



ООО «ГАЗПРОМ МЕЖРЕГИОНГАЗ»  
ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗПРОМ МЕЖРЕГИОНГАЗ ГРОЗНЫЙ»  
(ЗАО «Газпром межрегионгаз Грозный»)

## ПРИКАЗ

«28» 09 2012 г.

№ 204

*О цене реализации газа  
потребителям (кроме населения) ЧР  
в сентябре 2012 г., в связи с изменением  
теплоты сгорания газа*

Согласно сертификатов качества газа, представленных ОАО «Чеченгазпром», № 17 от 20.09.2012 г. (по ГРС-1, МГ «Камыш-Бурун-Горская» и «Ставрополь-Грозный») и № 18 от 20.09.2012 г. (по ГРС-2-Мескер-Юрт, МГ «Моздок-Кази-Магомед» и «Аксай-Гудермес-Грозный») теплота сгорания природного газа в сентябре 2012 г. составляет: 8128 ккал/м<sup>3</sup> газа и 8312 ккал/м<sup>3</sup> газа соответственно.

На основании вышеизложенного и в дополнение к Приказу № 221 от 27.12.2010 г.,

### ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить розничную цену (с учетом НДС) 1000м<sup>3</sup> природного газа реализованного потребителям (кроме населения) Чеченской Республики в сентябре 2012 г. в следующих размерах (расчет согласно приложению №1):
  - 1 группа – 4 584,88 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа свыше 500 млн. м<sup>3</sup>;
  - 2 группа – 4 697,11 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа от 100 до 500 млн. м<sup>3</sup> включительно;
  - 3 группа – 4 921,59 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа от 10 до 100 млн. м<sup>3</sup> включительно;

- 4 группа – 5 112,06 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа от 1 до 10 млн. м<sup>3</sup> включительно;
- 5 группа – 5 146,90 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа от 0,1 до 1 млн. м<sup>3</sup> включительно;
- 6 группа – 5 181,75 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа от 0,01 до 0,1 млн. м<sup>3</sup> включительно;
- 7 группа – 5 224,10 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа до 0,01 млн. м<sup>3</sup> включительно.

2. Начальнику отдела по оперативной работе с потребителями Ибрагимов Р.Д. довести данный приказ до районных абонентных отделов.
3. Контроль за исполнением данного приказа возложить на заместителя генерального директора по реализации газа Саидова И.Б.

Генеральный директор



Л.В. Баймурадов

**Визы согласования:**

Зам. ген. директора  
по реализации газа

Главный бухгалтер



И.Б. Саидов



М.Р. Окуева

Исполнитель  
Л.Р. Газиева



**Рассылка:**

В дело



ФЭО

✓

Бухгалтерия

✓

ООРП

✓

## РАСЧЕТ

розничной цены 1000 м<sup>3</sup> природного газа реализуемого потребителям (кроме населения) Чеченской Республики в сентябре 2012 г.

1. Ежемесячно производится перерасчет оптовой цены на газ (согласно Приказа № 221 от 27.12.2010г.) по формуле:

$$C_{\text{опт. факт}} = \frac{C_{\text{опт.}} \times Q^{\text{п факт}}}{7900 \text{ ккал/м}^3 (33080 \text{ кДж/м}^3)} = \frac{3609 \times 8297}{7900} = 3790,36 \text{ руб.}; \text{ где}$$

$C_{\text{опт.}}$  – оптовая цена 1000м<sup>3</sup> газа согласно Приказа ФСТ РФ № 412-э/2 от 10.12.2010г.;

$Q^{\text{п факт}}$  – фактическая объемная теплота сгорания в ккал/м<sup>3</sup> (кДж/м<sup>3</sup>);

7900 ккал/м<sup>3</sup> – расчетная теплота сгорания (Приказ ФСТ РФ № 412-э/2 от 10.12.2010г.);

$C_{\text{опт. факт}}$  – оптовая цена 1000м<sup>3</sup> газа после пересчета.

2. Фактическая объемная теплота сгорания ( $Q^{\text{п факт}}$ ) определяется по формуле:

$$Q^{\text{п факт}} = \frac{(V_1 \times Q_1) + (V_2 \times Q_2)}{(V_1 + V_2)} = \frac{(4490 \times 8128) + (51239 \times 8312)}{(4490 + 51239)} = 8297 \text{ ккал/м}^3;$$

где

$V_1$  – объем поставки газа по МГ «Камыш-Бурун-Горская» и «Ставрополь - Грозный», в тыс. куб.;

$Q_1$  – теплота сгорания газа поставленного по МГ «Камыш-Бурун-Горская» и «Ставрополь - Грозный», в ккал/м<sup>3</sup> (кДж/м<sup>3</sup>);

$V_2$  – объем поставки газа по МГ «Моздок-Кази-Магомед» и «Аксай-Гудермес-Грозный», в тыс. куб.;

$Q_2$  – теплота сгорания газа поставленного по МГ «Моздок-Кази-Магомед» и «Аксай-Гудермес-Грозный», в ккал/м<sup>3</sup> (кДж/м<sup>3</sup>).

3. Розничная цена 1000 м<sup>3</sup> газа в сентябре 2012 г. для потребителей ЧР (кроме населения) равна:

№ группы	Годовой объем потребления природного газа (млн. м <sup>3</sup> )	Оптовая цена 1000м <sup>3</sup> газа (руб.)	ТУТГ ГРО (руб./1000 м <sup>3</sup> )	ПССУ РГК (руб./1000м <sup>3</sup> )	Розничная цена 1000м <sup>3</sup> газа без учета НДС (руб.)	НДС	Розничная цена 1000м <sup>3</sup> газа с учетом НДС (руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Свыше 500	3 790,36	82,42	12,71	3 885,49	18 %	4 584,88
2	От 100 до 500 включительно	3 790,36	164,83	25,41	3 980,60	18 %	4 697,11
3	От 10 до 100 включительно	3 790,36	329,66	50,82	4 170,84	18 %	4 921,59
4	От 1 до 10 включительно	3 790,36	465,65	76,24	4 332,25	18 %	5 112,06
5	От 0,1 до 1 включительно	3 790,36	469,77	101,65	4 361,78	18 %	5 146,90
6	От 0,01 до 0,1 включительно	3 790,36	473,89	127,06	4 391,31	18 %	5 181,75
7	До 0,01 включительно	3 790,36	478,01	158,83	4 427,20	18 %	5 224,10

**Справка  
по поступлению газа в Чеченскую Республику  
с 1 по 23 сентября 2012 г. включительно**

Поступление газа, всего – 55729 тыс. куб.м., том числе:

По МГ «Камыш-Бурун-Горагорская» и «Ставрополь-Грозный»  
(в т.ч. ГРС «Братская») – 4490 тыс. куб.м.

По МГ «Моздок-Кази-Магомед» и «Аксай-Гудермес-Грозный»  
(в т.ч. ГРС «Советская» и ГРС «Гиляны») – 51239 тыс. куб.м.

Сертификаты качества по ГРС-1 и ГРС-2 прилагаются (4 листа).

/Начальник ОБГ/

*Шамс*

Дадахаев Р.С.



**ОАО**  
**Чеченгазпром**

**Паспорт**  
**качества газа**

№ 1720 09 2012 г.

Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542-87, условиями договора транспортировки, технических соглашений.

Метод измерения : хроматографический по ГОСТ 31371.1-31371.7 - 2008 с использованием хроматографа Хроматэк - Кристалл 5000.2 и пикнометрический по ГОСТ 17310-2002.

Место отбора проб ГРС-1

Результаты испытаний газа горючего природного :

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерений	Метод измерений	Норма значений по ГОСТ 5542-87	Средне-месячный показатель
1.	Теплота сгорания низшая при 20°C и 101,325 кПа	ккал/м³	ГОСТ 31369-2008	не менее 7600	8128
2.	Число Воббе высшее	ккал/м³	ГОСТ 31369-2008	9850-1300	11806
3.	Массовая концентрация сероводорода	г/м³	ГОСТ 22387.2.-97	не более 0,02	-
4.	Масса меркаптановой серы	г/м³	ГОСТ 22387.2.-97	не более 0,036	-
5.	Масса механических примесей	г/м³	ГОСТ 22387.4.-77	не более 0,001	-
<b>Компонентный состав</b>					
6.	Двуокись углерода	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,18
7.	Кислород	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,01
8.	Азот	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	1,25
9.	Этан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	3,33

10.	Пропан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,26
11.	Изо-Бутан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,03
12.	Н - Бутан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,01
13.	Нео - Пентан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	—
14.	Изо - Пентан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,01
15.	Н - Пентан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,01
16.	Сумма C <sub>6</sub> - C <sub>8</sub>	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,02
17.	Метан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	94,86
18.	Плотность газа при 20° С и 101,325 кПа (пикнометрическая)	кг/м <sup>3</sup>	ГОСТ 17310-2002		0,404
19.	Плотность газа при 20° С и 101,325 кПа	кг/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369-2008		0,402

Инженер- химик



Я. Джумасва



**ОАО  
Чеченгазпром**

**Паспорт  
качества газа**

№ 18

20 09 2012 г.

Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542-87, условиями договора транспортировки, технических соглашений.

Метод измерения : хроматографический по ГОСТ 31371.1-31371.7 - 2008 с использованием хроматографа Хроматэк – Кристалл 5000.2 и пикнометрический по ГОСТ 17310-2002.

Место отбора проб ГР-2

Результаты испытаний газа горючего природного :

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерений	Метод измерений	Норма значений по ГОСТ 5542-87 не менее	Средне-месячный показатель
1.	Теплота сгорания низшая при 20°C и 101,325 кПа	ккал/м³	ГОСТ 31369-2008	7600	8312
2.	Число Воббе высшее	ккал/м³	ГОСТ 31369-2008	9850-13600	11852
3.	Массовая концентрация сероводорода	г/м³	ГОСТ 22387.2.-97	не более 0,02	-
4.	Масса меркаптановой серы	г/м³	ГОСТ 22387.2.-97	не более 0,036	-
5.	Масса механических примесей	г/м³	ГОСТ 22387.4.-77	не более 0,001	-
<b>Компонентный состав</b>					
6.	Двуокись углерода	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,38
7.	Кислород	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,01
8.	Азот	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	1,54
9.	Этан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	4,92

10.	Пропан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,94
11.	Изо-Бутан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,08
12.	Н - Бутан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,10
13.	Нео - Пентан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	—
14.	Изо - Пентан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,03
15.	Н - Пентан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,02
16.	Сумма C <sub>6</sub> - C <sub>8</sub>	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,05
17.	Метан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	91,93
18.	Плотность газа при 20° С и 101,325 кПа (пикнометрическая)	кг/м <sup>3</sup>	ГОСТ 17310-2002		0,727
19.	Плотность газа при 20° С и 101,325 кПа	кг/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369-2008		0,726

Инженер- химик



Я. Джумаева