



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

ПРИКАЗ

«12» апреля 2013 г.

№ 111

*О цене реализации газа
потребителям (кроме населения) ЧР
в апреле 2013 г., в связи с изменением
теплоты сгорания газа*

Согласно сертификатов качества газа, представленных ОАО «Чеченгазпром», № 7 от 22.04.2013 г. (по ГРС-1, МГ «Камыш-Бурун-Горская» и «Ставрополь-Грозный») и № 8 от 22.04.2013 г. (по ГРС-2-Мескер-Юрт, МГ «Моздок-Кази-Магомед» и «Аксай-Гудермес-Грозный») теплота сгорания природного газа в апреле 2013 г. составляет: 8174 ккал/м³ газа и 8422 ккал/м³ газа соответственно.

На основании вышеизложенного и в дополнение к Приказу № 47 от 22.02.2013 г.,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить розничную цену (с учетом НДС) 1000м³ природного газа реализованного потребителям (кроме населения) Чеченской Республики в апреле 2013 г. в следующих размерах (расчет согласно приложению №1):
 - 1 группа – 4 635,56 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа свыше 500 млн. м³;
 - 2 группа – 4 747,79 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа от 100 до 500 млн. м³ включительно;
 - 3 группа – 4 972,27 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа от 10 до 100 млн. м³ включительно;

- 4 группа – 5 162,74 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа от 1 до 10 млн. м³ включительно;
 - 5 группа – 5 197,58 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа от 0,1 до 1 млн. м³ включительно;
 - 6 группа – 5 232,43 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа от 0,01 до 0,1 млн. м³ включительно;
 - 7 группа – 5 274,78 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа до 0,01 млн. м³ включительно.
2. Начальнику отдела по оперативной работе с потребителями Ибрагимову 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



М.-Х. Д. Ибрагимов

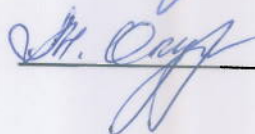
Визы согласования:

Зам. ген. директора
по реализации газа



И.Б. Саидов

Главный бухгалтер



М.Р. Окуева

Исполнитель

М.И. Саидова



Рассылка:

В дело

ФЭО

Бухгалтерия

ООРП

РАСЧЕТ

розничной цены 1000 м³ природного газа реализуемого потребителям (кроме населения) Чеченской Республики в апреле 2013 г.

1. Ежемесячно производится перерасчет оптовой цены на газ (согласно Приказа № 47 от 22.02.2013г.) по формуле:

$$Ц_{\text{опт. факт}} = \frac{Ц_{\text{опт.}} \times Q^{\text{п факт}}}{7900 \text{ ккал/м}^3 (33080 \text{ кДж/м}^3)} = \frac{3609 \times 8391}{7900} = 3833,31 \text{ руб.}; \text{ где}$$

$Ц_{\text{опт.}}$ – оптовая цена 1000м³ газа согласно Письма Департамента экономической экспертизы и ценообразования ОАО «Газпром» № 01/1600/1700-2050 от 20.12.2012г.;

$Q^{\text{п факт}}$ – фактическая объемная теплота сгорания в ккал/м³ (кДж/м³);

7900 ккал/м³ – расчетная теплота сгорания;

$Ц_{\text{опт. факт}}$ – оптовая цена 1000м³ газа после пересчета.

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

$$Q^{\text{п факт}} = \frac{(V_1 \times Q_1) + (V_2 \times Q_2)}{(V_1 + V_2)} = \frac{(20186 \times 8174) + (141775 \times 8422)}{(20186 + 141775)} = 8391 \text{ ккал/м}^3;$$

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/м³ (кДж/м³).;

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/м³ (кДж/м³).

3. Розничная цена 1000 м³ газа в апреле 2013 г. для потребителей ЧР (кроме населения) равна:

№ группы	Годовой объем потребления природного газа (млн. м ³)	Оптовая цена 1000м ³ газа (руб.)	ТУТГ ГРО (руб./1000 м ³)	ПССУ РГК (руб./1000м ³)	Розничная цена 1000м ³ газа без учета НДС (руб.)	НДС	Розничная цена 1000м ³ газа с учетом НДС (руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Свыше 500	3 829,19	82,42	12,71	3 928,44	18 %	4 635,56
2	От 100 до 500 включительно	3 829,19	164,83	25,41	4 023,55	18 %	4 747,79
3	От 10 до 100 включительно	3 829,19	329,66	50,82	4 213,79	18 %	4 972,27
4	От 1 до 10 включительно	3 829,19	465,65	76,24	4 375,20	18 %	5 162,74
5	От 0,1 до 1 включительно	3 829,19	469,77	101,65	4 404,73	18 %	5 197,58
6	От 0,01 до 0,1 включительно	3 829,19	473,89	127,06	4 434,26	18 %	5 232,43
7	До 0,01 включительно	3 829,19	478,01	158,83	4 470,15	18 %	5 274,78

**Справка
по поступлению газа в Чеченскую Республику
с 1 по 21 апрель 2013 г. включительно**

Поступление газа, всего –161961 тыс. куб.м., том числе:

По МГ «Камыш-Бурун-Горагорская» и «Ставрополь-Грозный»
(в т.ч. ГРС «Братская») –20186 тыс. куб.м.

По МГ «Моздок-Кази-Магомед» и «Аксай-Гудермес-Грозный»
(в т.ч. ГРС «Советская» и ГРС «Гиляны») –141775 тыс. куб.м.

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

Начальник ОБГ |

Шамсеев

Дадахаев Р.С.

ОАО
Чеченгазпром

Паспорт
качества газа

№ 7

«22» 04 2013 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	8174
2.	Число Воббе высшее	ккал/м³	ГОСТ 31369-2008	9850-1300	11833
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	-
Компонентный состав					
6.	Двуокись углерода	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,04
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	1,14
9.	Этан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	3,61

10.	Пропан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,30
11.	Изо-Бутан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,02
12.	Н - Бутан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,04
13.	Нсо - 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 ₆ - C ₈	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,01
17.	Метан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	94,81
18.	Плотность газа при 20° С и 101,325 кПа (пикнометрическая)	кг/м ³	ГОСТ 17310-2002		0,701
19.	Плотность газа при 20° С и 101,325 кПа	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008		0,700

Инженер- химик



Я. Джумаева

ОАО
Чеченгазпром

Паспорт
качества газа

№ 8

«22» 04 2013 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	Средне-месячный показатель
1.	Теплота сгорания низшая при 20°C и 101,325 кПа	ккал/м³	ГОСТ 31369-2008	не менее 7600	8422
2.	Число Воббе высшее	ккал/м³	ГОСТ 31369-2008	9850-1300	11960
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	-
Компонентный состав					
6.	Двуокись углерода	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,29
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	1,29
9.	Этан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	6,17

10.	Пропан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	1,04
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	0,02
15.	Н - Пентан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,02
16.	Сумма C ₆ - C ₈	%	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	90,96
18.	Плотность газа при 20° С и 101,325 кПа (пикнометрическая)	кг/м ³	ГОСТ 17310-2002		0,432
19.	Плотность газа при 20° С и 101,325 кПа	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008		0,431

Инженер- химик



Я. Джумаева