



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

ПРИКАЗ

«14» 04 2012 г.

№ 143

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

Согласно сертификатов качества газа, представленных ОАО
«Чеченгазпром», № 12 от 22.06.2012 г. (по ГРС-1, МГ «Камыш-Бурун-Горская»
и «Старополь-Грозный») и № 11 от 22.06.2012 г. (по ГРС-2-Мескер-Юрт, МГ
«Моздок-Казин-Магомед» и «Аксац-Гудермес-Грозный») теплота сгорания
природного газа в июне 2012 г. составляет: 8067 ккал/м³ газа и 8082 ккал/м³ газа
соответственно.
На основании вышеизложенного и в дополнение к Приказу № 221 от
27.12.2010 г.

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить розничную цену (с учетом НДС) 1000 м³ природного газа
реализованного потребителям (кроме населения) Чеченской Республики
в июне 2012 г. в следующих размерах (расчет согласно приложению №1):

– 1 группа – 3 886,50 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа
свыше 500 млн. м³;

– 2 группа – 3 984,10 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа
от 100 до 500 млн. м³ включительно;

– 3 группа – 4 179,31 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа
от 10 до 100 млн. м³ включительно;

– 4 группа – 4 344,93 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа
от 1 до 10 млн. м³ включительно;

Л.Р. Газиева
29-54-48, 29-54-49
доб. 2-27

- 5 группа - 4 375,23 руб. - для потребителей с годовым потреблением газа от 0,1 до 1 млн. м³ включительно;
- 6 группа - 4 405,53 руб. - для потребителей с годовым потреблением газа от 0,01 до 0,1 млн. м³ включительно;
- 7 группа - 4 442,35 руб. - для потребителей с годовым потреблением газа до 0,01 млн. м³ включительно.

2. Начальнику отдела по оперативной работе с потребителями Горшуву И.Г. 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

РАСЧЕТ

розничной цены 1000 м³ природного газа реализуемого потребителям (кроме населения) Чеченской Республики в июне 2012 г.
 1. Ежемесячно производится перерасчет оптовой цены на газ (согласно Приказа № 221 от 27.12.2010г.) по формуле:

$$P_{\text{опт. факт}} \times Q_{\text{п факт}} = \frac{7900 \text{ ккал/м}^3 (33080 \text{ кДж/м}^3)}{3139 \times 8081} = 3210,92 \text{ руб.; где}$$

$P_{\text{опт.}}$ – оптовая цена 1000м³ газа согласно Приказа ФСТ РФ № 412-э/2 от 10.12.2010г.;
 $Q_{\text{п факт}}$ – фактическая объемная теплота сгорания в ккал/м³ (кДж/м³);
 7900 ккал/м³ – расчетная теплота сгорания (Приказ ФСТ РФ № 412-э/2 от 10.12.2010г.);
 $P_{\text{опт. факт}}$ – оптовая цена 1000м³ газа после пересчета.

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

$$Q_{\text{п факт}} = \frac{(V_1 \times Q_1) + (V_2 \times Q_2)}{(V_1 + V_2)} = \frac{(3383 \times 8067) + (43684 \times 8082)}{(3383 + 43684)} = 8081 \text{ ккал/м}^3;$$

V_1 – объем поставки газа по МП «Камыш-Бурун-Горская» и «Ставрополь - Грозный», в тыс. куб.;
 Q_1 – теплота сгорания газа поставленного по МП «Камыш-Бурун-Горская» и «Ставрополь - Грозный», в ккал/м³ (кДж/м³);
 V_2 – объем поставки газа по МП «Моздок-Казин-Магомед» и «Аксай-Гудермес-Грозный», в тыс. куб.;

Q_2 – теплота сгорания газа поставленного по МП «Моздок-Казин-Магомед» и «Аксай-Гудермес-Грозный», в ккал/м³ (кДж/м³).

3. Розничная цена 1000 м³ газа в июне 2012 г. для потребителей ЧР (кроме населения) равна:

№ группы	1	2	3	4	5	6	7	8
Годовой объем потребления газа (млн. м³)	Оптовая цена 1000 м³ газа (руб.)	TYT (руб./1000 м³)	ПРП (руб./1000 м³)	ПРП (руб./1000 м³)	ПРП (руб./1000 м³)	ПРП (руб./1000 м³)	ПРП (руб./1000 м³)	ПРП (руб./1000 м³)
Свыше 500	3 210,92	71,67	11,05	3 293,64	18 %	3 886,50	3 984,10	4 179,31
От 100 до 500	3 210,92	143,34	22,10	3 376,36	18 %	3 984,10	4 179,31	4 344,93
От 10 до 100	3 210,92	286,67	44,20	3 541,79	18 %	4 179,31	4 344,93	4 405,53
От 1 до 10	3 210,92	404,92	66,30	3 682,14	18 %	4 344,93	4 405,53	4 442,35
От 0,1 до 1	3 210,92	408,51	88,39	3 707,82	18 %	4 405,53	4 442,35	4 479,15
От 0,01 до 0,1	3 210,92	412,09	110,49	3 733,50	18 %	4 479,15	4 516,14	4 553,13
До 0,01	3 210,92	415,67	138,11	3 764,70	18 %	4 553,13	4 591,12	4 627,11

**Справка
по поступлению газа в Чеченскую Республику
с 1 по 21 мая 2012 г. включительно**

Поступление газа, всего — 47067 тыс. куб.м., том числе:

По МТ «Камыш-Бурун-Горгородская» и «Ставрополь-Розный»
(в т.ч. ГРС «Братская») — 3383 тыс. куб.м.

По МТ «Моздок-Казн-Матомед» и «Аксаи-Гудермес-Розный»
(в т.ч. ГРС «Советская» и ГРС «Гиланы») — 43684 тыс. куб.м.

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

/Начальник ОБТ/

Мухамедов

Дадхаев Р.С.

Визы согласования:

Зам. ген. директора
по реализации газа

Главный бухгалтер

Исполнитель
Л.Р. Газиева



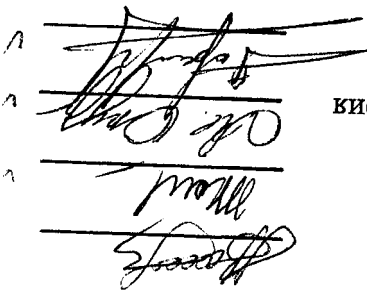
Расписка:

В дело

ФЭО

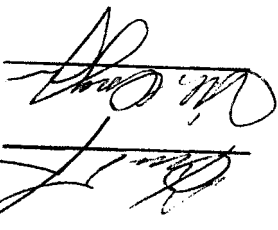
Бухгалтерия

ООП



И.Б. Санылов

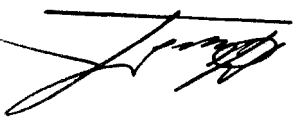
М.Р. Окыева




Визы согласования:

Зам. ген. директора
по реализации газа

Главный бухгалтер


И.Б. Сандов


М.Р. Окыева

Исполнитель
Л.Р. Газиева



Расписка:

В дело

ФЗО

Бухгалтерия

ООПН

ЧЕЧЕНГАЗПРОМ
ОАО
Испорт
качества газа

№ 12

«Аз» ИЖН
2012

Испорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542-87, условиями доставки, транспортировки, технических согласий.
Метод измерения : хроматографический по ГОСТ 31371.1-31371.7-2008
использованием хроматографа Хроматэк - Кристалл 5000.2 и пикуметрический по ГОСТ 17310-2002.

Место отбора проб ПР-1

Результаты испытаний газа горючего природного :

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерений	Метод измерений	Норма значений по ГОСТ 5542-87	Средне-месячные показатели
1.	Теплота сгорания низшая при 20°C и 101,325 кПа	ккал/м³	ГОСТ 31369-2008	не менее 7600	8062
2.	Число Бомбе высшее	ккал/м³	ГОСТ 31369-2008	9850-1300	11840
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 31371.1-2008	не нормируется	0,8
7.	Кислород	%	ГОСТ 31371.1-2008	не нормируется	0,0
8.	Азот	%	ГОСТ 31371.1-2008	не нормируется	7,1
9.	Этан	%	ГОСТ 31371.1-2008	не нормируется	2,2

Инженер - химик

Я. Джумаева



10.	Пропан	%	ГОСТ 31.371.1-2008	31.371.1-2008	не нормируется	0,27
11.	Изо-бутан	%	ГОСТ 31.371.1-2008	31.371.1-2008	не нормируется	0,01
12.	Н - бутан	%	ГОСТ 31.371.1-2008	31.371.1-2008	не нормируется	0,01
13.	Нео - Пентан	%	ГОСТ 31.371.1-2008	31.371.1-2008	не нормируется	0,01
14.	Изо - Пентан	%	ГОСТ 31.371.1-2008	31.371.1-2008	не нормируется	-
15.	Н - Пентан	%	ГОСТ 31.371.1-2008	31.371.1-2008	не нормируется	0,01
16.	Сума C ₆ - C ₈	%	ГОСТ 31.371.1-2008	31.371.1-2008	не нормируется	0,01
17.	Метан	%	ГОСТ 31.371.1-2008	31.371.1-2008	не нормируется	0,02
18.	Плотность газа при 20° С и 101,325 кПа (пикнометрическая)	кг/м ³	ГОСТ 17310-2002	ГОСТ 31.371.7-2008	не нормируется	0,413
19.	Плотность газа при 20° С и 101,325 кПа	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008	ГОСТ 31.371.7-2008	не нормируется	0,400

ЧеченРазпром
ОАО
Паспорт
качества газа

№ 11

«22» июля 2012

Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542-87, условиями доставки, транспортировки, технических соглашений.
Метод измерения : хроматографический по ГОСТ 31371.1-31371.7-2008, использованном хроматографа Хроматэк – Кристалл 5000.2 и пикнометрический по ГОСТ 17310-2002.

Место отбора проб ПР - Тейлевина 2

Результаты испытаний газа горючего природного :

№	Наименование показателей	Ед. измерений	Метод измерений	Норма значений по	Средне-месячный показатель
1.	Теплота сгорания при 20°C и 101,325 кПа	ккал/м³	ГОСТ 31369-2008	не менее 7600	8082
2.	Число водое вышнее	ккал/м³	ГОСТ 31369-2008	9850-1300	11540
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 31371.1-2008	не нормируется	0,42
7.	Кислород	%	ГОСТ 31371.1-2008	не нормируется	0,01
8.	Азот	%	ГОСТ 31371.1-2008	не нормируется	2,11
9.	Этан	%	ГОСТ 31371.1-2008	не нормируется	3,22

10.	Пропан	%	ГОСТ 31.371.1-2008	не нормируется	0,0
11.	Изо-Бутан	%	ГОСТ 31.371.1-2008	не нормируется	0,0
12.	Н - Бутан	%	ГОСТ 31.371.1-2008	не нормируется	0,0
13.	Нео - Пентан	%	ГОСТ 31.371.1-2008	не нормируется	0,1
14.	Изо - Пентан	%	ГОСТ 31.371.1-2008	не нормируется	-
15.	Н - Пентан	%	ГОСТ 31.371.1-2008	не нормируется	0,0
16.	Сумма C ₆ - C ₈	%	ГОСТ 31.371.1-2008	не нормируется	0,1
17.	Метан	%	ГОСТ 31.371.1-2008	не нормируется	0,0
18.	Плотность газа при 20° С и 101,325 кПа (пикнометрическая)	кг/м ³	ГОСТ 17310-2002		0,4
19.	Плотность газа при 20° С и 101,325 кПа	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008		0,4

Инженер - химик

Я. Джумаева

