

**SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT GAZE NATURALE
„TRANSGAZ” S.A.**

**SITUAȚII FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA
31 DECEMBRIE 2019**

**ÎNTOCMITE ÎN CONFORMITATE CU
STANDARDELE INTERNAȚIONALE DE RAPORTARE FINANCIARĂ
ADOPTATE DE UNIUNEA EUROPEANĂ**

SITUAȚII FINANCIARE

CUPRINS

PAGINA

Situația poziției financiare	1 - 2
Situația rezultatului global	3
Situația modificărilor capitalurilor proprii	4
Situația fluxurilor de trezorerie	5
Note la situațiile financiare	6 - 73

SITUAȚIA POZIȚIEI FINANCIARE
(exprimată în lei, dacă nu se specifică contrariul)



	<u>Nota</u>	<u>31 decembrie 2019</u>	<u>31 decembrie 2018</u>
ACTIV			
Active immobilizate			
Imobilizări corporale	7	476.405.816	513.263.137
Drepturi de utilizare a activelor luate în leasing	9	9.359.179	-
Imobilizări necorporale	9	3.058.556.071	2.301.804.939
Imobilizări financiare	10	215.886.809	45.600.828
Creanțe comerciale și alte creanțe	12	<u>723.921.414</u>	<u>629.754.861</u>
		4.484.129.289	3.490.423.765
Active circulante			
Stocuri	11	488.033.645	255.241.340
Creanțe comerciale și alte creanțe	12	485.867.200	541.390.038
Numerar și echivalent de numerar	13	<u>311.138.161</u>	<u>708.752.317</u>
		1.285.039.006	1.505.383.695
Total activ		5.769.168.295	4.995.807.460
CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII			
Capitaluri proprii			
Capital social	14	117.738.440	117.738.440
Ajustări ale capitalului social la hiperinflație	14	441.418.396	441.418.396
Primă de emisiune	14	247.478.865	247.478.865
Alte rezerve	15	1.265.796.861	1.265.796.861
Rezultatul reportat	15	<u>1.709.507.825</u>	<u>1.640.298.503</u>
		3.781.940.387	3.712.731.065
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	16	661.062.420	233.195.000
Provizion pentru beneficiile angajaților	21	119.858.608	107.072.136
Venituri înregistrate în avans	17	647.728.922	519.718.816
Impozit amânat de plată	18	7.860.382	4.302.215
Datorii comerciale și alte datorii	19	<u>53.278.838</u>	<u>-</u>
		1.489.789.170	864.288.167

Notele alăturate de la 1 la 33 sunt parte integrantă din aceste situații financiare

SITUAȚIA POZIȚIEI FINANCIARE
(exprimată în lei, dacă nu se specifică contrariul)



	<u>Nota</u>	<u>31 decembrie 2019</u>	<u>31 decembrie 2018</u>
Datorii curente			
Datorii comerciale și alte datorii	19	420.478.016	397.200.648
Provizion pentru riscuri și cheltuieli	20	72.239.710	18.647.787
Impozit curent de plată	18	-	-
Împrumuturi pe termen Scurt		2.867.580	-
Provizion pentru beneficiile angajaților	21	<u>1.853.432</u>	<u>2.939.793</u>
		<u>497.438.738</u>	<u>418.788.228</u>
Total datorii		<u>1.987.227.908</u>	<u>1.283.076.395</u>
Total capitaluri proprii și datorii		5.769.168.295	4.995.807.460

Avizate și semnate în numele Consiliului de Administrație la data de 23 martie 2020 de către:

Președinte al Consiliului de Administrație
Lăpușan Remus Gabriel

Director General
Sterian Ion

Director Economic
Lupean Marius

Notele alăturate de la 1 la 33 sunt parte integrantă din aceste situații financiare

SITUAȚIA REZULTATULUI GLOBAL
(exprimată în lei, dacă nu se specifică contrariul)



	<u>Nota</u>	<u>Anul încheiat la</u> <u>31 decembrie 2019</u>	<u>Anul încheiat la</u> <u>31 decembrie 2018</u>
Venituri din activitatea de transport intern		1.192.597.737	1.178.419.674
Venituri din activitatea de transport internațional		327.696.392	324.380.804
Alte venituri	22	<u>56.372.901</u>	<u>105.636.220</u>
Venituri din exploatare înainte de echilibrare și de activitatea de construcții conform cu IFRIC12		1.576.667.030	1.608.436.698
Amortizare	7, 9	(193.622.482)	(188.021.695)
Cheltuieli cu angajații	24	(413.647.347)	(382.451.327)
Consum tehnologic, materiale și consumabile utilizate		(99.266.835)	(96.880.600)
Cheltuieli cu redevențe		(151.282.768)	(151.026.697)
Întreținere și transport		(29.844.354)	(35.884.134)
Impozite și alte sume datorate statului		(111.290.009)	(76.448.349)
Venituri/ (Cheltuieli) cu provizioane pentru riscuri și cheltuieli		(49.818.887)	(5.946.358)
Alte cheltuieli de exploatare	23	<u>(179.926.744)</u>	<u>(110.292.897)</u>
Profit din exploatare înainte de echilibrare și de activitatea de construcții conform cu IFRIC12		347.967.604	561.484.641
Venituri din activitatea de echilibrare		324.687.807	235.427.293
Cheltuieli cu gazele de echilibrare		(324.687.807)	(235.427.293)
Venituri din activitatea de construcții conform cu IFRIC12	32	868.356.796	405.793.585
Costul activelor construite conform cu IFRIC12	32	<u>(868.356.796)</u>	<u>(405.793.585)</u>
Profit din exploatare		347.967.604	561.484.641
Venituri financiare	25	98.951.903	46.844.345
Cheltuieli financiare	25	<u>(27.817.927)</u>	<u>(25.448.758)</u>
Venituri financiare, net		<u>71.133.976</u>	<u>21.395.587</u>
Profit înainte de impozitare		419.101.580	582.880.228
Cheltuiala cu impozitul pe profit	18	<u>(70.842.564)</u>	<u>(87.205.120)</u>
Profit net aferent perioadei		<u>348.259.016</u>	<u>495.675.108</u>
Rezultatul pe acțiune, de bază și diluat (exprimat în lei pe acțiune)	28	29,58	42,10
(Câștig)/Pierdere actuarială aferentă perioadei		(4.636.774)	(4.442.437)
Rezultatul global total aferent perioadei		<u>343.622.242</u>	<u>491.232.671</u>

Președinte al Consiliului de Administrație
Lăpușan Remus Gabriel

Director General
Sterian Ion

Director Economic
Lupean Marius

Notele alăturate de la 1 la 33 sunt parte integrantă din aceste situații financiare

SITUAȚIA MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII
(exprimată în lei, dacă nu se specifică contrariul)



	<u>Nota</u>	<u>Capital social</u>	<u>Ajustări ale capitalului social</u>	<u>Primă de emisiune</u>	<u>Alte rezerve</u>	<u>Rezultatul reportat</u>	<u>Total capitaluri proprii</u>
Sold la 1 ianuarie 2018, raportat		<u>117.738.440</u>	<u>441.418.396</u>	<u>247.478.865</u>	<u>1.265.796.861</u>	<u>1.695.280.597</u>	<u>3.767.713.159</u>
Retratări	32	-	-	-	-	1.554.761	1.554.761
Sold la 1 ianuarie 2018, retratat		<u>117.738.440</u>	<u>441.418.396</u>	<u>247.478.865</u>	<u>1.265.796.861</u>	<u>1.696.835.358</u>	<u>3.769.267.920</u>
Profit net aferent perioadei, raportat						495.675.108	495.675.108
Câștigul/pierdere actuarială aferentă perioadei						(4.442.437)	(4.442.437)
<i>Tranzacții cu acționarii:</i>							
Dividende aferente anului 2017	15	-	-	-	-	(547.769.526)	(547.769.526)
Sold la 31 decembrie 2018		<u>117.738.440</u>	<u>441.418.396</u>	<u>247.478.865</u>	<u>1.265.796.861</u>	<u>1.640.298.503</u>	<u>3.712.731.065</u>
Profit net aferent perioadei		-	-	-	-	348.259.016	348.259.016
Câștigul/pierdere actuarială aferentă perioadei		-	-	-	-	(4.636.774)	(4.636.774)
Pierdere din ajustarea impozitului amânat		-	-	-	-	(19.391.459)	(19.391.459)
<i>Tranzacții cu acționarii:</i>							
Dividende aferente anului 2018		-	-	-	-	(255.021.461)	(255.021.461)
Sold la 31 decembrie 2019		<u>117.738.440</u>	<u>441.418.396</u>	<u>247.478.865</u>	<u>1.265.796.861</u>	<u>1.709.507.825</u>	<u>3.781.940.387</u>

Președinte al Consiliului de Administrație
Lăpușan Remus Gabriel

Director General
Sterian Ion

Director Economic
Lupean Marius

Notele alăturate de la 1 la 33 sunt parte integrantă din aceste situații financiare

SITUAȚIA FLUXURILOR DE TREZORERIE
(exprimată în lei, dacă nu se specifică contrariul)



	Nota	Anul încheiat la 31 decembrie 2019	Anul încheiat la 31 decembrie 2018
Numerar generat din exploatare	26	429.354.660	383.471.087
Dobânzi plătite		-	-
Dobânzi primite		1.928.625	4.760.216
Impozit pe profit plătit		<u>(69.822.103)</u>	<u>(127.664.538)</u>
Intrări de numerar net generat din activitatea de exploatare		<u>361.461.182</u>	<u>260.566.765</u>
Flux de trezorerie din activități de investiții			
Plăți pentru achiziția de imobilizări corporale și necorporale		(907.674.681)	(252.494.852)
Investiții financiare/participații		(170.356.413)	(45.606.772)
Incasări din cedarea de imobilizări corporale		146.396	296.336
Numerar din taxe de racordare și fonduri nerambursabile		<u>151.274.740</u>	<u>67.112.639</u>
Numerar net utilizat în activități de investiții		<u>(926.609.958)</u>	<u>(230.692.649)</u>
Flux de trezorerie din activități de finanțare			
Trageri împrumuturi pe termen lung		423.477.000	163.299.500
Dividende plătite		<u>(255.942.380)</u>	<u>(546.773.133)</u>
Numerar net utilizat în activități de finanțare		167.534.620	(383.473.633)
Modificarea netă a numerarului și echivalentului de numerar		(397.614.156)	(353.599.517)
Numerar și echivalent de numerar la început de an	13	<u>708.752.317</u>	<u>1.062.351.834</u>
Numerar și echivalent de numerar la sfârșit de perioadă	13	<u>311.138.161</u>	<u>708.752.317</u>

Președinte al Consiliului de Administrație
Lăpușan Remus Gabriel

Director General
Sterian Ion

Director Economic
Lupean Marius

Notele alăturate de la 1 la 33 sunt parte integrantă din aceste situații financiare.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

1. INFORMAȚII GENERALE

Societatea Națională de Transport Gaze Naturale – SNTGN Transgaz SA („Societatea”) are ca activitate principală transportul gazelor naturale. De asemenea, Societatea întreține și exploatează sistemul național de transport al gazelor naturale și desfășoară activități de cercetare și proiectare în domeniul transportului de gaze naturale. La 31 decembrie 2019, acționarul majoritar al Societății este Statul român, prin Secretariatul General al Guvernului

Societatea a fost înființată în mai 2000, în urma mai multor reorganizări ale sectorului de gaze din România; predecesoarea sa a făcut parte din fostul monopol național de gaz SNGN Romgaz SA („Societatea predecesoare”) care a fost reorganizată în baza Hotărârii Guvernului 334/2000.

Sectorul de gaze este reglementat de „Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei” – „ANRE”. Principalele responsabilități ale ANRE sunt următoarele:

- emiterea sau retragerea licențelor pentru companiile care operează în sectorul gazelor naturale;
- publicarea contractelor cadru de vânzare, transport, achiziție și distribuție a gazelor naturale;
- stabilirea criteriilor, cerințelor și procedurilor legate de selecția consumatorilor eligibili;
- stabilirea criteriilor de fixare a prețurilor și a metodelor de calcul pentru sectorul de gaze naturale.

Societatea are sediul social în Piața C.I. Motaș nr. 1, Mediaș, România.

Din ianuarie 2008, Societatea este listată la Bursa de Valori București, la categoria întâi a pieții, sub simbolul TGN.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

2. CADRUL OPERAȚIONAL AL SOCIETĂȚII

România

Continuarea de către autoritățile române a reformelor economice reprezintă o necesitate pentru consolidarea cadrului macrofinanciar intern. Se creează astfel premisele gestionării adecvate a unor eventuale evoluții nefavorabile apărute în cazul în care aversiunea ridicată față de risc ar reveni pe piețele financiare internaționale. Performanțele pozitive înregistrate de economia românească trebuie întărite prin aplicarea unui mix consecvent de politici. În acest context putem observa că:

- (i) Previzunile economice din iarna anului 2020, publicate joi, 13 februarie de Comisia Europeană, estimează că economia europeană va continua să urmeze o traiectorie de creștere constantă și moderată. Zona euro s-a bucurat până acum de cea mai lungă perioadă de creștere neîntreruptă de la introducerea monedei euro în 1999. Conform previziunilor, creșterea produsului intern brut (PIB) al României se va menține la valoarea de 3,8% în 2020 și va avea valoarea de 3,5% în 2021, în timp ce pentru zona euro aceasta va rămâne stabilă la valoarea de 1,2% în 2020 și în 2021. Pentru UE în ansamblu se estimează o ușoară încetinire a creșterii la 1,4% în 2020 și 2021, în scădere față de 1,5% în 2019.

Analiztii economici pe de altă parte estimează o creștere economică a României între 2,6% și 3,5% și o depreciere a leului în 2020 între 2 și 4 puncte procentuale, în special pe fondul creșterii deficitelor gemene – deficitul bugetar și deficitul de cont curent. Cea mai pesimistă previziune aparține analiștilor de la UniCredit, care văd o creștere economică de doar 2,6% în 2020, de la 4,2% în 2019. Banca Transilvania vede o creștere de 3,5%, în vreme ce analiștii de la Raiffeisen Bank văd o creștere reală a PIB-ului României în 2020 de 3%. Analiștii economici consultați de Ziarul Financiar au spus că economia României va continua să crească la un ritm peste media europeană, însă riscurile pot apărea atât din plan intern, cât și din plan extern. Pe plan extern surprizele pot apărea din peisajul macroeconomic european, dar și din sfera creșterii tensiunilor globale. Riscurile pe plan intern sunt constituite din situația fiscal-bugetară, iar anul electoral 2020 nu poate veni cu măsuri puternice de ajustare pe filieră fiscală.

- (ii) În ședința din 7 februarie 2020 Consiliul de administrație al Băncii Naționale a României a hotărât menținerea ratei dobânzii de politică monetară la nivelul de 2,50 la sută pe an, menținerea ratei dobânzii pentru facilitatea de depozit la 1,50 la sută pe an și a ratei dobânzii aferente facilității de creditare la 3,50 la sută pe an, reducerea ratei rezervei minime obligatorii aplicabile pasivelor în valută ale instituțiilor de credit la nivelul de 6 la sută de la 8 la sută începând cu perioada de aplicare 24 februarie -23 martie 2020 și menținerea ratei rezervelor minime obligatorii pentru pasivele în lei la nivelul de 8 la sută.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)****2. CADRUL OPERAȚIONAL AL SOCIETĂȚII (CONTINUARE)**

- (iii) Rata anuală a inflației a urcat la 4% în luna decembrie 2019, de la 3,8% în noiembrie, în condițiile în care mărfurile alimentare s-au scumpit cu 5,08%, cele nealimentare cu 3,31% iar prețul serviciilor a înregistrat un avans de 4,16%, potrivit datelor publicate marți de Institutul Național de Statistică (INS). Fondul Monetar Internațional (FMI) a revizuit în sus estimările privind prețurile de consum în România în acest an, până la o creștere medie anuală de 4,2%, față de un avans de 3,3% preconizat în primăvară, în timp ce în 2020 prețurile ar urma să urce cu 3,3%, față de o majorare de 3% cât estima în primăvară.
- (iv) Agenția de evaluare internațională Fitch a acordat în anul 2019 rating-ul „BBB-”, cu perspectivă stabilă companiei Transgaz Mediaș (TGN), conform comunicatului remis Bursei de Valori București (BVB). Astfel, Transgaz este evaluată la nivelul de rating al țării și cu două trepte peste nivelul deținut anterior. Rating-ul acordat de Fitch companiei reflectă profilul solid al activității Transgaz în calitate de concesionar și operator al rețelei de transport gaze naturale din România, precum și preconizarea unei contractii progresive a activității internaționale de tranzit al gazelor care derivă din traseele tradiționale. Ratingul este susținut de reglementările privind transportul gazelor din țară și așteptările noastre că o investiție actuală semnificativă în coridorul Bulgaria-România-Ungaria-Austria (BRUA) va fi adăugată la baza de active reglementată a Transgaz (RAB) care stă la baza unor câștiguri viitoare.

La finalul anului 2018 leul a suferit deprecieri atât față de EURO („EUR”) cât și față de dolarul SUA („USD”). Astfel față de sfârșitul anului 2017 leul s-a devalorizat cu 0,09% față de EUR (4,6639 la 31 decembrie 2018; 4,6597 la 31 decembrie 2017) și s-a depreciat 4,68% față de USD (4,0736 la 31 decembrie 2018; 3.8915 la 31 decembrie 2017) .

La finalul anului 2019 leul a suferit deprecieri atât față de EURO („EUR”) cât și față de dolarul SUA („USD”). Astfel față de sfârșitul anului 2018 leul s-a devalorizat cu 2,47% față de EUR (4,7793 la 31 decembrie 2019; 4,6639 la 31 decembrie 2018) și s-a depreciat 4,60% față de USD (4,2608 la 31 decembrie 2019 ; 4,0736 la 31 decembrie 2018).

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE

Principalele politici contabile aplicate la întocmirea prezentelor situații financiare sunt prezentate în continuare. Aceste politici au fost aplicate în mod consecvent pentru toate exercițiile prezentate, exceptând cazurile în care se specifică contrariul.

3.1 Bazele întocmirii

Situațiile financiare ale Societății au fost întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană („IFRS UE”). Situațiile financiare au fost întocmite în baza convenției costului istoric, cu excepția activelor financiare care sunt măsurate la valoare justă prin contul de profit sau pierdere sau la valoare justă prin alte elemente ale rezultatului global.

Întocmirea situațiilor financiare în conformitate cu IFRS UE necesită utilizarea unor estimări contabile critice. De asemenea, solicită conducerii să folosească raționamentul în procesul de aplicare a politicilor contabile ale Societății. Domeniile care presupun un grad mai mare de raționament sau complexitate, sau domeniile în care ipotezele și estimările sunt semnificative pentru situațiile financiare sunt prezentate în Nota 5.

Reglementări contabile aplicabile începând cu anul 2016

Amendamente la diverse „Îmbunătățiri ale IFRS (ciclul 2014-2016)” care rezultă din proiectul de îmbunătățire a IFRS (IFRS 1, IFRS 12 și IAS 28) cu scopul principal de a elimina inconsecvențele și de a clarifica anumite formulări (Amendamente la IFRS 12 sunt aplicabile pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2017 iar amendamentele la IFRS 1 și IAS 28 sunt aplicabile pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018).

(a) Standarde și interpretări care au intrat în vigoare în anul 2017

Următoarele standarde și amendamente ale standardelor existente, emise de Comitetul privind Standardele Internaționale de Contabilitate (International Accounting Standard Board – ”IASB”) și adoptate de Uniunea Europeană (UE) au intrat în vigoare în anul 2017 :

Amendamente la IAS 12 „Impozitul pe profit” –

Recunoașterea activelor cu impozitul amânat pentru pierderile nerealizate (aplicabil pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2017);

Amendamentele în Recunoașterea impozitelor amânate pentru activele nerealizate clarifica următoarele aspecte :

- Pierderile nerealizate din instrumentele de datorie măsurate la valoarea justă și la cost în scop fiscal vor da naștere unei diferențe temporale deductibile indiferent dacă posesorul instrumentului de debit se aștepta să recupereze valoarea contabilă a instrumentului de debit prin vânzare sau prin utilizare.
- Valoarea contabilă a unui activ nu limitează estimarea unor profituri impozabile viitoare;
- Estimările privind profiturile impozabile viitoare exclud deducerile de taxe rezultate din anularea diferențelor impozabile temporale

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

- Entitate estimează un impozit amanat în combinație cu alte impozite amanate. Acolo unde legislația fiscală restricționează utilizarea pierderilor fiscale, o entitate va estima un impozit amanat în combinație cu alte impozite amanate de același tip.

Amendamentele sunt aplicabile pentru perioada începând cu sau după anul 2017. Aplicarea anterioară este permisă;

Amendamente la IAS 7 „Situțiile fluxurilor de trezorerie” – Inițiativa privind cerințele de prezentare (aplicabile pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2017);

b) Standarde și interpretări care au intrat în vigoare în anul 2018

La data raportării acestor situații financiare, următoarele standarde, revizuirii și interpretări au intrat în vigoare:

- **IFRS 9 ”Instrumente Financiare”** – adoptate de UE pe 22 noiembrie 2016 (aplicabil pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018); Inlocuiește IAS 39- Instrumente financiare, recunoaștere și măsurare;

IFRS 9 include cerințe privind instrumentele financiare, referitoare la recunoașterea, clasificarea și evaluarea, pierderile din depreciere, derecunoașterea și contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor:

- *Clasificarea și evaluarea:* IFRS 9 introduce o nouă abordare privind clasificarea activelor financiare și cuprinde trei categorii principale de active financiare: măsurate la cost amortizat, la valoare justă prin alte elemente ale rezultatului global, la valoare justă prin contul de profit sau pierdere. Clasificarea pe IFRS 9 este determinată de caracteristicile fluxurilor de numerar și de modelul de business în cadrul căruia este deținut un activ. Această abordare unitară bazată pe principii elimină categoriile de clasificare a activelor financiare din IAS 39: deținute până la scadență, credite și avansuri și active financiare disponibile în vederea vânzării. Noul model va determina de asemenea existența unui singur model de depreciere aplicabil tuturor instrumentelor financiare.

Conform IFRS 9, derivatele încorporate în contracte, în care instrumentul gazdă este un instrument financiar în scopul acestui standard, nu sunt separate, ci întregul instrument hibrid este considerat pentru clasificare.

- *Pierderi din depreciere:* IFRS 9 introduce un model nou privind anticiparea pierderilor din depreciere, bazat pe pierderile așteptate, care va impune recunoașterea anticipată a pierderilor din deprecierea creanțelor. Standardul prevede ca entitățile să înregistreze pierderile anticipate din depreciere creanțelor din momentul recunoașterii inițiale a instrumentelor financiare și totodată să recunoască pierderile anticipate din depreciere pe întreaga durată de viață a acestora. Valoarea pierderilor anticipate va fi actualizată pentru fiecare perioadă de raportare astfel încât să reflecte modificările în riscul de credit față de recunoașterea inițială.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

- Depreciere: se aplica în cazul creanțelor comerciale care nu conțin o componentă de finanțare și se evaluează la cost amortizat (condiția este ca activele să fie deținute în cadrul unui model de afacere al cărui obiectiv este de a colecta fluxurile de trezorerie;
- *Contabilitatea de acoperire*: IFRS 9 introduce un model semnificativ îmbunătățit privind contabilitatea de acoperire, ce cuprinde cerințe suplimentare de prezentare a informațiilor privind activitatea de administrare a riscurilor. Noul model reprezintă o revizuire semnificativă a principiilor contabilității de acoperire, care permite alinierea tratamentului contabil cu activitățile de administrare a riscurilor.

IFRS 15 “Venituri din contractele cu clienții” cu amendamentele ulterioare” și amendamente la IFRS 15 “Data efectivă a IFRS 15” – adoptate de UE pe 22 septembrie 2016 (aplicabil pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018);

IFRS15 stabilește un model unic pentru entități în contabilizarea veniturilor rezultând din contractele cu clienții înlocuind următoarele standarde și interpretări de la data intrării în aplicabilitate:

- IAS 18- Venituri;
- IAS 11- Contracte de construcții
- IFRIC 13- Programe de fidelizare a clienților;
- IFRIC 15- Acorduri privind construcția proprietăților imobiliare;
- IFRIC 18- Transferuri de active de la clienți;
- SIC 31- Venituri- Tranzacții barter care presupun servicii de publicitate

Principiul esențial al IFRS 15 este că o entitate recunoaște venituri pentru a ilustra transferul bunurilor sau serviciilor promise către clienți la o valoare care reflectă contraprestația la care entitatea se așteaptă să aibă dreptul în schimbul acelor bunuri sau servicii. O entitate recunoaște venituri în conformitate cu acest principiu esențial prin aplicarea următorilor pași: identificarea contractului; identificarea obligațiilor de executare din contract; determinarea prețului tranzacției; alocarea prețului tranzacției pentru obligațiile de executare din contract; recunoașterea veniturilor atunci când (sau pe măsură ce) îndeplinește o obligație de executare.

Amendamente la IAS 40 „Investiții imobiliare” – *Transferuri de investiții imobiliare (aplicabil pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018);*

IFRIC 22 „Tranzacții cu valută și avansuri” (aplicabil pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018); interpretarea se referă la determinarea datei tranzacției în vederea stabilirii cursului de schimb ce trebuie folosit la recunoașterea inițială a unui activ, a unei cheltuieli sau a unui venit (sau parte din acesta) la derecunoașterea unui activ ne-monetar sau a unei datorii ne-monetare generate de o plată în avans în valută . IFRIC 22 nu oferă indicații privind definirea elementelor monetare și ne-monetare. O plată sau o încasare în avans în general duce la recunoașterea unui activ/unei datorii ne-monetare, însă poate conduce și la recunoașterea unui activ/unei datorii monetare.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

Standarde și interpretări care vor intra în vigoare /aplicabile din anul 2019 sau la o dată viitoare

La data raportării acestor situații financiare, următoarele standarde și interpretări nu sunt aplicabile, urmand a intra în vigoare începând cu sau după 1 ianuarie 2019:

- **IFRS 16 „Leasing”** (aplicabil pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2019);
La data aplicării, IFRS 16 va înlocui următoarele standarde și interpretări:

- IAS 17 – Leasing;
- IFRIC 4- Determinarea măsurii în care un angajament coține un contract de leasing;
- SIC 15- Leasing operațional- Stimulente;
- SIC 27- Evaluarea fondului economic al tranzacțiilor care implică forma legală a unui contract de leasing.

IFRS 16 oferă un model de control pentru identificarea leasingului (închirierilor) stabilind principii pentru recunoașterea, evaluarea și prezentarea contractelor de leasing, respectiv dreptul de a controla utilizarea unui activ identificat pentru o anumită perioadă de timp în schimbul unei contravalori. Dreptul de a controla utilizarea activului identificat există dacă clientul are dreptul de a obține, în mare măsură, toate beneficiile economice și de asemenea, dreptul de a stabili modul și scopul în care este folosit activul respectiv.

IFRS 16 introduce modificări semnificative în contabilizarea leasingului, în special eliminând distincția între leasingul financiar și cel operațional și cere locatarului să recunoască un activ aferent dreptului de utilizare și o datorie aferenta închirierii, la data începerii contractului, cu excepția închirierilor pe termen scurt sau în cazul închirierii unor active de valoare scăzută.

Amendamente la IFRS 2 „Plata pe bază de acțiuni” – Clasificarea și evaluarea tranzacțiilor cu plată pe bază de acțiuni (aplicabil pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018);

- Amendamente la IFRS 4 „Contracte de asigurare” – Aplicarea IFRS 9 Instrumente financiare împreună cu IFRS 4 Contracte de asigurare (aplicabil pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018 sau la aplicarea pentru prima dată a IFRS 9 “Instrumente financiare”);
- Amendamente la IFRS 10 „Situații financiare consolidate” și IAS 28 „Investiții în entități asociate și asocieri în participație”- Vânzarea de sau contribuția cu active între un investitor și entitățile asociate sau asocierile în participație ale acestuia și amendamentele ulterioare (data intrării în vigoare a fost amânată pe perioadă nedeterminată, până când se va finaliza proiectul de cercetare privind metoda punerii în echivalență);
- IFRIC 23- „Incertitudine legată de tratamentele fiscale”, a fost elaborat ca o interpretare privind IAS 12 Impozitul pe profit, pentru a specifica modul de prezentare a incertitudinii în ceea ce privește contabilizarea impozitelor pe profit.

Comitetul pentru Interpretări IFRS a elaborat IFRIC 23 pentru a trata potențialele neclarități legate de modul în care legislația fiscală se aplică unei anumite tranzacții sau circumstanțe ori de măsura în care o autoritate fiscală va accepta tratamentul fiscal utilizat de o companie. IAS 12 Impozitul pe profit specifică modul de contabilizare a impozitelor curente și amânate, dar nu și modul în care trebuie reflectate efectele incertitudinii.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

O entitate aplică prezenta interpretare pentru perioadele de raportare anuală care încep la 1 ianuarie 2019 sau ulterior acestei date. Aplicarea anterior acestei date este permisă.

Termenul „regim fiscal incert” desemnează un tratament fiscal în legătură cu care există o incertitudine referitoare la faptul că autoritatea fiscală competentă îl va accepta în temeiul legislației fiscale.

3.2 Raportarea pe segmente

Raportarea pe segmente de activitate se face într-un mod consecvent cu raportarea internă către principalul factor decizional operațional. Principalul factor decizional operațional, care este responsabil cu alocarea resurselor și evaluarea performanței segmentelor de activitate, a fost identificat ca fiind consiliul de administrație care ia deciziile strategice.

3.3 Tranzacții în monedă străină

a) Moneda funcțională

Elementele incluse în situațiile financiare ale Societății sunt evaluate folosind moneda mediului economic în care operează entitatea („moneda funcțională”). Situațiile financiare sunt prezentate în leul românesc („lei”), care reprezintă moneda funcțională și de prezentare a Societății.

b) Nivelul de rotunjire utilizat în prezentarea situațiilor financiare

În situațiile financiare valorile sunt prezentate rotunjite la unități.

c) Tranzacții și solduri

Tranzacțiile în monedă străină sunt convertite în monedă funcțională folosind cursul de schimb valabil la data tranzacțiilor sau evaluării la data bilanțului. Profitul și pierderea rezultate din diferențele de curs de schimb în urma încheierii acestor tranzacții și din conversia la cursul de schimb de la sfârșitul perioadei de raportare a activelor monetare și obligațiilor denominate în monedă străină se reflectă în situația rezultatului global.

3.4 Contabilitatea efectelor hiperinflației

România a trecut prin perioade de inflație relativ ridicată și a fost considerată hiperinflaționistă conform IAS 29 „Raportarea financiară în economiile hiperinflaționiste”. Acest standard impunea ca situațiile financiare întocmite în moneda unei economii hiperinflaționiste să fie prezentate în termenii puterii de cumpărare la data de 31 decembrie 2003. Întrucât caracteristicile mediului economic din România indică încetarea hiperinflației, începând cu 1 ianuarie 2004, Societatea nu mai aplică prevederile IAS 29.

Prin urmare, valorile raportate în termenii puterii de cumpărare la data de 31 decembrie 2003 sunt tratate ca bază pentru valorile contabile din aceste situații financiare.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

3.5 Imobilizări necorporale

Programe informatice

Licențele achiziționate aferente drepturilor de utilizare a programelor informatice sunt capitalizate pe baza costurilor înregistrate cu achiziționarea și punerea în funcțiune a programelor informatice respective. Aceste costuri sunt amortizate pe durata de viață utilă estimată a acestora (trei ani).

Costurile aferente dezvoltării sau întreținerii programelor informatice sunt recunoscute ca și cheltuieli în perioada în care sunt înregistrate.

Acordul de concesiune a serviciilor

Începând cu anul 2010, Societatea, a început să aplice IFRIC 12, **Angajamente de concesiune a serviciilor**, adoptat de către UE. Domeniul de aplicare al IFRIC 12 cuprinde: infrastructura existentă la momentul semnării acordului de concesiune și, de asemenea, modernizările și îmbunătățirile aduse sistemului național de transport gaze naturale, care sunt transferate autorității de reglementare la sfârșitul acordului de concesiune.

Așa cum este prezentat în Nota 8, Societatea are dreptul de a taxa utilizatorii serviciului public, și, în consecință, un activ necorporal a fost recunoscut pentru acest drept.

Datorită faptului că Acordul de Concesiune a Serviciilor („ACS”) nu a avut substanță comercială (adică nu a modificat nimic substanțial în modul în care Societatea a operat activele; fluxurile de numerar s-au modificat numai cu plata redevenței, dar, pe de altă parte, tariful de transport a crescut pentru a acoperi redevența), activul necorporal a fost măsurat la valoarea netă rămasă a activelor derecunoscute (clasificate în situațiile financiare ca și imobilizări corporale la data aplicării IFRIC 12). În consecință, Societatea a continuat să recunoască activul, dar l-a reclasificat ca și activ necorporal. Societatea a testat activele necorporale recunoscute la acea dată fără a identifica depreciere.

Pe măsură ce apar, costurile înlocuirilor sunt trecute pe cheltuielă, în timp ce îmbunătățirile activelor utilizate în cadrul ACS sunt recunoscute la valoarea justă.

Activele necorporale sunt amortizate la zero pe parcursul perioadei rămase a acordului de concesiune.

3.6 Imobilizări corporale

Imobilizările corporale cuprind clădiri, terenuri, active folosite pentru activitatea de transport internațional nereglementată (eg. Conducte, compresoare, instalații de filtrare, dispozitive).

Clădirile cuprind în special clădiri auxiliare activelor operaționale, un centru de cercetare și clădiri de birouri.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

Cheltuielile ulterioare sunt incluse în valoarea contabilă a activului sau recunoscute ca activ separat, după caz, doar când intrarea de beneficii economice viitoare pentru Societate asociate elementului este probabilă iar costul elementului respectiv poate fi evaluat în mod credibil. Valoarea contabilă a activului înlocuit este scoasă din evidență. Toate celelalte cheltuieli cu reparații și întreținere sunt recunoscute în situația rezultatului global în perioada financiară în care acestea apar.

Terenurile nu se amortizează. Amortizarea altor elemente de imobilizări corporale este calculată pe baza metodei liniare în vederea alocării costului lor mai puțin valoarea reziduală, pe parcursul duratei lor de viață utilă, după cum urmează:

	<u>Număr de ani</u>
Clădiri	50
Active din sistemul de transport al gazelor	20
Alte mijloace fixe	4 – 20

Înainte de 31 decembrie 2008, costurile îndatorării erau suportate pe măsură ce apăreau. Începând cu 1 ianuarie 2009, costurile îndatorării care sunt atribuibile direct achiziției, construcției sau producției unui activ cu ciclu lung de producție sunt capitalizate ca parte a costului respectivului activ. Costurile îndatorării care sunt atribuibile direct achiziției, construcției sau producției unui activ cu ciclu lung de producție sunt acele costuri de îndatorare care ar fi fost evitate în cazul în care cheltuielile cu activul nu ar fi fost efectuate. În măsura în care fondurile sunt împrumutate special pentru obținerea unui activ cu ciclu lung de producție, valoarea costurilor îndatorării eligibile pentru capitalizarea activului în cauză este determinată prin costul real generat de acel împrumut în decursul perioadei, mai puțin veniturile din investițiile temporare ale acestor împrumuturi. În măsura în care fondurile sunt împrumutate, în general, și utilizate în scopul obținerii unui activ cu ciclu lung de producție, valoarea costurilor îndatorării eligibile pentru capitalizare este determinată prin aplicarea unei rate de capitalizare a cheltuielilor pentru acel activ.

Rata de capitalizare este media ponderată a costurilor îndatorării aplicabile împrumuturilor entității, care sunt scadente în decursul perioadei, altele decât împrumuturile făcute special pentru obținerea activului cu ciclu lung de producție.

Consturile fondurilor împrumutate special pentru obținerea unui activ cu ciclu lung de producție (realizarea de investiții) sunt capitalizate de societate asupra activului ca diferență între costurile actuale ale îndatorării suportate în legătură cu împrumutul respectiv în cursul perioadei și orice venituri din investiții obținute din investirea temporară a acelor împrumuturi.

Costurile îndatorării atribuibile angajamentului se recunosc drept cheltuială în perioada în care acestea sunt suportate, cu excepția cazului în care operatorul deține dreptul contractual de a primi o imobilizare necorporală, caz în care costurile îndatorării atribuibile unui acord sunt capitalizate pe parcursul etapei de elaborare a angajamentului.

Valorile reziduale ale activelor și duratele de viață utilă sunt revizuite, și ajustate în mod corespunzător, la sfârșitul fiecărei perioade de raportare.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

Valoarea contabilă a unui activ este redusă imediat la valoarea recuperabilă dacă valoarea contabilă a activului respectiv este mai mare decât valoarea recuperabilă estimată (Nota 3.7).

Câștigurile și pierderile rezultate în urma cedării sunt determinate prin compararea sumelor de încasat cu valoarea contabilă și sunt recunoscute în situația rezultatului global în perioada în care a avut loc vânzarea.

3.7 Deprecierea activelor nefinanciare

Activele supuse amortizării sunt revizuite pentru identificarea pierderilor din depreciere ori de câte ori evenimente sau schimbări în circumstanțe indică faptul că valoarea contabilă nu mai poate fi recuperată.

Pierdere din depreciere este reprezentată de diferența dintre valoarea contabilă și valoarea recuperabilă a activului respectiv. Valoarea recuperabilă este maximul dintre valoarea justă a activului minus costurile de vânzare și valoarea de utilizare. O pierdere din depreciere recunoscută pentru un activ în perioadele anterioare este stornată dacă apar modificări ale estimărilor utilizate la determinarea valorii recuperabile a activului de la data la care a fost recunoscută ultima pierdere din depreciere. Pentru calculul acestei pierderi, activele sunt grupate până la cel mai mic nivel de detaliu pentru care pot fi identificate fluxuri independente de trezorerie (unități generatoare de numerar).

Activele nefinanciare care au suferit deprecieri sunt revizuite în vederea unei posibile stornări a deprecierei la fiecare dată de raportare.

3.8 Active aparținând domeniului public

În conformitate cu Legea Domeniului Public 213/1998, conductele pentru transportul gazelor sunt proprietate publică. Hotărârea de Guvern 491/1998, confirmată de Hotărârea de Guvern 334/2000, precizează că mijloacele fixe cu o valoare contabilă istorică statutară brută de 474.952.575 lei (31 decembrie 2017: 474.952.575 lei) reprezentând conducte de gaz, se află în administrarea Societății. Prin urmare, Societatea are dreptul exclusiv de utilizare a acestor active pe perioada concesiunii și le va restitui Statului la sfârșitul acestei perioade (vezi Nota 8). Societatea încasează cea mai mare parte din beneficiile asociate activelor și este expusă celei mai mari părți dintre riscuri, inclusiv obligația de a menține activele rețelei pe parcursul unei perioade cel puțin egale cu durata de viață utilă rămasă, iar performanțele financiare ale Societății sunt direct influențate de starea acestei rețele. Prin urmare, înainte de 1 ianuarie 2010, Societatea a recunoscut aceste active ca imobilizări corporale, împreună cu o rezervă corespunzătoare în capitalurile proprii (vezi Nota 5.2). Politicile contabile aplicate acestor active au fost aceleași cu cele aplicate imobilizărilor corporale ale Societății (Notele 3.7 și 3.6).

Societatea a adoptat IFRIC 12 din 1 ianuarie 2010 și a reclasificat aceste active și îmbunătățirile ulterioare ca active necorporale (cu excepția conductelor pentru transport internațional).

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

Începând cu 01.01.2018 a devenit aplicabil în România IFRS 15 “Venituri din contractele cu clienții”. Acest standard înlocuiește o serie de standarde mai vechi (cum ar fi IAS 11, IAS 18) și modifică IFRIC 12 aducând interpretări noi noțiunii de contract. Drept urmare societatea a înregistrat creanța actualizată aferentă valorii reglementate rămase neamortizate la sfârșitul acordului de concesiune ca o contraprestație și un activ necorporal la o valoare diminuată cu suma creanței actualizate.

În conformitate cu Legea Concesiunii Publice nr. 238/2004, este datorată o redevență pentru bunurile publice administrate de societăți altele decât cele de stat. Rata redevenței pentru utilizarea conductelor de transport al gazelor este stabilită de guvern. Începând din octombrie 2007, redevența a fost stabilită la 10% din venituri. Durata acordului de concesiune este de 30 de ani, până în 2032.

3.9 Active financiare

Societatea își clasifică activele financiare în următoarele categorii: măsurate la valoarea justă prin profit sau pierdere, măsurate la cost amortizat și măsurate la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global. Clasificarea se face în funcție de scopul în care au fost achiziționate activele financiare. Conducerea stabilește clasificarea acestor imobilizări la momentul recunoașterii inițiale.

(a) Împrumuturi și creanțe

Împrumuturile și creanțele sunt active financiare nederivate cu plăți fixe sau determinabile și care nu sunt cotate pe o piață activă. Ele sunt incluse în activele circulante, cu excepția celor care au o perioadă de maturitate mai mare de 12 luni de la sfârșitul perioadei de raportare. Acestea sunt clasificate ca active imobilizate. Împrumuturile și creanțele Societății cuprind „creanțe comerciale și alte creanțe” și numerar și echivalente numerar în situația poziției financiare (Notele 3.11 și 3.13).

Legea 127/2014 intrată în vigoare din 5 octombrie 2014 menționează că în cazul încetării contractului de concesiune din orice motiv, sau la terminarea contractului, investiția efectuată de către operatorul sistemului național de transport se transferă către proprietarul sistemului național de transport sau către un alt concedent în schimbul plății unei compensații egale cu valoarea reglementată rămasă neamortizată stabilită de către ANRE. Societatea a recunoscut pentru investițiile efectuate până la data bilanțului o creanță actualizată aferentă valorii reglementate rămase neamortizate la sfârșitul acordului de concesiune ca o contraprestație și un activ necorporal la o valoare diminuată cu suma creanței actualizate. Rata de actualizare folosită pentru a calcula valoarea prezentă a creanței este cea a obligațiunilor guvernamentale pe termen lung cu cupon zero, pe o perioadă apropiată de durata rămasă a acordului de concesiune. Evaluarea inițială a compensației se face la valoarea justă care reflectă riscul de credit, ce se aplică la valoarea reglementată rămasă neamortizată la sfârșitul contractului. Evaluarea ulterioară se face la costul amortizat, folosind metoda dobânzii efective. Rata dobânzii efective utilizată este bazată pe date istorice și nu se modifică în funcție de rata dobânzii pe piață.

În anul 2019 a intrat în vigoare Ordinul ANRE nr. 41/2019 care prevede ajustarea valorii reglementate a activelor cu rata inflației. Societatea înregistrează valoarea actualizată a fluxurilor de trezorerie contractuale recalulate ca urmare a ajustării valorii activelor reglementate cu inflația și recunoaște un câștig sau pierdere din modificare în contul de profit sau pierdere.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

- (b) *Active financiare măsurate la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere sau măsurate la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global*

IFRS 9 introduce o nouă abordare privind clasificarea activelor financiare și cuprinde trei categorii principale de active financiare: măsurate la cost amortizat, la valoare justă prin alte elemente ale rezultatului global, la valoare justă prin contul de profit sau pierdere. Clasificarea pe IFRS 9 este determinată de caracteristicile fluxurilor de numerar și de modelul de business în cadrul căruia este deținut un activ. Această abordare unitară bazată pe principii elimină categoriile de clasificare a activelor financiare din IAS 39: deținute până la scadență, credite și avansuri și active financiare disponibile în vederea vânzării. Noul model va determina de asemenea existența unui singur model de depreciere aplicabil tuturor instrumentelor financiare.

La recunoașterea inițială o entitate poate face o alegere irevocabilă pentru a prezenta la alte elemente ale rezultatului global modificările ulterioare în valoarea justă a unei investiții într-un instrument de capitaluri proprii care nu este nici deținut în vederea tranzacționării și nici nu este o contraprestație contingentă recunoscută de un dobânditor într-o combinație de întreprinderi la care se aplica IFRS3. În acest caz va recunoaște în profit sau pierdere dividendele din investiția respectivă.

- (c) *Deprecierea activelor financiare*

La fiecare dată de raportare, Societatea evaluează dacă există probe obiective conform cărora un activ financiar sau un grup de active financiare a suferit o depreciere. Un activ financiar sau un grup de active financiare este depreciat și sunt suportate pierderi din depreciere numai dacă există dovezi obiective ale deprecierei ca rezultat al unui sau mai multor evenimente care au apărut după recunoașterea inițială a activului (un „eveniment care ocazionalizează pierderi”) și dacă acel eveniment (sau evenimente) care ocazionalizează pierderi are (au) un impact asupra fluxurilor de trezorerie viitoare estimate ale activului financiar sau ale grupului de active financiare care poate fi estimat în mod credibil.

Criteriile pe care Societatea le folosește pentru a determina că există dovezi obiective ale unei pierderi din depreciere includ:

- dificultate financiară semnificativă a emitentului sau debitorului;
- o încălcare a contractului, cum ar fi neplata sau întârzieri la plata dobânzii sau a creditului;
- societatea, din motive economice sau juridice legate de dificultatea financiară a debitorului, acordă debitorului o concesiune pe care creditorul nu ar fi avut-o altfel în vedere;
- este probabil ca debitorul să intre în faliment sau altă formă de reorganizare financiară;
- dispariția pieței active pentru acel activ financiar din cauza dificultăților financiare; sau

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

- date observabile indică faptul că există o diminuare măsurabilă a fluxurilor de trezorerie viitoare estimate dintr-un portofoliu de active financiare de la recunoașterea inițială a acelor active, chiar dacă diminuarea nu poate fi încă identificată pentru activele financiare individuale din portofoliu, inclusiv:
- schimbări nefavorabile în situația plăților debitorilor din portofoliu; și
- condiții economice, la nivel național sau local, corelate cu neplata, referitoare la activele din portofoliu.

Societatea evaluează în primul rând dacă există probe obiective ale deprecierei.

(i) Active înregistrate la cost amortizat

Testarea deprecierei creanțelor comerciale este descrisă mai sus.

Pentru împrumuturi și creanțe, valoarea pierderii este măsurată ca diferența dintre valoarea contabilă a activului și valoarea actualizată a fluxurilor de trezorerie viitoare estimate (excluzând viitoarele pierderi de credit care nu au fost contractate), actualizate la rata inițială a activului; rata de actualizare pentru evaluarea oricărei pierderi din depreciere este rata actuală a dobânzii efective determinată în conformitate cu contractul. În practică, societatea poate măsura deprecierea pe baza valorii juste a unui instrument utilizând un preț observabil pe piață.

Dacă, într-o perioadă ulterioară, valoarea pierderii din depreciere scade și scăderea poate fi corelată obiectiv cu un eveniment care are loc după ce deprecierea a fost recunoscută (cum ar fi o îmbunătățire în punctajul de credit a debitorului), reluarea pierderii din deprecierea recunoscută anterior este recunoscută ca profit sau pierdere.

(ii) Active măsurate la cost

Participația deținută la Eurotrangaz SRL este recunoscută la valoarea sa justă de la data tranzacționării, fiind evaluată, după recunoașterea inițială, la cost în conformitate cu art.4.1.2 din IFRS 9 respectiv art.10.a –IAS 27-Situații financiare individuale :
”Atunci când o entitate întocmește situații financiare individuale, investițiile în filiale, asocieri în participație și entități asociate trebuie contabilizate la cost în conformitate cu IFRS9 sau utilizând metoda punerii în echivalență”

3.10 Stocuri

Stocurile sunt înregistrate la cea mai mică valoare dintre cost și valoarea realizabilă netă.

Componentele recuperate din dezmembrări respectiv reparații de conducte construite de către Societate sunt înregistrate ca și stocuri la o valoare determinată de către o comisie tehnică. Valoarea determinată astfel nu depășește valoarea realizabilă netă.

Costul este determinat pe baza metodei primul intrat, primul ieșit. Acolo unde este necesar, sunt înregistrate ajustări pentru stocurile uzate moral și cu mișcare lentă. Stocurile uzate moral identificate individual sunt ajustate la valoare integrală sau eliminate din bilanț. Pentru stocurile cu mișcare lentă este efectuată o estimare a vechimii pe fiecare categorie principală, pe baza rotației stocurilor.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

3.10 Stocuri

Costul gazelor naturale utilizate în activitatea de echilibrare a sistemului național de transport este determinat pe baza metodei costului mediu ponderat.

Stocul minim de gaze naturale pe care societatea are obligația să îl dețină în depozitele de înmagazinare, în calitate de titular al licenței de operare a sistemului național de transport gaze naturale se stabilește prin decizie a Președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Prin Decizia Președintelui ANRE nr. 1773/16.10.2029 s-a impus societății obligația de a deține la 31 octombrie 2019 un nivel minim al stocului de gaze naturale de 939.894,097 MWh.

3.11 Creanțe comerciale

Creanțele comerciale sunt sumele datorate de clienți pentru serviciile prestate în cadrul operațiunilor de afaceri. Dacă perioada de colectare este de un an sau mai puțin (sau în ciclul normal de exploatare a activității), ele sunt clasificate ca active circulante. Dacă nu, ele sunt prezentate ca active imobilizate.

Creanțele comerciale sunt recunoscute inițial la valoarea justă, iar ulterior evaluate la costul amortizat pe baza metodei dobânzii efective, mai puțin ajustările pentru depreciere.

3.12 Taxa pe valoarea adăugată

Taxa pe valoarea adăugată trebuie plătită autorităților fiscale pe baza decontului TVA lunar până la data de 25 a lunii următoare, indiferent de nivelul de recuperare a creanțelor de la clienți. Autoritățile fiscale permit decontarea TVA pe o bază netă. Dacă TVA deductibil este mai mare decât TVA colectat, diferența este rambursabilă la cererea Societății. Respectivul TVA poate fi rambursat după efectuarea unui control fiscal, sau chiar în absența acestuia, dacă sunt întrunite anumite condiții. TVA aferentă vânzărilor și achizițiilor care nu au fost decontate la sfârșitul perioadei de raportare este recunoscută în situația poziției financiare la valoarea netă și prezentată separat ca un activ sau obligație curentă. În cazurile în care au fost create ajutări pentru deprecierea creanțelor, pierderea din depreciere este înregistrată pentru valoarea brută a debitorului, inclusiv TVA. TVA aferent trebuie plătit către Stat și poate fi recuperat doar în cazul prescrierii debitorului, ca urmare a deciziei de faliment.

3.13 Numerar și echivalent de numerar

Numerarul și echivalentele de numerar cuprind numerarul în casă, disponibilul din conturile curente la bănci, alte investiții pe termen scurt cu lichiditate ridicată și cu termene de maturitate inițiale de până la trei luni și descoperit de cont la bănci. În situația poziției financiare, facilitățile de descoperit de cont sunt evidențiate la împrumuturi, în cadrul datoriilor curente.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

3.14 Capitaluri proprii

Capital social

Acțiunile ordinare sunt clasificate drept capitaluri proprii.

Costurile suplimentare care pot fi atribuite direct emisiunii de noi acțiuni sau opțiuni sunt evidențiate în capitalurile proprii ca deduceri, net de impozit, din încasări.

Dividende

Dividendele sunt recunoscute ca obligații și sunt deduse din capitalurile proprii la sfârșitul perioadei de raportare doar dacă au fost declarate înainte de sau la sfârșitul perioadei de raportare. Dividendele sunt recunoscute atunci când au fost propuse înaintea sfârșitului perioadei de raportare, sau când au fost propuse sau declarate după sfârșitul perioadei de raportare, dar înainte de data la care situațiile financiare au fost avizate spre a fi emise.

3.15 Împrumuturi

Împrumuturile sunt recunoscute inițial la valoarea justă, net de costurile de tranzacționare înregistrate. Ulterior, împrumuturile sunt evidențiate la cost amortizat; orice diferență dintre sumele încasate (net de costurile de tranzacționare) și valoarea răscumpărării este recunoscută în profit sau pierdere pe durata împrumuturilor pe baza metodei dobânzii efective.

Împrumuturile sunt clasificate ca datorii curente, cu excepția situației în care Societatea are un drept necondiționat de a amâna achitarea datoriei pentru minimum 12 luni de la sfârșitul perioadei de raportare.

3.16 Impozit pe profit curent și amânat

Cheltuiala cu impozitul aferentă perioadei include impozitul curent și impozitul amânat și este recunoscută în profit sau pierdere, cu excepția cazului în care este recunoscut în alte elemente ale rezultatului global sau direct în capitalurile proprii pentru că se referă la tranzacții care sunt, la rândul lor, recunoscute în aceeași perioadă sau în altă perioadă, în alte elemente ale rezultatului global sau direct în capitalurile proprii.

Cheltuiala cu impozitul pe profit curent se calculează pe baza reglementărilor fiscale în vigoare la sfârșitul perioadei de raportare. Conducerea evaluează periodic pozițiile din declarațiile fiscale în ceea ce privește situațiile în care reglementările fiscale aplicabile sunt interpretabile și constituie provizioane, acolo unde este cazul, pe baza sumelor estimate ca datorate autorităților fiscale.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

Impozitul pe profit amânat este recunoscut, pe baza metodei obligației bilanțiere, pentru diferențele temporare intervenite între bazele fiscale ale activelor și datoriilor și valorile contabile ale acestora din situațiile financiare. Totuși, impozitul pe profit amânat care rezultă în urma recunoașterii inițiale a unui activ sau pasiv dintr-o tranzacție alta decât o combinație de întreprinderi, și care la momentul tranzacției nu afectează profitul contabil și nici cel impozabil nu este recunoscut. Impozitul pe profit amânat este determinat pe baza ratelor de impozitare (și reglementărilor legale) intrate în vigoare până la sfârșitul perioadei de raportare și care urmează să fie aplicate în perioada în care impozitul amânat de recuperat va fi valorificat sau impozitul amânat de plată va fi achitat.

Impozitul amânat de recuperat este recunoscut numai în măsura în care este probabil să se obțină în viitor un profit impozabil din care să fie deduse diferențele temporare.

3.17 Datorii comerciale și alte datorii

Furnizorii și alte datorii sunt recunoscute inițial la valoarea justă și evaluate ulterior la cost amortizat pe baza metodei dobânzii efective. Conturile de datorii comerciale și alte datorii se închid ca urmare a plății datoriilor, a compensării cu creanțe reciproce sau la prescrierea lor prin contul de profit și pierdere.

3.18 Venituri înregistrate în avans

Veniturile în avans sunt înregistrate pentru taxele de racordare aplicate clienților la racordarea acestora la rețeaua de transport a gazului, pentru obiectivele primite cu titlu gratuit și pentru fonduri nerambursabile încasate.

Fondurile nerambursabile încasate sunt asimilate subvențiilor guvernamentale.

Subvențiile guvernamentale sunt recunoscute la valoarea de piață atunci când există o asigurare rezonabilă că acestea vor fi primite și că vor fi îndeplinite condițiile aferente.

Pentru taxele de racordare aplicate clienților la racordarea acestora la rețeaua de transport a gazului, pentru obiectivele primite cu titlu gratuit, pentru fonduri nerambursabile Societatea a ales să înregistreze valoarea totală a activului și un venit în avans.

Legea 127/2014 intrată în vigoare din 5 octombrie 2014 menționează că în cazul încetării contractului de concesiune din orice motiv, sau la terminarea contractului, investiția efectuată de către operatorul sistemului național de transport se transferă către proprietarul sistemului național de transport sau către un alt concedent în schimbul plății unei compensații egale cu valoarea reglementată rămasă neamortizată stabilită de către ANRE. Societatea a recunoscut pentru investițiile efectuate până la data bilanțului o creanță actualizată aferentă valorii reglementate rămase neamortizate la sfârșitul acordului de concesiune ca o contraprestație și un activ necorporal la o valoare diminuată cu suma creanței actualizate.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

3.19 Beneficiile angajaților

În cursul normal al activității, Societatea face plăți către Statul român în numele angajaților săi, pentru fondurile de sănătate, pensii și șomaj. Toți angajații Societății sunt membri ai planului de pensii al statului român, care este un plan fix de contribuții. Aceste costuri sunt recunoscute în contul de profit și pierdere odată cu recunoașterea cheltuielilor salariale.

Beneficii acordate la pensionare

Conform contractului colectiv de muncă, Societatea trebuie să plătească angajaților la momentul pensionării o sumă compensatorie egală cu un anumit număr de salarii brute, în funcție de perioada lucrată în industria de gaz, condițiile de lucru, etc. Societatea a înregistrat un provizion pentru astfel de plăți (vezi Nota 21). Obligația recunoscută în bilanț reprezintă valoarea prezentă a obligației la data bilanțului. Obligația este calculată anual de către specialiști independenți utilizând Metoda Factorului de Credit Proiectat. Valoarea prezentă este determinată prin actualizarea fluxurilor de numerar viitoare cu rata dobânzii obligațiunilor guvernamentale pe termen lung.

Costul serviciului curent este recunoscut în contul de profit și pierdere în cheltuiala cu angajații. Cheltuiala cu dobânda este inclusă în contul de profit și pierdere în cheltuieli financiare.

Câștigurile sau pierderile actuariale datorate modificărilor în ipotezele actuariale sunt recunoscute în situația rezultatului global în perioada pentru care este efectuat calculul actuarial.

Asigurări sociale

Societatea înregistrează cheltuieli legate de angajații săi, ca urmare a acordării unor beneficii legate de asigurări sociale. Aceste sume cuprind în principal costurile implicite ale angajării de muncitori și, ca urmare, sunt incluse în cheltuielile salariale.

Participarea la profit și prime

Societatea recunoaște o obligație și o cheltuială pentru prime și participare la profit, pe baza unei formule care ține cont de profitul atribuibil acționarilor Societății după anumite ajustări. Societatea recunoaște o obligație acolo unde este obligat prin contract sau unde există o practică trecută care a creat o obligație implicită.

3.20 Provizioane pentru riscuri și cheltuieli

Provizioanele pentru riscuri și cheltuieli sunt recunoscute în momentul în care Societatea are o obligație legală sau implicită ca urmare a unor evenimente din trecut, când pentru decontarea obligației este necesară o ieșire de resurse care încorporează beneficii economice și pentru care poate fi făcută o estimare credibilă în ceea ce privește valoarea obligației. Acolo unde există o serie de obligații similare, probabilitatea ca o ieșire de resurse să fie necesară pentru decontare este stabilită în urma evaluării clasei de obligații ca întreg. Provizionul este recunoscut chiar dacă probabilitatea unei ieșiri de resurse legate de orice element inclus în orice clasă de obligații este redusă. Acolo unde

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

Societatea așteaptă realuarea la venituri a unui provizion, de exemplu printr-un contract de asigurări, rambursarea este recunoscută ca activ separat, dar numai atunci când rambursarea este teoretic sigură.

Provizioanele sunt evaluate la valoarea actualizată a cheltuielilor estimate ca fiind necesare pentru decontarea obligației, utilizând o rată pre-impozitare care să reflecte evaluările de piață curente ale valorii temporale a banilor și a riscurilor specifice obligației. Majorarea provizionului datorată trecerii timpului este recunoscută ca și cheltuială cu dobânda.

3.21 Recunoașterea veniturilor

Veniturile cuprind valoarea justă a sumelor încasate sau de încasat din vânzarea de servicii și/sau bunuri și în cursul activității normale a Societății. Veniturile sunt înregistrate net de taxa pe valoarea adăugată, retururi, rabaturi și reduceri de preț.

Societatea recunoaște veniturile în momentul în care valoarea acestora poate fi estimată cu certitudine, când este probabil ca entitatea să încaseze beneficii economice viitoare și când se îndeplinesc anumite criterii pentru fiecare din activitățile Societății, așa cum se arată în cele ce urmează. Valoarea veniturilor nu se consideră estimabilă în mod credibil până când nu se soluționează toate contingențele aferente vânzării. Societatea își bazează estimările pe rezultate istorice, ținând seama de tipul clientului, tipul tranzacției și specificul fiecărui angajament.

a) Venituri din servicii

Veniturile din transportul intern și internațional al gazului sunt constituite din rezervarea capacității de transport și transportul prin SNT al cantităților determinate de gaze naturale, exprimate în unități de energie, pe perioada de valabilitate a unui contract de transport al gazelor naturale și sunt recunoscute în momentul livrării lor. Pe durata administrării contractelor de transport, OTS emite și transmite UR, până la data de 15 a lunii următoare celei pentru care a prestat serviciul de transport: o factură aferentă serviciilor de transport prestate pentru luna precedentă, întocmită în baza alocărilor finale; o factură aferentă dezechilibrelor zilnice finale înregistrate în luna precedentă; și o factură aferentă contravalorii tarifului de depășire a capacității rezervate.

b) Veniturile din vânzarea de bunuri

Veniturile din vânzarea de bunuri se înregistrează în momentul livrării bunurilor.

c) Venituri din dobânzi

Veniturile din dobânzi sunt recunoscute proporțional, pe baza metodei dobânzii efective.

d) Venituri din dividende

Dividendele sunt recunoscute atunci când dreptul de a primi plata este recunoscut.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

e) Compensări mutuale și tranzacții tip barter

O parte relativ redusă din vânzări și achiziții sunt compensate prin acorduri mutuale, barter sau non-numerar. Aceste tranzacții au loc în general sub forma anulării soldurilor, fie bilateral, fie printr-un lanț care implică mai multe societăți (vezi Nota 28).

Vânzările și achizițiile care sunt prevăzute să fie compensate prin acorduri mutuale, barter sau non-numerar sunt recunoscute pe baza estimărilor conducerii referitoare la valoarea justă a acestora care trebuie primită sau cedată în cadrul compensărilor non-numerar. Valoarea justă este stabilită pe baza informațiilor disponibile pe piață.

Tranzacțiile non-numerar au fost excluse din situația fluxurilor de trezorerie, astfel încât activitățile de investiții, de finanțare, precum și totalitatea activităților operaționale reprezintă fluxuri de trezorerie actuale.

f) Venituri din penalități

Veniturile din penalități pentru plata cu întârziere sunt recunoscute atunci când sunt preconizate beneficii economice viitoare în favoarea Societății.

4. MANAGEMENTUL RISCULUI FINANCIAR

Factori de risc financiar

Prin natura activităților efectuate, Societatea este expusă unor riscuri variate care includ: riscul de piață (inclusiv riscul monetar, riscul de rată a dobânzii privind valoarea justă, riscul de rată a dobânzii privind fluxul de trezorerie și riscul de preț), riscul de credit și riscul de lichiditate. Programul Societății privind managementul riscului se concentrează asupra impredictibilității piețelor financiare și caută să minimalizeze potențialele efecte adverse asupra performanțelor financiare ale Societății. Societatea nu utilizează instrumente financiare derivate pentru a se proteja de anumite expuneri la risc.

(a) Riscul de piață

(i) Riscul valutar

Societatea este expusă riscului valutar prin expunerile la diferite devize, în special la EUR. Riscul valutar este asociat activelor (Nota 12) și obligațiilor recunoscute.

Societatea nu întreprinde acțiuni formale de minimalizare a riscului valutar aferent operațiunilor sale; așadar, Societatea nu aplică contabilitatea acoperirii împotriva riscului. Conducerea consideră totuși că Societatea este acoperită în ce privește riscul valutar, având în vedere că încasările în devize (în special veniturile din transport internațional) sunt utilizate pentru stingerea obligațiilor exprimate în devize.

Următorul tabel prezintă sensibilitatea profitului și pierderii, precum și a capitalurilor proprii, față de posibilele modificări rezonabile ale cursului de schimb aplicat la sfârșitul perioadei de raportare monedei funcționale a Societății, cu toate variabilele menținute constante:

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

4. MANAGEMENTUL RISCULUI FINANCIAR (CONTINUARE)

31 decembrie 2019 **31 decembrie 2018**

Impactul asupra profitului și pierderii și a capitalurilor proprii a:

Aprecierii USD cu 10%	125.419	121.191
Deprecierii USD cu 10%	(125.419)	(121.191)
Aprecierii EUR cu 10%	(36.331.510)	36.181.580
Deprecierii EUR cu 10%	36.331.510	(36.181.580)

(ii) Riscul de preț

Societatea este expusă riscului prețului mărfurilor aferent gazului achiziționat pentru consumul propriu. Dacă prețul gazului ar fi fost cu 5% mai mare/ mai mic, profitul net al perioadei ar fi fost mai mic/ mai mare cu 2.989.892 lei (decembrie 2018: 2.940.121 lei).

(iii) Riscul de rată a dobânzii privind fluxul de trezorerie și valoarea justă

Societatea este expusă riscului ratei dobânzii prin depozitele la bănci și împrumuturile încheiate cu dobândă variabilă. Societatea nu a încheiat nici un fel de angajamente în vederea diminuării riscului. Pentru expunerea medie a perioadei, dacă ratele dobânzii ar fi fost cu 50 de puncte de bază mai mici/ mai mari, cu toate celelalte variabile menținute constante, profitul aferent perioadei și capitalurile proprii ar fi fost cu 497.755 lei mai mic/ mai mare (decembrie 2018: 3.051.941 lei mai mic/mai mare), ca efect al modificării ratei dobânzii la depozitele bancare, respectiv al ratei dobânzii la obligațiile cu dobândă variabilă.

(b) Riscul de credit

Riscul de credit este legat în special de numerar și echivalente de numerar și de creanțele comerciale. Societatea a elaborat o serie de politici prin aplicarea cărora se asigură că vânzările de produse și servicii se efectuează către clienți corespunzători. Valoarea contabilă a creanțelor, netă de ajustările pentru creanțe incerte, reprezintă valoarea maximă expusă riscului de credit. Riscul de credit al Societății este concentrat pe cei 5 clienți principali, care împreună reprezintă 47% din soldurile de creanțe comerciale la 31 decembrie 2019 (31 decembrie 2018: 50%). Deși colectarea creanțelor poate fi influențată de factori economici, conducerea consideră că nu există un risc semnificativ de pierdere care să depășească ajustările deja create. La sfârșitul anului 2019 societatea are la dispoziție garanții de bună plată de la clienți în valoarea de 208.514.053 lei.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

4. MANAGEMENTUL RISCULUI FINANCIAR (CONTINUARE)

Numerarul este plasat la instituții financiare, care sunt considerate ca fiind asociate unui risc minim de performanță.

	<u>31 decembrie 2019</u>	<u>31 decembrie 2018</u>
Fără rating	1.183.999	2.106.827
BB+	61.134.709	347.913.691
BBB-	7.691.934	13.569.848
BBB+	240.441.135	344.645.980
A	137.355	137.989
AA-	<u>363.482</u>	<u>216.037</u>
	<u>310.952.614</u>	<u>708.590.372</u>

Toate instituțiile financiare sunt prezentate la rating Fitch sau echivalent.

(c) *Riscul de lichiditate*

Managementul prudent al riscului de lichiditate implică menținerea de numerar suficient și disponibilitatea de fonduri printr-o valoare adecvată a facilităților de credit angajate.

Societatea previzionează fluxurile de trezorerie. Funcția financiară a Societății monitorizează continuu cerințele de lichidități ale Societății pentru a se asigura că există numerar suficient pentru a răspunde cerințelor operaționale, menținând în același timp un nivel suficient al facilităților de împrumut neutilizate (Nota 16) în orice moment, astfel încât Societatea să nu încalce limitele sau acordurile de împrumut (unde e cazul) pentru niciuna din facilitățile sale de împrumut. Aceste previziuni iau în calcul planurile Societății de finanțare a datoriei, respectarea acordurilor, respectarea obiectivelor interne referitoare la indicatorii din bilanțul contabil și, dacă e cazul, a reglementărilor externe sau a dispozițiilor legale.

Departamentul financiar al Societății investește numerarul suplimentar în conturi curente purtătoare de dobândă și în depozite la termen, alegând instrumente cu maturități adecvate sau lichiditate suficientă pentru a oferi cadrul adecvat, stabilit conform prevederilor menționate mai sus.

Tabelul de mai jos prezintă obligațiile la 31 decembrie 2019 după maturitatea contractuală rămasă. Sumele prezentate în tabelul scadențelor reprezintă fluxuri de trezorerie contractuale neactualizate.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

4. MANAGEMENTUL RISCULUI FINANCIAR (CONTINUARE)

Analiza maturității datoriilor financiare la 31 decembrie 2019 este următoarea:

	<u>Suma</u> <u>Totală</u>	<u>mai puțin</u> <u>de 1 an</u>	<u>1-5</u> <u>ani</u>	<u>peste 5 ani</u>
Împrumuturi	733.796.269	12.395.649	181.382.883	540.017.737
Datorii comerciale și alte datorii	<u>311.146.989</u>	<u>257.868.151</u>	<u>53.278.838</u>	-
	<u>1.044.943.258</u>	<u>270.263.800</u>	<u>234.661.721</u>	<u>540.017.737</u>

Analiza maturității datoriilor financiare la 31 decembrie 2018 este următoarea:

	<u>Suma</u> <u>totală</u>	<u>mai puțin</u> <u>de 1 an</u>	<u>1-5</u> <u>ani</u>	<u>peste 5 ani</u>
Împrumuturi	259.278.444	3.121.315	70.206.550	185.950.579
Datorii comerciale și alte datorii	<u>258.674.859</u>	<u>258.674.859</u>	-	-
	<u>517.953.303</u>	<u>261.796.174</u>	<u>70.206.550</u>	<u>185.950.579</u>

Datoriile comerciale și alte datorii includ datorii comerciale, furnizori de mijloace fixe, dividende de plată și alte datorii (vezi Nota 19) și nu sunt incluse: datoriile generate ca rezultat al dispozițiilor legale impuse de autorități, datoriile către salariați și veniturile înregistrate în avans.

Categoriile de instrumente financiare:

	<u>31 decembrie 2019</u>	<u>31 decembrie 2018</u>
Active financiare		
Numerar și echivalente de numerar	297.906.921	417.345.117
Depozite bancare la termen	13.231.240	291.407.201
Credite și creanțe	1.205.939.118	1.295.387.229
Active financiare - participații	240.773.955	70.417.542
Ajustări privind activele financiare – participații	<u>(24.887.146)</u>	<u>(24.816.713)</u>
	<u>1.732.964.088</u>	<u>2.049.740.376</u>

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

4. MANAGEMENTUL RISCULUI FINANCIAR (CONTINUARE)

	<u>31 decembrie 2019</u>	<u>31 decembrie 2018</u>
Datorii financiare		
Datorii evaluate la cost amortizat:		
Împrumuturi	663.930.000	233.195.000
Datorii evaluate la valoare justă:		
Garanții financiare contracte	75.006.895	6.311.084
Datorii comerciale și alte datorii	<u>182.861.256</u>	<u>252.363.775</u>
	<u>921.798.151</u>	<u>491.869.859</u>

În categoria credite și creanțe nu sunt incluse creanțele în relația cu salariații și cheltuielile înregistrate în avans.

Managementul riscului de capital

Obiectivele Societății legate de administrarea capitalului se referă la menținerea capacității Societății de a-și continua activitatea cu scopul de a furniza compensații acționarilor și beneficii celorlalte părți interesate, și de a menține o structură optimă a capitalului astfel încât să reducă costurile de capital. Nu există cerințe de capital impuse din exterior.

La fel ca și celelalte companii din acest sector, Societatea monitorizează capitalul pe baza gradului de îndatorare. Acest coeficient este calculat ca datorie netă împărțită la capitalul total. Datoria netă este calculată ca împrumuturile totale (inclusiv „împrumuturile curente și pe termen lung”, după cum se arată în situația poziției financiare) mai puțin numerarul și echivalentul de numerar. Capitalul total este calculat drept „capitaluri proprii”, după cum se arată în situația poziției financiare plus datoria netă.

În 2019, strategia Societății, care a rămas neschimbată din 2018 a fost să mențină gradul de îndatorare cât mai redus posibil pentru a menține semnificativă capacitatea de a împrumuta fonduri pentru viitoare investiții. Gradul de îndatorare net la 31 decembrie 2019 și la 31 decembrie 2018 se reflecta în tabelul de mai jos:

	<u>31 decembrie 2019</u>	<u>31 decembrie 2018</u>
Total împrumuturi	663.930.000	233.195.000
Mai puțin: numerar și echivalente de numerar (Nota 13)	<u>(311.138.161)</u>	<u>(708.752.317)</u>
Poziția netă de numerar	<u>352.791.839</u>	<u>(475.557.317)</u>

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

4. MANAGEMENTUL RISCULUI FINANCIAR (CONTINUARE)

Estimarea valorii juste

Valoarea justă a instrumentelor financiare care sunt tranzacționate pe o piață activă se bazează pe prețurile de piață cotate la sfârșitul perioadei de raportare. Valoarea justă a instrumentelor financiare care nu sunt tranzacționate pe o piață activă este stabilită prin intermediul tehnicilor de evaluare.

Se consideră că valoarea contabilă minus ajutorul pentru deprecierea creanțelor și datoriilor comerciale aproximează valorile juste ale acestora. Valoarea justă a obligațiilor financiare este estimată prin actualizarea fluxurilor de trezorerie contractuale viitoare utilizând rata curentă de piață a dobânzii disponibilă Societății pentru instrumente financiare similare.

5. ESTIMĂRI ȘI RAȚIONAMENTE CONTABILE ESENȚIALE ÎN APLICAREA POLITICILOR CONTABILE

Estimări și ipoteze contabile esențiale

Societatea elaborează estimări și ipoteze cu privire la viitor. Estimările și ipotezele sunt evaluate permanent și se bazează pe experiența din trecut și pe alți factori, inclusiv predicții ale unor evenimente din viitor despre care se crede că sunt rezonabile în anumite circumstanțe.

Estimările contabile rezultate prin definiție vor egala rar rezultatele reale obținute. Estimările și ipotezele care prezintă un risc semnificativ de a cauza o ajustare importantă a valorii contabile a activelor și pasivelor în următorul exercițiu financiar sunt prezentate în continuare.

5.1 Ipoteze pentru stabilirea valorii provizionului pentru beneficii după pensionare

Acest provizion a fost calculat pe baza estimărilor privind salariul mediu, a numărului mediu de angajați și a numărului mediu de salarii de plată la momentul pensionării, precum și a schemei de plată a beneficiilor. Provizionul a fost adus la valoarea actualizată prin aplicarea unui factor de actualizare calculat pe baza ratei dobânzii fără risc (de ex. rata dobânzii la obligațiuni de stat).

Valoarea prezentă a obligațiilor la 31 decembrie 2019 este de 121.712.041 lei (la 31 decembrie 2018: 110.011.930 lei) (Nota 21).

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

5. ESTIMĂRI ȘI RAȚIONAMENTE CONTABILE ESENȚIALE ÎN APLICAREA POLITICILOR CONTABILE (CONTINUARE)

Prezentarea valorii prezente pentru anul 2019 în funcție de următoarele variabile:

	<u>31 decembrie 2019</u>
Rata inflație +1%	135.709.493
Rata inflație -1%	108.464.535
Randament investitional +1%	108.763.424
Randament investitional -1%	135.603.516
	<u>31 decembrie 2018</u>
Rata inflație +1%	123.608.092
Rata inflație -1%	97.974.861
Randament investitional +1%	98.512.238
Randament investitional +1%	123.509.498

Analiza maturității plăților de beneficii:

	<u>31 decembrie 2019</u>	<u>31 decembrie 2018</u>
Până la un an	1.853.432	2.939.793
Intre 1 și 2 ani	3.391.582	2.897.013
Intre 2 și 5 ani	8.555.516	7.472.724
Intre 5 și 10 ani	46.416.350	40.447.484

5.2 Tratatamentul contabil al acordului de concesiune

După cum se arată în Nota 8, în mai 2002, Societatea a încheiat un Acord de concesiune cu Agenția Națională pentru Resurse Minerale („ANRM”), care îi dă Societății dreptul de utilizare a principalelor conducte din sistemul național de transport gaz pe o perioadă de 30 de ani. Înainte de încheierea acestui acord, conductele erau în administrarea Societății conform Legii Domeniului Public nr. 213/1998, Hotărârii de Guvern („HG”) nr. 491/1998 și HG nr. 334 din 2000 prin care se înființează Societatea. Conform clauzelor prezentului acord, Societatea primește majoritatea beneficiilor asociate activelor și este expusă majorității riscurilor. Prin urmare, Societatea a recunoscut aceste active în situația poziției financiare, împreună cu o rezervă corespunzătoare în capitalurile proprii.

Referitor la infrastructura deja existentă la data semnării Acordului de Concesiune, dat fiind că Societatea nu are obligații de plată la momentul terminării Acordului de Concesiune (ci doar obligații referitoare la întreținere și modernizare, investiții în noi conducte), managementul Societății a considerat că aceasta este, în substanță, o componentă de capitaluri proprii, definit ca interesul rezidual în activele Societății după deducerea tuturor datoriilor. În plus, datorită faptului că Societatea și predecesoarea sa, SNGN Romgaz SA, au fost controlate de Statul Român, publicarea Legii Patrimoniului Public (i.e. pierderea proprietății) și reorganizarea SNGN Romgaz SA în 5 societăți, pot fi considerate tranzacții cu acționarul, în capacitatea sa de acționar, ceea ce susține recunoașterea tranzacțiilor în capitaluri proprii. Începând cu anul 2010, Societatea a aplicat IFRIC12 (Nota 3.5).

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

5. ESTIMĂRI ȘI RAȚIONAMENTE CONTABILE ESENȚIALE ÎN APLICAREA POLITICILOR CONTABILE (CONTINUARE)

5.3 Tratamentul contabil al redevențelor de plată pentru utilizarea sistemului național de transport al gazelor

După cum se arată în Nota 8, Societatea achită redevențe, calculate ca procentaj din veniturile brute realizate din operarea conductelor din sistemul național de transport gaz. Aceste costuri au fost recunoscute drept cheltuieli, mai degrabă decât ca deducere din venituri, deoarece ele nu sunt de natura taxelor colectate de la clienți și transmise statului având în vedere natura activității și mediul de reglementare:

- veniturile Societății se bazează pe tarifele aprobate de un alt reglementator decât cel care stabilește nivelul redevențelor;
- cheltuiala cu redevențele este un element luat în considerare la calcularea tarifului de transport.

Conform Ordinului ANRE nr.18/2019, în calitate de titular al licenței de operare a sistemului național de transport gaze naturale emisă de ANRE, Societatea are obligația de a plăti anual ANRE o contribuție bănească egală cu 2% din cifra de afaceri realizată din activitățile ce fac obiectul licențelor acordate.

5.4 Creanțe pe termen lung

Legea 127/2014 intrată în vigoare din 5 octombrie 2014 menționează că în cazul încetării contractului de concesiune din orice motiv, sau la terminarea contractului, investiția efectuată de către operatorul sistemului național de transport se transferă către proprietarul sistemului național de transport sau către un alt concedent în schimbul plății unei compensații egale cu valoarea reglementată rămasă neamortizată stabilită de către ANRE.

Societatea consideră că modificarea legislativă reprezintă o compensație pentru valoarea investițiilor efectuate pe care Societatea nu le va recupera prin tarif, implicit valoarea activului necorporal nerecuperată prin tarif, recunoscut pentru dreptul de a taxa utilizatorii.

Începând cu 01.01.2018 a devenit aplicabil în România IFRS 15 “Venituri din contractele cu clienții”. Acest standard înlocuiește o serie de standarde mai vechi (cum ar fi IAS 11, IAS 18) și modifică IFRIC 12 aducând interpretări noi noțiunii de contract. Drept urmare Societatea, aplică modelul bifurcat, înregistrând creanța actualizată aferentă valorii reglementate rămase neamortizate la sfârșitul acordului de concesiune ca un activ financiar, activul necorporal urmând a fi prezentat în situațiile financiare prin metoda reziduală, rezultată prin diminuarea valorii lucrărilor de construcții, realizate la valoarea justă, cu suma creanței pe termen lung (compensației) actualizate la data punerii în funcțiune a investiției.

Valoarea prezentă a fost determinată pe perioada rămasă a contractului de concesiune (anul 2032), deoarece se estimează că acesta nu va fi terminat înainte de termen (a se vedea Nota 3.9 (a)).

În anul 2019 a intrat în vigoare Ordinul ANRE nr. 41/2019 care prevede ajustarea valorii reglementate a activelor cu rata inflației. Societatea înregistrează valoarea actualizată a fluxurilor de trezorerie contractuale recalculate ca urmare a ajustării valorii activelor reglementate cu inflația și recunoaște un câștig sau pierdere din modificare în contul de profit sau pierdere.

6. INFORMAȚII PE SEGMENTE

Segmentele de raportare sunt stabilite în funcție de natura activităților pe care societatea le desfășoară: activitate reglementată, activitate nereglementată și alte activități. În calitate de operator de transport și de sistem, societatea raportează anual Autorității Naționale de Reglementare activitatea desfășurată pe cele patru segmente de raportare.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

6. INFORMAȚII PE SEGMENTE (CONTINUARE)

Informațiile pe segmente furnizate consiliului de administrație care ia deciziile strategice pentru segmentele raportabile, aferente perioadei încheiate la 31 decembrie 2019 sunt:

	Transport intern de gaz	Transport internațional de gaz	Echilibrare	Nealocat	Total
Venituri din activitatea de transport intern	1.192.597.737	-	-	-	1.192.597.737
Venituri din activitatea de transport internațional	-	327.696.392	-	-	327.696.392
Alte venituri	21.800.936	-	-	34.571.965	56.372.901
Venituri din exploatare înainte de echilibrare și de activitatea de construcții conform IFRIC12	<u>1.214.398.673</u>	<u>327.696.392</u>	<u>-</u>	<u>34.571.965</u>	<u>1.576.667.030</u>
Amortizări	(155.537.705)	(32.526.688)	-	(5.558.089)	(193.622.482)
Cheltuieli de exploatare altele decât amortizarea	<u>(882.272.506)</u>	<u>(60.509.135)</u>	<u>-</u>	<u>(92.295.303)</u>	<u>(1.035.076.944)</u>
Profit din exploatare înainte de echilibrare și de activitatea de construcții conform IFRIC12	176.588.462	234.660.569	-	(63.281.427)	347.967.604
Venituri din activitatea de echilibrare			324.687.807		324.687.807
Cheltuieli cu gazele de echilibrare			(324.687.807)		(324.687.807)
Venituri din activitatea de construcții conform cu IFRIC12				868.356.796	868.356.796
Costul activelor construite conform cu IFRIC12				(868.356.796)	(868.356.796)
Profit din exploatare	176.588.462	234.660.569	-	(63.281.427)	347.967.604
Câștig financiar net					71.133.976
Profit înainte de impozitare					419.101.580
Impozit pe profit					<u>(70.842.564)</u>
Profit net					348.259.016
Active pe segmente	4.658.396.249	322.200.917	193.537.441	595.033.688	5.769.168.295
Datorii pe segmente	1.889.897.551	19.136.500	64.937.857	13.256.000	1.987.227.908
Cheltuieli de capital – creșteri ale activelor în curs de execuție	938.315.311	2.056	-	47.131	938.364.498
Cheltuieli nemonetare altele decât amortizarea	139.384.077	3.811.365	-	1.374.073	144.569.515

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

6. INFORMAȚII PE SEGMENTE (CONTINUARE)

Activele prezentate pentru cele două segmente operaționale principale cuprind în principal imobilizări corporale și necorporale, stocuri și creanțe și exclud în principal numerarul și conturile la bănci. Activele prezentate pentru segmentul echilibrare cuprind în principal stocuri de gaze naturale achiziționate în scopul echilibrării SNT și creanțe comerciale din activitatea de echilibrare.

Activele nealocate includ:

Imobilizări corporale și necorporale	33.000.271
Dreptul de utilizare a activelor luate în leasing	9.359.179
Imobilizări financiare	215.886.809
Numerar	311.138.161
Alte active	<u>25.649.268</u>
	595.033.688

Datoriile nealocate includ:

Dividende de plată	4.436.759
Impozit amânat	7.860.382
Alte datorii	<u>958.859</u>
	13.256.000

Datoriile prezentate pentru cele două segmente operaționale principale constau în datorii din exploatare și împrumuturile contractate de Societate pentru achiziționarea activelor destinate segmentelor respective. Datoriile prezentate pentru segmentul echilibrare cuprind în principal datorii comerciale din activitatea de echilibrare.

Cheltuielile nemonetare, altele decât amortizarea, constau în cheltuiala cu deprecierea creanțelor și cheltuiala cu deprecierea stocurilor, alte provizioane pentru riscuri.

	<u>Clienți interni</u>	<u>Clienți externi</u>	<u>Total</u>
Venituri din activitatea de transport intern	1.135.092.073	57.505.664	1.192.597.737
Venituri din activitatea de transport internațional	335.328	327.361.064	327.696.392
Alte venituri	<u>55.194.059</u>	<u>1.178.842</u>	<u>56.372.901</u>
	1.190.621.460	386.045.570	1.576.667.030

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

6. INFORMAȚII PE SEGMENTE (CONTINUARE)

<i>Clienții interni cu peste 10% din total venituri includ:</i>	<u>Procent din total venit</u>
ENGIE ROMANIA S.A.	15%
OMV PETROM S.A..	12%
SNGN ROMGAZ S.A.	11%

Toate activele Societății se află în România. Toate activitățile Societății se desfășoară în România.

Societatea are creanțe externe în sumă de 22.635.726 (31 decembrie 2018: 25.617.027 lei).

Segmentul *transport intern de gaz* cuprinde informațiile aferente activității de transport intern al gazelor naturale care este reglementată de către Autoritatea Națională de Reglementare, precum și veniturile din exploatare și financiare aferente creanței pentru valoarea reglementată rămasă neamortizată a bazei de active reglementate la sfârșitul Acordului de Concesiune; segmentul *transport internațional de gaz* cuprinde informațiile aferente activității desfășurate prin conducte de transport fără transbordare pe teritoriul României, din care activitatea desfășurată pe conductele Isaccea 2 – Negru Vodă 2 și Isaccea 3 – Negru Vodă 3 nu este reglementată, tarifele aferente fiind stabilite pe baze comerciale prin negociere între părți iar activitatea desfășurată pe conducta Isaccea 1 – Negru Vodă 1 este reglementată începând cu 1 octombrie 2016; segmentul *echilibrare* cuprinde cheltuielile și veniturile aferente activității de echilibrare a sistemului național de transport, activitate desfășurată începând cu 1 decembrie 2015, neutră din punct de vedere financiar, orice profit sau pierdere din această activitate urmând a fi distribuită clienților pentru care sunt prestate servicii de transport intern; segmentul *nealocat* cuprinde activități cu o pondere scăzută în veniturile societății cum sunt: vânzări de active, chirii, redevențe.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

6. INFORMAȚII PE SEGMENTE (CONTINUARE)

Informațiile pe segmente furnizate consiliului de administrație care ia deciziile strategice pentru segmentele raportabile, aferente exercițiului încheiat la 31 decembrie 2018 sunt:

	Transport intern de gaz	Transport internațional de gaz	Echilibrare	Nealocat	Total
Venituri din activitatea de transport intern	1.178.419.674	-	-	-	1.178.419.674
Venituri din activitatea de transport internațional	-	324.380.804	-	-	324.380.804
Alte venituri	51.685.794	-	-	53.950.426	105.636.220
Venituri din exploatare înainte de echilibrare și de activitatea de construcții conform IFRIC12	1.230.105.468	324.380.804	-	53.950.426	1.608.436.698
Amortizare	(151.199.173)	(31.828.995)	-	(4.993.527)	(188.021.695)
Cheltuieli de exploatare altele decât amortizarea	(707.574.147)	(50.161.907)	-	(101.194.308)	(858.930.362)
Profit din exploatare înainte de echilibrare și de activitatea de construcții conform IFRIC12	371.479.181	242.389.902	-	(52.384.442)	561.484.641
Venituri din activitatea de echilibrare	-	-	235.427.293	-	235.427.293
Cheltuieli cu gazele de echilibrare	-	-	(235.427.293)	-	(235.427.293)
Venituri din activitatea de construcții conform cu IFRIC12	-	-	-	405.793.585	405.793.585
Costul activelor construite conform cu IFRIC12	-	-	-	(405.793.585)	(405.793.585)
Profit din exploatare	371.479.181	242.389.902	-	(52.384.442)	561.484.641
Câștig financiar net					21.395.587
Profit înainte de impozitare					582.880.228
Impozit pe profit					(87.205.120)
Profit net					495.675.108
Active pe segmente	3.709.437.875	352.259.381	144.737.737	789.372.467	4.995.807.460
Datorii pe segmente	1.132.301.476	18.873.908	119.954.718	11.946.293	1.283.076.395
Cheltuieli de capital – creșteri ale activelor în curs de execuție	421.491.278	-	-	28.416	421.519.694
Cheltuieli nemonetare altele decât amortizarea	37.218.082	1.872.636	-	414.507	39.505.225

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

6. INFORMAȚII PE SEGMENTE (CONTINUARE)

Activele prezentate pentru cele două segmente operaționale principale cuprind în principal imobilizări corporale și necorporale, stocuri și creanțe și exclud în principal numerarul și conturile la bănci. Activele prezentate pentru segmentul echilibrare cuprind în principal stocuri de gaze naturale achiziționate în scopul echilibrării SNT și creanțe comerciale din activitatea de echilibrare.

Activele nealocate includ:

Imobilizări corporale și necorporale	34.158.078
Imobilizări financiare	45.600.828
Numerar	708.752.317
Alte active	<u>861.244</u>
	789.372.467

Datoriile nealocate includ:

Impozit amânat	4.302.215
Dividende de plată	5.357.678
Alte datorii	<u>2.286.400</u>
	11.946.293

Datoriile prezentate pentru cele două segmente operaționale principale constau în datorii din exploatare și împrumuturile contractate de Societate pentru achiziționarea activelor destinate segmentelor respective. Datoriile prezentate pentru segmentul echilibrare cuprind în principal datorii comerciale din activitatea de echilibrare.

Cheltuielile nemonetare, altele decât amortizarea, constau în cheltuielile cu deprecierea creanțelor și cheltuielile cu deprecierea stocurilor, alte provizioane pentru riscuri.

Serviciile de transport internațional sunt efectuate pentru mai mulți clienți externi, în timp ce activitatea de transport intern este efectuată pentru mai mulți clienți interni.

	<u>Clienți interni</u>	<u>Clienți externi</u>	<u>Total</u>
Venituri din activitatea de transport intern	1.175.180.341	3.239.333	1.178.419.674
Venituri din activitatea de transport internațional	495.728	323.885.076	324.380.804
Alte venituri	<u>104.472.988</u>	<u>1.163.232</u>	<u>105.636.220</u>
	1.280.149.057	328.287.641	1.608.436.698

Clienții interni cu peste 10% din total venituri includ:

Procent din total venit

ENGIE ROMANIA S.A.	19%
OMV PETROM GAS SRL	12%

Toate activele Societății se află în România. Toate activitățile Societății se desfășoară în România.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

7. IMOBILIZĂRI CORPORALE

	<u>Terenuri și clădiri</u>	<u>Active din sistemul de transport</u>	<u>Alte mijloace fixe</u>	<u>Active în curs</u>	<u>Total</u>
La 31 decembrie 2018					
Cost la 1 ianuarie 2018	279.746.273	957.225.955	262.677.605	18.486.701	1.518.136.534
Amortizare 38sumulate	(147.718.908)	(605.699.488)	(206.162.698)	-	(959.581.094)
Valoare contabilă netă inițială	<u>132.027.365</u>	<u>351.526.467</u>	<u>56.514.907</u>	<u>18.486.701</u>	<u>558.555.440</u>
Intrari	-	-	-	14.582.836	14.582.836
Reclasificari	-	(3.717)	-	165.059	161.342
Transferuri	609.772	(152.608)	27.498.788	(27.955.952)	-
Ieșiri (valoare netă)	(8.305)	-	(104.033)	-	(112.338)
Cheltuiala cu amortizarea	(6.403.149)	(30.866.343)	(20.998.468)	-	(58.267.960)
Ajustari pentru depreciere	-	-	-	(1.656.183)	(1.656.183)
Valoare contabilă netă finală	<u>126.225.683</u>	<u>320.503.799</u>	<u>62.911.194</u>	<u>3.622.461</u>	<u>513.263.137</u>
Cost	280.188.081	957.069.630	278.280.052	5.278.644	1.520.816.407
Amortizare cumulată	(153.962.398)	(636.565.831)	(215.368.858)	-	(1.005.897.087)
Ajustari pentru depreciere	-	-	-	(1.656.183)	(1.656.183)
Valoare contabilă netă finală	<u>126.225.683</u>	<u>320.503.799</u>	<u>62.911.194</u>	<u>3.622.461</u>	<u>513.263.137</u>
La 31 decembrie 2019					
Valoare contabilă netă inițială	<u>126.225.683</u>	<u>320.503.799</u>	<u>62.911.194</u>	<u>3.622.461</u>	<u>513.263.137</u>
Intrări	-	-	-	22.806.350	22.806.350
Reclasificare	1.178.503	-	27.885	-	1.206.388
Transferuri	796.176	-	18.226.794	(19.022.970)	-
Ieșiri (valoare netă)	(5.334)	(302)	(40.445)	-	(46.081)
Cheltuiala cu amortizarea	(6.681.147)	(30.809.468)	(23.333.363)	-	(60.823.978)
Valoare contabilă netă finală	<u>121.513.881</u>	<u>289.694.029</u>	<u>57.792.065</u>	<u>7.405.841</u>	<u>476.405.816</u>
Cost	282.132.936	957.068.832	289.379.956	9.062.024	1.537.643.748
Amortizare cumulată	(160.619.055)	(667.374.803)	(231.587.891)	-	(1.059.581.749)
Ajustări pentru depreciere	-	-	-	(1.656.183)	(1.656.183)
Valoare contabilă netă finală	<u>121.513.881</u>	<u>289.694.029</u>	<u>57.792.065</u>	<u>7.405.841</u>	<u>476.405.816</u>

Valoarea contabilă brută a activelor amortizate integral, utilizate în continuare, este de 292.791.713 lei (31 decembrie 2018: 273.561.000 lei).

La data de 31 decembrie 2019, avansurile acordate pentru achiziția de immobilizări corporale în valoare de 366.000 lei sunt prezentate la active în curs.

În anul 2019 Societatea a capitalizat cheltuieli cu amortizarea de 3.695.598 lei la immobilizări în curs.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

7. IMOBILIZĂRI CORPORALE (CONTINUARE)

Cu privire la activele dezvoltate de Societate care sunt complementare prestării serviciilor conform acordului de concesiune, statul are opțiunea de achiziție a acestor active la sfârșitul acordului de concesiune. Societatea nu are obligația de a păstra aceste active până la sfârșitul acordului de concesiune și îi este permis să le vândă. Aceste active nu se încadrează în domeniul de activitate al IFRIC 12. Toate celelalte active aferente desfășurării activității de transport intern și care fac parte din sistemul național de transport al gazelor, inclusiv îmbunătățirile făcute ulterior semnării acordului de concesiune și care trebuie predate către ANRM la sfârșitul acordului de concesiune se încadrează în domeniul de activitate al IFRIC 12.

Activele folosite pentru prestarea serviciilor de transport internațional pe conductele Isaccea 2 – Negru Vodă 2 și Isaccea 3 – Negru Vodă 3 nu se încadrează în domeniul de activitate al IFRIC 12.

Societatea nu amortizează immobilizările corporale aprobate la casare.

8. ACORDUL DE CONCESIUNE A SERVICIILOR

În mai 2002, Societatea a încheiat un acord de concesiune a serviciilor („ACS”) cu ANRM, care îi dă Societății dreptul să opereze conductele principale (conductele magistrale) ale sistemului național de transport gaz pe o perioadă de 30 de ani. Înainte de încheierea acestui acord, conductele erau în administrarea Societății conform Legii Domeniului Public nr. 213/1998, HG nr. 491/1998 și HG nr. 334 din 2000 prin care se înființează Societatea. Toate modernizările sau îmbunătățirile efectuate de Societate la sistem sunt considerate parte a sistemului și devin proprietatea ANRM la sfârșitul duratei lor de viață utilă. Societatea nu poate vinde sau casa nici un activ care face parte din sistemul național de transport; ieșirile se pot face numai cu aprobarea Statului.

La expirarea acordului, activele aparținând domeniului public existente la momentul semnării acordului și toate investițiile realizate în sistem vor reveni Statului. Societatea deține și va dezvolta alte active care nu fac parte direct din sistemul național de transport gaz, ci reprezintă active complementare pentru operațiunile de transport de gaz. ANRM are opțiunea de a cumpăra aceste active la finalul acordului de concesiune la valoarea justă.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

8. ACORDUL DE CONCESIUNE A SERVICIILOR (CONTINUARE)

Termenii principali ai Acordului de concesiune sunt următorii:

- Societatea are dreptul de a opera direct activele care fac obiectul Acordului de concesiune și de a aplica și colecta tarife de transport intern și internațional de la clienți în schimbul serviciilor furnizate; Societatea este singura entitate autorizată să opereze conductele sistemului național de transport gaz, nefiind permise nici un fel de sub-concesionări;
- Orice modificare a tarifelor trebuie propusă de Societate și apoi aprobată de ANRE;
- Societatea este scutită de la plata taxelor de import pentru activele achiziționate în scopul operării, îmbunătățirii sau dezvoltării sistemului;
- anual, Societatea trebuie să publice capacitatea disponibilă a sistemului pentru anul următor, până la 30 octombrie;
- anual, trebuie să se răspundă comenzilor clienților până la 30 noiembrie, iar ANRM trebuie informată în legătură cu toate comenzile refuzate decise de conducerea Societății;
- Societatea trebuie să mențină un nivel specific de funcționare (garantat printr-un program minim obligatoriu de investiții);
- redevențele sunt plătite ca procentaj (până la 30 septembrie 2007: 5%, începând cu octombrie 2007: 10%) din venitul brut din operarea sistemului național de transport (transport intern și internațional);
- toate cheltuielile de exploatare pentru operarea sistemului sunt suportate de Societate;
- Societatea poate anula acordul prin notificarea ANRM cu 12 luni înainte;
- ANRM poate anula acordul printr-o notificare cu 6 luni înainte, dacă Societatea nu respectă clauzele contractuale; aceasta are și opțiunea de a anula acordul cu o notificare de 30 de zile din motive de „interes național”; în acest caz, Societatea va primi compensații egale cu profitul mediu net al ultimilor 5 ani înmulțit cu durata rămasă a acordului.

Acordul de concesiune nu include o clauză de prelungire automată.

Nu s-au făcut modificări ale termenilor Acordului de concesiune după luna iunie 2003, cu excepția aprobării planurilor minimale de investiții.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

9. IMOBILIZĂRI NECORPORALE

	Active aferente ACS	Programe informaticice	Imobilizări necorporale în curs	Total
La 31 decembrie 2018				
Cost la 1 ianuarie 2018	6.076.105.751	50.568.382	200.167.387	6.326.841.520
Amortizare cumulată	(3.783.080.684)	(48.342.995)	-	(3.831.423.679)
Ajustari pentru depreciere	-	-	(4.856.743)	(4.856.743)
Creanta Acord de concesiune	(529.761.578)	-	-	(529.761.578)
Amortizare active creanță AC	<u>90.827.909</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>90.827.909</u>
Valoare contabilă netă	1.854.091.398	2.225.387	195.310.644	2.051.627.429
Intrări	-	-	406.936.858	406.936.858
Reclasificări	3.717	-	(164.817)	(161.100)
Transferuri	81.885.811	3.492.712	(85.378.523)	-
Iesiri	(2.051)	-	-	(2.051)
Amortizare	(161.251.590)	(1.576.124)	-	(162.827.714)
Ajustare pentru depreciere	-	-	(2.157.507)	(2.157.507)
Creanta Acord de concesiune	(21.979.685)	-	-	(21.979.685)
Amortizare active creanță AC	<u>30.368.709</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>30.368.709</u>
Valoare contabilă netă finală	1.783.116.309	4.141.975	514.546.655	2.301.804.939
Cost	6.157.978.033	54.061.094	521.560.905	6.733.600.032
Amortizare cumulată	(3.944.317.080)	(49.919.119)	-	(3.994.236.199)
Ajustare pentru depreciere	-	-	(7.014.250)	(7.014.250)
Creanta Acord de concesiune	(551.741.263)	-	-	(551.741.263)
Amortizare active creanta AC	<u>121.196.619</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>121.196.619</u>
Valoare contabilă netă	1.783.116.309	4.141.975	514.546.655	2.301.804.939
La 31 decembrie 2019				
Valoare contabilă netă inițială	1.783.116.309	4.141.975	514.546.655	2.301.804.939
Intrări	-	-	915.558.148	915.558.148
Reclasificari	(1.206.388)	-	(590)	(1.206.978)
Transferuri	36.264.864	2.111.363	(38.376.227)	-
Amortizare	(164.137.743)	(2.569.089)	-	(166.706.832)
Ajustare pentru depreciere	-	-	(2.128.527)	(2.128.527)
Creanta Acord de concesiune	(21.872.728)	-	-	(21.872.728)
Amortizare active creanță AC	<u>33.108.049</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>33.108.049</u>
Valoare contabilă netă finală	1.665.272.363	3.684.249	1.389.599.459	3.058.556.071
Cost	6.193.036.508	56.172.457	1.398.742.236	7.647.951.201
Amortizare cumulată	(4.108.454.822)	(52.488.208)	-	(4.160.943.030)
Ajustare pentru depreciere	-	-	(9.142.777)	(9.142.777)
Creanta Acord de concesiune	(573.613.990)	-	-	(573.613.990)
Amortizare active creanță AC	<u>154.304.667</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>154.304.667</u>
Valoare contabilă netă	1.665.272.363	3.684.249	1.389.599.459	3.058.556.071

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

9. IMOBILIZĂRI NECORPORALE (CONTINUARE)

Cantitatea minimă de gaze naturale din SNT necesară asigurării presiunilor și debitelor la consumatorii finali în condiții contractuale (zestrea SNT) este recunoscută în valoarea drepului de utilizare, ca activ necorporal. La 31 decembrie 2019 zestrea SNT este de 398.504 MWh și are o valoare de 28.997.944 lei.

La data de 31 decembrie 2019, avansurile acordate pentru achiziția de lucrări de dezvoltare a sistemului național de transport în valoare de 45.259.826 lei sunt prezentate la imobilizări necorporale în curs.

Durata de viață rămasă a imobilizărilor necorporale este prezentată la Nota 3.5 și Nota 3.8.

Drepturi de utilizare a activelor luate în leasing (IFRS 16)

De la 1 ianuarie 2019 societatea aplică IFRS 16 pentru contractele de închiriere care îndeplinesc criteriile de recunoaștere și a recunoscut ca activ necorporal un drept de utilizare aferent contractelor de închiriere:

	Active luate în leasing conform IFRS16
Cost la 1 ianuarie 2019	-
Amortizare cumulată	-
Valoare contabilă netă inițială	-
Intrări	12.254.498
Amortizare	(2.895.319)
Valoare contabilă netă finală	<u>9.359.179</u>

10. IMOBILIZARI FINANCIARE

Activele financiare constau în participații necotate în următoarele societăți:

Societatea	Activitate	%	%	31 decembrie 2019	31 decembrie 2018
		Procent deținut 2019	Procent deținut 2018		
Resial SA	Producție	68,16	68,16	18.116.501	18.116.501
	Producție distribuție și				
Mebis SA	furnizare gaz	17,47	17,47	6.461.736	6.461.736
Phaedra's SHA	Transport gaz	33,33	33,33	308.909	238.477
Eurotransgaz	Transport gaz	100	100	215.886.809	45.600.828
Minus ajustări pentru deprecierea investițiilor în: Resial SA, Mebis SA și Phaedra's SHA				<u>(24.887.146)</u>	<u>(24.816.714)</u>
				<u>215.886.809</u>	<u>45.600.828</u>

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

10. IMOBILIZARI FINANCIARE (CONTINUARE)

Participația în Resial SA

Acțiunile deținute la Resial SA au fost obținute în decembrie 2003 ca urmare a unei proceduri de recuperare a creanțelor datorate de un client. Resial SA a intrat în procedură de lichidare în 2006; procedura este desfășurată de un executor judecătoresc numit de instanța de judecată și este în afara controlului Societății, motiv pentru care participația nu este consolidată și este înregistrată la cost mai puțin ajustarea pentru depreciere constituit la 100% din cost. Împrumutul acordat la Resial SA este de asemenea ajustat în întregime. Conducerea nu se așteaptă ca Societatea să recupereze vreo sumă din această participație și Societatea nu garantează niciun fel de obligații reziduale pentru Resial SA.

Participația în Mebis SA

Acțiunile deținute la Mebis SA au fost obținute în februarie 2004 ca urmare a unei proceduri de recuperare a creanțelor datorate de un client. Mebis SA este în procedură de lichidare, motiv pentru care participația în Mebis SA a fost ajustată în întregime. Societatea nu are nici un fel de obligații față de Mebis SA.

Participația în Societatea cu Răspundere Limitată „Eurotransgaz” SRL

Prin HAGEA nr. 10 din data de 12.12.2017 s-a aprobat înființarea, pe teritoriul Republicii Moldova, a societății EUROTRANSGAZ SRL în vederea participării cu succes la procedura de privatizare a Întreprinderii de Stat Vestmoldtransgaz.

În anul 2018 Transgaz a participat la majorarea capitalului social al EUROTRANSGAZ cu suma de 9.735.000 eur în vederea funcționării și asigurării surselor financiare necesare achiziției Întreprinderii de Stat Vestmoldtransgaz.

În anul 2019 Transgaz a participat la majorarea capitalului social al EUROTRANSGAZ cu suma de 13.784.238 euro și 83.471.503 lei moldovenești în vederea funcționării și asigurării surselor financiare necesare derulării programului de investiții al Întreprinderii de Stat Vestmoldtransgaz.

Participația în „Phaedra’s SHA”

Consortiului format din Reganosa, Transgaz și BERD a depus o ofertă pentru participarea în cea de-a doua rundă a procesului de privatizare a 66% din compania DESFA, operatorul elen al rețelei de transport gaze naturale. Consortiul nu a câștigat licitația pentru achiziția DESFA, Phaedra’s SHA este în lichidare iar societatea a înregistrat o ajustare pentru depreciere de 100% din cost.

În cazul activelor financiare deținute de Transgaz, respectiv Mebis SA, Phaedra S.A și Resial SA aplicarea IFRS 9 nu are nici un impact, aceste active fiind măsurate la valoarea justă prin contul de profit și pierdere și s-au constituit ajustări de depreciere în procent de 100%.

Titlurile de participare deținute la Eurotransgaz S.R.L, reprezintă investiție de capital recunoscută conform IFRS 9, la data tranzacției fiind măsurată la valoarea sa justă de la data tranzacționării, fiind evaluat, după recunoașterea inițială, la cost.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

11. STOCURI

	<u>31 decembrie 2019</u>	<u>31 decembrie 2018</u>
Stoc de gaze	83.752.821	30.865.253
Gaze naturale pentru consum tehnologic	39.924.352	2.948.661
Piese de schimb și materiale	77.127.360	76.001.937
Materiale în custodie la terți	316.599.072	174.188.219
Ajustări pentru deprecierea stocurilor	<u>(29.369.960)</u>	<u>(28.762.730)</u>
	<u>488.033.645</u>	<u>255.241.340</u>

Prin Ordinul ANRE nr. 160/2015 se stabilesc obligațiile societății privind echilibrarea sistemului național de transport, în calitate de operator de transport și de sistem.

În cadrul materialelor în custodie la terți sunt cuprinse stocuri în valoare de 306.506.874lei achiziționate de societate pentru realizarea proiectului BRUA faza I.

Mișcările în contul de ajustări sunt analizate mai jos:

	<u>31 decembrie 2019</u>	<u>31 decembrie 2018</u>
Ajustare la 1 ianuarie	28.762.730	20.593.986
(Venit)/cheltuială cu ajustări pentru deprecierea stocurilor (Nota 23)	<u>607.230</u>	<u>8.168.744</u>
Ajustare la sfârșitul perioadei	<u>29.369.960</u>	<u>28.762.730</u>

În cursul anului 2019 au fost constituite ajustări pentru deprecierea stocurilor conform Notei 3.10.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

12. CREAȚE COMERCIALE ȘI ALTE CREAȚE

	<u>31 decembrie 2019</u>	<u>31 decembrie 2018</u>
Creanțe comerciale	698.747784	705.024.026
Avansuri către furnizori de bunuri și servicii	89.161.237	156.315
Împrumut către Resial SA (Nota 10)	1.770.346	1.770.346
Creanța privind valoarea reglementată rămasă neamortizată la încetarea acordului de concesiune	723.921.414	629.754.861
Împrumuturi nerambursabile cu caracter de subvenții	3.127.035	3.905.908
Alte creanțe	132.971.050	190.183.321
Ajustare pentru deprecierea creanțelor comerciale	(407.023.748)	(312.732.990)
Ajustări pentru deprecierea altor creanțe	<u>(32.886.504)</u>	<u>(46.916.888)</u>
	<u>1.209.788.614</u>	<u>1.171.144.899</u>

Societatea a contestat administrativ decizia de impunere privind obligații fiscale suplimentare de plată în valoare de 25.409.833 lei emisă de ANAF constând în impozit pe profit, TVA, penalități și majorări de întârziere și a constituit o ajustare. Societatea a achitat sumele menționate în decizia de impunere pentru a putea desfășura activitatea în direcțiile impuse de management și pentru a facilita obținerea finanțării proiectelor viitoare.

Avansurile acordate de Societate în cadrul relațiilor contractuale sunt garantate de furnizori cu scrisori de garanție bancară.

La 31 decembrie 2019, suma de 25.442.815 lei (31 decembrie 2018: 86.731.826 lei) reprezentând creanțe comerciale și alte creanțe, net, este exprimată în monedă străină, dintre care 5% în USD (31 decembrie 2018: 2%) și 95% în EUR (31 decembrie 2018: 98%).

Potrivit Ordinului ANRE nr.41/2019 valoarea activelor recunoscute în Baza de Active Reglementată se ajustează cu inflația. Societatea a recalculat valoarea creanței privind Acordul de Concesiune și a recunoscut un câștig în valoare de 49.677.210 lei, în conformitate cu IFRS 9.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

12. CREAȚE COMERCIALE ȘI ALTE CREAȚE (CONTINUARE)

Analiza creanțelor comerciale conform IFRS9 este următoarea:

	<u>31 decembrie 2019</u>	<u>31 decembrie 2018</u>
Curente și nedepreciate		
Creante tranzit	21.230.996	23.696.096
Creante incerte si in insolventa	183.501.584	128.164.433
Creante parti afiliate	224.451.479	254.599.893
Creante diverse	<u>269.563.725</u>	<u>311.872.742</u>
	698.747.784	718.333.164
Depreciere		
Creante tranzit	-	-
Creante incerte si in insolventa	182.858.709	137.231.704
Creante parti afiliate	172.569.149	137.935.354
Creante diverse	<u>51.595.890</u>	<u>50.627.434</u>
Total depreciere	407.023.748	325.794.492
Total creanțe comerciale și alte creanțe net de provizion	291.724.036	392.538.672

IFRS 9 introduce un model nou privind anticiparea pierderilor din depreciere, bazat pe pierderile așteptate, model care presupune recunoașterea anticipată a pierderilor din deprecierea creanțelor. Standardul prevede ca entitățile să înregistreze pierderile anticipate din depreciere creanțelor din momentul recunoașterii inițiale a instrumentelor financiare și totodată să recunoască pierderile anticipate din depreciere pe întreaga durată de viață a acestora. Valoarea pierderilor anticipate va fi actualizată pentru fiecare perioadă de raportare astfel încât să reflecte modificările în riscul de credit față de recunoașterea inițială.

În vederea aplicării IFRS 9 asupra creanțelor deținute, în baza aplicării unui model de estimare a pierderii, au fost reconsiderate categoriile de clienți, pornind de la principiul IFRS 9 de anticipare a unui risc de neîncasare aferent creanțelor curente.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

12. CREAȚE COMERCIALE ȘI ALTE CREAȚE (CONTINUARE)

Pentru estimarea riscului de neîncasare aferent creanțelor comerciale s-a aplicat un procent de neîncasare în funcție de categoriile de risc astfel:

- Creanțe transport internațional – creanțe fără risc de încasare la termen;
- Creanțe incerte sau în litigiu altele decât părți afiliate - creanțe cu risk crescut de neîncasare care fac obiectul unor acțiuni în instanță. Sunt calculate ajustări pentru depreciere în procent de 100% din valoarea creanței;
- Creanțe părți afiliate – creanțele fără risc sunt provizionate pe tranșe de vechime, respectiv: în intervalul 31-60 un procent de 10%, 61-90 un procent de 20%, 91-120 un procent de 30%, 121-150 un procent de 35%, 151-180 un procent de 60%, iar cele peste 181 cu un procent de 100%. Creanțele incerte și care fac obiectul unor acțiuni în instanță sunt provizionate cu până la 100% din valoarea creanței. Pentru creanțele care nu fac obiectul unor acțiuni în instanță și prezintă risc de neîncasare se constituie provizion de 100% în cazul celor care depășesc 30 de zile și de 5% în cazul celor curente.
- Clienti diversi - creanțele fără risc sunt provizionate pe tranșe de vechime, în intervalul 31-60 un procent de 10%, 61-90 un procent de 20%, 91-120 un procent de 30%, 121-150 un procent de 35%, 151-180 un procent de 60%, iar cele peste 181 cu un procent de 100%. Creanțele incerte și care fac obiectul unor acțiuni în instanță sunt provizionate cu până la 100% din valoarea creanței. Pentru creanțele care nu fac obiectul unor acțiuni în instanță și prezintă risc de neîncasare se constituie provizion de 100% în cazul celor care depășesc 30 de zile și de 5% în cazul celor curente.

Mișcările în contul de ajustări sunt analizate mai jos:

	<u>31 decembrie 2019</u>	<u>31 decembrie 2018</u>
Ajustare la 1 ianuarie	359.649.877	333.150.569
(Venit)/cheltuiala cu ajustarea pentru clienți incerți (Nota 23)	<u>80.260.376</u>	<u>26.499.308</u>
Ajustare la sfârșitul perioadei	<u>439.910.253</u>	<u>359.649.877</u>

În cursul anului 2019 au fost constituite ajustări pentru creanțe de la societăți în insolvență sau societăți care au întâmpinat dificultăți financiare semnificative.

Societatea ajustează veniturile din transport în cazul în care este puțin probabil să colecteze contraprestația la care va avea dreptul în schimbul bunurilor sau serviciilor care vor fi transferate clientului.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

13. NUMERAR ȘI ECHIVALENTE DE NUMERAR

	31 decembrie 2019	31 decembrie 2018
Numerar în bancă în lei	103.525.100	156.298.591
Numerar în bancă în devize	207.427.515	552.291.781
Alte echivalente de numerar	<u>185.546</u>	<u>161.945</u>
	<u>311.138.161</u>	<u>708.752.317</u>

Numerarul în bancă în devize este denominat în majoritate în EUR.

La data de 31 decembrie 2019 Societatea are constituite garanții în favoarea terților două scrisori de garanție bancară în valoare totală de 11.000.000 lei emise de Banca Comercială Română, valabile până la data de 31.03.2020.

Scrisorile sunt garantate cu depozite colaterale de aceeași valoare, sumele aferente fiind indisponibilizate până la expirarea unei perioade de 5 zile lucrătoare care urmează expirării valabilității scrisorilor.

Rata medie ponderată a dobânzii efective aferente depozitelor bancare pe termen scurt a fost de 0,98% la 31 decembrie 2019 (0,71% la 31 decembrie 2018) iar aceste depozite au scadența maximă de 30 zile.

14. CAPITAL SOCIAL ȘI PRIMĂ DE EMISIUNE

	Număr de acțiuni ordinare	Capital social	Primă de emisiune	Total
IFRS				
La 31 decembrie 2019	11.773.844	117.738.440	247.478.865	365.217.305
La 31 decembrie 2018	11.773.844	117.738.440	247.478.865	365.217.305
Ajustarea capitalului social la hiperinflație cumulată la 31 decembrie 2003	-	<u>441.418.396</u>	-	<u>441.418.396</u>
La 31 decembrie 2018, 31 decembrie 2019	<u>11.773.844</u>	<u>559.156.836</u>	<u>247.478.865</u>	<u>806.635.701</u>

Numărul autorizat de acțiuni ordinare este de 11.773.844 (31 decembrie 2018: 11.773.844) cu o valoare nominală de 10 lei fiecare. Fiecare acțiune reprezintă un vot. Structura acționariatului la 31 decembrie 2019 este următoarea:

	Număr de acțiuni ordinare	Valoare statutară (lei)	Procentaj (%)
Statul Român, reprezentat de Secretariatul General al Guvernului	6.888.840	68.888.400	58,5097
Alți acționari	<u>4.885.004</u>	<u>48.850.040</u>	<u>41,4903</u>
	<u>11.773.844</u>	<u>117.738.440</u>	<u>100,0000</u>

14. CAPITAL SOCIAL ȘI PRIMĂ DE EMISIUNE (CONTINUARE)

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Structura acționariatului la 31 decembrie 2018 este următoarea:

	Număr de acțiuni ordinare	Valoare statutară (lei)	Procentaj (%)
Statul Român, reprezentat de			
Secretariatul General al Guvernului	6.888.840	68.888.400	58,5097
Alți acționari	<u>4.885.004</u>	<u>48.850.040</u>	<u>41,4903</u>
	<u>11.773.844</u>	<u>117.738.440</u>	<u>100,0000</u>

În contabilitatea statutară, înainte de 1 ianuarie 2012, Societatea a inclus în capitalul social rezerve din reevaluare pentru reevaluările efectuate înainte de 31 decembrie 2001. În scopul întocmirii prezentelor situații financiare în conformitate cu IFRS EU, astfel de majorări nu au fost recunoscute întrucât ajustările la hiperinflație pentru mijloace fixe erau recunoscute anual în situația rezultatului global până la 31 decembrie 2003. Prin urmare, în aceste situații financiare, Societatea a înregistrat doar capitalul social din aport în numerar sau în natură, ajustat la inflație de la data aportului inițial la 31 decembrie 2003 iar majorarea capitalului social care a avut loc după 1 ianuarie 2004 a fost recunoscută în termeni nominali.

15. ALTE REZERVE, REZERVE LEGALE ȘI REZULTATUL REPORTAT

Alte rezerve

Înainte de adoptarea IFRIC 12, o rezervă corespunzătoare activelor aparținând domeniului public (Notele 3.8 și 5.2) a fost inclusă în capitalurile proprii cu titlul de „Rezerva domeniului public” la valoarea activelor respective retratate în funcție de inflație până la 1 ianuarie 2004. Aceasta a fost redenumită „Alte rezerve” la adoptarea IFRIC 12 (Nota 3.5), pentru a reflecta modificarea statusului activelor aferente.

Rezerva legală

În conformitate cu legislația românească și cu actul constitutiv al Societății, aceasta trebuie să transfere cinci procente din profitul din situațiile financiare statutare într-o rezervă statutară de până la 20% din capitalul social statutar. Soldul rezervei statutare, care nu este disponibil pentru distribuție la 31 decembrie 2019, este în sumă de 23.547.688 lei (31 decembrie 2018: 23.547.688 lei). Rezerva legală este inclusă în „Rezultatul reportat” în aceste situații financiare.

Distribuția dividendelor

În cursul anului 2019, Societatea a declarat și distribuit un dividend în valoare de 21,66 lei/acțiune aferent profitului anului anterior (2018: 45,38 lei/acțiune). Totalul dividendelor declarate din profitul anului 2018 este de 255.021.461,04 lei (dividende declarate din profitul anului 2017: 534.297.041 lei).

În luna decembrie 2018, societatea a aprobat și distribuit un dividend în valoare de 1,14 lei/acțiune, din sumele existente în soldul contului „Alte rezerve” la 31 decembrie 2017. Valoarea dividendelor declarate este de 13.472.486 lei.

16. ÎMPRUMUTURI PE TERMEN LUNG

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Valoarea împrumuturilor pe termen lung înregistrate de societate la 31 decembrie 2019:

	<u>31 decembrie 2019</u>	<u>31 decembrie 2018</u>
BEI 83644RO	238.965.000	233.195.000
BEI 88825RO	238.965.000	-
BCR	<u>186.000.000</u>	<u>-</u>
	<u>663.930.000</u>	<u>233.195.000</u>

Banca Europeană de Investiții ("BEI")

Societatea a semnat cu BEI următoarele împrumuturi pentru finanțarea proiectului "Dezvoltarea pe Teritoriul României a Sistemului National de Transport Gaze Naturale pe Coridorul Bulgaria – România – Ungaria – Austria" ("BRUA Faza 1"):

- Contract de împrumut nr.83644RO încheiat în data de 27.10.2017 pentru suma de 50 milioane EUR, dobândă fixă, maturitate 15 ani, perioada de grație de 3 ani la rambursarea principalului.
- Contract de împrumut nr.88825RO încheiat în data de 14.12.2017 pentru suma de 50 milioane EUR, cu tragere în Lei sau EUR (la alegerea Societății), cu dobânda fixă sau variabilă (la alegerea Societății), maturitate 15 ani, perioada de grație de 3 ani la rambursarea principalului.

Societatea a semnat cu BEI Contractul de împrumut nr.89417RO în data de 17.12.2018 în scopul finanțării proiectului „Dezvoltarea pe teritoriul României a Coridorului Sudic de Transport pentru preluarea gazelor naturale de la țărmul Mării Negre” (Marea Neagră – Podișor), pentru suma de 50 milioane EUR, maturitate 15 ani, perioada de grație de 3 ani la rambursarea principalului. Contractul fiind de tip deschis permite utilizarea împrumutului în Lei sau în EUR (la alegerea Societății), cu dobândă fixă sau variabilă (la alegerea Societății).

În data de 24 ianuarie 2019 Societatea a semnat un contract de împrumut cu Banca Europeană de Investiții pentru suma de 100 milioane EUR, maturitate 15 ani, perioada de grație de 3 ani la rambursarea principalului, în scopul finanțării proiectului „Dezvoltarea pe teritoriul României a Coridorului Sudic de Transport pentru preluarea gazelor naturale de la țărmul Mării Negre”.

Angajamentele financiare asumate prin contractele de împrumut obligă Societatea să respecte încadrarea în limitele negociate ale următorilor indicatori financiari: Raportul datorilor nete totale față de RAB propriu al împrumutatului, Rata de îndatorare netă și Rata de acoperire a dobânzii.

În cursul anului 2017 Societatea a încasat, din Contractul de împrumut nr.83644RO, prima tranșă, de 15 milioane EUR, eliberată de BEI în data de 30 noiembrie 2017, în data de 28 februarie 2018 a fost încasată a doua tranșă de împrumut de 15 milioane EUR, iar în 30 aprilie 2018 a fost încasată a treia tranșă de 20 milioane EUR.

Scadența împrumutului 83644RO de la BEI este prezentată mai jos:

	<u>31 decembrie 2019</u>	<u>31 decembrie 2018</u>
În termen de 1 an	2.867.580	-
Între 1 și 5 ani	73.601.220	58.765.140
Peste 5 ani	<u>162.496.200</u>	<u>174.429.860</u>
	<u>238.965.000</u>	<u>233.195.000</u>

În cursul anului 2019 Societatea a încasat din Contractul de împrumut nr.88825RO două tranșe totalizând 50 milioane EUR.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

16. ÎMPRUMUTURI PE TERMEN LUNG (CONTINUARE)

Scadența împrumutului 88825RO de la BEI este prezentată mai jos:

	<u>31 decembrie 2019</u>	<u>31 decembrie 2018</u>
În termen de 1 an	-	-
Între 1 și 5 ani	55.333.340	-
Peste 5 ani	<u>183.631.660</u>	-
	<u>238.965.000</u>	<u>-</u>

Valoarea contabilă a împrumuturilor pe termen scurt aproximează valoarea justă a acestora.

Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare ("BERD")

Societatea a semnat cu Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare în data de 23 februarie 2018, un contract în valoare de 278 milioane lei, echivalentul a 60 milioane euro, pentru finanțarea proiectului BRUA.

La 31 decembrie 2019 nu sunt trase sume din împrumut

Banca Comercială Română (BCR)

Societatea a semnat în data de 24.04.2019 contractul nr. 20190409029 cu Banca Comercială Română pentru angajarea finanțării în sumă de 186 milioane lei, echivalentul a 40 milioane EUR, cu trageri și rambursare în lei, maturitate 15 ani, perioadă de grație rambursare principal de 3 ani, dobândă variabilă, în scopul finanțării proiectului "Dezvoltarea pe Teritoriul României a Sistemului Național de Transport Gaze Naturale pe Coridorul Bulgaria – România – Ungaria – Austria" ("BRUA Faza 1").

. La data de 31 decembrie 2019 s-au tras din împrumut două tranșe totalizând 186 milioane de lei.

Scadența împrumutului de la BCR este prezentată mai jos:

	<u>31 decembrie 2019</u>	<u>31 decembrie 2018</u>
În termen de 1 an	-	-
Între 1 și 5 ani	29.760.000	-
Peste 5 ani	<u>156.240.000</u>	-
	<u>186.000.000</u>	<u>-</u>

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Societatea a obținut din partea Uniunii Europene prin Agenția Națională pentru Inovare și Rețele (INEA), pentru proiectul BRUA, un grant în valoare de 1.519.342 Euro, reprezentând 50% din cheltuielile eligibile estimate, acordat pentru finanțarea proiectării pentru cele trei stații de comprimare din cadrul proiectului (Podișor, Bibești și Jupa) și un grant în valoare de 179.320.400 Euro, reprezentând 40% din cheltuielile eligibile estimate, acordat pentru finanțarea lucrărilor de implementare a proiectului BRUA Faza I.

Pentru finanțarea lucrărilor de implementare a proiectului BRUA Faza I s-au încasat cu titlu de prefinanțare următoarele sume: 25.834.489,60 EUR (în anul 2016) și 13.839.087,37 EUR (în anul 2018) și 29.192.463,92 EUR în anul 2019.

Societatea derulează formalitățile necesare prelungirii duratei contractului de finanțare, urmare a prelungirii termenelor de finalizare a proiectului BRUA faza I.

Societatea a semnat în data de 22.11.2018 cu Ministerul Fondurilor Europene AM POIM Contractul de Finanțare nr.226 care are ca obiect acordarea finanțării nerambursabile pentru implementarea proiectului cod MYSMIS 2014 – 122972 „ Dezvoltări ale SNT în zona de Nord-Est a României în scopul îmbunătățirii aprovizionării cu gaze naturale a zonei precum și a asigurării capacităților de transport spre Republica Moldova” în cadrul Obiectivului specific 8.2 – Creșterea gradului de interconectare a Sistemului Național de Transport a gazelor naturale cu alte state vecine. Valoarea finanțării nerambursabile este de 214.496.026,71 lei, adică 32,53% din valoarea cheltuielilor eligibile. Pentru finanțarea lucrărilor de implementare a proiectului „ Dezvoltări ale SNT în zona de Nord-Est a României în scopul îmbunătățirii aprovizionării cu gaze naturale a zonei precum și a asigurării capacităților de transport spre Republica Moldova” s-a încasat cu titlul de rambursare cheltuieli eligibile suma de 9.124.204,86 lei.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Cheltuiala cu impozitul pe profit

	Anul încheiat la 31 decembrie 2019	Anul încheiat la 31 decembrie 2018
Cheltuiala cu impozitul pe profit – curent	86.675.856	98.131.983
Impozit amânat – impactul diferențelor temporare	<u>(15.833.292)</u>	<u>(10.926.863)</u>
Cheltuiala cu impozitul pe profit	<u>70.842.564</u>	<u>87.205.120</u>

În anul 2019 și anul 2018, Societatea a calculat impozit pe profit la rata de 16% aplicată profitului determinat în conformitate cu legislația românească.

	Anul încheiat la 31 decembrie 2019	Anul încheiat la 31 decembrie 2018
Profit înainte de impozitare	419.101.580	582.880.228
Cheltuiala teoretică cu impozitul la rata statutară de 16% (2018: 16%)	67.056.253	93.260.836
Cheltuieli nedeductibile, net	<u>3.786.311</u>	<u>(6.055.716)</u>
Cheltuiala cu impozitul pe profit	<u>70.842.564</u>	<u>87.205.120</u>
Datoria aferenta impozitului pe profit, curentă	_____ -	_____ -

Amortizarea ajustărilor de hiperinflație a imobilizărilor corporale reprezintă cheltuială deductibilă odată cu adoptarea IFRS EU ca și cadru de raportare statutară.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

18. IMPOZIT PE PROFIT (CONTINUARE)

Impozit amânat

Impozitul amânat de plată și de recuperat sunt evaluate la rata efectivă de impozitare de 16% la 31 decembrie 2019 (31 decembrie 2018: 16%). Impozitul amânat de plată și de recuperat, precum și cheltuielile cu/(veniturile din) impozit amânat recunoscute în situația rezultatului global sunt atribuibile următoarelor elemente:

	<u>31 decembrie 2019</u>	<u>Mișcare</u>	<u>31 decembrie 2018</u>	<u>Mișcare</u>	<u>1 ianuarie 2018</u> (retratat)
Impozit amânat de plată					
Imobilizări corporale și necorporale	93.589.935	19.350.521	74.239.414	(5.021.576)	79.260.990
Impozit amânat de recuperat					
Provizion pentru					
Beneficiile angajaților	(19.473.926)	(1.872.017)	(17.601.909)	(1.687.883)	(15.914.026)
Riscuri și cheltuieli	(4.326.124)	(1.389.893)	(2.936.231)	(590.391)	(2.345.840)
Creanțe și alte active	<u>(61.929.503)</u>	<u>(12.530.444)</u>	<u>(49.399.059)</u>	<u>(3.627.013)</u>	<u>(45.772.046)</u>
	<u>7.860.382</u>	<u>3.558.167</u>	<u>4.302.215</u>	<u>(10.926.863)</u>	<u>15.229.078</u>

Datoria privind impozitul pe profit amânat aferentă imobilizărilor corporale și necorporale este determinată de faptul că: a) în valoarea fiscală a imobilizărilor necorporale nu se include actualizarea cu rata inflației; și b) bunurile de natura domeniului public nu reprezintă active amortizabile din punct de vedere fiscal, indiferent de modul în care sunt reflectate în contabilitate.

Societatea a înregistrat în anul 2019 o pierdere din ajustarea impozitului amânat aferentă anilor precedenți în valoare de 19.391.459 lei. Nu au fost retratate informațiile pentru perioadele anterioare nefiind o eroare semnificativă.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

18. IMPOZIT PE PROFIT (CONTINUARE)

Sumele prezentate în situația poziției financiare cuprind următoarele:

	<u>31 decembrie 2019</u>	<u>31 decembrie 2018</u>
Obligații/creanțe privind impozitul amânat în mai mult de 12 luni conform raportării	<u>7.860.382</u>	<u>4.302.215</u>

19. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII

Datorii pe termen scurt

	<u>31 decembrie 2019</u>	<u>31 decembrie 2018</u>
Datorii comerciale	120.521.636	174.656.915
Furnizori de mijloace fixe	68.607.676	51.234.117
Dividende de plată	4.436.759	5.357.678
Datorii aferente redevențelor	47.331.297	44.328.459
Alte impozite	25.618.942	19.013.804
Sume de plată către angajați	16.097.811	17.485.842
TVA neexigibilă	13.654.334	17.229.300
Venituri în avans	22.186.787	22.268.687
Garantii servicii transport	24.299.678	10.377.593
Avansuri servicii transport	37.720.694	18.199.697
Alte datorii	<u>40.002.402</u>	<u>17.048.556</u>
	<u>420.478.016</u>	<u>397.200.648</u>

Datorii pe termen lung

	<u>31 decembrie 2019</u>	<u>31 decembrie 2018</u>
Garantii servicii transport	46.167.789	-
Alte datorii	<u>7.111.049</u>	<u>-</u>
	<u>53.278.838</u>	<u>-</u>

La 31 decembrie 2019, din totalul datoriilor comerciale și a altor datorii suma de 57.259.331 lei (31 decembrie 2018: 42.129.468 lei) este exprimată în monedă străină, în special în EUR

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

20. PROVIZIOANE PENTRU RISCURI ȘI CHELTUIELI

	<u>31 decembrie 2019</u>	<u>31 decembrie 2018</u>
<i>Provizion curent</i>		
Provizion pentru litigii	47.211.887	1.841.652
Provizion contract de mandat	2.575.281	2.527.562
Provizion pentru participarea salariaților la profit	15.833.774	14.278.573
Provizion concedii neefectuate	<u>6.618.768</u>	<u>-</u>
	<u>72.239.710</u>	<u>18.647.787</u>

Participarea salariaților la profit se calculează în limita a 10% din profitul net dar nu mai mult de nivelul unui salariu de bază mediu lunar realizat în exercițiul financiar de referință.

În anul 2017 unul dintre administratorii Societății din perioada 2013-2017 a deschis acțiune în instanță în vederea recuperării unor sume de bani reprezentând diferență neachitată, sume despre care consideră că i se cuvin ca urmare a contractului de mandat pe care l-a derulat în perioada 2014-2016. Pentru această cauză Societatea a constituit un provizion pentru litigii în valoare de 876.882 lei.

Societatea face obiectul unei investigații a Consiliului Concurenței privind modul în care s-au derulat proceduri de atribuire a unor contracte de achiziție de lucrări derulate de Transgaz în perioada 2009-2011, înainte de implementarea managementului privat conform prevederilor OUG109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice. Investigația declanșată de Consiliul Concurenței este un factor de risc asupra companiei, deoarece în cadrul acestei investigații societatea ar putea fi sancționată prin aplicarea unei amenzi contravenționale aplicată la cifra de afaceri. Datorită incertitudinilor pe care le implică investigațiile derulate de Consiliul Concurenței, societatea a constituit un provizion pentru litigii în valoare de 41.758.087 lei.

21. PROVIZION PENTRU BENEFICIILE ANGAJAȚILOR

Beneficiile angajaților

Conform contractului colectiv de muncă, Societatea trebuie să plătească angajaților la momentul pensionării o sumă compensatorie egală cu un anumit număr de salarii calculate ca media salariilor lunare realizate în ultimele 12 luni, în funcție de perioada lucrată în industria gazieră, condițiile de lucru, etc. Valoarea actualizată a provizionului a fost determinată pe baza Metodei Factorului de Credit Proiectat. Beneficiile la pensionare primite de un angajat au fost mai întâi majorate cu valoarea contribuțiilor angajatorului și apoi, fiecare beneficiu a fost actualizat ținându-se cont de rotația angajaților, de concedieri și de probabilitatea de supraviețuire până la pensionare. Numărul anilor până la pensionare a fost calculat ca diferența dintre vârsta de pensionare și vârsta la data raportării. Media previzionată a perioadei de muncă rămasă a fost calculată pe baza numărului de ani până la pensionare, ținând cont de asemenea de rata concedierilor, rata rotației angajaților și probabilitatea de supraviețuire.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

21. PROVIZION PENTRU BENEFICIILE ANGAJAȚILOR (CONTINUARE)

Ipoteze 2019

Valoarea provizionului a fost calculată individual pentru fiecare angajat/beneficiar distinct al companiei utilizând metoda de calcul actuarial și având în vedere Standardele Internaționale de Contabilitate, în special standardul IAS 19. Provizionul este calculat ținând cont de obligațiile pe termen lung asumate de către companie prin contractul colectiv de muncă. Ipotezele de calcul și specificațiile pentru realizarea modelului de calcul au fost stabilite având la baza experiența anterioară a societății și un set de ipoteze privind experiența viitoare a societății. Cele mai importante ipoteze utilizate sunt prezentate în continuare:

-pentru beneficiul constând în salarii de bază plătite la pensionare acest beneficiu se plătește pentru salarii companiei care ajung la pensionare.

- vârsta ca număr de ani întregi, evaluată pornind de la data nașterii comunicată de către societate pentru fiecare beneficiar. Valoarea maximă posibilă a vârstei a fost considerată ca fiind 100 de ani, aceasta fiind valoarea maximă definită în tabelele de mortalitate disponibile.

- fiecare persoană primește integral beneficiul anual la care are dreptul, în funcție de probabilitatea de supraviețuire anualizată.

-Probabilitatea de supraviețuire individuală a fost evaluată în funcție de vârsta fiecărei persoane la data de 31 decembrie 2019 și reprezintă probabilitatea ca o persoană cu anumită vârstă la data de 31 decembrie 2019 să supraviețuiască până la un moment dat de timp în viitor.

-rata de plecare a angajaților utilizată în calcul a fost stabilită folosind o abordare conservativă, mai mică decât cele calculate pe baza experienței anterioare a companiei, aceasta fiind o ipoteză pe care am considerat-o rezonabilă pe baza informațiilor furnizate de către companie.

-ratele de plecare a angajaților sunt importante în contextul în care angajații pleacă din cadrul companiei și nu mai primesc beneficiul. Valoarea provizionului pentru cele două beneficii acordate de către companie acoperă beneficiile pe care firma le va plăti angajaților ei curenți, care supraviețuiesc până la momentul plății fiecărui beneficiu și au fost în mod continuu angajații companiei;

-Parametrii și ipotezele de calcul folosite, privind evoluția indicelui prețurilor de consum, a randamentului investițional anual mediu și a procentului de modificare anuală a salariului au fost estimați începând cu anul 2023 pentru a ține cont de valoarea care reprezintă nivelul țintă al inflației pentru zona Euro; pentru perioada 2019-2022 valorile au fost stabilite pentru a asigura o progresie naturală până la nivelul anului 2023, ținând cont de valorile prognozate de către Banca Natională a României.

-Parametrii și ipotezele de calcul folosite, privind ratele de mortalitate sunt preluate din tabele de mortalitate publicate de Institutul Național de Statistică iar valorile pentru ratele de plecare au fost estimate pe baza datelor furnizate de către companie dar și pe baza experienței anterioare în realizarea unor evaluări similare.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

21. PROVIZION PENTRU BENEFICIILE ANGAJAȚILOR (CONTINUARE)

Mișcarea în provizionul pentru beneficiile angajaților:

1 ianuarie 2018	<u>99.462.665</u>
din care:	
Termen scurt	3.608.726
Termen lung	95.853.939
Costul dobânzii	3.850.418
Costul serviciului curent	5.582.701
Plățile din provizioane în cursul anului	(3.326.292)
Câștigul/Pierderea actuarială aferentă perioadei	4.442.437
31 decembrie 2018	<u>110.011.929</u>
din care:	
Termen scurt	2.939.793
Termen lung	107.072.136
Costul dobânzii	4.217.605
Costul serviciului curent	6.119.488
Plățile din provizioane în cursul anului	(3.273.756)
Câștigul/Pierderea actuarială aferentă perioadei	4.636.774
31 decembrie 2019	<u>121.712.040</u>
din care:	
Termen scurt	1.853.432
Termen lung	119.858.608

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

22. ALTE VENITURI

	Anul încheiat la 31 decembrie 2019	Anul încheiat la 31 decembrie 2018
Venituri din penalități pentru plata cu întârziere, aplicate clienților	10.048.295	74.131.839
Venituri din taxe de racordare, fonduri nerambursabile și bunuri preluate cu titlu gratuit	23.346.534	22.880.315
Venituri din vanzarea materialelor reziduale	961.572	1.730.329
Venituri din chirii	1.561.698	1.567.017
Venituri din materiale recuperate	8.758.767	1.388.356
Venituri din subvenții de exploatare pentru alte cheltuieli de exploatare	-	5.354
Alte venituri din exploatare	<u>11.696.035</u>	<u>3.933.010</u>
	<u>56.372.901</u>	<u>105.636.220</u>

23. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE

	Anul încheiat la 31 decembrie 2019	Anul încheiat la 31 decembrie 2018
Pierdere / (câștig) din deprecierea creanțelor	87.726.834	19.032.851
Cheltuieli de sponsorizare	3.991.000	3.929.821
Utilități	8.641.824	6.758.029
Prime de asigurare	863.356	1.051.548
Cheltuieli de întreținere	1.111.940	1.089.545
Cheltuieli cu securitatea și paza	23.163.148	19.110.236
Servicii de pregătire profesională	1.409.607	1.049.212
Telecomunicații	2.681.899	5.717.725
Pierdere neta din cedarea de mijloace fixe	(102.155)	(181.945)
Comisioane bancare și alte comisioane	2.729.473	2.374.964
Chirii	1.014.592	5.116.997
Pierdere din creanțe	13.044	3.947
Pierdere / (câștig) din deprecierea stocurilor	607.230	8.168.744
Cheltuieli cu studii și cercetare	328.515	286.324
Cheltuieli de marketing și protocol	347.295	1.014.243
Penalități și amenzi	1.679.690	486.609
Rezervare capacitate de înmagazinare gaze	11.875.976	5.394.847
Cheltuieli privind deprecierea imobilizărilor necorporale	2.128.527	3.813.689
Altele	<u>29.714.949</u>	<u>26.075.511</u>
	<u>179.926.744</u>	<u>110.292.897</u>

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

24. CHELTUIELI CU ANGAJAȚII

	Anul încheiat la 31 decembrie 2019	Anul încheiat la 31 decembrie 2018
Salarii și indemnizații	378.561.550	350.670.636
Cheltuieli cu asigurările și protecția socială	24.192.135	21.538.002
Alte cheltuieli cu angajații	<u>10.893.662</u>	<u>10.242.689</u>
	<u>413.647.347</u>	<u>382.451.327</u>

Numărul mediu de salariați în cursul exercițiului financiar:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2019	Anul încheiat la 31 decembrie 2018
Personal muncitor	2.604	2.613
Personal TESA	<u>1.642</u>	<u>1.671</u>
	<u>4.246</u>	<u>4.284</u>

25. VENITURI /(CHELTUIELI) FINANCIARE NETE

	Anul încheiat la 31 decembrie 2019	Anul încheiat la 31 decembrie 2018
Venituri din diferențe de curs valutar	24.682.530	21.612.480
Venituri din dobânzi	24.544.818	25.231.865
Alte venituri financiare	<u>49.724.555</u>	<u>-</u>
Venituri financiare	98.951.903	46.844.345
Cheltuieli din diferențe de curs valutar	(23.529.890)	(21.360.569)
Efectele actualizării provizionului pentru beneficiile angajaților	(4.217.605)	(3.850.418)
Ajustari pentru pierderea de valoare a imobilizărilor financiare	(70.432)	(238.477)
Alte cheltuieli financiare	<u>-</u>	<u>706</u>
Cheltuieli financiare	<u>(27.817.927)</u>	<u>(25.448.758)</u>

Potrivit Ordinului ANRE nr.41/2019 valoarea activelor recunoscute în Baza de Active Reglementată se ajustează cu inflația. Societatea a recalculat valoarea creanței privind Acordul de Concesiune și a recunoscut un câștig în valoare de 49.677.210 lei, în conformitate cu IFRS 9.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

26. NUMERAR GENERAT DIN EXPLOATARE

	Anul încheiat la 31 decembrie 2019	Anul încheiat la 31 decembrie 2018
Profit înainte de impozitare	419.101.580	582.880.228
<i>Ajustări pentru:</i>		
Amortizare	193.622.482	188.021.695
Ajustări pentru deprecierea imobilizărilor necorporale	2.128.527	3.813.689
Câștig/(pierdere) din cedarea de mijloace fixe	(102.155)	(181.945)
Provizioane pentru riscuri și cheltuieli	53.591.923	3.689.949
Provizioane pentru deprecierea stocurilor	607.230	8.168.744
Venituri din taxe de racordare, fonduri nerambursabile și bunuri preluate cu titlu gratuit	(23.346.534)	(22.885.669)
Provizioane pentru garanții	(968.881)	697.594
Provizioane pentru beneficiile angajaților	2.845.732	2.256.409
Efectul actualizării provizionului pentru beneficiile acordate angajaților	4.217.605	3.850.418
Pierdere din creanțe și debitori diversi	13.044	3.947
Ajustări pentru deprecierea creanțelor	81.229.256	18.335.257
Venituri din dobânzi	(24.544.818)	(25.231.865)
Ajustare creanței privind Acordul de Concesiune	(49.677.210)	-
Ajustări pentru deprecierea imobilizărilor financiare	70.432	238.477
Efectul variației ratelor de schimb asupra altor elemente decât cele din exploatare	6.817.419	137.247
Alte cheltuieli și venituri	<u>(305.653)</u>	<u>(152.512)</u>
Profit din exploatare înainte de modificările în capitalul circulant	<u>665.299.979</u>	<u>763.641.663</u>
(Creștere)/ descreștere creanțe comerciale și alte creanțe	(61.658.376)	(183.629.565)
(Creștere)/descreștere stocuri	(233.399.535)	(181.316.671)
Creștere/(descreștere) datorii comerciale și alte datorii	<u>59.112.592</u>	<u>(15.224.340)</u>
Numerar generat din exploatare	<u>429.354.660</u>	<u>383.471.087</u>

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

27. TRANZACȚII CU PĂRȚI AFILIATE

Părțile sunt considerate afiliate dacă una din părți are capacitatea de a controla cealaltă parte, de a exercita o influență semnificativă asupra celeilalte părți în luarea de decizii financiare sau operaționale, dacă se află sub control comun cu altă parte, dacă există o asocierie în participație în cadrul căreia entitatea este asociat sau este membru al conducerii după cum este descris în IAS 24 „Prezentarea informațiilor privind părțile afiliate”. În evaluarea fiecărei relații posibile cu părțile afiliate, accentul cade pe esența acestei relații și nu neapărat pe forma sa juridică. Părțile afiliate pot încheia tranzacții pe care părțile neafiliate nu le pot încheia, iar în cazul tranzacțiilor între părți afiliate nu se vor aplica aceiași termeni, condiții și valori ca pentru părțile neafiliate.

Pe parcursul perioadelor încheiate la 31 decembrie 2019 și 31 decembrie 2018 s-au efectuat următoarele tranzacții cu părți afiliate și următoarele solduri erau de plată / de încasat de la părți afiliate la datele respective:

i) Compensații acordate membrilor consiliului de administrație și conducerii

	Anul încheiat la 31 decembrie 2019	Anul încheiat la 31 decembrie 2018
Salarii plătite membrilor consiliului de administrație și conducerii	17.420.723	16.511.166
Contribuțiile sociale ale Societății	<u>391.965</u>	<u>342.040</u>
	<u>17.812.688</u>	<u>16.853.206</u>

Pe parcursul perioadelor încheiate la 31 decembrie 2019 și 31 decembrie 2018 nu au fost acordate avansuri și credite administratorilor și conducerii Societății, cu excepția avansurilor din salarii și cele pentru deplasări în interesul serviciului, iar aceștia nu datorează nicio sumă Societății la sfârșitul perioadei provenind din aceste avansuri.

Provizionul pentru contractul de mandat este prezentat la Nota 20.

Societatea nu are obligații contractuale legate de pensii față de foști directori și administratori ai Societății.

ii) Împrumut către o parte afiliată

	31 decembrie 2019	31 decembrie 2018
Împrumut către Resial SA	1.770.346	1.770.346
Minus ajustarea pentru deprecierea împrumutului	<u>(1.770.346)</u>	<u>(1.770.346)</u>
	<u>—</u>	<u>—</u>

Dividendele distribuite sunt prezentate în Nota 15. Redevențele plătite sunt prezentate în Nota 3.8.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

27. TRANZACȚII CU PĂRȚI AFILIATE (CONTINUARE)

iii) Venituri de la părți afiliate – servicii furnizate (fără TVA)

<u>Relație</u>		<u>Anul încheiat la</u> <u>31 decembrie</u> <u>2019</u>	<u>Anul încheiat la</u> <u>31 decembrie</u> <u>2018</u>
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	172.591.525	130.897.213
Electrocentrale Deva SA	Entitate aflată sub control comun	2.244.386	3.150.801
Electrocentrale București	Entitate aflată sub control comun	51.361.684	84.035.586
Electrocentrale Constanța	Entitate aflată sub control comun	4.398.855	8.996.924
Termo Calor Pitesti	Entitate aflată sub control comun	585.545	-
E.ON Energie Romania	Entitate aflată sub control comun	<u>76.864.207</u>	<u>107.014.795</u>
		<u>308.046.202</u>	<u>334.095.319</u>

iv) Vânzări alte bunuri și servicii (fără TVA)

<u>Relație</u>		<u>Anul încheiat la</u> <u>31 decembrie</u> <u>2019</u>	<u>Anul încheiat la</u> <u>31 decembrie</u> <u>2018</u>
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	3.786	682.742
Energoterm Tulcea SA	Entitate aflată sub control comun	-	1.922
Electrocentrale Deva SA	Entitate aflată sub control comun	74.985	46.194
Electrocentrale București	Entitate aflată sub control comun	-	46.435
Electrocentrale Galați SA	Entitate aflată sub control comun	428.983	392.647
Electrocentrale Constanța	Entitate aflată sub control comun	271.700	115.001
E.ON Energie Romania	Entitate aflată sub control comun	<u>35.373</u>	<u>-</u>
		<u>814.827</u>	<u>1.284.671</u>

v) Vânzări gaze – activitatea de echilibrare (fără TVA)

<u>Relație</u>		<u>Anul încheiat la</u> <u>31 decembrie</u> <u>2019</u>	<u>Anul încheiat la</u> <u>31 decembrie</u> <u>2018</u>
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	9.790.667	4.189.282
Electrocentrale Deva SA	Entitate aflată sub control comun	7.317.040	1.439.593
Electrocentrale București	Entitate aflată sub control comun	4.136.921	3.130.618
Termo Calor Pitesti	Entitate aflată sub control comun	237.432	-
Electrocentrale Constanța	Entitate aflată sub control comun	17.716.283	4.203.175
E.ON Energie Romania	Entitate aflată sub control comun	<u>29.777.924</u>	<u>19.220.495</u>
		<u>68.976.267</u>	<u>32.183.163</u>

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

27. TRANZACȚII CU PĂRȚI AFILIATE (CONTINUARE)

vi) Creanțe de la părți afiliate (net de ajustări)

	<u>Relație</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2019</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2018</u>
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	20.178.007	26.080.064
Electrocentrale Deva SA	Entitate aflată sub control comun	235.032	638.383
Electrocentrale București	Entitate aflată sub control comun	19.089.977	25.924.390
Electrocentrale Constanța	Entitate aflată sub control comun	1.577.907	2.487.375
Termo Calor Pitesti	Entitate aflată sub control comun	(19.181)	-
E.ON Energie Romania	Entitate aflată sub control comun	19.821.687	25.457.928
VESTMOLDTRANSGAZ SRL	Entitate aflată sub control comun	<u>102.853</u>	<u>-</u>
		<u>60.986.282</u>	<u>80.588.140</u>

vii) Creanțe clienți – activitatea de echilibrare (net de ajustări)

	<u>Relație</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2019</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2018</u>
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	925.753	4.573.651
Electrocentrale Deva SA	Entitate aflată sub control comun	4.144.671	125.887
Electrocentrale Bucuresti	Entitate aflată sub control comun	1.973.340	1.471.193
Electrocentrale Constanța	Entitate aflată sub control comun	1.238.865	5.394.574
Termo Calor Pitesti	Entitate aflată sub control comun	122.677	-
E.ON Energie Romania	Entitate aflată sub control comun	<u>3.596.095</u>	<u>3.071.021</u>
		<u>12.001.401</u>	<u>14.636.326</u>

viii) Achiziții de gaz de la părți afiliate (fără TVA)

	<u>Relație</u>	<u>Anul încheiat la</u> <u>31 decembrie</u> <u>2019</u>	<u>Anul încheiat la</u> <u>31 decembrie</u> <u>2018</u>
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	108.165.746	16.598.349-
E.ON Energie Romania	Entitate aflată sub control comun	<u>-</u>	<u>54.342.140</u>
		<u>108.165.746</u>	<u>70.940.489</u>

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

27. TRANZACȚII CU PĂRȚI AFILIATE (CONTINUARE)

ix) Achiziții de servicii de la părți afiliate (alte servicii – fără TVA)

		Anul încheiat la	Anul încheiat la
		31 decembrie 2019	31 decembrie
			2018
	Relație		
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	14.151.079	6.072.954
Electrocentrale București	Entitate aflată sub control comun	6.080	6.187
Termo Calor Pitești	Entitate aflată sub control comun	-	3.133
E.ON Energie Romania	Entitate aflată sub control comun	<u>995.261</u>	<u>5.700.583</u>
		<u>15.152.420</u>	<u>11.782.857</u>

x) Achiziții de gaz - activitatea de echilibrare (fără TVA)

		Anul încheiat la	Anul încheiat la
		31 decembrie	31 decembrie
		2019	2018
	Relație		
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	22.760.033	23.577.085
Electrocentrale Deva SA	Entitate aflată sub control comun	974.902	442.249
Electrocentrale București	Entitate aflată sub control comun	12.352.849	5.887.127
Termo Calor Pitești	Entitate aflată sub control comun	718.181	
Electrocentrale Constanța	Entitate aflată sub control comun	4.088.509	-
E.ON Energie Romania	Entitate aflată sub control comun	<u>38.787.443</u>	<u>14.633.352</u>
		<u>79.681.917</u>	<u>44.539.813</u>

xi) Datorii către părți afiliate din furnizare de gaze naturale (cu TVA)

		31 decembrie	31 decembrie
		2019	2018
	Relație		
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	<u>18.117.465</u>	<u>13.269.220</u>
		<u>18.117.465</u>	<u>13.269.220</u>

xii) Datorii către părți afiliate din servicii (alte servicii – cu TVA)

		31 decembrie	31 decembrie
		2019	2018
	Relație		
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	1.722.034	500.136
Electrocentrale București	Entitate aflată sub control comun	454	487
E.ON Energie Romania	Entitate aflată sub control comun	<u>817.722</u>	<u>1.131.853</u>
		<u>2.540.210</u>	<u>1.632.476</u>

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

27. TRANZACȚII CU PĂRȚI AFILIATE (CONTINUARE)

xiii) Datoriile către furnizorii – activitatea de echilibrare (cu TVA)

	<u>Relație</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2019</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2018</u>
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	1.371.051	2.715.878
Electrocentrale Deva SA	Entitate aflată sub control comun	61.253	38.697
Electrocentrale București	Entitate aflată sub control comun	563.026	3.155.294
Electrocentrale Constanța	Entitate aflată sub control comun	1.745.405	-
Termo Calor Pitești	Entitate aflată sub control comun	525.679	
E.ON Energie Romania	Entitate aflată sub control comun	<u>8.367.448</u>	<u>10.601.236</u>
		<u>12.633.862</u>	<u>16.511.105</u>

xiv) Garanții de la părți afiliate (scrisori de garanție bancară)

	<u>Relație</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2019</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2018</u>
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	33.849.251	24.335.239
Termo Calor Pitești	Entitate aflată sub control comun	1.000	164.899
Electrocentrale Deva SA	Entitate aflată sub control comun	1.000	169.053
E.ON Energie Romania	Entitate aflată sub control comun	<u>22.882.012</u>	<u>8.059.011</u>
		<u>56.733.263</u>	<u>32.728.202</u>

28. REZULTATUL PE ACȚIUNE

Acțiunile Societății sunt cotate la prima categorie a Bursei de Valori București.

Rezultatul de bază pe acțiune este calculat prin împărțirea profitului atribuit deținătorilor de capitaluri ai Societății la numărul mediu de acțiuni ordinare existente pe parcursul anului.

	<u>Anul încheiat la</u> <u>31 decembrie 2019</u>	<u>Anul încheiat la</u> <u>31 decembrie 2018</u>
Profit atribuit deținătorilor de capital ai Societății	348.259.016	495.675.108
Media ponderată a numărului de acțiuni	11.773.844	11.773.844
Rezultatul de bază și diluat pe acțiune (lei pe acțiune)	29,58	42,10

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

29. TRANZACȚII SEMNIFICATIVE CARE NU AU IMPLICAT NUMERAR

Compensări

Aproximativ 0,58% din creanțe au fost decontate prin tranzacții care nu au implicat ieșiri de numerar pe parcursul perioadei încheiate la 31 decembrie 2019 (31 decembrie 2018: 0,23%). Tranzacțiile reprezintă în principal vânzări de produse și servicii în schimbul materiilor prime și serviciilor sau compensări cu clienți și furnizori în cadrul ciclului de exploatare.

Tranzacții barter

Nu au fost efectuate tranzacții barter în anul 2019 și anul 2018.

30. CONTINGENȚE, ANGAJAMENTE ȘI RISCURI OPERAȚIONALE

i) Angajamente

Acordul de concesiune a serviciilor (A.C.S. - Nota 8 prevede că, la sfârșitul acordului, ANRM are dreptul de a primi înapoi, toate bunurile proprietate publică existente la momentul la care acordul a fost semnat și toate investițiile care se fac la sistemul național de transport, în conformitate cu programul de investiții prevăzut în acordul de concesiune a serviciilor. Societatea mai are și alte obligații referitoare la acordul de concesiune, ce sunt descrise în Nota 8.

Legea 127/2014 intrată în vigoare din 5 octombrie 2014 menționează că în cazul încetării contractului de concesiune din orice motiv, sau la terminarea contractului, investiția efectuată de către operatorul sistemului național de transport se transferă către proprietarul sistemului național de transport sau către un alt concedent în schimbul plății unei compensații egale cu valoarea reglementată rămasă neamortizată stabilită de către ANRE, după cum este prezentat și în Nota 3.18.

La 31 decembrie 2019 valoarea obligațiilor contractuale ferme pentru achiziția de imobilizări corporale și necorporale este de 904.283.412 lei.

Eurotransgaz SRL, societatea înființată și deținută de Transgaz în Moldova, a fost desemnată câștigătoare a concursului investițional de privatizare a complexului patrimonial unic "Întreprindere de Stat Vestmoldtransgaz", care operează conducta de transport gaze naturale Iași-Ungheni pe teritoriul Moldovei în următoarele condiții: achitarea prețului de vânzare și realizarea de investiții în următorii doi ani pentru construirea unui gazoduct între Ungheni și Chișinău, precum și a instalațiilor necesare operării acestei conducte.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

30. CONTINGENȚE, ANGAJAMENTE ȘI RISCURI OPERAȚIONALE(CONTINUARE)

ii) Impozitare

Sistemul de impozitare din România este într-o fază de consolidare și armonizare cu legislația europeană. Totuși, încă există interpretări diferite ale legislației fiscale. În România, exercițiul fiscal rămâne deschis pentru verificare fiscală timp de 5 ani. Conducerea Societății consideră că obligațiile fiscale incluse în aceste situații financiare sunt prezentate adecvat și că nu este necesară constituirea de provizioane suplimentare pentru acoperirea incertitudinilor legate de tratamentele fiscale.

iii) Polițe de asigurare

Societatea nu deține polițe de asigurare aferente operațiunilor, reclamațiilor cu privire la produse, sau pentru datoria publică. Societatea are polițe de asigurare pentru clădiri și polițe de răspundere civilă obligatorie pentru parcul auto. Mai mult, Societatea a contractat asigurări de răspundere profesională pentru membrii consiliului de administrație și pentru 54 de manageri (49 de manageri în 2018).

iv) Aspecte legate de mediu

Reglementările în domeniul mediului sunt în curs de dezvoltare în România și Societatea nu a înregistrat nici un fel de obligații la 31 decembrie 2019 și 31 decembrie 2018 referitoare la cheltuieli anticipate care includ onorarii juridice și de consultanță, analiza locațiilor, elaborarea și implementarea de măsuri de recuperare legate de protecția mediului. Conducerea Societății consideră că nu există obligații semnificative legate de aspecte de mediu.

v) Acțiuni în instanță și alte acțiuni

Pe parcursul activității normale a Societății, au fost efectuate plângeri împotriva acesteia. Societatea are pe rol litigii pentru lipsă folosință terenuri ocupate cu obiective SNT, litigii comerciale și de muncă. Pe baza propriilor estimări și a consultanței interne și externe, conducerea Societății este de părere că nu vor fi înregistrate pierderi materiale care să depășească provizioanele care au fost constituite în aceste situații financiare și nu are cunoștință de circumstanțe care să dea naștere la obligații potențiale semnificative în această privință.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

30. CONTINGENȚE, ANGAJAMENTE ȘI RISCURI OPERAȚIONALE (CONTINUARE)

În 2012, Societatea a primit o solicitare de date și informații în cadrul investigației Consiliului Concurenței deschise prin Ordinul 759 din 29 septembrie 2011 și extinsă prin Ordinul 836 din 1 noiembrie 2011. Solicitări suplimentare de date și informații în cadrul investigației Consiliului Concurenței au fost primite în 2015. Societatea a furnizat datele și informațiile solicitate.

Începând cu data de 6 iunie 2016, Societatea face obiectul unei inspecții desfășurate de Comisia Europeană - Direcția Generală Concurență în temeiul art. 20, alin (4) din Regulamentul (CE) nr 1/2003 al Consiliului Uniunii Europene privind punerea în aplicare a normelor de concurență prevăzute la art. 81 și 82 din Tratatul CE devenite art. 101 și respectiv 102 din Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene. Pe baza propriilor estimări, conducerea Societății consideră că nu există circumstanțe care să dea naștere la obligații potențiale semnificative în această privință.

În anul 2019 patru administratori au deschis acțiuni în instanță în vederea recuperării unor sume de bani reprezentând diferență neachitată, sume despre care consideră că li se cuvin ca urmare a contractelor de mandat pe care le-au derulat în perioada 2015-2017. Pe baza propriilor estimări, conducerea Societății consideră că nu există circumstanțe care să dea naștere la obligații potențiale semnificative în această privință.

Societatea este în procedură de arbitraj cu Bulgargaz EAD care solicită restituirea sau achitarea cantității de gaze naturale din conducta de transport gaze naturale Isaccea 1- Negru Vodă 1. Societatea nu recunoaște pretențiile și pe baza propriilor estimări, consideră că nu există circumstanțe care să dea naștere la obligații potențiale semnificative în această privință.

Societatea are calitatea de intervenient în cadrul unei proceduri prin care un utilizator de rețea solicită anularea hotărârii ANRE din anul 2017 privind interpretarea și aplicarea prevederilor art. 99 din Codul rețelei. Există un număr de șapte hotărâri pronunțate de către Curtea de Apel București care consfințesc legalitatea hotărârilor comisiei ANRE pronunțate în spețe având același obiect. Pe baza propriilor estimări, conducerea Societății consideră că nu există circumstanțe care să dea naștere la obligații potențiale semnificative în această privință.

Societatea se află în dispută cu doi utilizatori de rețea care contestă modul de calcul a prețului tranzacțiilor de dezechilibru pe motiv că există neconcordanțe între actele normative în materie, de la implementarea prevederilor OUG114/2018 și până la intrarea în vigoare a Ordinului Președintelui ANRE nr. 170/2019. Societatea a încasat facturile aflate în dispută și pe baza propriilor estimări, consideră că nu există circumstanțe care să dea naștere la obligații potențiale semnificative în această privință.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

30. CONTINGENȚE, ANGAJAMENTE ȘI RISCURI OPERAȚIONALE (CONTINUARE)

vi) Politici guvernamentale în sectorul de gaz din România

ANRE este o instituție publică autonomă și stabilește tarifele pentru activitatea de transport gaze naturale aplicate de Societate. Este posibil ca Agenția să decidă implementarea de modificări ale strategiilor guvernamentale în sectorul de gaze, care să determine modificări ale tarifelor aprobate pentru Societate și, astfel, să aibă un impact semnificativ asupra veniturilor Societății. În același fel, guvernul român ar putea decide modificarea redevenței aplicate Societății pentru utilizarea activelor parte a domeniului public conform ACS.

În acest moment nu se pot stabili efectele, dacă ele vor exista, viitoarelor politici guvernamentale în sectorul de gaze din România asupra valorii activului și pasivului Societății.

Există interpretări diferite ale legislației în vigoare. În anumite situații ANRE poate trata în mod diferit, anumite aspecte, procedând la calculul unor tarife suplimentare și a unor penalități de întârziere. Conducerea Societății consideră că obligațiile sale către ANRE sunt prezentate adecvat în aceste situații financiare.

vii) Situația politică și economică din Ucraina

Societatea are contracte pentru transportul gazelor din Rusia spre Bulgaria, Turcia, Grecia și alte țări. De asemenea, România importă anual o parte din necesarul de gaze transportate prin conductele Societății. Este posibil ca Gazprom Export să oprească livrările de gaze transportate intern sau internațional prin România sau ca Ucraina să împiedice tranzitul gazelor livrate de Gazprom Export pe teritoriul său.

viii) Garantare împrumut Eurotransgaz

Societatea este garantor în contractul de împrumut nr.90703 încheiat în data de 24 ianuarie 2019 între Banca Europeană de Investiții și Eurotransgaz, în valoare de 38 milioane euro, în scopul finanțării construcției de către Vestmoldtransgaz SRL a conductei de transport gaze naturale Ungheni Chișinău.

31. ONORARIILE PERCEPUTE DE AUDITORUL STATUTAR

Onorariile aferente exercițiului financiar încheiat la 31 decembrie 2019 percepute de BDO Audit SRL, facturate în anul 2019, sunt: 79.682 lei (fără tva) pentru revizie limitată 2410 la 30 iun. 2019 și 116.882 lei (fără TVA) pentru alte servicii decât cele de audit statutar.

Onorariile aferente exercițiului financiar încheiat la 31 decembrie 2018 percepute de BDO Audit SRL, facturate în anul 2019, sunt: 174.989 lei (fără tva) pentru audit statutar și 29.760 lei (fără TVA) pentru alte servicii decât cele de audit statutar.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

32. VENITURI ȘI COSTURI DIN CONSTRUCȚIA DE ACTIVE

În conformitate cu IFRIC 12 veniturile și costurile din construcția rețelei trebuie recunoscute în conformitate cu IFRS 15 „Venituri din contracte cu clienții”.

	Anul încheiat la 31 decembrie 2019	Anul încheiat la 31 decembrie 2018
Venituri din activitatea de construcții conform cu IFRIC12	868.356.796	405.793.585
Costul activelor construite conform cu IFRIC12	(868.356.796)	(405.793.585)

Societatea nu obține profit din activitatea de construcție, valoarea veniturilor fiind egală cu cea a costurilor din această activitate.

33. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANȚULUI

Prin Hotărârea AGEA nr.5/16.03.2020 s-a aprobat înființarea, împreună cu Central European Gas Hub, a societății ROMANIAN GAS HUB SERVICES S.A. care va avea ca obiectiv operarea Punctului Virtual de Tranzacționare din România (PVT).

Comisia Europeană a anunțat în data de 6 martie 2020 emiterea Deciziei de aprobare a angajamentelor propuse de companie în cadrul investigației AT 40335, pentru soluționarea îngrijorărilor legate de o posibilă încălcare a articolului 102 al Tratatului privind Funcționarea Uniunii Europene., care interzice abuzul de poziție dominantă.

Prin angajamentele aprobate de Comisia Europeană, Transgaz își asumă următoarele:

- Transgaz va asigura capacitatea maximă disponibilă utilizatorilor de rețea de export gaze naturale din România către Ungaria și Bulgaria, având în vedere operarea eficientă și în siguranță a sistemului și integritatea acestuia;
- să se asigure că tarifele pe care le va propune autorității române de reglementare în domeniul energiei (ANRE) nu vor diferenția între piața de export și cea internă;
- Transgaz nu va împiedica exportul de gaze naturale;

Prin ordonanta 1/2020 se abroga dispozițiile ordinului ANRE nr.18/2019, care prevede ca Societatea în calitate de titular al licenței de operare a sistemului național de transport gaze naturale emisă de ANRE, are obligația de a plăti anual ANRE o contribuție bănească egală cu 2% din cifra de afaceri realizată din activitățile ce fac obiectul licențelor acordate.

În anul 2020 Transgaz a participat la majorarea capitalului social al EUROTRANSGAZ cu suma de 8.547.652 euro în vederea funcționării și asigurării surselor financiare necesare derulării programului de investiții al Întreprinderii de Stat Vestmoldtransgaz.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

33. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANȚULUI (CONTINUARE)

În contextul pandemiei COVID-19 Societatea cooperează cu autoritățile și întreprinde măsurile necesare pentru a asigura prestarea serviciului de transport gaze naturale în condiții de siguranță și pentru a asigura siguranța personalului. Societatea a întocmit și publicat un plan de măsuri aprobat de Consiliul de Administrație care are rolul de a minimiza efectele epidemiei asupra sănătății și securității salariaților și de a asigura continuitatea serviciului de transport gaze naturale și siguranța Sistemului Național de Transport.

Societatea prestează un serviciu public de interes național fiind inclusă în segmentul reglementat al pieței interne de gaze naturale. Activitatea de transport gaze naturale este reglementată de către Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei.

Societatea urmărește realizarea indicatorilor prevăzuți în Bugetul de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2020 și asigurarea surselor de finanțare necesare derulării programului de investiții a cărui ritm de realizare ar putea fi influențat de capacitatea firmelor contractante de a asigura echipamentele și personalul necesar derulării lucrărilor în contextul situațiilor de izolare sau carantină generate de COVID-19.

Ultimele modificări legislative adoptate în regim de urgență, oferă posibilitatea întreprinderilor mici și mijlocii de a amâna plata utilităților, ceea ce ar putea avea indirect un impact și asupra activității Societății. Deși există încă multe incertitudini, în acest moment considerăm că impactul pe termen scurt al acestor modificări legislative asupra activității și recuperabilității valorii activelor Societății nu va fi unul semnificativ.

Președinte al Consiliului de Administrație
Lăpușan Remus Gabriel

Director General
Sterian Ion

Director Economic
Lupean Marius