



**РЕШЕНИЕ**

№ Ц –

от .....2017 г.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 2, т. 3 и т. 5, чл. 19, чл. 19а, чл. 20 и чл. 24, ал. 1 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**РЕШИ:**

**I. Утвърждава, считано от .....2017 г., на „Аресгаз“ ЕАД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг за регулаторен период от 2018 до 2020 г., както следва:**

**1. Цени (без ДДС) за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа:**

**1.1. За стопански клиенти:**

***С равномерно потребление***

до 10 000 м <sup>3</sup> /Год. вкл.	196,31 лв./1000 нм <sup>3</sup> (18,45 лв./MWh);
от 10 001 до 20 000 м <sup>3</sup> /Год. вкл.	187,77 лв./1000 нм <sup>3</sup> (17,65 лв./MWh);
от 20 001 до 50 000 м <sup>3</sup> /Год. вкл.	173,45 лв./1000 нм <sup>3</sup> (16,30 лв./MWh);
от 50 001 до 100 000 м <sup>3</sup> /Год. вкл.	158,74 лв./1000 нм <sup>3</sup> (14,92 лв./MWh);
от 100 001 до 200 000 м <sup>3</sup> /Год. вкл.	153,39 лв./1000 нм <sup>3</sup> (14,42 лв./MWh);
от 200 001 до 500 000 м <sup>3</sup> /Год. вкл.	140,33 лв./1000 нм <sup>3</sup> (13,19 лв./MWh);
от 500 001 до 1 000 000 м <sup>3</sup> /Год. вкл.	135,84 лв./1000 нм <sup>3</sup> (12,77 лв./MWh);
над 1 000 001 куб.м/Год.	97,78 лв./1000 нм <sup>3</sup> (9,19 лв./MWh);

***С неравномерно потребление***

до 10 000 м <sup>3</sup> /Год. вкл.	243,57 лв./1000 нм <sup>3</sup> (22,89 лв./MWh);
от 10 001 до 20 000 м <sup>3</sup> /Год. вкл.	230,59 лв./1000 нм <sup>3</sup> (21,67 лв./MWh);
от 20 001 до 50 000 м <sup>3</sup> /Год. вкл.	217,56 лв./1000 нм <sup>3</sup> (20,45 лв./MWh);
от 50 001 до 100 000 м <sup>3</sup> /Год. вкл.	212,29 лв./1000 нм <sup>3</sup> (19,95 лв./MWh);
от 100 001 до 200 000 м <sup>3</sup> /Год. вкл.	204,60 лв./1000 нм <sup>3</sup> (19,23 лв./MWh);
от 200 001 до 500 000 м <sup>3</sup> /Год. вкл.	198,86 лв./1000 нм <sup>3</sup> (18,69 лв./MWh);
от 500 001 до 1 000 000 м <sup>3</sup> /Год. вкл.	192,00 лв./1000 нм <sup>3</sup> (18,05 лв./MWh);
над 1 000 001 м <sup>3</sup> /Год.	172,74 лв./1000 нм <sup>3</sup> (16,23 лв./MWh);
<b>1.2. Битови</b>	<b>251,41 лв./1000 нм<sup>3</sup> (23,63 лв./MWh);</b>

**2. Ценообразуващи елементи на цените за пренос на природен газ, както следва:**

**Необходими годишни приходи:** за 2018 г. – 6740 хил. лв., за 2019 г. – 6405 хил. лв., за 2020 г. – 6100 хил. лв.;

**Количества природен газ:** за 2018 г. – 34 349 хил. нм<sup>3</sup>/г., за 2019 г. – 35 031 хил. нм<sup>3</sup>/г., за 2020 г. – 36 209 хил. нм<sup>3</sup>/г.

**Норма на възвръщаемост на капитала – 10,04%.**

**3. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа:**

**3.1. За стопански клиенти:**

С равномерно потребление 348,06 лв./1000 нм<sup>3</sup> (32,71 лв./MWh);

С неравномерно потребление 348,67 лв./1000 нм<sup>3</sup> (32,77 лв./MWh);

**3.2. За битови клиенти** 360,60 лв./1000 нм<sup>3</sup> (33,89 лв./MWh).

**4. Ценови компоненти на цените, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа:**

**4.1. Цена на природния газ (цена на обществения доставчик за съответното тримесечие на годината) - 343,22 лв./1000 нм<sup>3</sup> (32,26 лв./MWh);**

**4.2. Цени за снабдяване с природен газ:**

**4.2.1. За стопански клиенти**

С равномерно потребление 4,84 лв./1000 нм<sup>3</sup> (0,45 лв./MWh);

С неравномерно потребление 5,45 лв./1000 нм<sup>3</sup> (0,51 лв./MWh);

**4.2.2. За битови клиенти** 17,38 лв./1000 нм<sup>3</sup> (1,63 лв./MWh).

**4.3. Ценообразуващите елементи на цените по т. 4.2. са, както следва:**

**Необходими годишни приходи:** за 2018 г. – 260 хил. лв., за 2019 г. – 269 хил. лв., за 2020 г. – 280 хил. лв.,

**Количества природен газ:** за 2018 г. – 34 349 хил. нм<sup>3</sup>/г., за 2019 г. – 35 031 хил. нм<sup>3</sup>/г., за 2020 г. – 36 209 хил. нм<sup>3</sup>/г.

**Норма на възвръщаемост на капитала – 10,04%.**

**5. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа, снабдявани със съгъстен природен газ за територията на община Тервел:**

**5.1. За стопански клиенти:**

С равномерно потребление 651,65 лв./1000 нм<sup>3</sup> (61,25 лв./MWh);

С неравномерно потребление 652,26 лв./1000 нм<sup>3</sup> (61,30 лв./MWh);

**5.2. За битови клиенти** 664,19 лв./1000 нм<sup>3</sup> (62,42 лв./MWh).

**6. Ценови компоненти на цените, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа за територията на община Тервел:**

**6.1. Цена на природния газ (цена на обществения доставчик за съответното тримесечие на годината) - 343,22 лв./1000 нм<sup>3</sup> (32,26 лв./MWh);**

**6.2. Цени за снабдяване с природен газ:**

**6.2.1. За стопански клиенти**

С равномерно потребление 4,84 лв./1000 нм<sup>3</sup> (0,45 лв./MWh);

С неравномерно потребление 5,45 лв./1000 нм<sup>3</sup> (0,51 лв./MWh);

**6.2.2. За битови клиенти** 17,38 лв./1000 нм<sup>3</sup> (1,63 лв./MWh).

**6.3. Ценова компонента, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгриване на природния газ: 303,59 лв./1000 нм<sup>3</sup> (28,53 лв./MWh);**

**7. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия Добруджа с включени територии на общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг, както следва:**

**7.1. За стопански клиенти:**

- с максимален часов разход до 25 нм<sup>3</sup>/час вкл. 1355 лв.;

- с максимален часов разход до 70 нм<sup>3</sup>/час вкл. 1560 лв.;

- с максимален часов разход до 400 нм<sup>3</sup>/час вкл. 2025 лв.;

- с максимален часов разход до 2000 нм <sup>3</sup> /час вкл.	3200 лв.;
- с максимален часов разход над 2000 нм <sup>3</sup> /час	3840 лв.;
<b>7.2. Битови клиенти</b>	<b>485 лв.</b>

**П. Крайните клиенти на дружеството заплащат цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносната мрежа, определени от оператора на газопреносната мрежа по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.**

**Решението подлежи на обжалване пред Административен съд София-град в 14 (четиринадесет) дневен срок.**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**РОСИЦА ТОТКОВА**