



Informații publicate conform ANEXA Nr. 3 la metodologia de stabilire a venitului reglementat, a venitului total și a tarifelor reglementate aprobată prin Ordinul ANRE nr.32/2014 cu modificările și completările ulterioare

2017-2018

**Informații utilizate la determinarea  
venitului reglementat, a venitului total  
și a tarifelor reglementate pentru  
perioada 01 oct.2017 – 30 sept.2018**

**1. Informații privind parametrii utilizați în cadrul metodologiei aplicate de stabilire a venitului reglementat a venitului total și a tarifelor reglementate pentru activitatea de transport al gazelor naturale care sunt legați de caracteristicile tehnice ale SNT**

- a) capacitatea tehnică în fiecare punct de intrare și de ieșire și ipotezele conexe

Informațiile se pot vizualiza accesând linkul:

Intrare - [http://www.transgaz.ro/sites/default/files/Downloads/intrari\\_01.10.2017.xlsx](http://www.transgaz.ro/sites/default/files/Downloads/intrari_01.10.2017.xlsx)

Ieșire - [http://www.transgaz.ro/sites/default/files/Downloads/iesiri\\_01.10.2017.xlsx](http://www.transgaz.ro/sites/default/files/Downloads/iesiri_01.10.2017.xlsx)

- b) capacitatea contractată estimată pentru fiecare punct de intrare și de ieșire, și ipotezele conexe

Informațiile se pot vizualiza accesând linkul:

[http://www.transgaz.ro/sites/default/files/Downloads/rezervari\\_estimate\\_pentru\\_anul\\_gazier\\_2017-2018\\_ordinul\\_anre\\_nr.10\\_pct.b\\_venit\\_reglementat.xlsx](http://www.transgaz.ro/sites/default/files/Downloads/rezervari_estimate_pentru_anul_gazier_2017-2018_ordinul_anre_nr.10_pct.b_venit_reglementat.xlsx)

- c) cantitatea și direcția fluxului de gaze pentru fiecare punct de intrare și de ieșire, și ipotezele conexe, cum ar fi scenariile de cerere și ofertă pentru fluxul de gaze în perioada de vârf

Informațiile se pot vizualiza accesând linkul:

Cantitatea-[http://www.transgaz.ro/sites/default/files/Downloads/cantitati\\_snt\\_zi\\_varf\\_2017\\_2018.xlsx](http://www.transgaz.ro/sites/default/files/Downloads/cantitati_snt_zi_varf_2017_2018.xlsx)

Fluxuri - [http://www.transgaz.ro/sites/default/files/Downloads/fluxuri\\_snt\\_zi\\_varf\\_2017\\_2018.pdf](http://www.transgaz.ro/sites/default/files/Downloads/fluxuri_snt_zi_varf_2017_2018.pdf)

- d) reprezentarea structurală a rețelei de transport cu un nivel adecvat de detaliu

Informațiile se pot vizualiza accesând linkul:

[http://www.transgaz.ro/sites/default/files/Downloads/reprezentare\\_snt\\_2017\\_2018.pdf](http://www.transgaz.ro/sites/default/files/Downloads/reprezentare_snt_2017_2018.pdf)

- e) informații tehnice suplimentare cu privire la rețeaua de transport, cum ar fi lungimea și diametrul conductelor și puterea stațiilor de comprimare a gazelor

Informațiile se pot vizualiza accesând linkul:

[http://www.transgaz.ro/sites/default/files/Downloads/reprezentare\\_snt\\_2017\\_2018.pdf](http://www.transgaz.ro/sites/default/files/Downloads/reprezentare_snt_2017_2018.pdf)

## 2. Informații privind venitul reglementat și venitul total

3

- a) Venitul reglementat și venitul total aprobate pentru perioada oct.2017-sept.2018

Nr. Crt.	Indicator	Venit aprobat oct.2017-sept.2018 (mii lei)
1	Opex	556.564,71
2	Capex	446.940,22
3	<b>Venit reglementat (1.+2.)</b>	<b>1.003.504,93</b>
4	Costuri preluate direct	223.891,44
5	Diferențe, din care:	-273.073,98
5.1	- componenta de redistribuire a sporului de eficiență	-112.099,89
5.2	- componenta de corecție a veniturii total	-173.098,51
5.3	- componenta de corecție a consumului tehnologic	-5.363,46
5.4	- componenta de corecție a costurilor preluate direct	17.487,87
*	<b>Venitul total (3.+4.+5.)</b>	<b>954.322,39</b>

- b) Modificările de la un an la altul ale veniturilor aprobate

Nr. Crt.	Indicator	Venit aprobat oct.2016-sept.2017 (mii lei)	Venit aprobat oct.2017-sept.2018 (mii lei)	Evoluție venit
0	1	2	3	3/2 %
1	Opex	566.602,07	556.564,71	98,23%
2	Capex	435.732,77	446.940,22	102,57%
3	<b>Venit reglementat (1.+2.)</b>	<b>1.002.334,83</b>	<b>1.003.504,93</b>	<b>100,12%</b>
4	Costuri preluate direct	201.851,83	223.891,44	110,92%
5	Diferențe	-102.519,33	-273.073,98	266,36%
*	<b>Venitul total (3.+4.+5.)</b>	<b>1.101.667,33</b>	<b>954.322,39</b>	<b>86,63%</b>

## 2. Informații privind venitul reglementat și venitul total

4

- c) Parametrii
- (i) Tipurile de active incluse în baza de active reglementate și valoarea acestora determinate la începutul celei de a treia perioade de reglementare conform anexei Nr.1 la Ordinul ANRE Nr. 32/2014

Imobilizări corporale/necorporale		Valoarea reglementată aferentă activității de transport al gazelor naturale (lei)
<b>Grupa 1</b>	Construcții	2.461.775.813,98
<b>Subgrupa 1.1</b>	Clădiri	100.884.269,28
<b>Subgrupa 1.2</b>	Construcții ușoare	4.976.191,45
<b>Subgrupa 1.3</b>	Conducte colectoare și magistrale	2.286.030.593,70
<b>Subgrupa 1.4</b>	Sondele pentru injecția/extracția gazelor naturale din depozitele subterane	3.955.545,66
<b>Subgrupa 1.5</b>	Conducte de distribuție din oțel	30.789,25
<b>Subgrupa 1.6</b>	Conducte de distribuție din polietilenă	1.749,94
<b>Subgrupa 1.7</b>	Alte construcții	65.896.674,70
<b>Grupa 2</b>	Echipeamente tehnologice, mașini utilaje și echipamente de lucru	34.484.419,51
<b>Grupa 3</b>	Aparate și instalații de măsurare, control și reglare	65.753.026,61
<b>Subgrupa 3.1</b>	Contoare volumetrice cu membrană, contoare cu ultrasunete, alte sisteme cu element deprimogen	42.606,12
<b>Subgrupa 3.2</b>	Contoare cu pistoane rotative, contoare cu turbină	981.625,61
<b>Subgrupa 3.3</b>	Convertoare electronice, calculatoare de debit, alte aparate și instalații de măsurare, control și reglare	64.728.794,88
<b>Grupa 4</b>	Mijloace de transport	12.203.208,38
<b>Grupa 5</b>	Alte imobilizări corporale și necorporale	25.925.218,94
<b>Grupa 6</b>	Terenuri	1.976.266,38
<b>TOTAL</b>		<b>2.602.117.953,80</b>

## 2. Informații privind venitul reglementat și venitul total

5

- (ii) *Structura costurilor de capital aprobate pentru perioada oct.2017-sept.2018*

Nr. Crt.	Indicator	Costuri de capital oct.2017-sept.2018 (mii lei)
0	1	2
1	Amortizare	164.798,84
2	Profit	282.141,38
*	<b>TOTAL CAPEX</b>	<b>446.940,22</b>

- Pentru cea de a treia perioadă de reglementare, rata rentabilității capitalului investit a fost stabilită prin Ordinul ANRE Nr.22/2012 la nivelul de 7,72%
- Pentru cea de a treia perioadă de reglementare s-a stabilit un supliment la rata rentabilității capitalului investit de 1,4 % pentru anumite tipuri de active conform Ordinului ANRE Nr.23/2012
- Rata reglementată a rentabilității capitalului pentru cea de a treia perioadă de reglementare a fost determinată respectând prevederile metodologiei de stabilire a venitului reglementat, a venitului total și a tarifelor reglementate de transport al gazelor naturale aprobată prin Decizia ANRGN Nr.1078/2003 cu modificările și completările ulterioare, de la Art.119 până la Art.125.
- Pentru cea de a patra perioadă de reglementare rata reglementată a rentabilității capitalului va fi determinată în conformitate cu Ordinul ANRE Nr.32/2014 (Art.19 – Art.25), Decizia ANRGN Nr.1078/2003 fiind abrogată.
- Metodologia de determinare a valorii initiale a activelor se regăsește în Anexa nr.2 la Metodologia aprobată prin Ordinul ANRE nr.32/2014.

## 2. Informații privind venitul reglementat și venitul total

6

- Perioadele de amortizare și valoarea amortizării activelor incluse în baza de active determinată la începutul celei de a treia perioade de reglementare conform anexei Nr.1 la Ordinul ANRE Nr. 32/2014*

Imobilizări corporale/necorporale		Durata reglementată de amortizare	Amortizarea reglementata (lei)
<b>Grupa 1</b>	Construcții		88.982.157,66
<b>Subgrupa 1.1</b>	Clădiri	50	3.762.345,89
<b>Subgrupa 1.2</b>	Construcții ușoare	10	482.692,23
<b>Subgrupa 1.3</b>	Conducte colectoare și magistrale	40	78.927.289,04
<b>Subgrupa 1.4</b>	Sondele pentru injecția/extracția gazelor naturale din depozitele subterane	25	185.925,97
<b>Subgrupa 1.5</b>	Conducte de distribuție din oțel	30	1.097,45
<b>Subgrupa 1.6</b>	Conducte de distribuție din polietilenă	40	43,75
<b>Subgrupa 1.7</b>	Alte construcții	10	5.622.763,33
<b>Grupa 2</b>	Echipamente tehnologice, mașini utilaje și echipamente de lucru	10	3.933.252,50
<b>Grupa 3</b>	Aparate și instalații de măsurare, control și reglare		7.897.677,43
<b>Subgrupa 3.1</b>	Contoare volumetrice cu membrană, contoare cu ultrasunete, alte sisteme cu element deprimogen	20	2.367,01
<b>Subgrupa 3.2</b>	Contoare cu pistoane rotative, contoare cu turbină	15	75.452,72
<b>Subgrupa 3.3</b>	Convertoare electronice, calculatoare de debit, alte aparate și instalații de măsurare, control și reglare	10	7.819.857,70
<b>Grupa 4</b>	Mijloace de transport	5	4.122.717,87
<b>Grupa 5</b>	Alte imobilizări corporale și necorporale	5	5.684.433,23
<b>Grupa 6</b>	Terenuri		15.357,84
<b>TOTAL</b>			<b>110.635.596,53</b>

## 2. Informații privind venitul reglementat și venitul total

7

- (iii) Costurile operaționale (OPEX) aprobate pentru perioada oct.2017-sept.2018 sunt în valoare de 556.564,71 mii lei, din care consumul tehnologic este în valoare de 65.083,25 mii lei
- (iv) Costurile preluate direct (CPD) aprobate pentru perioada oct.2017-sept.2018 sunt în valoare de 223.891,44 mii lei
- (v) Mecanismele de stimulare și obiectivele în materie de eficiență

Stimularea în materie de eficiență se realizează prin intermediul elementelor de ajustare a costurilor operaționale. Conform metodologiei, costurile operaționale se stabilesc în primul an al unei perioade de reglementare și se ajustează în următorii ani ai perioadei de reglementare cu diferența dintre indicele de inflație și rata anuală de creștere a eficienței economice a activității de transport al gazelor naturale.

Rata de creștere a eficienței economice a activității de transport al gazelor naturale reflectă estimările ANRE privind potențialele economii de costuri operaționale (OPEX), exclusiv costurile aferente consumului tehnologic, ce pot fi realizate într-un an al perioadei de reglementare pentru îmbunătățirea performanțelor economice ale titularului de licență și se determină în funcție de ținta de eficiență stabilită pentru o perioadă de reglementare.

Rata creșterii eficienței economice a activității de transport al gazelor naturale asigură o cedare de eficiență economică în favoarea consumatorilor.

Rata de creștere a eficienței economice a activității de transport al gazelor naturale stabilită prin Ordinul ANRE Nr.74/2017 pentru fiecare an al celei de a treia perioade de reglementare, în intervalul octombrie 2017-septembrie 2019 și utilizată în determinarea veniturii total pentru perioada oct.2017-sept.2018 este de 3,5%.

- (vi) Indicele de inflație utilizat pentru determinarea veniturii total în perioada oct.2017-sept.2018 este de 2,39%. Acesta a fost determinat utilizându-se mediile anuale ale inflației pe anii 2017 de 1,9% și 2018 de 2,3% conform prognozei de primăvară 2017 a Comisiei Naționale de Prognoză. ([http://www.cnp.ro/user/repository/prognoze/prognoza\\_2017\\_2020\\_varianta\\_de\\_primavara.pdf](http://www.cnp.ro/user/repository/prognoze/prognoza_2017_2020_varianta_de_primavara.pdf))

### 3. Indicatori privind venitul total aprobat pentru perioada oct.2017-sept.2018 și informații referitoare la reconcilierea contului de regularizare

8

- i) Indicatori privind venitul total aprobat pentru perioada oct.2017-sept.2018
- a) Venitul total aprobat de ANRE se alocă în componentă fixă și componentă variabilă. Raportul dintre componenta fixă și cea variabilă a veniturii total aprobat pentru perioada oct.2017-sept.2018 este de 1,86

Nr. Crt.	Indicator	Venit aprobat oct-2017-sept.2018 (mii lei)	Pondere în venitul total
1	Venit fix	620.309,55	65,00%
2	Venit variabil	334.012,84	35,00%
*	<b>Venit total</b>	<b>954.322,39</b>	

- Conform Ordinului Nr.10/2017 de modificare și completare a Ordinului 32/2014, începând cu 01 octombrie 2017, componenta fixă a veniturii a crescut la nivelul de 65%, utilizat la stabilirea tarifelor de rezervare de capacitate, urmând a crește cu 5% anual, până la nivelul de 85% din venitul total.
- b) Conform Ordinului Nr.31/2016 de modificare și completare a Ordinului 32/2014, componenta fixă a veniturii total aprobat se împarte în mod egal între grupul punctelor de ieșire și grupul punctelor de intrare.
- c) Raportul dintre venitul estimat a se obține din utilizarea rețelei în interiorul sistemului atât în punctele de intrare, cât și în punctele de ieșire și venitul estimat a se obține din utilizarea rețelei între sisteme de transport atât în punctele de intrare cât și în punctele de ieșire în perioada oct.2017-sept.2018 este de 18,21:

Nr. Crt.	Indicator	Venit aprobat oct-2017-sept.2018 (mii lei)	Pondere în venitul total
1	Venit generat din utilizarea rețelei în interiorul sistemului	904.633,64	94,79%
2	Venit generat din utilizarea rețelei între sisteme de transport	49.688,75	5,21%
*	<b>Venit total</b>	<b>954.322,39</b>	



### 3. Indicatori privind venitul total aprobat pentru perioada oct.2017-sept.2018 și informații referitoare la reconcilierea contului de regularizare

- ii) informații referitoare la reconcilierea contului de regularizare
- a) În perioada oct.2016 – sept.2017 venitul total obținut din activitatea de transport al gazelor naturale este în valoare de 1.466.828,04 mii lei. În conformitate cu Metodologia aprobată prin Ordinul Președintelui ANRE Nr.32/2012, sumele recuperate în exces din venitul permis a fi recuperat de OST, se regularizează prin componenta de corecție a venitului total. În cadrul procedurii de stabilire a venitului total și a tarifelor reglementate pentru activitatea de transport în perioada oct.2017 – sept.2018, ANRE a aprobat componenta de corecție a venitului total în valoare de 346.197,02 mii lei, reprezentând sumele recuperate în exces de OST ce urmează a fi returnate în beneficiul utilizatorilor de rețea;
- b) În conformitate cu Metodologia aprobată prin Ordinul Președintelui ANRE Nr.32/2012, Componenta de corecție a venitului total reprezintă: diferența dintre venitul total realizat pentru anul "i-1" și cel considerat permis în anul "i-1", inclusiv diferențele rezultate din închiderea anilor precedenți, precum și diferențele de venit recunoscute, dar neincluse în veniturile totale permise în anii precedenți, după caz. În situația în care componenta de corecție induce o modificare semnificativă în nivelul veniturilor totale, ANRE poate decide eşalonarea recuperării/cedării diferenței pe mai mult de un an, iar actualizarea se va efectua cu rata inflației corespunzătoare perioadei în care se realizează recuperarea/cedarea.
- iii) În conformitate cu Metodologia aprobată prin Ordinul Președintelui ANRE Nr.32/2012, "Tariful plătit pentru serviciile de transport adjudecate în urma unei licitații privind rezervarea de capacitate va fi tariful de rezervare de capacitate fermă/întreruptibilă, în vigoare la momentul în care poate fi utilizată capacitatea rezervată, la care se adaugă prima de licitație", iar "Veniturile obținute din aplicarea tarifului final rezultat în urma licitației, care va fi plătit pentru capacitatea fermă/întreruptibilă rezervată, reprezintă venituri ale activității de transport al gazelor naturale." Astfel, prima obținută în urma licitațiilor pentru produsele de rezervare de capacitate va fi atribuită contului de regularizare prin componenta de corecție a venitului total și va fi utilizată în ajustarea venitului total al anului gazier următor. În concluzie, veniturile obținute din prima de licitație pentru produsele de rezervare de capacitate în cadrul unui an gazier, vor fi cedate în beneficiul utilizatorilor de rețea în următorul an gazier.

## 4. Informații privind tarifele de transport aprobate prin Ordinul ANRE Nr.74/2017 pentru perioada oct.2017-sept.2018

- Tarifele de transport pentru produsele de rezervare de capacitate aprobate pentru perioada oct.2017-sept.2018 exprimate în lei/MWh/oră

Grup de puncte de intrare/ieșire în/din SNT		Tipuri de servicii de transport al gazelor naturale							
		Termen lung	Termen scurt						
			Anual	Trimestrial		Lunar		Zilnic	
				vara	iarna	vara	iarna	vara	iarna
<u>1.</u>	Grupul punctelor de intrare în sistemul de transport al gazelor naturale din perimetrele de producție, din terminalele GNL și din instalațiile de producere a biogazului sau a altor gaze care îndeplinesc condițiile de calitate pentru a putea fi livrate/transportate în/prin sistemul de transport al gazelor naturale, din interconectarea cu alte sisteme de transport al gazelor naturale și din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale	1,76	1,37	3,23	1,59	3,70	3,16	7,40	
<u>2.</u>	Grupul punctelor de ieșire din sistemul de transport al gazelor naturale spre consumatorii direcți, sisteme de distribuție, depozitele de înmagazinare subterană, conductele de alimentare din amonte și din alte sisteme de transport interconectate	1,74	1,36	3,19	1,57	3,66	3,12	7,32	

## 4. Informații privind tarifele de transport aprobate prin Ordinul ANRE Nr.74/2017 pentru perioada oct.2017-sept.2018

- Determinarea tarifelor pentru produsul de rezervare de capacitate s-a făcut în conformitate cu metodologia aprobată prin Ordinul ANRE Nr.32/2014 cu modificările și completările ulterioare, pe baza următoarelor formule:

- Pentru produsele de rezervare de capacitate pe termen lung

$$TC(gr)tl = \frac{CF(gr)}{CRE_{(gr)tl} \times N_{tl} + \sum_{ts=1}^n (CRE_{(gr)ts} \times N_{ts} \times K_{ts})} \text{ [lei/MWh/oră]}$$

unde: TC(gr)tl - reprezintă tariful de transport pentru rezervarea de capacitate fermă pe termen lung pentru grupul punctelor de intrare/ieșire (gr);

CF(gr) - reprezintă valoarea corespunzătoare componentei fixe din venitul total, alocată grupului punctelor de intrare/ieșire (gr);

CRE<sub>(gr)<sub>tl</sub></sub> - reprezintă capacitatea estimată a fi rezervată pe termen lung în perioada pentru care se stabilesc tarifele de transport, pe grupul punctelor de intrare/ieșire (gr);

CRE<sub>(gr)<sub>ts</sub></sub> - reprezintă capacitatea estimată a fi rezervată pe termen scurt în perioada pentru care se stabilesc tarifele de transport, pe grupul punctelor de intrare/ieșire (gr);

N<sub>tl,ts</sub> - numărul de ore aferent fiecărui tip de serviciu.

K<sub>(ts)</sub> - coeficientul de multiplicare a tarifului de rezervare de capacitate aferent tipului de serviciu ferm pe termen scurt.

- Pentru produsele de rezervare de capacitate pe termen scurt

$$TC(gr)ts = TC(gr)tl \times K(ts) \text{ [lei/MWh/oră]}$$

unde:TC(gr)(ts)) - reprezintă tariful de rezervare de capacitate pentru serviciul ferm pe termen scurt pentru grupul punctelor de intrare/ieșire (gr);

TC(gr)(tl)) - reprezintă tariful de rezervare de capacitate pentru servicii ferme pe termen lung pentru grupul punctelor de intrare/ieșire (gr);

K<sub>(ts)</sub> - coeficientul de multiplicare a tarifului de rezervare de capacitate aferent tipului de serviciu ferm pe termen scurt.

## 4. Informatii privind tarifele de transport aprobate prin Ordinul ANRE Nr.74/2017 pentru perioada oct.2017-sept.2018

12

- Tarifele de transport volumetric aprobate prin Ordinul ANRE Nr.74/2017 privind aprobarea venitului reglementat, a venitului total și a tarifelor de transport pentru activitatea de transport al gazelor naturale prin Sistemul național de transport pentru perioada oct.2016-sept.2017 (tarifele conțin și valoarea impozitului pe monopol prevăzut de Ordonanța Guvernului nr.5/2013 cu modificările ulterioare)

Tarife volumetric pentru activitatea de transport al gazelor naturale prin Sistemul național de transport:	
Tarif volumetric pentru cantitatea de gaze naturale transportată către sistemele de distribuție	2,45 lei/MWh transportat
Tarif volumetric pentru cantitatea de gaze naturale transportată numai prin Sistemul național de transport	3,20 lei/MWh transportat

Determinarea tarifului volumetric pentru cantitatea de gaze naturale transportată (exclusiv impozitul pe monopol) s-a făcut în conformitate cu metodologia aprobată pe baza următoarei formule:

$$TV(i) = \frac{CV(i)}{Qtr(i)}$$

unde:

TV(i) – reprezintă tariful volumetric determinat pentru 1MWh transportat în anul (i);

CV(i) – reprezintă componenta volumetrică a venitului total din anul (i);

Qtr(i) – reprezintă cantitatea de gaze naturale estimată de titularul de licență a fi transportată în anul (i), exprimată în MWh.

## 5. Model de estimare a posibilei evoluții a tarifelor reglementate de transport al gazelor naturale și explicații privind eventualele diferențele dintre tarifele de transport aplicate în anii gazieri din cadrul aceleiași perioade de reglementare

- **Modelul de estimare a posibilei evoluții a tarifelor reglementate de transport al gazelor naturale se poate utiliza accesând linkul:**

[http://www.transgaz.ro/sites/default/files/Downloads/punctul.5-model\\_simplificat\\_estimare\\_tarife\\_transport\\_2017\\_2018.xlsx](http://www.transgaz.ro/sites/default/files/Downloads/punctul.5-model_simplificat_estimare_tarife_transport_2017_2018.xlsx)

Instrucțiuni de utilizare:

Pentru estimarea posibilei evoluții a tarifelor reglementate de transport al gazelor naturale, utilizatorii trebuie să completeze în celulele evidențiate cu highlight verde, estimări cu privire la:

- Venitul total estimat
- Capacitatea de transport estimată a fi rezervată pentru fiecare categorie de produs
- Cantitatea de gaze estimată a fi transportată prin sistemul național de transport
- Coeficienții de multiplicare estimați pentru produsele de rezervare de capacitate pe termen scurt
- **Diferențele dintre tarifele de transport aprobate/estimate pentru anii gazieri din cadrul celei de a treia perioade de reglementare (iulie 2012 – septembrie 2019) sunt cauzate de următorii factori:**
  - Componentele de corecție ale venitului total care sunt atribuite contului de regularizare și au impact asupra venitului total aprobat;
  - Diferențele de estimări de rezervare de capacitate și de volume transportate prin SNT;
  - Prevederile Ordinului ANRE nr.10/2017 prin care începând cu anul gazier 2016-2017, ponderea venitului obținut din produsele de rezervare de capacitate va crește cu 5% anual până la nivelul de 85%

# Tarifele de transport în perioada octombrie 2016 – septembrie 2019

14

Serviciul de transport	2016-2017 (tarife aprobate)	2017-2018 (tarife aprobate)	Variație	2018-2019 (tarife estimate)	Variație
1	2	3	4 = 3/2 %	5	6 = 5/3 %
Tariful pentru Produsele ferme/întreruptibile anuale de rezervare de capacitate în grupul punctelor de intrare în SNT	1,84	1,76	-0,04%	1,74	-0,01%
Tariful pentru Produsele ferme/întreruptibile anuale de rezervare de capacitate în grupul punctelor de ieșire din SNT	1,81	1,74	-0,04%	1,70	-0,02%
Tariful pentru volumul de gaze transportat numai prin SNT	3,56	2,45	-0,31%	2,05	-0,16%
Tariful pentru volumul de gaze transportat către sistemele de distribuții	4,31	3,20	-0,26%	2,80	-0,13%