



Informații publicate conform articolului 30 al Regulamentului UE nr.460/2017

2017-2018

**Informații utilizate la determinarea  
tarifelor de transport conducta de  
transport gaze naturale Isaccea I –  
Negru Voda I, in perioada 01 oct.2017 –  
30 sept.2018**

**1. Informații privind parametrii utilizați în cadrul metodologiei aplicate de stabilire a venitului total și a tarifelor de transport pentru pentru conducta de transport Isaccea I – Negru-Voda I, 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 - [www.transgaz.ro/sites/default/files/uploads/users/admin/conducta\\_t1\\_iesire\\_01.10.2017.xlsx](http://www.transgaz.ro/sites/default/files/uploads/users/admin/conducta_t1_iesire_01.10.2017.xlsx)

Ieșire - [www.transgaz.ro/sites/default/files/uploads/users/admin/conducta\\_t1\\_intrare\\_01.10.2017.xlsx](http://www.transgaz.ro/sites/default/files/uploads/users/admin/conducta_t1_intrare_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:

[www.transgaz.ro/sites/default/files/uploads/users/admin/estimari\\_rezervari\\_t1\\_2017-2018.xlsx](http://www.transgaz.ro/sites/default/files/uploads/users/admin/estimari_rezervari_t1_2017-2018.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:

[www.transgaz.ro/sites/default/files/uploads/users/admin/conducta\\_t1\\_2017\\_2018.pdf](http://www.transgaz.ro/sites/default/files/uploads/users/admin/conducta_t1_2017_2018.pdf)

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

Informațiile se pot vizualiza accesând linkul:

[www.transgaz.ro/sites/default/files/uploads/users/admin/conducta\\_t1\\_2017\\_2018.pdf](http://www.transgaz.ro/sites/default/files/uploads/users/admin/conducta_t1_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:

[www.transgaz.ro/sites/default/files/uploads/users/admin/conducta\\_t1\\_2017\\_2018.pdf](http://www.transgaz.ro/sites/default/files/uploads/users/admin/conducta_t1_2017_2018.pdf)

## 2. Informații privind venitul total determinat în conformitate cu prevederile Ordinului Președintelui ANRE nr.34 din 2016

3

- a) Venitul total permis a se recupera de operatorul de transport în perioada oct.2017-sept.2018 este în valoare de 56,21 milioane lei
- b) Modificările de la un an la altul ale veniturilor aprobate

Indicator	Venit aprobat oct.2016-sept.2017 (mil lei)	Venit aprobat oct.2017-sept.2018 (mil lei)	Evoluție venit
1	2	3	3/2 %
<b>Venitul total aprobat</b>	<b>56,21</b>	<b>56,21</b>	<b>100%</b>

- c) Determinarea venitului total
  1. Venitul total se stabilește pe baza analizei comparative de tip benchmarking, având la bază tarifele de transport practicate de țări din Uniunea Europeană cu condiții de transport comparabile cu profilul conductelor de transport gaze naturale Isaccea-Negru Vodă și oferta de servicii similare, într-o perioadă de 12 luni calendaristice.

## 2. Informații privind venitul total determinat în conformitate cu prevederile Ordinului Președintelui ANRE nr.34 din 2016

4

2. La elaborarea analizei comparative de tip benchmarking sunt luate în considerare tarifele companiilor care practică același sistem de tarifare (de tip "intrare / ieșire") în rețele de înaltă presiune și situația care corespunde profilului conductelor de transport Isaccea-Negru Vodă, după cum urmează:

- a) cantitate transportată;
- b) factor de încărcare: 8.000 ore/an;
- c) lungimea conductei: 200 km.

3. Pentru determinarea venitului total se utilizează media valorilor minime ale tarifelor orare analizate, capacitatea orară disponibilă și numărul de ore din perioada pentru care se oferă serviciile, venit care stă la baza determinării componentei de rezervare a capacității pentru conductele de transport gaze Isaccea-Negru Vodă.

- **Indicatori privind venitul total aprobat pentru perioada oct.2017-sept.2018**
- a) Venitul total aprobat de ANRE se recuperează integral prin intermediul tarifelor de rezervare de capacitate. Nu se aplica tarife pentru volumul de gaze naturale transportat.
- b) Conform Ordinului Nr.34/2016, pentru determinarea tarifelor de transport pentru rezervarea de capacitate, venitul total se alocă în proporție de 50% pe puncte de intrare, respectiv 50% pe puncte de ieșire.
- 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 0:

Nr. Crt.	Indicator	Venit aprobat oct-2017-sept.2018 (mil lei)	Pondere în venitul total
1	Venit generat din utilizarea rețelei în interiorul sistemului	0	0%
2	Venit generat din utilizarea rețelei între sisteme de transport	56,21	100%
*	<b>Venit total</b>	<b>56,21</b>	

### 3. Informații privind tarifele de transport aprobate prin Ordinul ANRE Nr.73/2017 pentru perioada oct.2017-sept.2018

5

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

Punct/Grup de puncte de intrare/iesire in/din Sistemul national de transport		Tipuri de servicii de transport al gazelor naturale lei/kWh/h(25°C/o°C)						
		Termen lung	Termen scurt					
			Trimestrial		Lunar		Zilnic	
		Annual	vara	iarna	vara	iarna	vara	iarna
Punct/Grup de puncte de intrare în SNT	punctul de intrare Isaccea 1	0,0007954	0,0008670	0,0012010	0,0010022	0,0013840	0,0020044	0,0027679
Punct/Grup de puncte de iesire din SNT	Grupul punctelor de iesire Negru Voda 1 si punctele de iesire destinate alimentarii cu gaze naturale a unor localitati de pe teritoriul Romaniei	0,0007954	0,0008670	0,0012010	0,0010022	0,0013840	0,0020044	0,0027679

### 3. Informații privind tarifele de transport aprobate prin Ordinul ANRE Nr.73/2017 pentru perioada oct.2017-sept.2018 2018

6

- Determinarea tarifelor pentru produsul de rezervare de capacitate s-a făcut în conformitate cu metodologia aprobată prin Ordinul ANRE Nr.34/2016, pe baza următoarelor formule:

- Pentru produsele de rezervare de capacitate pe termen lung

$$TCpl = \frac{VRCp}{CRp_{tl} \times N_{tl} + \sum_{ts=1}^n (CRp_{ts} \times N_{ts} \times K_{ts})} \text{ [lei/kWh/oră]}$$

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

VRCp - reprezintă valoarea componentei de rezervare a venitului total alocată punctelor/grupului punctelor de intrare/ieșire

CRp<sub>tl</sub> - reprezintă capacitatea estimată a fi rezervată pe termen lung în perioada pentru care se stabilesc tarifele de transport, pe punctele/grupul de puncte de intrare/ieșire;

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

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

K(ts) - 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

$$TCps = TCpl \times K(ts) \text{ [lei/MWh/oră]}$$

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(ts) - coeficientul de multiplicare a tarifului de rezervare de capacitate aferent tipului de serviciu ferm pe termen scurt.

## 4. Model de estimare a posibilei evoluții a tarifelor reglementate de transport al gazelor naturale

7

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

[www.transgaz.ro/sites/default/files/uploads/users/admin/model\\_simplificat\\_estimare\\_tarife\\_transport\\_final\\_neprotejat.xlsx](http://www.transgaz.ro/sites/default/files/uploads/users/admin/model_simplificat_estimare_tarife_transport_final_neprotejat.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
- Coeficienții de multiplicare estimați pentru produsele de rezervare de capacitate pe termen scurt