ПАО «ГАЗПРОМ»

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

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ХИМИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

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 № 314/01-23 от 01.01.2016 г.

М.П.

ПАСПОРТ № 29.1
качества природного газа за июнь 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.	95,02
	этан			не норм.	2,85
	пропан			не норм.	0,83
	изо-бутан			не норм.	0,142
	норм-бутан			не норм.	0,140
	нео-пентан			не норм.	0,0019
	изо-пентан			не норм.	0,0276
	норм-пентан			не норм.	0,0200
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0101
	диоксид углерода			не более 2,5	0,220
	азот			не норм.	0,734

	кислород			не более 0,050	0,0062
	гелий			не норм.	
	водород			не норм.	
2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	34,57
		ккал/м^3		не менее 7600	8257
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	50,01
		ккал/м^3		9840-13020	11944
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 17310-2002	не норм.	0,709
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	0,017
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	-17,9
9	Температура газа в точке отбора пробы	^{0}C	-	-	+16,0

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"

Испытательная химическая лаборатория М.П.

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

ПАСПОРТ № 29.2
качества природного газа за июнь 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 – 89, 129 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.	94,81
	этан			не норм.	2,92
	пропан			не норм.	0,95
	изо-бутан			не норм.	0,148
	норм-бутан			не норм.	0,145
	нео-пентан			не норм.	0,0018
	изо-пентан			не норм.	0,0303
	норм-пентан			не норм.	0,0212
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0189
	диоксид углерода			не более 2,5	0,221
	азот			не норм.	0,722

	кислород			не более 0,050	0,0012
	гелий			не норм.	0,0114
	водород			не норм.	0,0017
2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	34,67
		ккал/м^3		не менее 7600	8282
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	50,08
		ккал/м^3		9840-13020	11960
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 17310-2002	не норм.	0,710
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	-22,4
9	Температура газа в точке отбора пробы	^{0}C	-	-	+18,4

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

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.

№ 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"

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 № 29.3
качества природного газа за июнь 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.	94,78
	этан			не норм.	2,98
	пропан			не норм.	0,94
	изо-бутан			не норм.	0,150
	норм-бутан			не норм.	0,145
	нео-пентан			не норм.	0,0000
	изо-пентан			не норм.	0,0283
	норм-пентан			не норм.	0,0205
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0199
	диоксид углерода			не более 2,5	0,227
	азот			не норм.	0,70

	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	34,70
		ккал/м^3		не менее 7600	8287
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	50,09
		ккал/м^3		9840-13020	11965
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7099
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	-25,2
9	Температура газа в точке отбора пробы	^{0}C	-	-	+17,1

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"

Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Самара" Испытательная химическая лаборатория

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

М.П.

ПАСПОРТ № 29.4
качества природного газа за июнь 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 – 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-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.	94,81
	этан			не норм.	2,91
	пропан			не норм.	0,95
	изо-бутан			не норм.	0,146
	норм-бутан			не норм.	0,146
	нео-пентан			не норм.	0,0017
	изо-пентан			не норм.	0,0297
	норм-пентан			не норм.	0,0210
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0186
	диоксид углерода			не более 2,5	0,227
	азот			не норм.	0,731

	кислород			не более 0,050	0,0011
	гелий			не норм.	0,0120
	водород			не норм.	0,0017
2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	34,67
		ккал/м^3		не менее 7600	8280
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	50,06
		ккал/м^3		9840-13020	11957
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 17310-2002	не норм.	0,710
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	0,018
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	-22,0
9	Температура газа в точке отбора пробы	^{0}C	-	-	+17,9

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

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 № 314/01-23 от 01.01.2016 г.

ПАСПОРТ № 29.5
качества природного газа за июнь 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 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, 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. № 0712050244, 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.	94,891
	этан			не норм.	2,86
	пропан			не норм.	0,94
	изо-бутан			не норм.	0,146
	норм-бутан			не норм.	0,143
	нео-пентан			не норм.	0,0016
	изо-пентан			не норм.	0,0290
	норм-пентан			не норм.	0,0210
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0171
	диоксид углерода			не более 2,5	0,224

	азот			не норм.	0,73
	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	34,65
		ккал/м^3		не менее 7600	8276
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	50,06
		ккал/м^3		9840-13020	11957
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7091
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	-28,9
9	Температура газа в точке отбора пробы	^{0}C	-	-	+11,7

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: chcmlab@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 № 29.6
качества природного газа за июнь 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.	94,80
	этан			не норм.	2,96
	пропан			не норм.	0,94
	изо-бутан			не норм.	0,150
	норм-бутан			не норм.	0,146
	нео-пентан			не норм.	
	изо-пентан			не норм.	0,0284
	норм-пентан			не норм.	0,0200
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0183
	диоксид углерода			не более 2,5	0,225
	азот			не норм.	0,70

	кислород			не более 0,050	0,0056
	гелий			не норм.	
	водород			не норм.	
2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	34,69
		ккал/м^3		не менее 7600	8285
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	50,09
		ккал/м^3		9840-13020	11964
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7097
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	-30,0
9	Температура газа в точке отбора пробы	^{0}C	-	-	+20,5

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

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 № 314/01-23 от 01.01.2016 г.

М.П.

ПАСПОРТ № 29.7
качества природного газа за июнь 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, 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- 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.	94,947
	этан			не норм.	2,84
	пропан			не норм.	0,92
	изо-бутан			не норм.	0,143
	норм-бутан			не норм.	0,142
	нео-пентан			не норм.	0,0028
	изо-пентан			не норм.	0,0276
	норм-пентан			не норм.	0,0198
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0154
	диоксид углерода			не более 2,5	0,214

	азот			не норм.	0,73
	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	34,63
		ккал/м^3		не менее 7600	8270
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	50,05
		ккал/м^3		9840-13020	11954
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7084
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	-25,9
9	Температура газа в точке отбора пробы	^{0}C	-	-	+18,8

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 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 № 29.8
качества природного газа за июнь 2016 г.

1. Паспорт распространяется на объёмы газа поданного в общем потоке по газопроводу Новоспасск-Ульяновск покупателям (потребителям) Российской Федерации через газораспределительные станции (пункты) **ГРС - 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: **УЗРГ (с. Б.Ключищи), ГРС-22а Ульяновского ЛПУМГ** по п. 1-4, 7-9; **ГРС** по п. 5-6
5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 2, 3 таблицы определены на основании данных лабораторных анализов и потокового хроматографа PGC 90.50 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.	94,779
	этан			не норм.	2,95
	пропан			не норм.	0,95
	изо-бутан			не норм.	0,149
	норм-бутан			не норм.	0,148
	нео-пентан			не норм.	0,0018
	изо-пентан			не норм.	0,0289
	норм-пентан			не норм.	0,0207
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0160
	диоксид углерода			не более 2,5	0,220

	азот			не норм.	0,73
	кислород			не более 0,050	0,0009
	гелий			не норм.	
	водород			не норм.	
2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	34,68
		ккал/м^3		не менее 7600	8284
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	50,08
		ккал/м^3		9840-13020	11961
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7098
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	0,017
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	-19,8
9	Температура газа в точке отбора пробы	^{0}C	-	-	+24,6

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.

№ 29.8

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»
_____ Ф. Гилазова
30 06 2016 г.

ПАСПОРТ КАЧЕСТВА ГАЗА

№ 02/10/5-673 от 30 июня 2016 г.

Аттестат аккредитации испытательной лаборатории № RA.RU.513243 от 26.01.2016 г.
Адрес ИЛ: 420073, РТ, г. Казань, ул. Шуртыгина, д. 15А. Тел.: (843)221-32-90
Дата (период) отбора пробы: июнь 2016 г.
Место отбора пробы: АГРС Куралово
Дата (период) проведения испытаний: июнь 2016 г.
Место проведения испытаний: Отдел ФХИ-ЦХАЛ ООО «Газпром трансгаз Казань» (сектор 1 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)		
1.1	метан			—	93,25
1.2	этан			—	4,09
1.3	пропан			—	1,31
1.4	изо-бутан			—	0,212
1.5	норм-бутан			—	0,201
1.6	нео-пентан			—	0,0022
1.7	изо-пентан			—	0,0367
1.8	норм-пентан			—	0,0250
1.9	гексаны + высш.углеводороды			—	0,0191
1.10	гелий			—	0,0103
1.11	водород			—	0,0022
1.12	кислород			не более 0,050	<0,005
1.13	азот			—	0,571
1.14	диоксид углерода			не более 2,5	0,273
2.	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	35,31
		ккал/м^3		не менее 7600	8433
3.	Область значений числа Воббе (высшего) при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	50,46
		ккал/м^3		9840-13020	12052
4.	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 31369-2008	—	0,7230
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	0,0048
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	—	—	+20,5
9.	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.

П.1-4,8 паспорта оформлены на основании среднеарифметических значений результатов 5-ти определений текущего месяца (протоколы № 1-17/Г, 1-19/Г, 1-20/Г, 1-22/Г, 1-23/Г), п.5-6 – на основании протокола № 1-7/СС

Заключение: Газ горючий природный соответствует требованиям ГОСТ 5542-2014

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

Ф90.1-ОД-3 РК

ПАО «ГАЗПРОМ»

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ КАЗАНЬ»

(ООО «Газпром трансгаз Казань»)

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель ИЛ
ООО «Газпром трансгаз Казань»
для А.Ф. Гилазова
20 06 2016 г.

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗПРОМ» ООО «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ КАЗАНЬ» ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ ТЕХНИЧЕСКОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

ПАСПОРТ КАЧЕСТВА ГАЗА

№ 02/10/5-674 от 30 июня 2016 г.

Аттестат аккредитации испытательной лаборатории № RA.RU.513243 от 26.01.2016 г.
Адрес ИЛ: 420073, РТ, г. Казань, ул. Шуртыгина, д. 15А. Тел.: (843)221-32-90
Дата (период) отбора пробы: июнь 2016 г.
Место отбора пробы: ГРП-41 с ГРС-2 г. Чистополь
Дата (период) проведения испытаний: июнь 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	Среднемесячный показатель
1.	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2008 (метан по п.11.4.2)		
1.1	метан			—	93,19
1.2	этан			—	4,10
1.3	пропан			—	1,29
1.4	изо-бутан			—	0,200
1.5	норм-бутан			—	0,192
1.6	нео-пентан			—	0,0019
1.7	изо-пентан			—	0,0349
1.8	норм-пентан			—	0,0235
1.9	гексаны + высш.углеводороды			—	0,0017
1.10	гелий			—	0,0102
1.11	водород			—	0,0020
1.12	кислород			не более 0,050	<0,005
1.13	азот			—	0,587
1.14	диоксид углерода			не более 2,5	0,367
2.	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	35,20
		ккал/м^3		не менее 7600	8408
3.	Область значений числа Воббе (высшего) при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	50,32
		ккал/м^3		9840-13020	12020
4.	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 31369-2008	—	0,7226
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 газа в точке отбора пробы	°С	—	—	+19,8
9.	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.

Паспорт оформлен на основании среднеарифметических значений результатов 5-ти определений текущего месяца (протоколы № 5-21/Г, 5-22/Г, 5-23/Г, 5-24/Г, 5-25/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
"30" 06 2016г.
М.П.

ПАСПОРТ № Т-06-16-Г
качества газа за июнь 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, ГТГЭЦ 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, Поя, 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, Кумаши, Канаш, Янтиково, Атыково, Батырево, Ибреси, Комсомольское, Яльчики, Шумерля, Юманай, Первое Степаново, Порецкое, Алатырь, Мелюковка, Безводемьяновск, Пяны, 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.	93,19	93,13	94,22	93,77	94,79	94,84
	этан			не норм.	4,08	4,13	3,41	3,72	3,07	3,04
	пропан			не норм.	1,31	1,32	1,09	1,18	0,98	0,97
	изо-бутан			не норм.	0,206	0,211	0,178	0,189	0,163	0,160
	н-бутан			не норм.	0,197	0,203	0,172	0,183	0,158	0,155
	нео-пентан			не норм.	0,0017	0,0018	0,0019	0,0018	0,0020	0,0019
	изо-пентан			не норм.	0,0353	0,0375	0,0334	0,034	0,0318	0,0308
	н-пентан			не норм.	0,0252	0,0274	0,0242	0,0242	0,0228	0,0224
	гексаны + высш.			не норм.	0,0226	0,0248	0,0241	0,0228	0,0241	0,0237
	диоксид углерода			не более 2,5	0,332	0,340	0,266	0,290	0,212	0,214
	азот			не норм.	0,585	0,561	0,562	0,568	0,532	0,532
	кислород			не более 0,050	0,0041	0,0035	0,0069	0,0038	0,0037	0,0035
	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)	35,27 (8425)	35,31 (8434)	34,97 (8352)	35,10 (8384)	34,83 (8318)	34,81 (8314)
3	Число Воббе высшее при стандартных условиях	МДж/м^3 (ккал/м^3)		от 41,20 до 54,50 (от 9840 до 13020)	50,39 (12036)	50,42 (12044)	50,27 (12006)	50,33 (12021)	50,23 (11998)	50,22 (11995)
4	Плотность при при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7235	0,7243	0,7152	0,7187	0,7105	0,7101
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 15,9	минус 15,9	минус 14,9	минус 15,2	минус 14,7	минус 14,7
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	29,2	29,0	28,2	32,5	33,6	29,4
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 Бойко И.Е.), 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 п.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.

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

№ Т-06-16-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
Главный инженер
Петровского ЛПУМГ
наименование организации
М.С. Полубояров
Ф.И.О.
«17» июня 2016 г.

Паспорт № 50/47
качества газа за июнь 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 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.	94,79
	Этан			не норм.	2,93
	Пропан			не норм.	0,96
	Изобутан			не норм.	0,150
	н-Бутан			не норм.	0,148
	Неопентан			не норм.	0,0012
	Изопентан			не норм.	0,0295
	н-Пентан			не норм.	0,0223
	Гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0130
	Гептаны			не норм.	-
	Октаны			не норм.	-
	Диоксид углерода			не более 2,5	0,218
	Азот			не норм.	0,72
	Кислород			не более 0,050	0,0065
	Водород			не норм.	0,0014
	Гелий			не норм.	0,0125
2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м^3 ккал/м^3	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80 не менее 7600	34,68 (8283)
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м^3 ккал/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,20 – 54,50 (9840-13020)	50,05 (11954)
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7096
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	—	—	10,1
*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