ПАО «ГАЗПРОМ»

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ САМАРА»
(ООО "Газпром трансгаз Самара")

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ХИМИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Воеводина ул., д. 10, Самара, Самарская обл., Российская Федерация, 443109 Телефон-факс (846) 2123843, 62-354(газ)
E-mail: chemlab@samaratransgaz.gazprom.ru

УТВЕРЖДАЮ:
Начальник Испытательной химической лаборатории ООО "Газпром трансгаз Самара"

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Самара» Испытательная химическая лаборатория №1

А.В. Ваулина
Доверенность № 314/01-23 от 01.01.2016 г.

ПАСПОРТ № 29.1
качества природного газа за август 2016 г.

1. Паспорт распространяется на объёмы газа поданного в общем потоке по газопроводу Челябинск-Петровск покупателям (потребителям) Российской Федерации через газораспределительные станции (пункты) **ГРС – 23, 108, 134 Сызранского ЛПУМГ**.
2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 005-93.
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Результаты испытаний приведены в таблице.
Место отбора проб газа: **КС Сызрань КЦ – 1** по п.п. 1-4, 7-9; **ГРС** по п.п. 5-6
5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 2, 3 таблицы определены на основании данных лабораторных анализов.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2008		
	метан			не норм.	95,62
	этан			не норм.	2,32
	пропан			не норм.	0,71
	изо-бутан			не норм.	0,123
	норм-бутан			не норм.	0,127
	нео-пентан			не норм.	0,0018
	изо-пентан			не норм.	0,0261
	норм-пентан			не норм.	0,0193
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0097
	диоксид углерода			не более 2,5	0,201
	азот			не норм.	0,837

	кислород			не более 0,050	0,0071
	гелий			не норм.	
	водород			не норм.	
2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	34,31
		ккал/м^3		не менее 7600	8195
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	49,82
		ккал/м^3		9840-13020	11898
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 17310-2002	не норм.	0,704
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м^3	ГОСТ 22387.2-2014	не более 0,020	менее 0,010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м^3		не более 0,036	0,013
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м^3	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	Отсут.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	^{0}C	ГОСТ 20060-83 ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	-8,8
9	Температура газа в точке отбора пробы	^{0}C	-	-	+22,1

Значения показателей по п. 1-9 определены химической лабораторией Сызранского ЛПУ

Ответственный исполнитель - ведущий инженер ИХЛ А.П. Гарига

Заполняется регионгазом или филиалом ООО «Газпром межрегионгаз»

Копия паспорта выдана поставщиком_____

наименование регионгаза или филиала ООО «Газпром межрегионгаз»

покупателю (потребителю) _____ по его запросу

наименование предприятия

«_____» _____20__ г.

№ 29.1

Полное или частичное воспроизведение паспорта качества газа без письменного разрешения ИХЛ запрещено.

ПАО «ГАЗПРОМ»

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ САМАРА»
(ООО "Газпром трансгаз Самара")

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ХИМИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Воеводина ул., д. 10, Самара, Самарская обл., Российская Федерация, 443109 Телефон-факс (846) 2123843, 62-354(газ)
E-mail: chemlab@samaratransgaz.gazprom.ru

УТВЕРЖДАЮ:
Начальник Испытательной химической лаборатории ООО "Газпром трансгаз Самара"

Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Самара" Испытательная химическая лаборатория М.П.

А.В. Ваулина
Доверенность № 314/01-23 от 01.01.2016 г.

ПАСПОРТ № 29.2
качества природного газа за август 2016 г.

1. Паспорт распространяется на объёмы газа поданного в общем потоке по газопроводу Челябинск-Петровск, Уренгой - Петровск покупателям (потребителям) Российской Федерации через газораспределительные станции (пункты) **ГРС – 129, 76 Павловского ЛПУМГ**.
2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 005-93.
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Результаты испытаний приведены в таблице.
Место отбора проб газа: **ГИС-1, 2 КС Павловская** по п.п. 1-4, 7-9; **ГРС** по п.п. 5-6
5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 2, 3 таблицы определены на основании данных лабораторных анализов.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2008		
	метан			не норм.	95,70
	этан			не норм.	2,27
	пропан			не норм.	0,75
	изо-бутан			не норм.	0,119
	норм-бутан			не норм.	0,123
	нео-пентан			не норм.	0,00207
	изо-пентан			не норм.	0,0252
	норм-пентан			не норм.	0,0185
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0143
	диоксид углерода			не более 2,5	0,195
	азот			не норм.	0,772

	кислород			не более 0,050	0,0013
	гелий			не норм.	0,0120
	водород			не норм.	0,0015
2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	34,34
		ккал/м^3		не менее 7600	8202
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	49,87
		ккал/м^3		9840-13020	11911
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 17310-2002	не норм.	0,702
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м^3	ГОСТ 22387.2-2014	не более 0,020	менее 0,0010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м^3		не более 0,036	0,016
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м^3	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	Отсут.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	^{0}C	ГОСТ 20060-83 ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	-20,2
9	Температура газа в точке отбора пробы	^{0}C	-	-	+35,6

Значения показателей по п. 1-7 определены химической лабораторией Павловского ЛПУ

Ответственный исполнитель - ведущий инженер ИХЛ А.П. Гарига

Заполняется регионгазом или филиалом ООО «Газпром межрегионгаз»

Копия паспорта выдана поставщиком_____

наименование регионгаза или филиала ООО «Газпром межрегионгаз»

покупателю (потребителю) _____ по его запросу

наименование предприятия

«_____» _____20__ г.

№ 29.2

Полное или частичное воспроизведение паспорта качества газа без письменного разрешения ИХЛ запрещено.

ПАО «ГАЗПРОМ»

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ САМАРА»
(ООО "Газпром трансгаз Самара")

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ХИМИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Воеводина ул., д. 10, Самара, Самарская обл., Российская Федерация, 443109 Телефон-факс (846) 2123843, 62-354(газ)
E-mail: chemlab@samaratransgaz.gazprom.ru

УТВЕРЖДАЮ:
Начальник Испытательной химической лаборатории ООО "Газпром трансгаз Самара"

Испытательная химическая лаборатория ООО "Газпром трансгаз Самара"

_____ **А.В. Ваулина**
Доверенность № 314/01-23 от 01.01.2016 г.

ПАСПОРТ № 29.3
качества природного газа за август 2016 г.

1. Паспорт распространяется на объёмы газа поданного в общем потоке по газопроводу Сызрань-Ульяновск покупателям (потребителям) Российской Федерации через газораспределительные станции (пункты) **ГРС- 136 Ульяновского ЛПУМГ**.
2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 005-93.
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Результаты испытаний приведены в таблице.
   Место отбора проб газа: **ГРС- 136 Ульяновского ЛПУМГ**
5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 2, 3 таблицы определены на основании данных потокового хроматографа PGC 90.50 зав. № 0709100438.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2008		
	метан			не норм.	95,65
	этан			не норм.	2,24
	пропан			не норм.	0,72
	изо-бутан			не норм.	0,119
	норм-бутан			не норм.	0,119
	нео-пентан			не норм.	0,0000
	изо-пентан			не норм.	0,0253
	норм-пентан			не норм.	0, 0190
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0189
	диоксид углерода			не более 2,5	0,189
	азот			не норм.	0,89

	кислород			не более 0,050	0,0000
	гелий			не норм.	
	водород			не норм.	
2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	34,28
		ккал/м^3		не менее 7600	8189
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	49,79
		ккал/м^3		9840-13020	11891
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7022
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м^3	ГОСТ 22387.2-2014	не более 0,020	менее 0,010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м^3		не более 0,036	0,013
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м^3	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	Отсут.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	^{0}C	ГОСТ 20060-83 ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	-25,5
9	Температура газа в точке отбора пробы	^{0}C	-	-	+22,7

Значения показателей по п. 5-7 определены химической лабораторией Ульяновского ЛПУ

Ответственный исполнитель - ведущий инженер ИХЛ А.П. Гарига

Заполняется регионгазом или филиалом ООО «Газпром межрегионгаз»

Копия паспорта выдана поставщиком_____

наименование регионгаза или филиала ООО «Газпром межрегионгаз»

покупателю (потребителю) _____ по его запросу

наименование предприятия

«_____» _____20__ г.

№ 29.3

Полное или частичное воспроизведение паспорта качества газа без письменного разрешения ИХЛ запрещено.

ПАО «ГАЗПРОМ»

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ САМАРА»
(ООО "Газпром трансгаз Самара")

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ХИМИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Воеводина ул., д. 10, Самара, Самарская обл., Российская Федерация, 443109 Телефон-факс (846) 2123843, 62-354(газ)
E-mail: chemlab@samaratransgaz.gazprom.ru

УТВЕРЖДАЮ:
Начальник Испытательной химической лаборатории ООО "Газпром трансгаз Самара"

А.В. Ваулина
Доверенность № 314/01-23 от 01.01.2016 г.

М.П.

ПАСПОРТ № 29.4
качества природного газа за август 2016 г.

1. Паспорт распространяется на объёмы газа поданного в общем потоке по газопроводу Уренгой - Петровск покупателям (потребителям) Российской Федерации через газораспределительные станции (пункты) **ГРС-89 Павловского ЛПУМГ**.
2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 005-93.
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Результаты испытаний приведены в таблице.
   Место отбора проб газа: **ГИС-2 КС Павловская** по п.п. 1-4, 7-9; **ГРС** по п.п. 5-6
5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 2, 3 таблицы определены на основании данных лабораторных анализов.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2008		
	метан			не норм.	95,66
	этан			не норм.	2,29
	пропан			не норм.	0,76
	изо-бутан			не норм.	0,120
	норм-бутан			не норм.	0,125
	нео-пентан			не норм.	0,0019
	изо-пентан			не норм.	0,0256
	норм-пентан			не норм.	0,0185
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0144
	диоксид углерода			не более 2,5	0,199
	азот			не норм.	0,778

	кислород			не более 0,050	0,0013
	гелий			не норм.	0,0117
	водород			не норм.	0,0015
2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	34,35
		ккал/м^3		не менее 7600	8204
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	49,87
		ккал/м^3		9840-13020	11911
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 17310-2002	не норм.	0,702
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м^3	ГОСТ 22387.2-2014	не более 0,020	менее 0,0010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м^3		не более 0,036	0,015
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м^3	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	Отсут.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	^{0}C	ГОСТ 20060-83 ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	-20,2
9	Температура газа в точке отбора пробы	^{0}C	-	-	+35,6

Значения показателей по п. 1-7 определены химической лабораторией Павловского ЛПУ

Ответственный исполнитель - ведущий инженер ИХЛ А.П. Гарига

Заполняется регионгазом или филиалом ООО «Газпром межрегионгаз»

Копия паспорта выдана поставщиком _____

наименование регионгаза или филиала ООО «Газпром межрегионгаз»

покупателю (потребителю) _____ по его запросу

наименование предприятия

«_____» _____20__ г.

№ 29.4

Полное или частичное воспроизведение паспорта качества газа без письменного разрешения ИХЛ запрещено.

ПАО «ГАЗПРОМ»

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ САМАРА»
(ООО "Газпром трансгаз Самара")

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ХИМИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Воеводина ул., д. 10, Самара, Самарская обл., Российская Федерация, 443109 Телефон-факс (846) 2123843, 62-354(газ)
E-mail: chemlab@samaratransgaz.gazprom.ru

УТВЕРЖДАЮ:
Начальник Испытательной химической лаборатории ООО "Газпром трансгаз Самара"

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Самара» Испытательная химическая лаборатория М.П.

А.В. Ваулина
Доверенность № 314/01-23 от 01.01.2016 г.

ПАСПОРТ № 29.5
качества природного газа за август 2016 г.

1. Паспорт распространяется на объёмы газа поданного в общем потоке по газопроводу Стар.Бинарадка-Ульяновск покупателям (потребителям) Российской Федерации через газораспределительные станции (пункты) **ГРС- 21, 41, 49, 36, 51, 38, 52, 77, 93 Ульяновского ЛПУМГ**.
2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 005-93.
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Результаты испытаний приведены в таблице.
Место отбора проб газа: **ГРС –21 Ульяновского ЛПУМГ** по п.п.1-4, 7-9; **ГРС** по п.п.5-6
5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 2, 3 таблицы определены на основании данных лабораторных анализов.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2008		
	метан			не норм.	95,72
	этан			не норм.	2,23
	пропан			не норм.	0,74
	изо-бутан			не норм.	0,117
	норм-бутан			не норм.	0,120
	нео-пентан			не норм.	0,0014
	изо-пентан			не норм.	0,0246
	норм-пентан			не норм.	0,0237
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0196
	диоксид углерода			не более 2,5	0,188

	азот			не норм.	0,80
	кислород			не более 0,050	0,0045
	гелий			не норм.	
	водород			не норм.	
2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2003	не менее 31,80	34,33
		ккал/м^3		не менее 7600	8199
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	49,85
		ккал/м^3		9840-13020	11907
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7022
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м^3	ГОСТ 22387.2-2014	не более 0,020	менее 0,010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м^3		не более 0,036	0,011
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м^3	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	Отсут.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	^{0}C	ГОСТ 20060-83 ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	-28,8
9	Температура газа в точке отбора пробы	^{0}C	-	-	+17,0

Значения показателей по п. 5-9 определены химической лабораторией Ульяновского ЛПУ

Ответственный исполнитель - ведущий инженер ИХЛ А.П. Гарига

Заполняется регионгазом или филиалом ООО «Газпром межрегионгаз»

Копия паспорта выдана поставщиком_____

наименование регионгаза или филиала ООО «Газпром межрегионгаз»

покупателю (потребителю) _____ по его запросу

наименование предприятия

«_____» _____20__ г.

№ 29.5

Полное или частичное воспроизведение паспорта качества газа без письменного разрешения ИХЛ запрещено.

ПАО «ГАЗПРОМ»

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ САМАРА»
(ООО "Газпром трансгаз Самара")

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ХИМИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Воеводина ул., д. 10, Самара, Самарская обл., Российская Федерация, 443109 Телефон-факс (846) 2123843, 62-354(газ)
E-mail: chemlab@samaratransgaz.gazprom.ru

УТВЕРЖДАЮ:
Начальник Испытательной химической лаборатории ООО "Газпром трансгаз Самара"

_____ **А.В. Ваулина**
Доверенность № 314/01-23 от 01.01.2016 г.

М.П.

ПАСПОРТ № 29.6
качества природного газа за август 2016 г.

1. Паспорт распространяется на объёмы газа поданного в общем потоке по газопроводу Сызрань-Ульяновск покупателям (потребителям) Российской Федерации через газораспределительные станции (пункты) **ГРС- 137 Ульяновского ЛПУМГ**.
2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 005-93.
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Результаты испытаний приведены в таблице.
   Место отбора проб газа: **ГРС- 137 Ульяновского ЛПУМГ**
5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 2, 3 таблицы определены на основании данных потокового хроматографа PGC 90.50 зав. № 0709100446.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2008		
	метан			не норм.	95,79
	этан			не норм.	2,25
	пропан			не норм.	0,73
	изо-бутан			не норм.	0,120
	норм-бутан			не норм.	0,125
	нео-пентан			не норм.	0,0000
	изо-пентан			не норм.	0,0275
	норм-пентан			не норм.	0,0222
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0172
	диоксид углерода			не более 2,5	0,178
	азот			не норм.	0,74

	кислород			не более 0,050	0,0000
	гелий			не норм.	
	водород			не норм.	
2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	34,35
		ккал/м^3		не менее 7600	8205
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	49,91
		ккал/м^3		9840-13020	11920
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7017
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м^3	ГОСТ 22387.2-2014	не более 0,020	менее 0,010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м^3		не более 0,036	0,010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м^3	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	Отсут.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	^{0}C	ГОСТ 20060-83 ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	-25,9
9	Температура газа в точке отбора пробы	^{0}C	-	-	+22,8

Значения показателей по п. 5-7 определены химической лабораторией Ульяновского ЛПУ

Ответственный исполнитель - ведущий инженер ИХЛ А.П. Гарига

Заполняется регионгазом или филиалом ООО «Газпром межрегионгаз»

Копия паспорта выдана поставщиком_____

наименование регионгаза или филиала ООО «Газпром межрегионгаз»

покупателю (потребителю) _____ по его запросу

наименование предприятия

«_____» _____20__ г.

№ 29.6

Полное или частичное воспроизведение паспорта качества газа без письменного разрешения ИХЛ запрещено.

ПАО «ГАЗПРОМ»

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ САМАРА»
(ООО "Газпром трансгаз Самара")

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ХИМИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Воеводина ул., д. 10, Самара, Самарская обл., Российская Федерация, 443109 Телефон-факс (846) 2123843, 62-354(газ)
E-mail: chemlab@samaratransgaz.gazprom.ru

УТВЕРЖДАЮ:
Начальник Испытательной химической лаборатории ООО "Газпром трансгаз Самара"

Испытательная химическая лаборатория

А.В. Ваулина
Доверенность № 314/01-23 от 01.01.2016 г.

М.П.

ПАСПОРТ № 29.7
качества природного газа за август 2016 г.

1. Паспорт распространяется на объёмы газа поданного в общем потоке по газопроводу Ст. Бинарадка-Ульяновск, Новоспасск-Ульяновск покупателям (потребителям) Российской Федерации через газораспределительные станции (пункты) **ГРС- 22, 22а, 109, 43, 63, 85, 104 Ульяновского ЛПУМГ**.
2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 005-93.
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Результаты испытаний приведены в таблице.
Место отбора проб газа: **ГРС- 22а Ульяновского ЛПУМГ** по п.п.1-4, 7-9; **ГРС** по п.п.5-6
5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 2, 3 таблицы определены на основании данных потокового хроматографа зав. № 0703060288.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2008		
	метан			не норм.	95,58
	этан			не норм.	2,32
	пропан			не норм.	0,77
	изо-бутан			не норм.	0,122
	норм-бутан			не норм.	0,127
	нео-пентан			не норм.	0,0016
	изо-пентан			не норм.	0,0256
	норм-пентан			не норм.	0,0192
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0118
	диоксид углерода			не более 2,5	0,190

	азот			не норм.	0,83
	кислород			не более 0,050	0,0000
	гелий			не норм.	
	водород			не норм.	
2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	34,36
		ккал/м^3		не менее 7600	8206
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	49,86
		ккал/м^3		9840-13020	11909
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7031
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м^3	ГОСТ 22387.2-2014	не более 0,020	менее 0,010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м^3		не более 0,036	0,013
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м^3	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	Отсут.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	^{0}C	ГОСТ 20060-83 ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	-19,7
9	Температура газа в точке отбора пробы	^{0}C	-	-	+24,8

Значения показателей по п. 5-7 определены химической лабораторией Ульяновского ЛПУ

Ответственный исполнитель - ведущий инженер ИХЛ А.П. Гарига

Заполняется регионгазом или филиалом ООО «Газпром межрегионгаз»

Копия паспорта выдана поставщиком _____
наименование регионгаза или филиала ООО «Газпром межрегионгаз»

покупателю (потребителю) _____ по его запросу
наименование предприятия

«_____» _____20__ г.

№ 29.7

Полное или частичное воспроизведение паспорта качества газа без письменного разрешения ИХЛ запрещено.

ПАО «ГАЗПРОМ»

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ КАЗАНЬ»

(ООО «Газпром трансгаз Казань»)

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель ИЛ
ООО «Газпром трансгаз Казань»
А.Ф. Гилазова
«31» 08 2016 г.

ПАСПОРТ КАЧЕСТВА ГАЗА

№ 02/10/5-885 от 31 августа 2016 г.

Аттестат аккредитации испытательной лаборатории № RA.RU.513243, дата внесения в реестр 26.01.2016 г.
Адрес ИЛ: 420073, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Шуртыгина, д. 15А. Тел./факс: (843)221-32-90
Дата (период) отбора пробы: август 2016 г.
Место отбора пробы: АГРС Куралово
Дата (период) проведения испытаний: август 2016 г.
Место проведения испытаний: Отдел ФХИ-ЦХАЛ ООО «Газпром трансгаз Казань» (сектор 1 ИЛ), химическая лаборатория КС ПМЗиМ ЭПУ «Казаньгоргаз» (сектор 3 ИЛ)

Паспорт распространяется на объемы газа в общем потоке по газопроводу **Казань-Н. Новгород**, поданному через г/распределительные станции (ГРС): АГРС н.п. Кундюковка, АГРС н.п. Н. Алгаши.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542-2014	Средне-месячный показатель
1.	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2008 (метан по п.11.4.2)	не норм.	
1.1	метан				94,68
1.2	этан				3,03
1.3	пропан				1,00
1.4	изо-бутан				0,163
1.5	норм-бутан				0,161
1.6	нео-пентан				0,0019
1.7	изо-пентан				0,0295
1.8	норм-пентан				0,0209
1.9	гексаны + высш.углеводороды				0,0191
1.10	гелий				0,0110
1.11	водород				0,0021
1.12	кислород			не более 0,050	0,0083
1.13	азот			не норм.	0,653
1.14	диоксид углерода			не более 2,5	0,227
2.	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	34,77
		ккал/м^3		не менее 7600	8305
3.	Область значений числа Воббе (высшего) при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	50,14
		ккал/м^3		9840-13020	11975
4.	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7111
5.	Массовая концентрация сероводорода	г/м^3	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	<0,0010
6.	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м^3		не более 0,036	0,012
7.	Массовая концентрация механических примесей в 1 м^3	г/м^3	ГОСТ 22387.4 -77	не более 0,001	не опред.
8.	Температура газа в точке отбора пробы	°С	—	не норм.	+21,1
9.	Интенсивность запаха газа при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-77	не менее 3	не опред.

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа – температура 25°С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа - температура 20°С, давление 101,325 кПа.

Паспорт оформлен на основании среднеарифметических значений результатов 4-х определений текущего месяца (протоколы № 1-31/Г, 1-33/Г, 1-35/Г, 3-82/Г).

Заключение: Газ горючий природный соответствует требованиям ГОСТ 5542-2014.

Менеджер по качеству ИЛ **Р.С. Гильмурова**

ПАО «ГАЗПРОМ»

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ КАЗАНЬ»

(ООО «Газпром трансгаз Казань»)

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель ИЛ
ООО «Газпром трансгаз Казань»
_____ А.Ф. Гилазова
«31» 08 20 16 г.

ПАСПОРТ КАЧЕСТВА ГАЗА

№ 02/10/5-886 от 31 августа 2016 г.

Аттестат аккредитации испытательной лаборатории № RA.RU.513243, дата внесения в реестр 26.01.2016 г.
Адрес ИЛ: 420073, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Шуртыгина, д. 15А. Тел./факс: (843)221-32-90
Дата (период) отбора пробы: август 2016 г.
Место отбора пробы: ГРП-41 с ГРС-2 г. Чистополь
Дата (период) проведения испытаний: август 2016 г.
Место проведения испытаний: Химическая лаборатория ЭПУ «Чистопольгаз» (сектор 5 ИЛ)

Паспорт распространяется на объемы газа в общем потоке по газопроводу **Миннибаево-Казань**, поданному через газораспределительные станции (ГРС): АГРС Юхмачинская, АГРС Антоновская.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542-2014	Средне-месячный показатель
1.	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2008 (метан по п.11.4.2)	не норм.	
1.1	метан				94,78
1.2	этан				2,99
1.3	пропан				0,99
1.4	изо-бутан				0,158
1.5	норм-бутан				0,159
1.6	нео-пентан				0,0018
1.7	изо-пентан				0,0298
1.8	норм-пентан				0,0204
1.9	гексаны + высш.углеводороды				0,0018
1.10	гелий				0,0110
1.11	водород				0,0018
1.12	кислород			не более 0,050	<0,005
1.13	азот			не норм.	0,626
1.14	диоксид углерода			не более 2,5	0,233
2.	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	34,73
		ккал/м^3		не менее 7600	8296
3.	Область значений числа Воббе (высшего) при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	50,12
		ккал/м^3		9840-13020	11971
4.	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7101
5.	Массовая концентрация сероводорода	г/м^3	ГОСТ 22387.2-2014	не более 0,020	не опред.
6.	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м^3		не более 0,036	
7.	Массовая концентрация механических примесей в 1 м^3	г/м^3	ГОСТ 22387.4 -77	не более 0,001	
8.	Температура газа в точке отбора пробы	°С	—	не норм.	+25,8
9.	Интенсивность запаха газа при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-77	не менее 3	3,8

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа – температура 25°С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа - температура 20°С, давление 101,325 кПа.

Паспорт оформлен на основании среднеарифметических значений результатов 4-х определений текущего месяца (протоколы № 5-30/Г, 5-31/Г, 5-32/Г, 5-33/Г)

Заключение: Газ горючий природный соответствует требованиям ГОСТ 5542-2014

Менеджер по качеству ИЛ **Р.С. Гильмурова**

ПАО «ГАЗПРОМ»
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ НИЖНИЙ НОВГОРОД»
ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР - ФИЛИАЛ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ НИЖНИЙ НОВГОРОД»
603152, г. Нижний Новгород, ул. Ларина, д.11

УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер - заместитель начальника ИТЦ - филиала ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород"
А.В.Некрасов
"31" 08 2016г.
М.П.

ПАСПОРТ № Т-08-16-1
качества газа за август 2016 г.

1. Паспорт распространяется на объемы газа, поданного в общем потоке по газопроводам:
Уренгой - Ужгород, Уренгой - Центр-1, Уренгой - Центр-2, Ямбург - Елец-1, Ямбург - Елец-2, Ямбург - Западная граница
покупателям (потребителям) Российской Федерации с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня последующего месяца через газораспределительные станции:
Саранск-2, Саранск-3, Лямбирь, Кочкурово-2, Сабаево, ГТЭС Энерго, Русаевка, Алексеевская, Алексеевка, Ключерево, Чамзинка, Победа, Дубенки, Б.Березняки, Медиево, Ромоданово, Пятина, Старое Шайгово, Ичалки, Н.Александровка, Старое Синдрово, Ельники, Атяшево, Б. Игнатово, Ардатов, Б.Кузьмино, Б.Полянка, Инсар, Зубова Поляна, Торбеево, Краснослободск, Атюрьево, Ефаево, Ковылкино, Троицк, Шатки, Арзамас-2 (Саров), Казаково, М.Макателем, Пешелань Дивеево, Кременки, Вознесенское, Нарышкино, Лукоянов, Тольский Майдан, Ноя, Первомайск, Б.Болдино, Петряксы, Мурзицы, Починки, Симбухово, Наруксово, Кочкурово-1, Власть Советов, Арзинка, КС Сеченово КЦ Центр-2, КС Починки КЦ Центр-2, Заволжская КЦ Ужгород, Заволжская КЦ Центр-2, Вурнары, Кумашки, Канаш, Янтиково, Атыково, Батырево, Ибреси, Комсомольское, Яльчики, Шумерля, Юманай, Первое Степаново, Норецкое, Алатырь, Мелюковка, Беднодемьяновск, Нины, Русский Шелдаис, Вадинск, КС-22 (Ужгород), Инза, Сурское.
2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 005-93.
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Результаты испытаний приведены в таблице.
Место отбора проб газа: *КС Торбеево*
5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 2,3 таблицы определены на основании анализов *пяти* проб газа, отбираемых еженедельно.

Таблица. Результаты испытаний газа горючего природного.

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Метод испытаний	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель					
					Ужгород	Центр-1	Центр-2	Елец-1	Елец-2	Западная граница
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2008							
	метан			не норм.	94,73	94,87	94,87	95,01	95,16	95,18
	этан			не норм.	3,03	2,94	2,94	2,86	2,76	2,75
	пропан			не норм.	0,99	0,96	0,96	0,93	0,90	0,89
	изо-бутан			не норм.	0,160	0,156	0,156	0,152	0,148	0,147
	н-бутан			не норм.	0,158	0,154	0,155	0,151	0,147	0,146
	нео-пентан			не норм.	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018
	изо-пентан			не норм.	0,0295	0,0291	0,0293	0,0286	0,0282	0,0279
	н-пентан			не норм.	0,0215	0,0211	0,0212	0,0208	0,0205	0,0203
	гексаны + высш.			не норм.	0,0209	0,0208	0,0209	0,0209	0,0207	0,0204
	диоксид углерода			не более 2,5	0,218	0,209	0,209	0,202	0,190	0,189
	азот			не норм.	0,620	0,620	0,618	0,611	0,609	0,616
	кислород			не более 0,050	0,0040	0,0056	0,0049	0,0045	0,0047	0,0047
	водород			не норм.	0,0015	0,0015	0,0014	0,0014	0,0012	0,0013
	гелий			не норм.	0,0104	0,0104	0,0103	0,0102	0,0104	0,0103
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м^3 (ккал/м^3)	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,8 (7600)	34,78 (8307)	34,74 (8296)	34,74 (8297)	34,70 (8288)	34,65 (8277)	34,64 (8274)
3	Число Воббе высшее при стандартных условиях	МДж/м^3 (ккал/м^3)		от 41,20 до 54,50 (от 9840 до 13020)	50,16 (11981)	50,14 (11976)	50,14 (11976)	50,13 (11973)	50,11 (11969)	50,10 (11967)
4	Плотность при при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7106	0,7095	0,7095	0,7084	0,7072	0,7070
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м^3	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	менее 0,0010	менее 0,0010	менее 0,0010	менее 0,0010	менее 0,0010	менее 0,0010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м^3	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,036	менее 0,0004	менее 0,0004	менее 0,0004	менее 0,0004	менее 0,0004	менее 0,0004
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м^3	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ Р 53763-2009, ГОСТ 20060-83	ниже температуры газа	минус 12,7	минус 12,5	минус 11,9	минус 12,8	минус 12,3	минус 11,7
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	35,9	35,3	33,2	36,8	36,1	30,0
10	Интенсивность запаха при объёмной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-77	не менее 3	не опр.					

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа - температура 25°С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа - температура 20°С, давление 101,325 кПа.

Значения показателей по п.п. 1-4, 8, 9 определены в Торбеевском секторе (исполнитель Менцингер С.А.), показатели по п. 5,6 определены в Центральном секторе (исполнитель Чихичина Е.П.) Испытательной лаборатории газа ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород", аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.221 А15 от 02 декабря 2013 г., свидетельство об оценке состояния измерений № 227 от 15.04.2015г.

Начальник ХАС **А.И. Аникин**

Заполняется региональным или филиалом ООО "Газпром межрегионгаз"

Копия паспорта выдана поставщиком _____

наименование регионгаза или филиала ООО "Газпром межрегионгаз"

покупателю (потребителю) (ненужное зачеркнуть) по его запросу

_____

наименование предприятия

«____» _____ 20____ г.

Примечания:

При расчетах показателей в п. 2 - 3 принимается 1 ккал равной 4,1868 Дж

Показатели, определяемые по п.п. 5 - 6, ниже предела обнаружения методики

Давление газа в точке отбора пробы 7,2 МПа

Показатель п. 7 определяется по запросу покупателя (потребителя), т.к. технология подготовки газа обеспечивает отсутствие механических примесей в указанных пределах.

Показатель п.10 определяется в конечных точках газораспределительной сети (у потребителя)

№ Г-08-16-Г

Публичное Акционерное Общество «Газпром»
Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Саратов»
Петровское ЛПУМГ

Адрес: 412544, Саратовская обл.,
г. Петровск,
Петровское ЛПУМГ
тел. (84555) 50-4-47, факс (84555) 50-4-48

УТВЕРЖДАЮ
Начальник
Петровского ЛПУМГ
наименование организации

А.Н. Михеев
Ф.И.О.

«16» августа 2016г.

Паспорт № 50/66
качества газа за август 2016 г.

1. Паспорт распространяется на объемы газа поданного в общем потоке по газопроводу Челябинск - Петровск
наименование газопровода
покупателям (потребителям) Российской Федерации с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня последующего месяца через газораспределительные станции (пункты): с. Калинино; р/ц Балтай; с. Б. Гусиха; р/п Б. Карабулак; с. Липовка; с. Березовка; с. Хватовка; с. Нееловка; с-з "Борец"; с. Леляевка; с-з "Комсомолец"; с. Синенькие (Петровск); р/ц Хвалынск; с. Поповка.

2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 005-93.

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

4. Результаты испытаний приведены в таблице.
Место отбора проб газа: ГИС БЛД-2 КС Петровск
наименование ГРС, ГРП и др.

5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 2, 3 таблицы определены на основании 5 измерений за месяц.

6. Результаты испытаний газа горючего природного

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542-2014	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.1-7-2008		
	Метан			не норм.	95,47
	Этан			не норм.	2,43
	Пропан			не норм.	0,79
	Изобутан			не норм.	0,127
	н-Бутан			не норм.	0,124
	Неопентан			не норм.	0,0017
	Изопентан			не норм.	0,0251
	н-Пентан			не норм.	0,0183
	Гексаны			не норм.	0,0059
	Гептаны			не норм.	0,0039
	Октаны			не норм.	менее 0,001
	Диоксид углерода			не более 2,5	0,189
	Азот			не норм.	0,79
	Кислород			не более 0,050	0,0050
	Водород			не норм.	0,0014
	Гелий			не норм.	0,0120
2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м^3 ккал/м^3	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80 не менее 7600	34,40 (8216)
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м^3 ккал/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,20 – 54,50 (9840-13020)	49,88 (11914)
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7037
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м^3	ГОСТ 22387.2-2014; ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	<0,0010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м^3		не более 0,036	<0,0010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м^3	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	отсут.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора	°С	ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	ниже температуры ГГП
9	Температура точки росы по углеводородам при давлении в точке	°С	ГОСТ Р 53762-2009	ниже температуры газа	ниже температуры ГГП
10	Температура газа в точке отбора пробы	°С	—	—	18,2
*11	Интенсивность запаха при объемной доле 1 % в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-77	не менее 3	

*Показатель определяется газораспределительной организацией и распространяется только на ГГП комунально-бытового назначения. Для ГГП промышленного назначения показатель устанавливают по согласованию с потребителем.

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа - температура 25 °С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа - температура 20 °С, давление 101,325 кПа.

Значения показателей по п. 1-10 определены в химической лаборатории Петровского ЛПУМГ, свидетельство об оценке состояния измерений № 1344 от 14 ноября 2014 г.

Ответственный исполнитель _____ С.А. Зобнин

подпись *Ф.И.О.*

Заполняется регионгазом или филиалом ООО «Газпром межрегионгаз»

Копия паспорта выдана поставщиком _____

наименование регионгаза или филиала ООО «Газпром межрегионгаз»

покупателю (потребителю) по его запросу

наименование предприятия

«___» _____ 20 г.

дата