acțiune repartizat din rezultatul raportat aferent activelor finanțate din cota de dezvoltare;
- avizarea valorii dividendului brut total pe acțiune repartizat din profitul net realizat în anul 2019 și din rezultatul raportat;
- avizarea participării salariaților la profit;
- avizarea limitei maxime a sumei asigurate aferente poliței de asigurare de răspundere profesională a membrilor Consiliului de Administrație, în valoare de 100.000.000 euro;
- avizarea Bugetului de Venituri și Cheltuieli individual pentru anul 2020 al SNGN Romgaz SA Medias;
- aprobarea elaborării unui studiu de fezabilitate și, după caz, a unui studiu de fezabilitate privind realizarea unei investiții într-o unitate de producere a metanolului;
- aprobarea realocării sumei bugetare de 3,3 milioane lei de la cheltuieli de sponsorizare pentru alte acțiuni și activități din trimestrul II, III și IV 2020 la cheltuieli de sponsorizare în domeniul medical și sănătate în trimestrul II 2020;
- aprobarea contractării și plății sponsorizărilor în domeniul medical și sănătate, pe trimestrul II și III al anului 2020 în scopul sprijinirii acțiunilor întreprinse pentru combaterea pandemiei generate de coronavirus;
- majorării plafonului de facilitare de credit până la limita de 100 milioane USD pentru emiterea de scrisori de garanție bancară;
- avizarea Strategiei de Dezvoltare/Investiții a SNGN Romgaz SA pentru perioada 2020-2025;
- avizarea Situațiilor financiare consolidate interimare simplificate pentru trimestrul încheiat la 31 martie 2020;
- aprobarea Raportului trimestrial privind activitatea economico-financiară a grupului Romgaz la 31 martie 2020;
- aprobarea Raportului de evaluare a activității directorilor pe anul 2019;
- aprobarea Declarației privind angajamentul Consiliului de Administrație pentru dezvoltarea și implementarea sistemului de control intern managerial și a politicii de management al riscului;
- aprobarea redistribuirii sumelor aferente sponsorizărilor în domeniul medical și sănătate prevăzute în BVC individual pe anul 2020 din trimestrul III și IV 2020 în trimestrul II 2020, tot la poziția aferentă sponsorizărilor în domeniul medical și sănătate.

De asemenea, Consiliul de Administrație îndeplinește orice alte activități sunt în sarcina sa, conform prevederilor Contractului de mandat, a Actului Constitutiv al Romgaz și a prevederilor legale, aplicabile în materie.

5.2. Conducerea executivă

Conducerea executivă

Consiliul de Administrație al societății, a decis numirea, cu respectarea prevederilor Legii nr.31/1990 (art.143 alin.(1)), OUG nr.109/2011 (art.35 alin.(1) și ale Actului constitutiv al societății (art.19 alin.(2)), domnului Volintiru Adrian Constantin, numindu-l în funcția de **Director General (CEO)** începând cu data de 15 iunie 2018 pe o perioadă de 4 luni.

Prin Hotărârea nr.45 din 1 octombrie 2018, Consiliul de Administrație a decis numirea domnului Volintiru Adrian Constantin în funcția de Director General al societății pentru un mandat de patru ani.

Consiliul de Administrație a stabilit atribuțiile pe care le-a delegat Directorului General, astfel:

A. Atribuții de administrare internă a societății:

- | | |
|---|---|
| <ul style="list-style-type: none"> a) Duce la îndeplinire direcțiile principale de activitate și dezvoltare ale <i>Societății</i>, stabilite de Consiliul de Administrație; b) Duce la îndeplinire strategiile și/sau politicile de dezvoltare ale <i>Societății</i>, aprobate de Consiliul de Administrație; c) Urmărește aplicarea politicilor contabile și de control financiar și aprobă rapoartele financiare și planificarea financiară; d) Încheie acte juridice, în numele, în interesul și pe seama <i>Societății</i>, conform Legii nr.31/1990. Pentru contractele a căror valoare echivalentă este cuprinsă între 1.000.000 și 10.000.000 de euro este necesară informarea Consiliului de Administrație, în termen de 30 de zile. Contractele cu valoare mai mare sau egală cu echivalentul sumei de 10.000.000 de euro se aprobă de către Consiliul de Administrație; e) Organizează selectarea personalului <i>Societății</i>, angajează, premiază, sancționează și concediază, după caz, personalul <i>Societății</i>, în vederea asigurării bunei desfășurări a activității <i>Societății</i>, cu respectarea prevederilor legislației muncii și a contractului colectiv de muncă; f) Numește, suspendă și/sau revocă din funcție conducătorii structurilor funcționale și directorii executivi angajați ai societății, negociază salariile de baza ale acestora; g) Propune către Consiliul de Administrație spre aprobare Regulamentul de Organizare și Funcționare al <i>Societății</i> și structura organizatorică; | <ul style="list-style-type: none"> h) Aprobă statul de funcții al <i>Societății</i>, precum și a celorlalte acte interne, prin care se reglementează activitatea <i>Societății</i>, la nivelul personalului salariat; i) Negociază contractul colectiv de muncă (CCM) și contractele individuale de muncă, cu respectarea prevederilor din CCM - cheltuieli de natură salarială și socială și a limitelor fondurilor prevăzute în bugetul de venituri și cheltuieli aprobat de Adunarea Generală a Acționarilor <i>Societății</i>; j) Stabilește competențele, atribuțiile, îndatoririle și responsabilitățile personalului pe compartimente, cu excepția celor care vizează administratorii executivi și directorii cu mandat; k) Prospectează oportunitățile de afaceri, în interesul <i>Societății</i>, cu parteneri interni și externi; l) Asigură funcționarea eficientă a sistemului de control intern și a sistemului de management, potrivit legislației în vigoare; m) Asigură organizarea și conducerea activităților <i>Societății</i>, coordonarea și controlul acestora în ceea ce privește respectarea legalității utilizării resurselor financiare, materiale și umane, în concordanță cu sistemul contabil aprobat de Consiliul de Administrație al <i>Societății</i> și cu prevederile legale aplicabile în materie și ale prezentului Contract de Mandat; |
|---|---|

- n) Reprezintă *Societatea* cu puteri depline și discreționare în adunările generale și consiliile de administrație ale terțelor societăți, la care *Societatea* deține calitatea de asociat/acționar, exceptând numirea și revocarea membrilor în organele de administrare ale acestora, care se va face prin mandat special acordat de Consiliul de Administrație;
- o) Poate delega puterea de reprezentare a societății pentru acte specifice, prin decizia sa, cu acordul prealabil al Consiliului de Administrație;
- p) Asigură și promovează imaginea *Societății*;
- q) Îndeplinește orice alte atribuții prevăzute de Cadrul Juridic Aplicabil, cu respectarea legii.

B. Atribuții de reprezentare a societății:

- reprezentarea societății, cu ocazia încheierii/emiterii actelor juridice, în limita valorică stabilită de Consiliul de Administrație;
- reprezentarea societății în cadrul procedurilor precontractuale, administrative propriu-zise și/sau jurisdicționale;
- îndeplinirea oricăror atribuții accesorii, respectiv a oricăror acte și operațiuni materiale necesare și utile pentru realizarea atribuțiilor prevăzute mai sus.

Membrii conducerii executive a societății, cu excepția directorului general, sunt salariați ai societății, fiind angajați cu contract individual de muncă pe perioadă nedeterminată.

Personalul de conducere și de execuție este angajat, promovât și concediat de către directorul general, în baza atribuțiilor delegate de către Consiliul de Administrație.



5.3. Activitatea pe piața de capital

Romgaz pe bursă

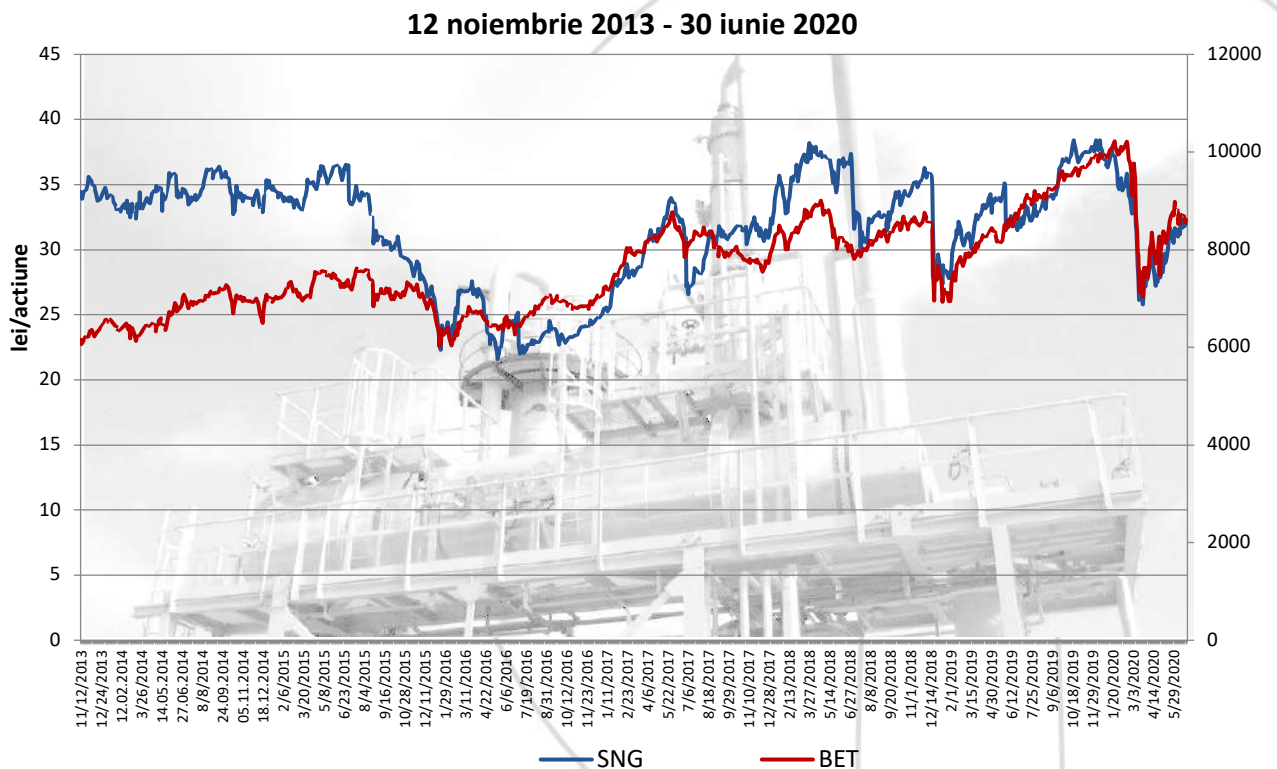
Începând cu data de 12 noiembrie 2013, acțiunile societății sunt tranzacționate pe piața reglementată administrată de BVB (Bursa de Valori București) – sub simbolul “SNG” și pe piața reglementată administrată de LSE (London Stock Exchange), sub formă de GDR-uri emise de The Bank of New York Mellon – sub simbolul “SNGR”.

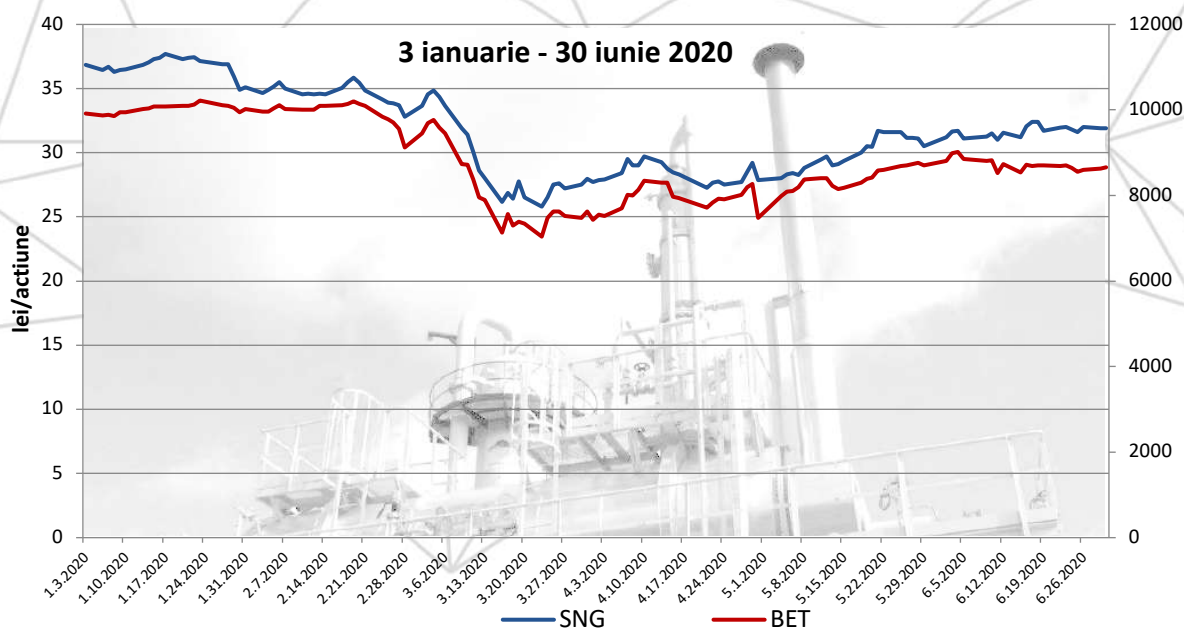
Romgaz este considerată o companie atractivă pentru investitori din perspectiva dividendului acordat acționarilor și a stabilității companiei.

Romgaz ocupă un loc însemnat în topul emitenților locali și este de asemenea inclusă în indicii de tranzacționare pe BVB, după cum urmează:

- Locul 2 în topul emitenților din categoria Premium a BVB după capitalizarea bursieră la data de 30 iunie 2020 (12.294,9 mil. lei, respectiv 2.539,0 mil. Euro);
- Locul 4 după valoarea de tranzacționare în primele șase luni ale anului 2020 în topul emitenților locali pe segmentul principal al BVB (484,6 mil. lei);
- Ponderi de 10,33% și 9,54% în indicele BET (top 13 emitenți) și respectiv BET-XT (BET extins), 28,05% în indicele BET-NG (energie și utilități) și 10,30% în indicele BET-TR (BET Total Return).

Evoluțiile cotațiilor acțiunilor Romgaz comparativ cu indicele BET, de la listare și până la 30 iunie 2020, respectiv pe Semestrul I 2020, sunt prezentate în figurile următoare:





În tabelul de mai jos este prezentată evoluția prețului de închidere și a capitalizării societății în ultima zi a primului semestru din anii 2018, 2019 și 2020:

	30 iunie 2018	30 iunie 2019	30 iunie 2020
Număr de acțiuni	385.422.400	385.422.400	385.422.400
Preț de închidere (lei)	37,35	32,20	31,90
Capitalizare			
*mil.lei	14.396	12.411	12.295
mil.Euro	3.088	2.621	2.539 ^{)}

^{*)} – s-a folosit cursul de schimb stabilit de BNR și valabil pentru data de 30.06.2020, respectiv 4,8423 lei/euro.

În primul semestru al anului 2020, prețurile acțiunilor și ale GDR-urilor au fost influențate în mod negativ de pandemia de COVID-19, precum și de diminuarea prețului petrolului înregistrată în această perioadă, tendință observată mai ales la sfârșitul Trimestrului 1 2020.

Astfel, în primele două luni ale anului 2020, prețul de tranzacționare al acțiunilor Romgaz a urmat un trend ușor oscilant, în creștere în luna ianuarie, până la maximul valorii de 37,70 lei/acțiune atins în data de 17 ianuarie 2020. Începând cu luna martie 2020, ca urmare a declarării de către Organizația Mondială a Sănătății a pandemiei de COVID-19 la nivel mondial, precum și a diminuării

prețului petrolului, acțiunea Romgaz a înregistrat scăderi considerabile, până la un minim de 25,80 lei/acțiune în data de 23 martie 2020. În perioada următoare, prețurile acțiunilor au evoluat pozitiv, în Trimestrul 2 atingând un maxim de 32,40 lei/acțiune, înregistrat în data de 17 iunie 2020, după aprobarea de către Adunarea Generală a Acționarilor a *“Strategiei de Dezvoltare/Investiții a S.N.G.N. ROMGAZ S.A pentru perioada 2020-2025”*.

Prețul acțiunii în data de 30 iunie 2020 a fost de 31,90 lei/acțiune, cu 13% mai mic decât prețul începutului de an și cu 14% mai mare decât prețul înregistrat la sfârșitul Trimestrului 1 2020.

Un trend similar l-a urmat și prețul de tranzacționare al GDR-urilor în perioada analizată, care a înregistrat o medie de 7,20 USD/GDR. Din prima zi de tranzacționare a anului, când GDR-ul era cotelat la 8,80 USD, valoarea acestuia a scăzut, în mod accentuat, mai ales în ultima lună a Trimestrului 1, până la un minim de 5,70 USD/GDR, înregistrat tot în data de 23 martie 2020, ca și acțiunea. De asemenea, similar acțiunilor, în Trimestrul 2 2020, prețurile GDR-urilor au urmat un trend oscilant-crescător, atingând valoarea de 7,30 USD/GDR în data de 17 iunie 2020. Maximul perioadei a fost atins însă în ultima zi a trimestrului, 30 iunie 2020: 7,40 USD/GDR, când s-a înregistrat o creștere de 7% față de ziua anterioară de tranzacționare. Astfel, comparativ cu prima zi a anului și ultima zi a Trimestrului 1 2020, prețul GDR-ului din data de 30 iunie 2020 este cu 16% mai mic, respectiv cu 17,5% mai mare.

Relații cu investitorii

În Semestrul I 2020 Romgaz a organizat întâlniri cu investitorii și a participat la evenimente organizate de instituții financiare din țară și străinătate, cu mențiunea că începând cu luna martie, din cauza pandemiei generate de COVID-19, evenimentele s-au organizat prin mijloace de comunicare la distanță, astfel:

- 2 teleconferințe organizate de Romgaz cu analiști și investitori pentru discutarea rezultatelor raportate pentru anul 2019, preliminar (25.02.2020) și la Trimestrul 1 2020 (18.05.2020);
- 4 conferințe și teleconferințe internaționale:
 - *“Austria & CEE Investor Conference”* (organizator Erste Group Bank AG, la Londra, 30.01.2020) – au avut loc 4 întâlniri cu investitorii;
 - *“EME NYC! Virtual Conference”* (organizator WOOD & Company, 25/26 martie 2020) – s-au derulat 6 întâlniri online cu investitorii;
 - *“MEA Commodities - Well grounded”* Virtual Conference (organizator WOOD& Company), 16/17 iunie 2020 – au avut loc 7 întâlniri online cu investitorii;
 - *“Spring European MidCap Event”* Virtual Conference (organizatori Bursele de Valori din București, Spania și Germania și Banca de Investiții Intermonde Italia, 23 iunie 2020 – s-au derulat 3 întâlniri online cu investitorii;
- 4 întâlniri la solicitarea *Pictet Asset Management UK, Dentons Europe, Trigon Capital Estonia și Harding Loevner SUA* – în ianuarie și în martie 2020;
- 1 teleconferință la solicitarea *NN Pensii România* în aprilie 2020;
- 3 evenimente pe piața de capital (2 organizate de *Ziarul Bursa* și lansarea *“Asociației pentru Relații cu Investitorii la Bursă din România”* - ARIR).

S-au formulat răspunsuri la toate solicitările de informații adresate de analiștii financiari și de investitori – prin email sau prin telefon.

Au fost realizate *“Prezentări ale Grupului Romgaz”* cu datele financiare și operaționale actualizate pentru anul 2019 și pentru Trimestrul 1 2020, în limba engleză și în limba română, disponibile pe website-ul Romgaz.

Pentru îndeplinirea criteriilor de transparență stabilite de BVB și ARIR, au mai fost realizate sau actualizate și introduse pe website-ul societății: transcripturi ale celor 2 teleconferințe organizate pentru discutarea rezultatelor financiare, sumare ale rezultatelor financiare raportate (format xls) - pentru prelucrarea facilă a datelor de către investitori, lista analiștilor financiari care realizează rapoarte pe Romgaz.

5.4. Politica cu privire la dividende

Valoarea dividendelor care urmează a fi distribuite acționarilor se stabilește de către Adunarea Generală a Acționarilor, ținând seama de prevederile legale specifice.

Astfel, conform **OG nr.64/2001**² aprobată prin *Legea nr.769/2001*, cu modificările și completările ulterioare, art.1, alin.(1), lit.f), profitul contabil rămas după deducerea impozitului pe profit se repartizează în procent de *minimum 50%* sub formă de dividend.

Prin derogare de la dispozițiile Legii nr.31/1990 conform cărora dividendele trebuie plătite în termen de cel mult șase luni de la data aprobării situațiilor financiare anuale, societățile cu capital majoritar de stat au obligația, potrivit dispozițiilor OG nr.64/2001, să vireze dividendele convenite acționarilor *în termen de 60 de zile* de la termenul prevăzut de lege pentru depunerea situațiilor financiare anuale la organele fiscale competente.

Conform prevederilor **OUG nr.29/2017**³:

- *“Sumele repartizate în anii anteriori la alte rezerve în condițiile art.1 alin.(1) lit.g) din Ordonanța Guvernului nr.64/2001 [...], existente la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență, se pot redistribui sub formă de dividende [...]” - art.II;*
- *“Începând cu aprobarea situațiilor financiare ale anului 2016, la entitățile prevăzute la art.1 alin.(1) din Ordonanța Guvernului nr.64/2001, [...], rezultatul reportat existent în sold la data de 31 decembrie a fiecărui an poate fi distribuit sub formă de dividende” - art.III alin.(1).*

Reglementarea internă *“Politica privind dividendele”* a fost aprobată de către Consiliul de Administrație al societății în martie 2017 și este publicată în prezent pe pagina de internet www.romgaz.ro, secțiunea *“Relatia cu investitorii – Guvernanta Corporativa – Documente de referinta”*.

5.5. Activitatea privind sponsorizările

Activitățile desfășurate de Romgaz în domeniul responsabilității sociale sunt realizate în mod voluntar, dincolo de responsabilitățile ce revin din perspectiva legală, compania fiind conștientă de rolul corporațiilor în societate, care s-a redefinit ca urmare a globalizării piețelor și a apariției provocărilor sociale și de mediu. Compania Romgaz, responsabilă de relația sa dinamică față de mediul de afaceri, societate și mediul înconjurător, și-a extins în timp responsabilitatea sa față de acționari și către mediile sociale influențate de activitatea sa. În calitate de companie energetică, Romgaz este conștientă de responsabilitatea pe care o are față de comunitățile în care activează. Sponsorizările sunt parte integrantă din strategia de responsabilitate socială și prin acestea dorește să contribuie la

dezvoltarea societății și să se implice activ în rezolvarea problemelor sale.

Principalele domenii care intră în sfera de susținere sunt: educație, învățământ, sport, cultură, medical și sănătate, protecția mediului înconjurător, eficiența energetică, social și grupuri/comunități de persoane defavorizate.

Având în vedere pandemia de COVID-19, activitatea de sponsorizare s-a realizat cu precădere în domeniul sănătății, în acest sens, de sprijin financiar au beneficiat unitățile suport COVID-19 din țară: Spitalul Județean de Urgență Slatina, Spitalul Municipal Mediaș, Spitalul Clinic Județean Mureș, Spitalul Județean de Urgență Vaslui, Spitalul Județean de Urgență Alba.

² Ordonanța Guvernului nr.64 din 30 august 2001 cu privire la repartizarea profitului la societățile cu capital majoritar de stat, precum și la regiile autonome.

³ Ordonanța de Urgență a Guvernului nr.29 din 30 martie 2017 pentru modificarea art.1 alin.(1) lit.g) din Ordonanța Guvernului nr.64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome și pentru modificarea art.1 alin.(2) și (3) din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr.109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice.

În Semestrul I 2020, Romgaz a efectuat sponsorizări în valoare de 11.790.500 lei, astfel:

- 10.250.000 lei pentru categoria a) din OUG nr.2/2015 – Sănătate;
- 810.000 lei pentru categoria b) din OUG nr.2/2015 – Social și Sport;
- 730.500 lei pentru categoria c) din OUG nr.2/2015 – Altele.

5.6. Sedințe ale adunării generale a acționarilor

În Semestrul I 2020 au avut loc 9 ședințe ale adunării generale a acționarilor societății (5 ordinare și 4 extraordinare), în care s-au pronunțat 8 hotărâri. Informații detaliate privind ședințele și materialele prezentate în cadrul acestora sunt publicate pe website-ul societății la secțiunea <https://www.romgaz.ro/ro/aga>.



6. Acte juridice încheiate în condițiile art.52 din OUG nr.109/2011

Conform prevederilor art.52 alin.(6) din OUG nr.109/2011 “În rapoartele semestriale și anuale ale consiliului de administrație ... se vor menționa, într-un capitol special, actele juridice încheiate în condițiile alin.(1) și (3), ...”.

Alin.(3) lit.b) prevede următoarele:

(3) Consiliul de administrație ... informează acționarii, în cadrul primei adunări generale a acționarilor ce urmează încheierii actului juridic, asupra oricărei tranzacții încheiate de întreprinderea publică cu:

.....
b) o altă întreprindere publică ori cu autoritatea publică tutelară, dacă tranzacția are o valoare, individual sau într-o serie de tranzacții, de cel puțin echivalentul în lei a 100.000 euro”.

Art.82 alin.(1) din Legea nr.24/2017⁴ prevede că “Administratorii emitenților ale căror valori mobiliare sunt admise la tranzacționare pe o piață reglementată sunt obligați să raporteze, de îndată, orice act juridic încheiat de către emitent cu administratorii, angajații, acționarii care dețin controlul, precum și cu persoanele cu care aceștia acționează concertat, a cărui valoare cumulată reprezintă cel puțin echivalentul în lei a 50.000 de euro”.

Astfel, Romgaz elaborează rapoarte curente ori de câte ori încheie acte juridice de natura celor menționate mai sus, care sunt transmise la Bursa de Valori București și sunt publicate pe website-ul acesteia.

Semestrial, auditorul financiar al Romgaz elaborează un “Raport independent de asigurare limitată asupra informațiilor incluse în rapoartele curente emise de SNGN Romgaz SA în conformitate cu cerințele Legii nr.24/2017 (articolul 82) și Regulamentul nr.5/2018 al Autorității de Supraveghere Financiară”, raport care este transmis la BVB și publicat pe website-ul societății.

Rapoartele curente elaborate de societate conform prevederilor art.82 din Legea nr.24/2017 includ și actele juridice încheiate în conformitate cu prevederile art.52 din OUG nr.109/2011.

Având în vedere faptul că rapoartele curente de natura celor de mai sus sunt publice, acestea aflându-se pe website-ul BVB, precum și faptul că pe website-ul societății se regăsesc rapoarte curente semestriale cu actele juridice încheiate în fiecare semestru, rapoarte auditate de auditorul financiar al societății, pentru detalii în legătură cu actele juridice încheiate vă rugăm să accesați website-ul societății la adresa www.romgaz.ro, Secțiunea Relația cu Investitorii - Noutăți și evenimente - Rapoarte curente contracte (postate sub denumirea “Raport Auditor”).

Anexat este prezentată sinteza actelor juridice încheiate în condițiile art.52 din OUG nr.109/2011.

⁴ Legea nr.24 din 21 martie 2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață.

7. Execuția contractelor de mandat ale administratorilor și directorilor

7.1. Contractele de administrație

În Semestrul I 2020 au fost în vigoare contracte de administrare ale administratorilor numiți de către Adunarea Generală a Acționarilor în anul 2018 pentru o perioadă de 4 ani (2 membri), contractele de administrare ale administratorilor provizorii numiți pentru o perioadă de 4 luni în luna decembrie 2019 și ale căror contracte au fost prelungite cu 2 luni, precum și contracte de administrare ale administratorilor provizorii numiți pentru o perioadă de 4 luni în luna iunie 2020. Contractele de administrare aprobate de către Adunarea Generală a Acționarilor nu cuprind indicatori și criterii de performanță.

Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, prin Hotărârea nr.8 din 6 iulie 2018, în urma exercitării votului cumulativ, a desemnat membrii Consiliului de Administrație al societății pentru un mandat de 4 ani.

După elaborarea și aprobarea Planului de administrare, a fost convocată Adunarea Generală a Acționarilor, în vederea negocierii și aprobării indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari care să fie incluși în contractele de administrare printr-un act adițional la acestea. Prin Hotărârea nr.4 din 15 mai 2019, Adunarea Generală a Acționarilor *“nu aprobă indicatorii cheie de performanță financiari și nefinanciari, rezultați din Planul de administrare al SNGN ROMGAZ SA întocmit pentru perioada 2018-2022”*.

Prin Hotărârea nr.11 din 23 decembrie 2019, acționarii societății desemnează membrii provizorii ai Consiliului de Administrație pentru o perioadă de 4 luni, stabilește indemnizația fixă brută lunară și aprobă forma contractului de mandat a acestora.

Prin Hotărârea AGA nr.5 din 13 aprilie 2020 se aprobă prelungirea duratei mandatului membrilor provizorii cu 2 luni de la data expirării și aprobă forma actului adițional la contractul de mandat privind prelungirea duratei.

Prin Hotărârea nr.8 din 25 iunie 2020, acționarii societății desemnează administratorii provizorii ai Consiliului de Administrație pentru un mandat de 4 luni și stabilește indemnizația fixă brută lunară.

În contractele de administrare nu sunt incluși indicatori cheie de performanță financiari și nefinanciari și, ca urmare, administratorii nu au beneficiat de indemnizație variabilă în Semestrul I 2020.

Remunerația fixă lunară în semestrul I 2020 a fost stabilită la o indemnizație lunară brută egală cu de două ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate, la nivel de clasă conform clasificății activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii.



7.2. Contractele de mandat

Consiliul de Administrație a decis, prin Hotărârea nr.29 din 14 iunie 2018, numirea domnului *Volintiru Adrian Constantin* în funcția de Director General al societății pe o perioadă de patru luni, iar prin Hotărârea nr.45 din 1 octombrie 2018, Consiliul de Administrație a decis numirea domnului Volintiru Adrian Constantin în funcția de Director General al societății pentru un mandat de patru ani.

În contractul de mandat încheiat între Consiliul de Administrație și Directorul General al societății nu sunt incluși indicatori și criterii de performanță. Aceștia vor fi negociați și incluși în contractul de mandat, printr-un act adițional, după aprobarea

de către Adunarea Generală a Acționarilor a indicatorilor cheie de performanță financiari și nefinanciari, ca urmare, Directorul General nu a beneficiat de indemnizație variabilă în Semestrul I 2020.

Remunerația fixă lunară în Semestrul I 2020 pentru executarea mandatului a fost stabilită la o indemnizație lunară brută în cuantum de șase ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar din ramura în care își desfășoară activitatea Societatea, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii. Indemnizația fixă se actualizează la începutul fiecărui an în funcție de datele furnizate de Institutul Național de Statistică.

Președinte al Consiliului de Administrație al SNGN ROMGAZ SA

Doamna STAN-OLTEANU MANUELA-PETRONELA

Membrii Consiliului de Administrație al SNGN ROMGAZ SA

Domnul BALAZS BOTOND

Domnul CIOBANU ROMEO CRISTIAN

Domnul JANSEN PETRUS ANTONIUS MARIA

Domnul JUDE ARISTOTEL MARIUS

Domnul MARIN MARIUS DUMITRU

Domnul SIMESCU NICOLAE BOGDAN



Acte juridice încheiate în condițiile art.52 din OUG nr.109/2011

Nr. crt.	Parte contractantă	Act juridic (nr. și dată)	Obiectul contractului	Valoare estimată totală, inclusiv TVA (lei)	Termene și modalități de plată	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Penalități
0	1	2	3	4	5	6	7	8
1	S.N.G.N. Romgaz S.A. Filiala de Inmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiesti S.R.L	Act aditional nr. 3/2020 la Contr. nr. 287/2019	Modificarea nr. Contractului nr. 287/2019 - Prestarea serviciilor de inmagazinare subterana a gazelor naturale (01.11.2019 - 31.03.2020)	2.014.147,70 Vezi Nota*)	Plata la 15 zile calendaristice de la data emiterii facturii	nu	Vezi Nota **)	Vezi Nota ***)

Notă:

*) – Actul aditional nr. 3/2020 modifica Contr. 287/2019 in sensul revizuirii rezervarii de capacitate de inmagazinare subterana a gazelor naturale, implicit modificandu-se si valoarea contractului. Astfel, valoarea totala a Contr. nr. 287/2019, pe perioada 01.04.2019-31.03.2020, devine 84.148.123,82 RON cu TVA, in scadere cu 2.014.147,70 RO

N cu TVA, fata de valoarea raportata anterior

**) – S-a convenit neconstituirea garantiei prin intelegerea dintre parti

***) – Neindeplinirea obligatiei de plata a facturilor atrage perceperea unei cote a majorarilor de intarziere, calculata asupra valorii neachitate, egala cu nivelul dobanzii de intarziere datorate pentru neplata la termen a obligatiilor bugetare, pentru fiecare zi de intarziere, incepand cu a 16- a zi calendaristica de la data emiterii facturii pana la achitarea integrala a acesteia, inclusiv ziua platii, in cazul neindeplinirii obligatiei de plata in termen de 15 zile calendaristice de la data scadentei.

Actul adițional nr. 3/2020 a sosit la S.N.G.N. ROMGAZ S.A., semnat de reprezentanții DEPOGAZ Ploiesti, în data de 15.01.2020.

2	SNTGN TRANSGAZ SA	438L/ 22.01.2020	Prestarea serviciilor lunare de transport aferent punctelor de iesire din SNT (perioada 01.02.2020-01.03.2020)	868.435,52	Plata la 15 zile calendaristice de la data emiterii facturii	nu	Vezi Nota *)	Vezi Nota **)
---	--------------------------	---------------------	--	-------------------	--	----	--------------	---------------

Notă:

*) – Nivelul garantiei financiare de plata constituite de UR va fi egal cu valoarea facturii lunare estimate pentru serviciile de transport aferente perioadei urmatoare de utilizare.

**) – Neindeplinirea obligatiei de plata a facturilor atrage perceperea unei cote a majorarilor de intarziere, calculata asupra valorii neachitate, egala cu nivelul dobanzii de intarziere datorate pentru neplata la termen a obligatiilor bugetare, pentru fiecare zi de intarziere, incepand cu a 16- a zi calendaristica de la data emiterii facturii pana la achitarea integrala a acesteia, inclusiv ziua platii, in cazul neindeplinirii obligatiei de plata in termen de 15 zile calendaristice de la data scadentei.

Contractul a sosit la S.N.G.N. ROMGAZ S.A., semnat de reprezentanții SNTGN TRANSGAZ SA, în data de 17.02.2020.

3	SNTGN TRANSGAZ SA	155T/ 11.02.2020	Prestarea serviciilor trimestriale de transport aferente punctelor de intrare in SNT (perioada 01.04.2020 -01.07.2020)	2.117.177,79	Plata la 15 zile calendaristice de la data emiterii facturii	nu	Vezi Nota *)	Vezi Nota **)
---	------------------------------	---------------------	--	---------------------	--	----	--------------	---------------

Notă:

*) – Nivelul garantiei financiare de plata constituite de UR va fi egal cu valoarea facturii lunare estimate pentru serviciile de transport aferente perioadei urmatoare de utilizare.

**) – Neindeplinirea obligatiei de plata a facturilor atrage perceperea unei cote a majorarilor de intarziere, calculata asupra valorii neachitate, egala cu nivelul dobanzii de intarziere datorate pentru neplata la termen a obligatiilor bugetare, pentru fiecare zi de intarziere, incepand cu a 16- a zi calendaristica de la data emiterii facturii pana la achitarea integrala a acesteia, inclusiv ziua platii, in cazul neindeplinirii obligatiei de plata in termen de 15 zile calendaristice de la data scadentei.

Contractul a sosit la S.N.G.N. ROMGAZ S.A., semnat de reprezentanții SNTGN TRANSGAZ SA, în data de 11.03.2020.

4	SNTGN TRANSGAZ SA	156T/ 11.02.2020	Prestarea serviciilor trimestriale de transport aferente punctelor de iesire din SNT (perioada 01.04.2020 -01.07.2020)	2.565.400,93	Plata la 15 zile calendaristice de la data emiterii facturii	nu	Vezi Nota *)	Vezi Nota **)
---	------------------------------	---------------------	--	---------------------	--	----	--------------	---------------

Notă:

*) – Nivelul garantiei financiare de plata constituite de UR va fi egal cu valoarea facturii lunare estimate pentru serviciile de transport aferente perioadei urmatoare de utilizare.

**) – Neindeplinirea obligatiei de plata a facturilor atrage perceperea unei cote a majorarilor de intarziere, calculata asupra valorii neachitate, egala cu nivelul dobanzii de intarziere datorate pentru neplata la termen a obligatiilor bugetare, pentru fiecare zi de intarziere, incepand cu a 16- a zi calendaristica de la data emiterii facturii pana la achitarea integrala a acesteia, inclusiv ziua platii, in cazul neindeplinirii obligatiei de plata in termen de 15 zile calendaristice de la data scadentei.

Contractul a sosit la S.N.G.N. ROMGAZ S.A., semnat de reprezentanții SNTGN TRANSGAZ SA, în data de 11.03.2020.

5	SNTGN TRANSGAZ SA	510L/ 19.02.2020	Prestarea serviciilor lunare de transport aferent punctelor de iesire din SNT (perioada 01.03.2020-01.04.2020)	938.260,26	Plata la 15 zile calendaristice de la data emiterii facturii	nu	Vezi Nota *)	Vezi Nota **)
---	------------------------------	---------------------	--	-------------------	--	----	--------------	---------------

Notă:

*) – Nivelul garantiei financiare de plata constituite de UR va fi egal cu valoarea facturii lunare estimate pentru serviciile de transport aferente perioadei urmatoare de utilizare.

***) – Neindeplinirea obligatiei de plata a facturilor atrage perceperea unei cote a majorarilor de intarziere, calculata asupra valorii neachitate, egala cu nivelul dobanzii de intarziere datorate pentru neplata la termen a obligatiilor bugetare, pentru fiecare zi de intarziere, incepand cu a 16- a zi calendaristica de la data emiterii facturii pana la achitarea integrala a acesteia, inclusiv ziua platii, in cazul neindeplinirii obligatiei de plata in termen de 15 zile calendaristice de la data scadentei.

Contractul a sosit la S.N.G.N. ROMGAZ S.A., semnat de reprezentanții SNTGN TRANSGAZ SA, în data de 16.03.2020.

6	SNTGN TRANSGAZ SA	589L/ 18.03.2020	Prestarea serviciilor lunare de transport aferent punctelor de iesire din SNT (perioada 01.04.2020-01.05.2020)	1.944.211,29	Plata la 15 zile calendaristice de la data emiterii facturii	nu	Vezi Nota *)	Vezi Nota **)
---	------------------------------	---------------------	--	---------------------	--	----	--------------	---------------

Notă:

*) – Nivelul garantiei financiare de plata constituite de UR va fi egal cu valoarea facturii lunare estimate pentru serviciile de transport aferente perioadei urmatoare de utilizare.

***) – Neindeplinirea obligatiei de plata a facturilor atrage perceperea unei cote a majorarilor de intarziere, calculata asupra valorii neachitate, egala cu nivelul dobanzii de intarziere datorate pentru neplata la termen a obligatiilor bugetare, pentru fiecare zi de intarziere, incepand cu a 16- a zi calendaristica de la data emiterii facturii pana la achitarea integrala a acesteia, inclusiv ziua platii, in cazul neindeplinirii obligatiei de plata in termen de 15 zile calendaristice de la data scadentei.

Contractul a sosit la S.N.G.N. ROMGAZ S.A., semnat de reprezentanții SNTGN TRANSGAZ SA, în data de 10.04.2020.

7	ELECTROCENTRALE Bucuresti S.A.	Act Adicional nr. 3/ 31.03.2020 la Contractul – Cadru de vanzare-cumparare a gazelor naturale, incheiat intre producatorii de gaze naturale si clientii finali eligibili nr. VG72/2019 (Vezi Nota*)	Vanzare - cumparare gaze naturale pentru producerea de energie termica in centralele de cogenerare si centralele termice destinate consumului populatiei (perioada 01.04.2020 - 30.06.2020)	66.182.629,93	Factura de regularizare scadenta in 15 zile de la data emiterii	nu	nu	Vezi Nota *)
---	---	---	---	----------------------	---	----	----	--------------

Notă:

*) Actul Adicional nr. 3/2020 prelungeste perioada contractului nr. VG72/2019 pentru perioada 01.04.2020-30.06.2020, in baza Ordinului ANRE nr. 23/2020 si a Deciziei ANRE 463/2020, implicit modificandu-se si valoarea contractului. Astfel, valoarea totala a contractului VG72/2019, pe perioada 01.05.2019 – 30.06.2020, devine 612.738.795,55 RON cu TVA in crestere cu 66.182.629,93 RON cu TVA fata de valoarea raportata anterior.

***) – la nivelul dobanzilor de intarziere datorate pentru neplata la termen a obligatiilor bugetare

Actul adițional nr. 3/2020 a fost transmis de către ELECTROCENTRALE Bucuresti S.A.la data de 16.04.2020.

8	ELECTROCENTRALE Constanța S.A.	Act Adicional nr. 3/ 31.03.2020 la Contractul - Cadru de vanzare-	Vanzare-cumparare gaze naturale ptr. consum clienti casnici	8.249.642,04	Factura de regularizare scadenta in 90 zile de la data emiterii	nu	nu	Vezi nota **)
---	---	---	---	---------------------	---	----	----	---------------

cumparare a gazelor (perioada 01.04.2020-
naturale, incheiat intre 30.06.2020)
producatorii de gaze
naturale si clientii finali
eligibil nr. VG73/2019
Vezi nota *)

Notă:

*) Actul Aditonal nr. 3/2020 prelungeste perioada contractului nr. VG73/2019 pentru perioada 01.04.2020-30.06.2020, in baza Ordinului ANRE nr. 23/2020 si a Deciziei ANRE 463/2020, implicit modificandu-se si valoarea contractului. Astfel, valoarea totala a contractului VG73/2019, pe perioada 01.05.2019 – 30.06.2020, devine 74.820.268,11 RON cu TVA in crestere cu 8.249.642,04 RON cu TVA fata de valoarea raportata anterior

**) – la nivelul dobanzilor de intarziere datorate pentru neplata la termen a obligatiilor bugetare

Actul adițional nr. 3/2020 a fost transmis de către ELECTROCENTRALE Constanța S.A.la data de 16.04.2020.

9	CET GOVORA	VG29/ 31.03.2020	Vanzare-cumparare gaze naturale piata concurentiala non casnici (perioada 01.04.2020-30.04.2020)	2.023.000,00	Plata in avans, factura de regularizare scadenta in 30 de zile de la data emiterii	nu	nu	0,10
---	-------------------	---------------------	--	---------------------	--	----	----	------

Notă:

Contractul de vânzare-cumpărare gaze nr. VG29/2020 a fost transmis de către CET GOVORA la data de 15.04.2020

10	S.N.G.N. Romgaz S.A. Filiala de Inmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiesti S.R.L	528/ 31.03.2020	Prestarea serviciilor de inmagazinare subterana a gazelor naturale (01.04.2020-31.03.2021)	31.606.400,00	Plata la 15 zile calendaristice de la data emiterii facturii	nu	Vezi Nota *)	Vezi Nota **)
----	--	--------------------	--	----------------------	--	----	--------------	---------------

Notă:

*) – S-a convenit neconstituirea garantiei prin intelegerea dintre parti

**) – Neindeplinirea obligatiei de plata a facturilor atrage perceperea unei cote a majorarilor de intarziere, calculata asupra valorii neachitate, egala cu nivelul dobanzii de intarziere datorate pentru neplata la termen a obligatiilor bugetare, pentru fiecare zi de intarziere, incepand cu a 16- a zi calendaristica de la data emiterii facturii pana la achitarea integrala a acesteia, inclusiv ziua platii, in cazul neindeplinirii obligatiei de plata in termen de 15 zile

Contractul a sosit la S.N.G.N. ROMGAZ S.A., semnat de reprezentanții Depogaz Ploiesti, în data de 05.05.2020.

11	S.N.G.N. Romgaz S.A. Filiala de Inmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiesti S.R.L	529/ 31.03.2020	Prestarea serviciilor de inmagazinare subterana a gazelor naturale (01.04.2020-31.03.2021)	62.342.567,19	Plata la 15 zile calendaristice de la data emiterii facturii	nu	Vezi Nota *)	Vezi Nota **)
----	--	--------------------	--	----------------------	--	----	--------------	---------------

Notă:

*) – S-a convenit neconstituirea garanției prin înțelegerea dintre parti

**) – Neindeplinirea obligației de plată a facturilor atrage perceperea unei cote a majorărilor de întârziere, calculată asupra valorii neachitate, egală cu nivelul dobânzii de întârziere datorate pentru neplata la termen a obligațiilor bugetare, pentru fiecare zi de întârziere, începând cu a 16- a zi calendaristică de la data emiterii facturii până la achitarea integrală a acesteia, inclusiv ziua plății, în cazul neindeplinirii obligației de plată în termen de 15 zile

Contractul a sosit la S.N.G.N. ROMGAZ S.A., semnat de reprezentanții Depogaz Ploiești, în data de 05.05.2020.

12	S.C.E.T. GOVORA S.A.	Act aditional nr. 1/ 30.04.2020 Contract nr. VG29/2020	la Vanzare-cumparare gaze naturale piata concurentiala non casnici (perioada 01.05.2020-30.06.2020)	Vezi Nota *)	Plata in avans, factura de regularizare scadenta in 30 de zile de la data emiterii	nu	nu	0,10
----	---------------------------------	---	--	--------------	--	----	----	------

Notă:

*) – Actul Aditional nr. 1/2020 prelungeste perioada contractului nr. VG29/2020, pentru perioada 01.05.2020 – 30.06.2020, valoarea totala a contractului ramanand nemodificata fata de cea raportata anterior, respectiv 2.023.000,00 RON cu TVA.

Actul adițional nr 1/2020 la contractul nr. VG29/2020 a fost transmis de către CET GOVORA SA la data de 22.05.2020.

13	S.C.E.T. GOVORA S.A.	VG30/ 30.04.2020	Vanzare - cumparare gaze naturale piata concurentiala (perioada 01.05.2020- 30.09.2021)	24.055.694,11	Plata in avans, factura de regularizare scadenta in 30 de zile de la data emiterii	nu	nu	0,10
----	---------------------------------	---------------------	---	----------------------	--	----	----	------

Notă:

Contractul nr. VG29/2020 a fost transmis de către CET GOVORA SA la data de 21.05.2020.

14	MODERN CALOR S.A.	Act Aditional nr. 5/ 26.05.2020 Contract nr. VG37/2018	la Vanzare - cumparare gaze naturale destinate consumului PET si consum non casnici (perioada 01.07.2020- 30.09.2021)	21.056.931,00	Plata in avans, factura de regularizare scadenta in 30 de zile de la data emiterii	nu	nu	0.10
----	--------------------------	---	---	----------------------	--	----	----	------

Notă:

Act Aditional nr. 5/26.05.2020 la Contract nr. VG37/2018 a fost transmis de către MODERN CALOR S.A la data de 09-06-2020

15	SNTGN TRANSGAZ SA	188T/ 12.05.2020	Prestarea serviciilor trimestriale de transport afereente punctelor de	2.480.816,80	Plata la 15 zile calendaristice de la data emiterii facturii	nu	Vezi Nota *)	Vezi Nota **)
----	------------------------------	---------------------	--	---------------------	--	----	--------------	------------------

iesire din SNT (perioada
01.07.2020 -01.10.2020)

Notă:

*) – Nivelul garanției financiare de plată constituite de UR va fi egal cu valoarea facturii lunare estimate pentru serviciile de transport aferente perioadei următoare de utilizare.

**) – Neindeplinirea obligației de plată a facturilor atrage perceperea unei cote a majorărilor de întârziere, calculată asupra valorii neachitate, egală cu nivelul dobânzii de întârziere datorate pentru neplata la termen a obligațiilor bugetare, pentru fiecare zi de întârziere, începând cu a 16- a zi calendaristică de la data emiterii facturii până la achitarea integrală a acesteia, inclusiv ziua plății, în cazul neindeplinirii obligației de plată în termen de 15 zile calendaristice de la data scadentei.

Contractul a sosit la S.N.G.N. ROMGAZ S.A. semnat de reprezentanții SNTGN TRANSGAZ SA, în data de 22.06.2020.

16	Termo Calor Confort S.A.	Act aditional nr. 2/ 11.06.2020 la Contract nr. VG93/30.09.2019 Vezi Nota *)	Vanzare - cumparare gaze naturale piata concurentiala destinate consum PET si consum non Casnici (perioada 01.07.2020- 01.10.2021)	30.777.565,00	Plata in avans, factura de regularizare scadenta in 30 de zile de la data emiterii	nu	nu	0.10
----	---------------------------------	--	--	----------------------	--	----	----	------

Notă:

*) – Actul Aditional nr. 2/2020 modifica obiectul, pretul, cantitatea si prelungeste perioada Contr. nr. VG93/2019, de la 01.07.2020 la 01.10.2021, implicit modificandu-se si valoarea contractului. Astfel, valoarea totala a contractului VG93/2019 pe perioada 01.10.2019 – 01.10.2021 devine 36.369.363,10 RON cu TVA, in crestere cu 30.777.565,00 RON cu TVA, fata de valoarea raportata anterior

Act Aditional nr.2/11.06.2020 la Contract nr. VG93/2019 a fost transmis de către Termo Calor Confort S.A la data de 22.06.2020

GRUPUL S.N.G.N. ROMGAZ S.A.

**SITUAȚII FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE
PENTRU SEMESTRUL ȘI TRIMESTRUL ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2020**

ÎNTOCMITE ÎN CONFORMITATE CU

STANDARDUL INTERNAȚIONAL DE CONTABILITATE 34

ÎMPREUNĂ CU

RAPORTUL DE REVIZUIRE AL AUDITORULUI INDEPENDENT

CUPRINS**PAGINA**

Raportul de revizuire al auditorului independent	
Situația interimară simplificată a rezultatului global consolidat pentru semestrul și trimestrul încheiate la 30 iunie 2020	1
Situația interimară simplificată a poziției financiare consolidate la 30 iunie 2020	2
Situația interimară simplificată a modificărilor în capitalul propriu consolidat pentru semestrul încheiat la 30 iunie 2020	4
Situația interimară simplificată a fluxurilor de trezorerie consolidate pentru semestrul și trimestrul încheiate la 30 iunie 2020	5
Note la situațiile financiare consolidate interimare simplificate pentru semestrul și trimestrul încheiate la 30 iunie 2020:	7
1. Informații generale	7
2. Principalele politici contabile	7
3. Cifra de afaceri și alte venituri	10
4. Costul mărfurilor vândute, al materiilor prime și consumabilelor	10
5. Alte câștiguri sau pierderi	11
6. Amortizare și depreciere	11
7. Impozitul pe profit	12
8. Cheltuieli cu personalul	12
9. Alte cheltuieli	13
10. Creanțe	13
11. Alte datorii	14
12. Tranzacții și solduri cu entități afiliate	14
13. Informații pe segmente	15
14. Angajamente acordate	16
15. Evenimente ulterioare datei bilanțului	16
16. Aprobarea situațiilor financiare	16

SITUAȚIA INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A REZULTATULUI GLOBAL CONSOLIDAT PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2020

	Nota	Șase luni încheiate la 30 iunie 2020	Trei luni încheiate la 30 iunie 2020	Șase luni încheiate la 30 iunie 2019	Trei luni încheiate la 30 iunie 2019
		'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	3	2.193.365	763.036	2.874.787	1.161.670
Costul mărfurilor vândute	4	(10.758)	(6.143)	(89.952)	(12.600)
Venituri din investiții		22.689	11.722	23.904	12.906
Alte câștiguri sau pierderi	5	(25.589)	(9.037)	(25.967)	(17.851)
Pierderi din deprecierea creanțelor	10 c)	1.959	24.246	(29.948)	(11.691)
Variația stocurilor		4.531	39.428	(9.023)	40.069
Materii prime și consumabile	4	(28.679)	(12.876)	(40.358)	(20.224)
Amortizare și depreciere	6	(271.152)	(138.445)	(365.475)	(102.228)
Cheltuieli cu personalul	8	(355.425)	(204.951)	(307.909)	(172.327)
Cheltuieli financiare		(8.483)	(4.250)	(11.139)	(5.587)
Cheltuieli cu explorarea Cota parte din rezultatul asociațiilor		(22.213)	(22.207)	(24.476)	(13.662)
		(125)	(383)	1.165	(206)
Alte cheltuieli	9	(569.084)	(182.203)	(864.224)	(362.509)
Alte venituri	3	12.019	4.865	19.949	13.806
Profit înainte de impozitare		943.055	262.802	1.151.334	509.566
Cheltuiala cu impozitul pe profit	7	(142.215)	(33.867)	(175.425)	(75.502)
Profitul perioadei		800.840	228.935	975.909	434.064
Rezultatul global al perioadei		800.840	228.935	975.909	434.064
Rezultatul pe acțiune de bază și diluat		0,0021	0,0006	0,0025	0,0011

Situațiile financiare au fost avizate de Consiliul de Administrație la 13 august 2020.

Adrian Constantin Volintiru
Director General



Marius Leonte Veza
Director Direcția Contabilitate

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare.

SITUAȚIA INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE CONSOLIDATE LA 30 IUNIE 2020

<u>Nota</u>	<u>30 iunie 2020</u>	<u>31 decembrie 2019</u>
	'000 RON	'000 RON
ACTIVE		
Active imobilizate		
Imobilizări corporale	5.543.956	5.543.177
Alte imobilizări necorporale	12.852	9.164
Investiții în asociați	24.647	24.772
Creanțe privind impozitul amânat	217.180	230.947
Alte investiții financiare	5.363	5.388
Active privind drepturile de utilizare	8.372	8.590
Total active imobilizate	5.812.370	5.822.038
Active circulante		
Stocuri	273.250	311.013
Creanțe comerciale și alte creanțe	10 583.482	638.158
Costul obținerii de contracte cu clienții	284	312
Alte active financiare	759.228	1.075.224
Alte active	10 49.993	42.485
Numerar și echivalente de numerar	1.354.274	363.943
Total active circulante	3.020.511	2.431.135
Total active	8.832.881	8.253.173
CAPITALURI ȘI DATORII		
Capitaluri		
Capital social	385.422	385.422
Rezerve	2.186.249	1.587.409
Rezultat reportat	4.782.692	5.201.222
Total capitaluri	7.354.363	7.174.053
Datorii pe termen lung		
Provizioane pentru beneficii acordate la pensionare	110.304	114.876
Venituri în avans	21.277	21.244
Datorii de leasing	8.119	8.285
Provizioane	368.420	366.393
Total datorii pe termen lung	508.120	510.798

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare.

SITUAȚIA INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE CONSOLIDATE LA 30 IUNIE 2020

	<u>Nota</u>	<u>30 iunie 2020</u>	<u>31 decembrie 2019</u>
		'000 RON	'000 RON
Datorii curente			
Datorii comerciale		93.923	109.910
Datorii privind contractele cu clienții		10.618	42.705
Datorii cu impozitul pe profit curent		25.244	64.342
Venituri în avans		14.197	3.729
Provizioane		55.004	82.701
Datorii de leasing		737	694
Alte datorii	11	770.675	264.241
Total datorii curente		970.398	568.322
Total datorii		1.478.518	1.079.120
Total capitaluri și datorii		8.832.881	8.253.173

Situațiile financiare au fost avizate de Consiliul de Administrație la 13 august 2020.

Adrian Constantin Volintiru
 Director General



Marius Leonte Veza
 Director Direcția Contabilitate

SITUAȚIA INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A MODIFICĂRIILOR ÎN CAPITALUL PROPRIU CONSOLIDAT PENTRU PERIOADA DE ȘASE LUNI ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2020

	Capital social '000 RON	Rezerva legală '000 RON	Alte rezerve '000 RON	Rezultatul reportat '000 RON	Total '000 RON
Sold la 1 ianuarie 2020	385.422	79.921	1.507.488	5.201.222	7.174.053
Alocare dividende *)	-	-	-	(620.530)	(620.530)
Transfer la alte rezerve	-	-	598.840	(598.840)	-
Rezultatul perioadei	-	-	-	800.840	800.840
Sold la 30 iunie 2020	385.422	79.921	2.106.328	4.782.692	7.354.363
Sold la 1 ianuarie 2019	385.422	77.487	1.747.512	5.458.196	7.668.617
Alocare dividende	-	-	(362.297)	(1.244.914)	(1.607.211)
Scădere în rezerve aprobată de asociatul unic al Depogaz	-	(375)	(909)	1.284	-
Transfer la alte rezerve	-	-	106.265	(106.265)	-
Rezultatul perioadei	-	-	-	975.909	975.909
Sold la 30 iunie 2019	385.422	77.112	1.490.571	5.084.210	7.037.315

*) În cursul anului 2020, acționarii Societății au aprobat distribuirea de dividende în sumă 620.530 mii RON, dividendul pe acțiune fiind de 1,61 RON.

Situațiile financiare au fost avizate de Consiliul de Administrație la 13 august 2020.

Adrian Constantin Volintiru
Director General



Marius Leonte Veza
Director Direcția Contabilitate

SITUAȚIA INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE CONSOLIDATE PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2020

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2020 '000 RON	Trei luni încheiate la 30 iunie 2020 '000 RON	Șase luni încheiate la 30 iunie 2019 '000 RON	Trei luni încheiate la 30 iunie 2019 '000 RON
Fluxuri de trezorerie din activități operaționale				
Profit net	800.840	228.935	975.909	434.064
Ajustări pentru:				
Cheltuiala cu impozitul pe profit (nota 7)	142.215	33.867	175.425	75.502
Cota parte din rezultatul asociaților	125	383	(1.165)	206
Cheltuiala cu dobânda privind contractele de leasing	289	155	228	138
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare	8.194	4.095	10.911	5.449
Venituri din dobânzi	(22.689)	(11.722)	(23.904)	(12.906)
Pierdere netă din cedarea activelor imobilizate (nota 5)	19.562	4.227	40.508	36.044
Variația provizionului de dezafectare recunoscută în rezultatul perioadei, cu excepția efectului trecerii timpului (nota 9)	(1.640)	(607)	(1.638)	(211)
Variația altor provizioane (nota 9)	(31.924)	(41.196)	(60.816)	(40.215)
Deprecierea netă a activelor de explorare (nota 6)	12.011	(1.186)	44.495	(10.897)
Pierderi din proiecte de explorare	3.236	3.236	23.036	13.480
Deprecierea netă a activelor imobilizate (nota 6)	35.072	35.818	51.476	(10.860)
Amortizarea activelor imobilizate (nota 6)	224.069	103.813	269.504	123.985
Amortizarea costurilor cu contractele (Câștiguri)/Pierderi din active financiare evaluate la valoare justă prin profit sau pierdere (nota 5)	215	127	477	223
Pierderi nete din creanțele comerciale și alte active (nota 10)	25	(7)	4.446	1
Alte câștiguri și pierderi	(2.043)	(24.296)	11.501	(6.801)
Deprecierea netă a stocurilor (nota 5)	-	-	(52)	-
Venituri din subvenții	5.908	4.842	171	1.002
	(3)	(1)	(38)	(27)
	1.193.462	340.483	1.520.474	608.177
Mișcări în capitalul circulant:				
(Creștere)/Scădere stocuri	31.855	(26.593)	41.420	(40.306)
(Creștere)/Scădere creanțe comerciale și alte creanțe	49.024	386.340	101.054	369.154
Creștere/(Scădere) datorii comerciale și alte datorii	(162.058)	(97.690)	(53.385)	(94.782)
Numerar generat din activități operaționale	1.112.283	602.540	1.609.563	842.243
Impozit pe profit plătit	(167.546)	(103.204)	(187.099)	(119.092)
Numerar net generat din activități operaționale	944.737	499.336	1.422.464	723.151

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare.

SITUAȚIA INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE CONSOLIDATE PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2020

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2020	Trei luni încheiate la 30 iunie 2020	Șase luni încheiate la 30 iunie 2019	Trei luni încheiate la 30 iunie 2019
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Fluxuri de numerar din activități de investiții				
Constituire depozite bancare și achiziție titluri de stat	(1.334.808)	(732.822)	(682.276)	(2.000)
Depozite bancare și titluri de stat ajunse la scadență	1.664.239	832.985	1.275.401	769.554
Dobânzi încasate	19.724	11.353	26.398	16.069
Încasări din vânzarea de imobilizări	809	809	229	108
Plăți pentru achiziția de active imobilizate	(269.555)	(131.321)	(331.529)	(181.898)
Plăți pentru achiziția de active de explorare	(34.087)	(16.541)	(84.301)	(52.365)
Numerar net utilizat în activități de investiții	46.322	(35.537)	203.922	549.468
Fluxuri de numerar din activități de finanțare				
Dividende plătite	(78)	(31)	(1.606.315)	(1.605.953)
Plăți de leasing	(650)	(267)	(312)	(202)
Numerar net utilizat în activități de finanțare	(728)	(298)	(1.606.627)	(1.606.155)
Creștere/(Scădere) netă de numerar și echivalente de numerar	990.331	463.501	19.759	(333.536)
Numerar și echivalente de numerar la începutul perioadei	363.943	890.773	566.836	920.131
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei	1.354.274	1.354.274	586.595	586.595

Situațiile financiare au fost avizate de Consiliul de Administrație la 13 august 2020.

Adrian Constantin Volintiru
Director General



Marius Leonte Veza
Director Direcția Contabilitate

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2020**

1. INFORMAȚII GENERALE

Informații cu privire la Grupul S.N.G.N. Romgaz S.A. („Grupul”)

Grupul este format din S.N.G.N. Romgaz S.A. („Societatea”/„Romgaz”) ca societate-mamă, Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești S.R.L. („Depogaz”), filială deținută în proporție de 100% de Romgaz, și asociații – S.C. Depomureș S.A. (40% pondere în capitalul social) și S.C. Agri LNG Project Company S.R.L. (25% pondere în capitalul social).

Romgaz este organizată ca societate pe acțiuni, în conformitate cu legile aplicabile în România.

Sediul social al Societății este la Mediaș, Piața Constantin I. Motaș. Nr. 4, cod 551130, județul Sibiu.

Statul Român, prin Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri, este acționar majoritar la S.N.G.N. Romgaz S.A.

Grupul are ca activitate principală:

1. cercetarea geologică pentru descoperirea rezervelor de gaze naturale, țitei și condensat;
2. exploatarea, producția și valorificarea, inclusiv prin comercializare, a resurselor minerale;
3. producția de gaze naturale pentru:
 - asigurarea continuității fluxului de înmagazinare;
 - consumul tehnologic;
 - livrarea în sistemul de transport.
4. înmagazinarea subterană a gazelor naturale;
5. punerea în producție, intervenții, reparații capitale la sondele ce echipează depozitele, precum și la sondele de extracție a gazelor naturale, pentru activitatea proprie și pentru terți;
6. producția și furnizarea de energie electrică.

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE

Declarația de conformitate

Situațiile financiare consolidate interimare simplificate („Situațiile financiare”) ale Grupului au fost întocmite în conformitate cu prevederile Standardului Internațional de Contabilitate 34 „Raportarea financiară interimară”. În scopul întocmirii acestor situații financiare, moneda funcțională a Grupului este considerată a fi leul românesc (RON). IFRS adoptate de UE diferă în anumite privințe de IFRS emise de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate (International Accounting Standards Board sau IASB), cu toate acestea, diferențele nu au un efect semnificativ asupra situațiilor financiare ale Grupului pentru perioadele prezentate.

Bazele contabilizării

Situațiile financiare au fost întocmite pe baza principiului continuității activității. Principalele politici contabile sunt prezentate mai jos.

Elementele incluse în aceste situații financiare sunt exprimate în lei românești. Cu excepția cazurilor în care se menționează altfel, sumele sunt prezentate în mii lei (mii RON).

Aceste situații financiare au fost întocmite cu scop general, pentru uzul persoanelor care cunosc prevederile IFRS adoptate de UE. În consecință, aceste situații financiare nu trebuie considerate ca unică sursă de informații de către un potențial investitor sau de către alt utilizator în vederea realizării unei tranzacții specifice.

Situațiile financiare nu cuprind toate informațiile și elementele prezentate în situațiile financiare anuale, și trebuie să fie citite în coroborare cu situațiile financiare anuale consolidate ale S.N.G.N. Romgaz S.A. întocmite la 31 decembrie 2019.

Baza pentru consolidare

Filiale

Societatea controlează o entitate atunci când are expunere sau drepturi asupra rezultatelor variabile pe baza participării sale în entitatea în care a investit, și are capacitatea de a-și utiliza autoritatea asupra entității în care a investit pentru a influența valoarea rezultatelor.

Consolidarea unei filiale începe atunci când Societatea obține controlul asupra acesteia și încetează atunci când Societatea pierde controlul asupra acesteia.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2020

Unde este cazul, situațiile financiare ale filialelor sunt ajustate pentru a alinia politicile contabile ale acestora cu cele ale Grupului. Toate activele, datoriile, veniturile și cheltuielile intra-grup ce se referă la tranzacții între membri ai Grupului sunt eliminate integral la consolidare.

Entități asociate

O entitate asociată este o societate asupra căreia Societatea exercită o influență semnificativă prin participarea la luarea deciziilor de politică financiară și operațională ale entității în care s-a investit. Investițiile în entități asociate sunt înregistrate prin metoda punerii în echivalență. Aceasta presupune înregistrarea investiției inițiale la cost, urmată de ajustarea ulterioară a acestuia în funcție de modificările post-achiziție în cota-parte a Grupului din activele nete ale entității în care a investit. Profitul sau pierderea Grupului include cota sa din profitul sau pierderea entității în care a investit, iar alte elemente ale rezultatului global ale Grupului includ cota sa din celelalte elemente ale rezultatului global ale entității în care a investit.

Angajamente comune

Un angajament comun este un angajament în cadrul căruia două sau mai multe părți dețin controlul în comun. Controlul comun reprezintă controlul partajat al unui angajament, convenit prin contract, care există numai atunci când deciziile legate de activitățile relevante necesită consimțământul unanim al părților care dețin controlul comun.

Un angajament comun este fie o exploatare în participație, fie o asociere în participație.

O exploatare în participație este un angajament comun în cadrul căruia părțile care dețin controlul comun al angajamentului au drepturi la activele și obligațiile privind datoriile aferente angajamentului. Părțile respective se numesc operatori într-o exploatare în participație.

O asociere în participație este un angajament comun în cadrul căruia părțile care dețin controlul comun al angajamentului au drepturi la activele nete ale angajamentului. Părțile respective se numesc asociați într-o asociere în participație.

Exploatări în participație

În raport cu interesul său într-o exploatare în participație, Grupul recunoaște:

- activele sale, inclusiv partea sa din orice active deținute în comun;
- datoriile sale, inclusiv partea sa din orice datorii suportate în comun;
- veniturile sale din vânzarea părții din producție care îi revine în urma exploatării în participație;
- partea sa din veniturile care rezultă în urma vânzării producției de către exploatarea în participație; și
- cheltuielile sale, inclusiv partea sa din orice cheltuieli suportate în comun.

Ca operator într-o exploatare în participație, Grupul contabilizează activele, datoriile, veniturile și cheltuielile aferente intereselor sale într-o exploatare în participație în conformitate cu IFRS aplicabile activelor, datoriilor, veniturilor și cheltuielilor specifice.

Dacă Grupul participă, dar nu deține controlul în comun al unei exploatări în participație, contabilizează participația sa în angajament în conformitate cu paragrafele de mai sus, dacă are drepturi la activele și are obligații privind datoriile exploatării în participație.

Dacă Grupul participă, dar nu deține controlul în comun al unei exploatări în participație, nu are drepturi la activele și nu are obligații privind datoriile exploatării în participație, acesta contabilizează participația sa în exploatarea în participație în conformitate cu IFRS aplicabile participației respective.

Asocieri în participație

Ca asociat într-o asociere în participație, în situațiile financiare, Grupul recunoaște interesul său într-o asociere prin metoda punerii în echivalență.

Standardele și interpretările valabile în perioada curentă

Următoarele standarde și amendamente sau îmbunătățiri la standardele existente emise de către IASB și adoptate de către UE au intrat în vigoare pentru perioada curentă:

- Amendamente la IFRS 3 „Combinări de întreprinderi” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2020);
- Amendamente la Referințe cu privire la cadrul conceptual în IFRS (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2020);
- Amendamente la IAS 1 și IAS 8: Definiția pragului de semnificație (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2020);

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2020**

- Amendamente la IFRS 9, IAS 39 și IFRS 7: Reforma ratei dobânzii de referință (aplicabilă perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2020).

Adoptarea acestor amendamente la standardele existente nu a dus la modificări ale politicilor contabile ale Grupului.

Standarde și interpretări emise de IASB dar care nu au fost încă adoptate de UE

În prezent, IFRS adoptate de UE nu diferă semnificativ de IFRS adoptate de IASB, cu excepția următoarelor standarde, amendamente sau îmbunătățiri la standardele și interpretările existente, care nu au fost aprobate pentru a fi utilizate la data publicării situațiilor financiare:

- IFRS 17 „Contracte de asigurare”, inclusiv Amendamente la IFRS 17 (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2023);
- Amendamente la IAS 1 „Prezentarea situațiilor financiare: clasificarea datoriilor ca fiind pe termen scurt sau lung” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2022);
- Amendamente la IFRS 3 „Combinări de întreprinderi” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2022);
- Amendamente la IAS 16 „Imobilizări corporale” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2022);
- Amendamente la IAS 37 “Provizioane, datorii contingente și active contingente” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2022);
- Îmbunătățiri anuale 2018-2020 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2022);
- Amendamente la IFRS 16 “Contracte de leasing”: concesiile privind chiria ca urmare a Covid 19 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 iunie 2020);
- Amendamente la IFRS 4 “Contracte de asigurare” – amânarea aplicării IFRS 9 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2021).

Grupul este în curs de evaluare a efectului pe care aceste standarde, amendamente sau îmbunătățiri la standardele și interpretările existente îl pot avea asupra situațiilor financiare ale Grupului în perioada inițială de aplicare.

Sezonalitate și ciclicitate

Consumul de gaze naturale și energie electrică este sezonier și afectat de condițiile meteorologice. Consumul de gaze naturale este cel mai ridicat în perioada de iarnă. Consumul de energie electrică depinde, de asemenea, de condițiile climatice, fiind afectat atât de vremea rece, ca urmare a utilizării în încălzire, cât și de temperaturile ridicate, datorită dependenței sistemelor de aer condiționat. Prin urmare, rezultatele Grupului variază în funcție de caracterul sezonier al cererii de gaze naturale și energie electrică.

În ceea ce privește activitatea de înmagazinare a gazelor, injecția are loc, în mod normal, în perioada aprilie-octombrie, în timp ce gazele sunt extrase în perioada noiembrie-martie.

Situații comparative

Pentru fiecare element al situației poziției financiare, situației rezultatului global, și unde e cazul, pentru situația modificărilor capitalului propriu și situația fluxurilor de trezorerie, pentru comparabilitate, este prezentată valoarea aferentă elementului corespondent pentru perioada precedentă. În plus, Grupul prezintă o situație suplimentară a poziției financiare la începutul celei mai recente perioade prezentate în cazul unei aplicări retrospective a unei politici contabile, al unei corecții cu efect retrospectiv sau al reclasificărilor de elemente ale situațiilor financiare, dacă efectul asupra Grupului este semnificativ.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2020

3. CIFRA DE AFACERI ȘI ALTE VENITURI

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2020	Trei luni încheiate la 30 iunie 2020	Șase luni încheiate la 30 iunie 2019	Trei luni încheiate la 30 iunie 2019
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Venituri din gazul vândut – producția internă	1.776.387	598.513	2.403.718	1.044.067
Venituri din gazul vândut – alte aranjamente	40.241	18.951	72.035	35.812
Venituri din gazele achiziționate pentru revânzare – import	-	-	77.867	-
Venituri din gazele achiziționate pentru revânzare – producție internă	9.107	5.775	8.698	6.670
Venituri din servicii de îmagazinare – rezervare capacitate	152.687	63.646	99.331	34.020
Venituri din servicii de îmagazinare – extracție	19.205	3.819	16.419	687
Venituri din servicii de îmagazinare – injecție	23.794	18.551	18.280	17.878
Venituri din energie electrică	58.440	5.758	50.819	3.751
Venituri din servicii	99.472	42.373	104.927	7.281
Venituri din vânzarea de bunuri	10.115	3.743	19.037	9.663
Alte venituri – contracte	247	54	103	43
Venituri totale din contracte cu clienții	2.189.695	761.183	2.871.234	1.159.872
Alte venituri	3.670	1.853	3.553	1.798
Total cifra de afaceri	2.193.365	763.036	2.874.787	1.161.670
Alte venituri din exploatare	12.019	4.865	19.949	13.806
Total cifra de afaceri și alte venituri	2.205.384	767.901	2.894.736	1.175.476

4. COSTUL MĂRFURILOR VÂNDUTE, AL MATERIILOR PRIME ȘI CONSUMABILELOR

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2020	Trei luni încheiate la 30 iunie 2020	Șase luni încheiate la 30 iunie 2019	Trei luni încheiate la 30 iunie 2019
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Consumabile folosite	27.149	12.332	38.597	19.553
Costul gazelor achiziționate pentru revânzare – import	-	-	74.410	-
Costul gazelor achiziționate pentru revânzare – producție internă	3.460	1.289	4.329	2.752
Costul dezechilibrului de energie electrică	7.059	4.784	10.721	9.600
Costul altor bunuri vândute	239	69	492	247
Alte consumabile	1.530	545	1.761	672
Total	39.437	19.019	130.310	32.824

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2020

5. ALTE CÂȘTIGURI SAU PIERDERI

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2020	Trei luni încheiate la 30 iunie 2020	Șase luni încheiate la 30 iunie 2019	Trei luni încheiate la 30 iunie 2019
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Venit din diferențe de curs de schimb	20	14	2.535	788
Cheltuială din diferențe de curs de schimb	(198)	(39)	(1.876)	(84)
Pierdere netă din cedarea activelor imobilizate	(19.562)	(4.227)	(40.508)	(36.044)
Deprecierea netă a altor creanțe (nota 10 c)	84	50	18.447	18.492
Deprecierea netă a stocurilor	(5.908)	(4.842)	(171)	(1.002)
Câștig/(pierdere) din modificarea valorii activelor financiare recunoscute la valoarea justă prin profit sau pierdere	(25)	7	(4.446)	(1)
Alte câștiguri și pierderi	-	-	52	-
Total	(25.589)	(9.037)	(25.967)	(17.851)

6. AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2020	Trei luni încheiate la 30 iunie 2020	Șase luni încheiate la 30 iunie 2019	Trei luni încheiate la 30 iunie 2019
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Amortizare	224.069	103.813	269.504	123.985
din care:				
- amortizarea imobilizărilor corporale	222.869	103.202	267.678	123.130
- amortizarea dreptului de utilizare a activelor	744	384	1.526	711
- amortizarea imobilizărilor necorporale	456	227	300	144
Ajustări nete de valoare privind imobilizările (a se vedea mai jos)	47.083	34.632	95.971	(21.757)
Total amortizare și depreciere	271.152	138.445	365.475	102.228

a) Deprecierea activelor utilizate în producția de gaze

În cursul anului 2020, Grupul a revizuit testul de depreciere efectuat la data de 31 decembrie 2019, din cauza evenimentelor neprevăzute care au avut loc în cursul perioadei (pandemia Covid 19, noi reglementări emise de Agenția Națională de Reglementare în domeniul Energiei/ANRE în legătură cu piața gazelor naturale).

În prima jumătate a anului 2020, producția de gaze a Grupului a scăzut cu 17%, iar livrările au scăzut cu 19% față de prima jumătate a anului 2019. În al doilea trimestru al anului 2020, producția a scăzut cu 30%, iar livrările au fost mai mici cu 35% față de al doilea trimestru al anului 2019. Comparativ cu primul trimestru al anului 2020, în al doilea trimestru al anului 2020 producția a scăzut cu 35%, iar livrările cu 49%. Veniturile Grupului din producția de gaze au avut o tendință similară (cu 26% mai scăzute în primul semestru al anului 2020, față de primul semestru al anului 2019; cu 43% mai scăzute în al doilea trimestru al anului 2020 față de al doilea trimestru al anului 2019; cu 49% mai mici în al doilea trimestru al anului 2020 față de primul trimestru al anului 2020).

În ceea ce privește prețurile, în anul 2020, ANRE a emis noi reglementări care vor determina o scădere a prețurilor pentru gazele vândute pe bursa de mărfuri.

Datorită acestor factori, testul de depreciere efectuat în 2019 a fost actualizat pentru a lua în considerare noi niveluri de producție pentru 2020 și prețuri estimate revizuite. Grupul consideră că nivelul producției în anii următori, estimat în testul din 2019, nu va fi afectat de pandemia actuală, astfel încât nu a luat în considerare nicio modificare legată de producție începând cu 2021. Diminuarea producției în 2020 a fost parțial cauzată de pandemia Covid 19 și de starea de urgență declarată în România de la jumătatea lunii martie 2020 până la jumătatea lunii mai 2020; Grupul nu anticipează o nouă închidere a economiei ca urmare a pandemiei și estimează o revenire a producției pe măsură ce activitatea economică se redresează. O estimare a Comisiei Europene publicată în mai 2020 arată o creștere a

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2020**

PIB în România de 4,2% în 2021, după o scădere estimată a PIB de 6% în 2020. În ceea ce privește prețul mediu utilizat pentru perioada 2020-2043, testul a luat în calcul o scădere a prețurilor de aproximativ 4% (prețurile au fost mai scăzute în testul actualizat comparativ cu ipotezele utilizate în testul din 2019 pentru perioada 2020-2029 și au început să crească după 2029). Costul mediu ponderat al capitalului a crescut la 11%, față de 10% în 2019.

În urma actualizării testului de depreciere a rezultat o ajustare suplimentară de 9.949 mii lei față de 31 decembrie 2019. Grupul a considerat că pierderea suplimentară din depreciere este nesemnificativă și nu a înregistrat nicio depreciere suplimentară din test de depreciere, având în vedere și incertitudinea ipotezelor. Grupul continuă să monitorizeze evoluția pieței gazelor naturale și rezonabilitatea ipotezelor utilizate. Modificările acestor ipoteze vor fi evaluate pentru a determina necesitatea înregistrării unor deprecieri suplimentare.

În cazul majorării costului mediu ponderat al capitalului cu 1%, deprecierea suplimentară față de 31 decembrie 2019 a activelor ar fi de 11.416 mii lei, în timp ce diminuarea acestuia ar genera o pierdere suplimentară de 8.522 mii lei. În cazul creșterii prețului de vânzare cu 1%, ar rezulta o depreciere suplimentară față de 31 decembrie 2019 de 8.967 mii lei, pe când diminuarea prețului de vânzare ar duce la o pierdere suplimentară de 10.931 mii lei.

Grupul a înregistrat doar ajustări de depreciere pentru active specifice.

b) Deprecierea activelor utilizate în activitatea de înmagazinare

Nu au fost identificate indicii de depreciere în segmentul de înmagazinare. În consecință, Grupul nu a efectuat un test de depreciere la 30 iunie 2020.

7. IMPOZITUL PE PROFIT

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2020	Trei luni încheiate la 30 iunie 2020	Șase luni încheiate la 30 iunie 2019	Trei luni încheiate la 30 iunie 2019
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	128.448	25.244	184.695	65.684
Cheltuiala/(Venitul) cu impozitul pe profit amânat	13.767	8.623	(9.270)	9.818
Cheltuiala cu impozitul pe profit	142.215	33.867	175.425	75.502

8. CHELTUIELI CU PERSONALUL

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2020	Trei luni încheiate la 30 iunie 2020	Șase luni încheiate la 30 iunie 2019	Trei luni încheiate la 30 iunie 2019
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Salarii	370.158	207.935	332.983	185.553
Contribuții sociale	13.318	8.648	9.756	5.339
Tichete de masă	10.915	5.753	9.669	4.681
Alte beneficii conform contractului colectiv de muncă	6.514	3.514	10.470	7.481
Pensii private	5.900	2.941	5.848	2.918
Asigurare de sănătate privată	2.728	1.635	-	-
Total costuri cu personalul	409.533	230.426	368.726	205.972
Salarii capitalizate în costul activelor imobilizate	(54.108)	(25.475)	(60.817)	(33.645)
Total cheltuieli cu personalul	355.425	204.951	307.909	172.327

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2020

9. ALTE CHELTUIELI

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2020	Trei luni încheiate la 30 iunie 2020	Șase luni încheiate la 30 iunie 2019	Trei luni încheiate la 30 iunie 2019
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cheltuieli cu energia și apa	18.149	12.183	21.911	16.667
Cheltuieli cu rezervarea de capacitate și servicii transport gaze	95.215	35.639	91.101	20.232
Cheltuieli cu alte impozite și taxe*)	382.521	131.700	649.662	297.546
(Căștiguri)/Pierderi nete din variația provizioanelor	(33.564)	(41.803)	(62.454)	(40.426)
Alte cheltuieli operaționale	106.763	44.484	164.004	68.490
Total	569.084	182.203	864.224	362.509

*) În semestrul încheiat la 30 iunie 2020, cele mai importante impozite și taxe incluse în valoarea de 382.521 mii RON (semestrul încheiat la 30 iunie 2019: 649.662 mii RON) sunt următoarele:

- suma de 273.954 mii RON reprezintă impozitul pe venituri suplimentare obținute ca urmare a dereglementării prețurilor din sectorul de gaze naturale, conform Ordonanței Guvernului numărul 7/2013 cu modificările ulterioare, privind instituirea impozitului asupra veniturilor suplimentare obținute ca urmare a dereglementării prețurilor din sectorul gazelor naturale (semestrul încheiat la 30 iunie 2019: 440.784 mii RON);
- suma de 104.958 mii RON reprezintă redevența pentru producția de gaze și activitatea de înmagazinare (semestrul încheiat la 30 iunie 2019: 203.906 mii RON).

10. CREANȚE

a) Creanțe comerciale și alte creanțe

	30 iunie 2020	31 decembrie 2019
	'000 RON	'000 RON
Creanțe comerciale	1.704.145	1.554.652
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale creanțelor comerciale (nota 10 c)	(1.275.707)	(1.252.267)
Clienți – facturi de întocmit	176.787	382.915
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale creanțelor comerciale Clieți – facturi de întocmit (nota 10 c)	(21.743)	(47.142)
Total	583.482	638.158

b) Alte active

	30 iunie 2020	31 decembrie 2019
	'000 RON	'000 RON
Avansuri plătite furnizorilor	122	386
Creanțe din exploatare în participație	-	2.125
Alte creanțe	62.688	62.343
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale altor creanțe (nota 10 c)	(33.625)	(33.703)
Debitori diverși	47.897	47.529
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale debitorilor diverși (nota 10 c)	(46.439)	(46.445)
Cheltuieli în avans	15.959	3.911
TVA neexigibilă	3.391	6.339
Total	49.993	42.485

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2020

- c) Modificarea ajustării pentru pierderile din creditare preconizate pentru creanțe comerciale, alte creanțe și alte active

	2020	2019
	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie	1.379.557	1.312.262
Majorare ajustare alte active (nota 5)	32	71
Majorare ajustare creanțe comerciale și alte creanțe	33.095	32.648
Diminuare ajustare alte active (nota 5)	(116)	(18.518)
Diminuare ajustare creanțe comerciale și alte creanțe	(35.054)	(2.700)
Sold la 30 iunie	1.377.514	1.323.763

Grupul nu a înregistrat ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ca urmare a pandemiei Covid 19.

11. ALTE DATORII

	30 iunie 2020	31 decembrie 2019
	'000 RON	'000 RON
Datorii către salariați	27.541	48.055
Redevențe	35.288	67.865
Asigurări sociale	22.364	22.145
Alte datorii curente	5.353	5.489
Datorii aferente exploatărilor în participație	1.570	-
TVA	28.688	57.990
Dividende de plată	622.683	2.231
Impozitul pe venitul suplimentar	24.523	59.095
Datorii cu alte impozite	2.665	1.371
Total alte datorii	770.675	264.241

12. TRANZACȚII ȘI SOLDURI CU ENTITĂȚI AFILIATE

- (i) Vânzări de bunuri și servicii

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2020	Trei luni încheiate la 30 iunie 2020	Șase luni încheiate la 30 iunie 2019	Trei luni încheiate la 30 iunie 2019
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Societăți asociate Romgaz	5.119	3.923	4.991	3.749
Total	5.119	3.923	4.991	3.749

Tranzacțiile cu alte societăți controlate de Statul Român nu sunt considerate, din punctul de vedere al situațiilor financiare, tranzacții cu entități afiliate.

- (ii) Creanțe comerciale

	30 iunie 2020	31 decembrie 2019
	'000 RON	'000 RON
Societăți asociate Romgaz	4.880	-
Total	4.880	-

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2020

13. INFORMAȚII PE SEGMENTE

a) Produse și servicii din care segmentele raportate generează venituri

Informația raportată principalului factor de decizie în vederea alocării resurselor și evaluării performanței segmentului, se concentrează pe segmentul de producție, segmentul de servicii de înmagazinare, segmentul de producție și furnizare a energiei electrice și altele, inclusiv activitatea desfășurată la sediu. Directorii Grupului au ales să organizeze Grupul în jurul diferențelor în activitățile desfășurate.

Concret, Grupul este organizat în următoarele segmente:

- producție, care include activitățile de explorare, producția de gaze naturale și comerțul cu gaz obținut din producția proprie sau achiziționat din producția internă sau din import pentru revânzare; aceste activități sunt efectuate de sucursalele Mediaș, Mureș;
- activități de înmagazinare, efectuate de Filiala Depogaz. De asemenea, și asociatul Depomureș activează în domeniul înmagazinării gazelor naturale;
- activități de producție și furnizare a energiei electrice, efectuate de sucursala Iernut;
- alte activități, cum ar fi transportul tehnologic, operațiunile la sonde și activități corporative.

Cu excepția sucursalei Bratislava, toate operațiunile Grupului se desfășoară în România. În 2020 acționarii Societății au hotărât retragerea din perimetrul de concesiune Svidnik, ca urmare a dificultăților întâmpinate în activitatea de explorare. Astfel, Societatea s-a retras din operațiunile derulate prin sucursala Bratislava.

b) Active și datorii pe segmente

Sold la 30 iunie 2020	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Alte activități	Consolidări și ajustări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Total active	3.962.182	902.364	1.152.726	2.882.499	(66.890)	8.832.881
Total datorii	509.646	104.609	53.650	844.727	(34.114)	1.478.518

Sold la 31 decembrie 2019	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Alte activități	Consolidări și ajustări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Total active	4.093.044	1.096.997	1.096.629	1.992.195	(25.692)	8.253.173
Total datorii	662.926	95.578	54.565	292.286	(26.235)	1.079.120

c) Venituri, rezultate și alte informații pe segmente

Perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2020	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Alte activități	Ajustări și eliminări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	2.018.793	172.553	92.370	175.677	(266.028)	2.193.365
Cifra de afaceri între segmente	(26.188)	(33.957)	(34.098)	(171.785)	266.028	-
Cifra de afaceri cu terții	1.992.605	138.596	58.272	3.892	-	2.193.365
Profit pe segmente înainte de impozitare	874.198	50.439	(18.378)	90.666	(53.870)	943.055

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2020

Perioada de trei luni încheiată la 30 iunie 2020	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Alte activități	Ajustări și eliminări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	696.707	81.127	19.605	82.495	(116.898)	763.036
Cifra de afaceri între segmente	(6.674)	(16.158)	(13.907)	(80.159)	116.898	-
Cifra de afaceri cu terții	690.033	64.969	5.698	2.336	-	763.036
Profit pe segmente înainte de impozitare	255.688	15.344	(19.837)	49.043	(37.436)	262.802
Perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2019	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Alte activități	Ajustări și eliminări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	2.731.205	194.193	87.962	139.700	(278.273)	2.874.787
Cifra de afaceri între segmente	(25.329)	(79.335)	(37.278)	(136.331)	278.273	-
Cifra de afaceri cu terții	2.705.876	114.858	50.684	3.369	-	2.874.787
Profit pe segmente înainte de impozitare	1.067.427	15.909	(3.996)	71.994	-	1.151.334
Perioada de trei luni încheiată la 30 iunie 2019	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Alte activități	Ajustări și eliminări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	1.100.662	105.505	22.308	73.968	(140.773)	1.161.670
Cifra de afaceri între segmente	(5.202)	(44.985)	(18.601)	(71.985)	140.773	-
Cifra de afaceri cu terții	1.095.460	60.520	3.707	1.983	-	1.161.670
Profit pe segmente înainte de impozitare	459.737	9.372	(8.742)	49.199	-	509.566

14. ANGAJAMENTE ACORDATE

În 2019, Romgaz a încheiat un contract de credit cu BCR SA reprezentând o facilitate pentru emitere scrisori de garanție și deschiderea de acreditive pentru o sumă maximă disponibilă de 50.000 mii USD. În Iunie 2020 plafonul a fost majorat la suma de 100.000 mii USD. La 30 iunie 2020 mai sunt disponibili pentru utilizare 66.969 mii USD.

La 30 iunie 2020, obligațiile contractuale ale Grupului pentru achiziția de active imobilizate sunt de 401.340 mii RON (31 decembrie 2019: 433.200 mii RON), din care, contractul pentru dezvoltarea CET Iernut reprezintă 197.026 mii RON.

15. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANȚULUI

Nu au avut loc evenimente ulterioare semnificative datei bilanțului.

16. APROBAREA SITUAȚIILOR FINANCIARE

Situațiile financiare au fost avizate de Consiliul de Administrație la 13 august 2020.

Adrian Constantin Volintiru
Director General



Marius Leonte Veza
Director Direcția Contabilitate

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare.