ПАО «ГАЗПРОМ»

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

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ХИМИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Аттестат аккредитации РОСС RU.0001.513573 от 18 апреля 2011 г.

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 № 180/01-23 от 01.01.2015 г.

ПАСПОРТ № 34.1
качества природного газа за сентябрь 2015 г.

1. Паспорт распространяется на объёмы газа поданного в общем потоке по газопроводу Уренгой-Петровск покупателям (потребителям) Российской Федерации через газораспределительные станции (пункты) **ГРС – 23, 108 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 – 2** 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.	95,61
	этан			не норм.	2,31
	пропан			не норм.	0,79
	изо-бутан			не норм.	0,118
	норм-бутан			не норм.	0,118
	нео-пентан			не норм.	0,0016
	изо-пентан			не норм.	0,0246
	норм-пентан			не норм.	0,0180
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0098
	диоксид углерода			не более 2,5	0,181
	азот			не норм.	0,81

	кислород			не более 0,050	0,0067
	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	49,87
		ккал/м^3		9840-13020	11910
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	0,019
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	-18,5
9	Температура газа в точке отбора пробы	^{0}C	-	-	+33,0

Значения показателей по п. 1-9 определены химической лабораторией Сызранского ЛПУ аттестат аккредитации РОСС RU.0001.513573 от 18 апреля 2011 г.

Ответственный исполнитель - ведущий инженер ИХЛ А.И. 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.

№ 34.1

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

Аттестат аккредитации РОСС RU.0001.513573 от 18 апреля 2011 г.

Восводина 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 № 180/01-23 от 01.01.2015 г.

ПАСПОРТ № 34.2
качества природного газа за сентябрь 2015 г.

1. Паспорт распространяется на объёмы газа поданного в общем потоке по газопроводу Челябинск-Новопсков покупателям (потребителям) Российской Федерации через газораспределительные станции (пункты) **ГРС – 89, 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 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.	95,59
	этан			не норм.	2,33
	пропан			не норм.	0,75
	изо-бутан			не норм.	0,118
	норм-бутан			не норм.	0,118
	нео-пентан			не норм.	0,0015
	изо-пентан			не норм.	0,0254
	норм-пентан			не норм.	0,0184
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0182
	диоксид углерода			не более 2,5	0,185
	азот			не норм.	0,83

	кислород			не более 0,050	0,0015
	гелий			не норм.	0,0112
	водород			не норм.	0,0016
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	8203
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 17310-2002	не норм.	0,703
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	0,012
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	-20,0
9	Температура газа в точке отбора пробы	^{0}C	-	-	+32,4

Значения показателей по п. 1-7 определены химической лабораторией Павловского ЛПУ аттестат аккредитации РОСС RU.0001.513573 от 18 апреля 2011 г.

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.

№ 34.2

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

Аттестат аккредитации РОСС RU.0001.513573 от 18 апреля 2011 г.

Восводина 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 № 180/01-23 от 01.01.2015 г.

ПАСПОРТ № 34.3
качества природного газа за сентябрь 2015 г.

1. Паспорт распространяется на объёмы газа поданного в общем потоке по газопроводу Челябинск-Петровск покупателям (потребителям) Российской Федерации через газораспределительные станции (пункты) **ГРС – 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.	95,60
	этан			не норм.	2,31
	пропан			не норм.	0,78
	изо-бутан			не норм.	0,118
	норм-бутан			не норм.	0,118
	нео-пентан			не норм.	0,0016
	изо-пентан			не норм.	0,0247
	норм-пентан			не норм.	0,0181
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0096
	диоксид углерода			не более 2,5	0,180
	азот			не норм.	0,83

	кислород			не более 0,050	0,0101
	гелий			не норм.	
	водород			не норм.	
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	49,85
		ккал/м^3		9840-13020	11906
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 17310-2002	не норм.	0,703
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	0,023
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	-17,0
9	Температура газа в точке отбора пробы	^{0}C	-	-	+34,0

Значения показателей по п. 1-9 определены химической лабораторией Сызранского ЛПУ аттестат аккредитации РОСС RU.0001.513573 от 18 апреля 2011 г.

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.

№ 34.3

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
Аттестат аккредитации РОСС RU.0001.513573 от 18 апреля 2011 г.

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 № 180/01-23 от 01.01.2015 г.

ПАСПОРТ № 34.4
качества природного газа за сентябрь 2015 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, 22, 22а, 109, 93, 77, 43 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.	95,51
	этан			не норм.	2,37
	пропан			не норм.	0,77
	изо-бутан			не норм.	0,123
	норм-бутан			не норм.	0,122
	нео-пентан			не норм.	0,000
	изо-пентан			не норм.	0,0252
	норм-пентан			не норм.	0,0182
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0177
	диоксид углерода			не более 2,5	0,185

	азот			не норм.	0,86
	кислород			не более 0,050	0,0067
	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	49,85
		ккал/м^3		9840-13020	11906
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7034
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	-30,0
9	Температура газа в точке отбора пробы	^{0}C	-	-	+17,1

Значения показателей по п. 5-9 определены химической лабораторией Ульяновского ЛПУ аттестат аккредитации РОСС RU.0001.513573 от 18 апреля 2011 г.

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.

№ 34.4

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

Аттестат аккредитации РОСС RU.0001.513573 от 18 апреля 2011 г.

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 № 180/01-23 от 01.01.2015 г.

М.П.

ПАСПОРТ № 34.5
качества природного газа за сентябрь 2015 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 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.1-3, 6-11; **ГРС** по п.п.4-5
5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 2, 3 таблицы определены на основании данных потокового хроматографа PGC 90.50 зав. № 0712050244.

№ 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.	95,646
	этан			не норм.	2,3
	пропан			не норм.	0,73
	изо-бутан			не норм.	0,119
	норм-бутан			не норм.	0,119
	нео-пентан			не норм.	0,000
	изо-пентан			не норм.	0,0249
	норм-пентан			не норм.	0,0181
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0158
	диоксид углерода			не более 2,5	0,189
	азот			не норм.	0,83

	кислород			не более 0,050	0,0052
	гелий			не норм.	
	водород			не норм.	
2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	34,32
		ккал/м^3		не менее 7600	8198
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	49,84
		ккал/м^3		9840-13020	11904
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7023
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	0,012
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	-27,9
9	Температура газа в точке отбора пробы	^{0}C	-	-	+17,0

Значения показателей по п. 5-9 определены химической лабораторией Ульяновского ЛПУ аттестат аккредитации РОСС RU.0001.513573 от 18 апреля 2011 г.

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.

№ 34.5

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
Аттестат аккредитации РОСС RU.0001.513573 от 18 апреля 2011 г.

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 М.П.

_____ **А.В. Ваулина**
Доверенность № 180/01-23 от 01.01.2015 г.

ПАСПОРТ № 34.6
качества природного газа за сентябрь 2015 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 - 38, 52 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-38 Ульяновского ЛПУМГ** по п.п. 1-3, 6, 8-11; **ГРС** по п. 4-5
5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 2, 3 таблицы определены на основании данных потокового хроматографа PGC 90.50 зав. № 0705060314.

№ 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.	95,49
	этан			не норм.	2,39
	пропан			не норм.	0,78
	изо-бутан			не норм.	0,120
	норм-бутан			не норм.	0,120
	нео-пентан			не норм.	0,000
	изо-пентан			не норм.	0,0253
	норм-пентан			не норм.	0,0192
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0164
	диоксид углерода			не более 2,5	0,192
	азот			не норм.	0,84

	кислород			не более 0,050	0,0060
	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	8208
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.	0,7036
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	0,012
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}С	ГОСТ 20060-83 ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	-25,5
9	Температура газа в точке отбора пробы	^{0}С	-	-	+10,3

Значения показателей по п. 5-9 определены химической лабораторией Ульяновского ЛПУ аттестат аккредитации РОСС RU.0001.513573 от 18 апреля 2011 г.

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.

№ 34.6

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

Аттестат аккредитации РОСС RU.0001.513573 от 18 апреля 2011 г.

Военодина 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

_____ **Л.В. Ваулина**
Доверенность № 180/01-23 от 01.01.2015 г.

М.П.

ПАСПОРТ № 34.7
качества природного газа за сентябрь 2015 г.

1. Паспорт распространяется на объёмы газа поданного в общем потоке по газопроводу Сызрань-Ульяновск покупателям (потребителям) Российской Федерации через газораспределительные станции (пункты) **ГРС-63, 85, 104, 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.	95,51
	этан			не норм.	2,34
	пропан			не норм.	0,76
	изо-бутан			не норм.	0,123
	норм-бутан			не норм.	0,122
	нео-пентан			не норм.	0,000
	изо-пентан			не норм.	0,0252
	норм-пентан			не норм.	0,0187
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0190
	диоксид углерода			не более 2,5	0,184
	азот			не норм.	0,89

	кислород			не более 0,050	0,000
	гелий			не норм.	
	водород			не норм.	
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	49,83
		ккал/м^3		9840-13020	11901
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7034
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	0,015
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	-24,6
9	Температура газа в точке отбора пробы	^{0}C	-	-	+10,4

Значения показателей по п. 5-9 определены химической лабораторией Ульяновского ЛПУ аттестат аккредитации РОСС RU.0001.513573 от 18 апреля 2011 г.

Ответственный исполнитель - ведущий инженер ИХЛ А.П. Гарина

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.

№ 34.7

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»)

ПАСПОРТ КАЧЕСТВА ГАЗА

№ 02/10/5-590 от 30 сентября 2015 г.

Аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.513243 от 21.12.2010 г.
Дата (период) отбора проб: сентябрь 2015 г.
Место отбора проб: АГРС Куралово
Дата (период) проведения испытаний: сентябрь 2015 г.
Место проведения испытаний: сектор №3, г.Казань, ИЛ ООО «Газпром трансгаз Казань»

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 31371.1-7-2008		
1.1	метан			-	94,77
1.2	этан			-	2,99
1.3	пропан			-	0,98
1.4	изо-бутан			-	0,163
1.5	норм-бутан			-	0,157
1.6	нео-пентан			-	0,0019
1.7	изо-пентан			-	0,0338
1.8	норм-пентан			-	0,0233
1.9	гексаны + высш.углеводороды			-	0,0191
1.10	гелий			-	0,0110
1.11	водород			-	0,0020
1.12	кислород			не более 0,050	<0,005
1.13	азот			-	0,627
1.14	диоксид углерода			не более 2,5	0,220
2.	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	34,76
		ккал/м^3		не менее 7600	8303
3.	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	50,15
		ккал/м^3		9840-13020	11978
4.	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 31369-2008	-	0,7105
5.	Массовая концентрация сероводорода	г/м^3	ГОСТ 22387.2-2014	не более 0,020	<0,0001
6.	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м^3		не более 0,036	0,0109
7.	Массовая концентрация механических примесей в 1 м^3	г/м^3	ГОСТ 22387.4 -77	не более 0,001	—
8.	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ 20060-83	ниже температуры газа	—
9.	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	+15,4
10.	Интенсивность запаха газа при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-77	не менее 3	—

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

Заключение: Газ горючий природный соответствует требованиям ГОСТ 5542-2014

Руководитель
Испытательной лаборатории ООО «Газпром трансгаз Казань» **Л.Ф. Гилазова**

ООО «Газпром трансгаз Казань» Испытательная лаборатория Для технической документации

ПАО «ГАЗПРОМ»

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ КАЗАНЬ»

(ООО «Газпром трансгаз Казань»)

ПАСПОРТ КАЧЕСТВА ГАЗА

№ 02/10/5-591 от 30 сентября 2015 г.

Аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.513243 от 21.12.2010 г.
Дата (период) отбора проб: сентябрь 2015 г.
Место отбора проб: ГРП-41 с ГРС- 2 г. Чистополь
Дата (период) проведения испытаний: сентябрь 2015 г.
Место проведения испытаний: сектор №5, г.Чистополь, ИЛ ООО «Газпром трансгаз Казань»

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 31371.1-7-2008		
1.1	метан			-	94,77
1.2	этан			-	3,06
1.3	пропан			-	0,90
1.4	изо-бутан			-	0,159
1.5	норм-бутан			-	0,159
1.6	нео-пентан			-	0,0052
1.7	изо-пентан			-	0,0561
1.8	норм-пентан			-	0,0223
1.9	гексаны + высш.углеводороды			-	0,0028
1.10	гелий			-	0,0106
1.11	водород			-	0,0017
1.12	кислород			не более 0,050	<0,005
1.13	азот			-	0,635
1.14	диоксид углерода			не более 2,5	0,220
2.	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	34,72
		ккал/м^3		не менее 7600	8292
3.	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	50,12
		ккал/м^3		9840-13020	11970
4.	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 31369-2008	-	0,7094
5.	Массовая концентрация сероводорода	г/м^3	ГОСТ 22387.2-2014	не более 0,020	—
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 точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ 20060-83	ниже температуры газа	—
9.	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	+15,4
10.	Интенсивность запаха газа при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-77	не менее 3	3,6

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

Заключение: Газ горючий природный соответствует требованиям ГОСТ 5542-2014

ООО «Газпром трансгаз Казань» Испытательная лаборатория Для технической документации

Руководитель
Испытательной лаборатории ООО «Газпром трансгаз Казань» **Л.Ф. Гилазова**

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
"___" _____ 2015г.
ИТЦ М.П.

ПАСПОРТ № Т-09-15-Г
качества газа за сентябрь 2015 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 дня последующего месяца через газораспределительные станции:
Саранск-2, Саранск-3, Лямбирь, Кочкурово-2, Сабаево, ГТТЭЦ Энерго, Рузаевка, Алексеевская, Алексеевка, Ключерево, Чамзинка, Победа, Дубенки, Б.Березняки, Медаево, 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, Наксово, Кочкурово-1, Власть Советов, Арзинка, КС Сеченово КЦ Центр-2, КС Починки КЦ Центр-2, Заволжская КЦ Ужгород, Заволжская КЦ Центр-2, Вурнары, Кумаши, Канаш, Янтиково, Атыково, Батырево, Ибреси, Комсомольское, Яльчики, Шумерля, Юманай, Первое Степаново, Порецкое, Алатырь, Пенза-2, Пенза-3, Пенза-4, Пенза-5, Чемодановка, Заря, Оленевский, Мокшан, Дертевский, Рамзай, Чапаева, Наумкино, Кондольский, Вазерский, Панкратовский, Ардымский, Гремячинская, Михайловка, Сумароково, Городище, Чаадаевка, Верхний Шкафт, Никольск, Иссa, к-з "Россия", к-з "Советская Россия", Мичкасс, Беднодемьяновск, Пены, Русский Шелдаис, Мелюковка, Вадинск, Сурск, Инза, КС-22 (Ужгород)
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	Нормир. знач. по ГОСТ 5542-2014	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.	93,87	94,89	94,92	94,98	95,22	95,31
	этан			не норм.	3,58	2,92	2,91	2,87	2,73	2,67
	пропан			не норм.	1,19	0,96	0,95	0,94	0,89	0,87
	изо-бутан			не норм.	0,196	0,159	0,157	0,156	0,150	0,148
	н-бутан			не норм.	0,192	0,156	0,155	0,154	0,148	0,145
	нео-пентан			не норм.	0,0020	0,0018	0,0019	0,0019	0,0020	0,0020
	изо-пентан			не норм.	0,0360	0,0296	0,0297	0,0296	0,0292	0,0290
	н-пентан			не норм.	0,0264	0,0215	0,0216	0,0216	0,0212	0,0210
	гексаны + высш.			не норм.	0,0260	0,0207	0,0215	0,0212	0,0215	0,0214
	диоксид углерода			не более 2,5	0,266	0,203	0,198	0,195	0,179	0,172
	азот			не норм.	0,601	0,624	0,614	0,611	0,596	0,596
	кислород			не более 0,050	0,0038	0,0042	0,0046	0,0054	0,0049	0,0057
	водород			не норм.	0,0015	0,0013	0,0013	0,0013	0,0011	0,0011
	гелий			не норм.	0,0106	0,0104	0,0105	0,0105	0,0109	0,0104
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м^3 (ккал/м^3)	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,8 (7600)	35,09 (8381)	34,74 (8297)	34,73 (8295)	34,72 (8292)	34,66 (8277)	34,63 (8270)
3	Число Воббе высшее при стандартных условиях	МДж/м^3 (ккал/м^3)		от 41,20 до 54,50 (от 9840	50,32 (12020)	50,14 (11977)	50,15 (11978)	50,14 (11976)	50,12 (11972)	50,11 (11969)
4	Плотность при при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7184	0,7095	0,7091	0,7087	0,7068	0,7060
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 0,0003	менее 0,0003	менее 0,0003	менее 0,0003	менее 0,0003	менее 0,0003
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 7,5	минус 10,5	минус 11,7	минус 11,9	минус 11,9	минус 11,9
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	15,5	34,5	25,3	36,0	36,2	36,0

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, 7-9 определены в Торбеевском секторе (исполнитель И.Е. Бойко), 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.0001.22ГА15 от 02 декабря 2013 г., свидетельство об оценке состояния измерений № 227 от 15.04.2015г.

Начальник ИЛГ **А.В. Карусевич**

Заполняется регионгазом 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 кал равной 4,1868 Дж.

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

Давление газа в точке отбора пробы 7 МПа

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

№ Т-09-15-Т

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

подпись А.Н. Михеев
Ф.И.О.
«1» сентября 2015 г.

Паспорт № 50/73
качества газа за сентябрь 2015 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 данных потокового средства измерения.

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.	95,60
	Этан			не норм.	2,32
	Пропан			не норм.	0,76
	Изобутан			не норм.	0,121
	н-Бутан			не норм.	0,122
	Неопентан			не норм.	0,0012
	Изопентан			не норм.	0,0253
	н-Пентан			не норм.	0,0197
	Гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0149
	Гептаны			не норм.	-
	Октаны			не норм.	-
	Диоксид углерода			не более 2,5	0,184
	Азот			не норм.	0,82
	Кислород			не более 0,050	0,0076
	Водород			не норм.	0,0012
	Гелий			не норм.	0,0116
2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м^3 ккал/м^3	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80 не менее 7600	34,34 (8202)
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м^3 ккал/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,20 – 54,50 (9840-13020)	49,83 (11902)
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7027
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	—	—	14,7
*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. Усачева
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