



ООО «ГАЗПРОМ МЕЖРЕГИОНГАЗ»
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ГАЗПРОМ МЕЖРЕГИОНГАЗ ГРОЗНЫЙ»
(ООО «Газпром межрегионгаз Грозный»)

ПРИКАЗ

22 02 2018 г.

№ 32

*О цене реализации газа
потребителям (кроме населения) ЧР
в феврале 2018 г., в связи с изменением
теплоты сгорания газа*

Согласно паспортам качества газа, представленных АО «Чеченгазпром», № 3 от 21.02.2018 г. (по ГРС-1, МГ «Камыш-Бурун-Горская» и «Ставрополь-Грозный») и № 4 от 21.02.2018 г. (по ГРС-2-Мескер-Юрт, МГ «Моздок-Казимагомед» и «Аксай-Гудермес-Грозный») теплота сгорания природного газа в феврале 2018 г. составляет: 8 243 ккал/м³ газа и 8 687 ккал/м³ газа соответственно.

На основании вышеизложенного и в дополнение к Приказу № 14 от 09.01.2018г.,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Установить розничную цену (с учетом НДС) 1000м³ природного газа реализованного потребителям (кроме населения) Чеченской Республики в феврале 2018 г. в следующих размерах (расчет согласно приложению №1):
 - 1 группа – — — — для потребителей с годовым потреблением газа свыше 500 млн. м³;
 - 2 группа – 6 522,92 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа от 100 до 500 млн. м³ включительно;
 - 3 группа – 6 620,13 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа от 10 до 100 млн. м³ включительно;
 - 4 группа – 6 892,68 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа от 1 до 10 млн. м³ включительно;
 - 5 группа – 6 937,60 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа от 0,1 до 1 млн. м³ включительно;

– 6 группа – 6 982,53 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа от 0,01 до 0,1 млн. м³ включительно;

– 7 группа – 7 036,92 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа до 0,01 млн. м³ включительно.

2. Начальнику оперативного отдела по работе с прочими потребителями Ичаеву И.М. довести данный приказ до районных абонентских отделов.

3. Контроль за исполнение данного приказа возложить на заместителя генерального директора по реализации газа Дадахаева Р.С.

Генеральный директор



Р.Г. Цакаев

3. Розничная цена 1000 м³ газа в феврале 2018 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	-	-	-	-	-	-
2	От 100 до 500 включительно	5 063,96	431,89	32,05	5 527,90	18 %	6 522,92
3	От 10 до 100 включительно	5 063,96	482,22	64,10	5 610,28	18 %	6 620,13
4	От 1 до 10 включительно	5 063,96	681,14	96,15	5 841,25	18 %	6 892,68
5	От 0,1 до 1 включительно	5 063,96	687,17	128,19	5 879,32	18 %	6 937,60
6	От 0,01 до 0,1 включительно	5 063,96	693,20	160,24	5 917,40	18 %	6 982,53
7	До 0,01 включительно	5 063,96	699,22	200,31	5 963,49	18 %	7 036,92

РАСЧЕТ

розничной цены 1000 м³ природного газа реализуемого потребителям (кроме населения) Чеченской Республики в феврале 2018 г.

1. Ежемесячно производится перерасчет оптовой цены на газ (согласно Приказа № 14 от 09.01.2018г.) по формуле:

$$Ц_{\text{опт. факт}} = \frac{Ц_{\text{опт.}} \times Q^{\text{п факт}}}{7900 \text{ ккал/м}^3 (33080 \text{ кДж/м}^3)} = \frac{4634 \times 8633}{7900} = 5063,96 \text{ руб.}; \text{ где}$$

$Ц_{\text{опт.}}$ – оптовая цена 1000м³ газа согласно Письма Департамента экономической экспертизы и ценообразования ПАО «Газпром» № 08/17-1118 от 26.06.2017г.;

$Q^{\text{п факт}}$ – 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:

$$Q^{\text{п факт}} = \frac{(V_1 \times Q_1) + (V_2 \times Q_2)}{(V_1 + V_2)} = \frac{(37685 \times 8243) + (270789 \times 8687)}{(37685 + 270789)} = 8633 \text{ ккал/м}^3;$$

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-Горагорская» 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).

Справка
по поступлению газа в Чеченскую Республику
с 1 по 20 февраля 2018г. включительно

Поступление газа, всего –308 474 тыс. куб.м., том числе:

По МГ «Камыш-Бурун-Горагорская» и «Ставрополь-Грозный»
(в т.ч. ГРС «Братская) –37 685 тыс. куб.м.

По МГ «Моздок-Кази-Магомед» и «Аксай-Гудермес-Грозный»
(в т.ч. ГРС «Советская» и ГРС «Гиляны») –270 789 тыс. куб.м.

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

/ Начальник ОБГ



Амерханов Р.Ш.

АО
Чеченгазпром

Паспорт
Качества газа № 3 за февраль 2018 г.

Химическая лаборатория
АО «Чеченгазпром»
г. Грозный, ул. Моздокская, 35

Сведения об оценке состояния измерения в лаборатории
Свидетельство №102/02.16 от 16.10.2016 г.
Срок действия: по 16.10.2019 г.

Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542-2014, 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 ГРС -2

Результаты испытаний газа горючего природного:

	Наименование показателей	Ед. измерений	Метод измерений	Норма значений по ГОСТ 5542-2014	Средне-месячный показатель
1.	Теплота сгорания низшая при 20 ⁰ С и 101,325 кПа	ккал/м ³	ГОСТ 31369-2008	не менее 7600	8687
2.	Число Воббе высшее	ккал/м ³	ГОСТ 31369-2008	9840-13020	12138
3.	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 53367-2009	не более 0,02	0,003
4.	Масса меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ 53367-2009	не более 0,036	0,013
5.	Масса механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	менее 0,001
Компонентный состав					
6.	Двуокись углерода	%	ГОСТ 31.371.7-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,09
7.	Кислород	%	ГОСТ 31.371.7-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,001
8.	Азот	%	ГОСТ 31.371.7-2008 31.371.7-2008	не нормируется	1,47
9.	Этан	%	ГОСТ 31.371.7-2008 31.371.7-2008	не нормируется	8,38

10.	Пропан	%	ГОСТ 31.371.7-2008 31.371.7-2008	не нормируется	2,03
11.	Изо-Бутан	%	ГОСТ 31.371.7-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,14
12.	Н-Бутан	%	ГОСТ 31.371.7-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,12
13.	Нео-Пентан	%	ГОСТ 31.371.7-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,001
14.	Изо-Пентан	%	ГОСТ 31.371.7-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,01
15.	Н-Пентан	%	ГОСТ 31.371.7-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,01
16.	Сумма C ₆ – C ₈	%	ГОСТ 31.371.7-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,01
17.	Метан	%	ГОСТ 31.371.7-2008 31.371.7-2008	не нормируется	87,729
18.	Плотность газа при 20 ⁰ С и 101,325 кПа (пикнометрическая)	кг/м ³	ГОСТ 17310-2002		0,757
19.	Плотность газа при 20 ⁰ С и 101,325 кПа	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008		0,755

«21» *августа* 2018 г.

Инженер-химик



Я.У. Джумаева

АО
Чеченгазпром

Паспорт
Качества газа № 4 за февраль 2018 г.

Химическая лаборатория
АО «Чеченгазпром»
г. Грозный, ул. Моздокская, 35

Сведения об оценке состояния измерения в лаборатории
Свидетельство №102/02.16 от 16.10.2016 г.
Срок действия: по 16.10.2019 г.

Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542-2014, 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 ГРС -1

Результаты испытаний газа горючего природного:

	Наименование показателей	Ед. измерений	Метод измерений	Норма значений по ГОСТ 5542-2014	Средне-месячный показатель
1.	Теплота сгорания низшая при 20°C и 101,325 кПа	ккал/м ³	ГОСТ 31369-2008	не менее 7600	8243
2.	Число Воббе высшее	ккал/м ³	ГОСТ 31369-2008	9840-13020	11844
3.	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 53367-2009	не более 0,02	0,009
4.	Масса меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ 53367-2009	не более 0,036	0,011
5.	Масса механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	менее 0,001
Компонентный состав					
6.	Двуокись углерода	%	ГОСТ 31.371.7-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,35
7.	Кислород	%	ГОСТ 31.371.7-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,004
8.	Азот	%	ГОСТ 31.371.7-2008 31.371.7-2008	не нормируется	1,32
9.	Этан	%	ГОСТ 31.371.7-2008 31.371.7-2008	не нормируется	3,80

10.	Пропан	%	ГОСТ 31.371.7-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,76
11.	Изо-Бутан	%	ГОСТ 31.371.7-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,09
12.	Н-Бутан	%	ГОСТ 31.371.7-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,12
13.	Нео-Пентан	%	ГОСТ 31.371.7-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,001
14.	Изо-Пентан	%	ГОСТ 31.371.7-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,03
15.	Н-Пентан	%	ГОСТ 31.371.7-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,03
16.	Сумма C ₆ – C ₈	%	ГОСТ 31.371.7-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,02
17.	Метан	%	ГОСТ 31.371.7-2008 31.371.7-2008	не нормируется	93,475
18.	Плотность газа при 20 ⁰ С и 101,325 кПа (пикнометрическая)	кг/м ³	ГОСТ 17310-2002		0,718
19.	Плотность газа при 20 ⁰ С и 101,325 кПа	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008		0,716

«21» сентября 2018 г.

Инженер-химик



Я.У. Джумаева