ОАО "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) 9313000, 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 № 266/01-23 от 09.01.2014 г.

М.П.

ПАСПОРТ № 34.1
качества природного газа за март 2014 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. 1-3, 6, 8-11; **ГРС** по п.п. 4-5
Показатели качества и их численные значения в таблице по п.п. 8-11 ГОСТ 5542 не регламентирует.
5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 1,2 таблицы определены на основании данных лабораторных анализов.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Нормир. значение по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Теплота сгорания низшая при 20 °С и 101,325 кПа	МДж/м^3 (ккал/м^3)	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,8 (7600)	34,05 (8133)
2	Число Воббе высшее	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,2-54,5	49,81
3	Молярная доля кислорода	%	ГОСТ 31371.7-2008	не более 1,0	0,0044
4	Массовая концентрация сероводорода	г/м^3	ГОСТ 22387.2-97	не более 0,02	менее 0,010
5	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м^3	ГОСТ 22387.2-97	не более 0,036	0,013

6	Масса механических примесей в 1 $м^3$	г	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	Отсут.
7	Температура точки росы газа по влаге	^0C	ГОСТ 20060-83	Ниже тем-ры газа	-20,3
8	Температура газа	^0C		не норм.	+29,0
9	Плотность газа при 20^0C и 101,325 кПа	$кг/м^3$	ГОСТ 17310-2002	не норм.	0,693
10	Содержание: метан этан пропан и-бутан н-бутан нео-пентан и-пентан н-пентан гексан углекислый газ азот	% мол.	ГОСТ 31371.7-2008	не норм.	 96,82 1,67 0,528 0,086 0,085 0,00138 0,0163 0,0116 0,0058 0,094 0,68

Значения показателей по п. 1-10 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

покупателю (потребителю) (ненужное зачеркнуть) по его запросу

_____

наименование предприятия

«_____» _____20__ г.

№ 34.1

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

ОАО "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) 9313000, 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 № 266/01-23 от 09.01.2014 г.

М.П.

ПАСПОРТ № 34.2
качества природного газа за март 2014 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 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: **КС Павловская КЦ – 1** по п.п. 1-3, 6-11; **ГРС** по п.п. 4-5
Показатели качества и их численные значения в таблице по п.п. 8-11 ГОСТ 5542 не регламентирует.
5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 1,2 таблицы определены на основании данных лабораторных анализов.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Нормир. значение по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Теплота сгорания низшая при 20 °С и 101,325 кПа	МДж/м^3 (ккал/м^3)	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,8 (7600)	34,05 (8132)
2	Число Воббе высшее	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,2-54,5	49,79
3	Молярная доля кислорода	%	ГОСТ 31371.7-2008	не более 1,0	0,0052
4	Массовая концентрация сероводорода	г/м^3	ГОСТ 22387.2-97	не более 0,02	менее 0,010
5	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м^3	ГОСТ 22387.2-97	не более 0,036	0,013

6	Масса механических примесей в 1 $м^3$	г	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	Отсут.
7	Температура точки росы газа по влаге	^0C	ГОСТ 20060-83	Ниже тем-ры газа	-26,9
8	Температура газа	^0C		не норм.	+28,7
9	Плотность газа при 20^0C и 101,325 кПа	$кг/м^3$	ГОСТ 17310-2002	не норм.	0,692
10	Содержание: метан этан пропан и-бутан н-бутан нео-пентан и-пентан н-пентан гексан углекислый газ азот	% мол.	ГОСТ 31371.7-2008	не норм.	 96,77 1,68 0,526 0,085 0,085 0,00131 0,0165 0,0120 0,0101 0,098 0,71

Значения показателей по п. 1-6, 9-10 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

покупателю (потребителю) (ненужное зачеркнуть) по его запросу

_____

наименование предприятия

«_____» _____20__ г.

№ 34.2

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

ОАО "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) 9313000, 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 № 266/01-23 от 09.01.2014 г.

М.П.

ПАСПОРТ № 34.3
качества природного газа за март 2014 г.

1. Паспорт распространяется на объёмы газа поданного в общем потоке по газопроводу Уренгой-Петровск покупателям (потребителям) Российской Федерации через газораспределительные станции (пункты) **ГРС – 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: **КС Павловская КЦ – 2** по п.п. 1-3, 6-11; **ГРС** по п.п. 4-5
Показатели качества и их численные значения в таблице по п.п. 8-11 ГОСТ 5542 не регламентирует.
5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 1,2 таблицы определены на основании данных лабораторных анализов.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Нормир. значение по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Теплота сгорания низшая при 20 °С и 101,325 кПа	МДж/м^3 (ккал/м^3)	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,8 (7600)	34,05 (8134)
2	Число Воббе высшее	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,2-54,5	49,79
3	Молярная доля кислорода	%	ГОСТ 31371.7-2008	не более 1,0	0,0056
4	Массовая концентрация сероводорода	г/м^3	ГОСТ 22387.2-97	не более 0,02	менее 0,010
5	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м^3	ГОСТ 22387.2-97	не более 0,036	0,011

6	Масса механических примесей в 1 $м^3$	г	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	Отсут.
7	Температура точки росы газа по влаге	^0C	ГОСТ 20060-83	Ниже тем-ры газа	-21,4
8	Температура газа	^0C		не норм.	+12,6
9	Плотность газа при 20^{0}С и 101,325 кПа	$кг/м^3$	ГОСТ 17310-2002	не норм.	0,692
10	Содержание: метан этан пропан и-бутан н-бутан нео-пентан и-пентан н-пентан гексан углекислый газ азот	% мол.	ГОСТ 31371.7-2008	не норм.	 97,76 1,69 0,530 0,086 0,085 0,0013 0,0166 0,0121 0,0102 0,097 0,71

Значения показателей по п. 1-6, 9-10 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

покупателю (потребителю) (ненужное зачеркнуть) по его запросу

_____

наименование предприятия

«_____» _____20__ г.

№ 34.3

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

ОАО "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) 9313000, 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 № 266/01-23 от 09.01.2014 г.

М.П.

ПАСПОРТ № 34.4
качества природного газа за март 2014 г.

1. Паспорт распространяется на объёмы газа поданного в общем потоке по газопроводу Стар.Бинарадка –Ульяновск, Новоспасск-Ульяновск покупателям (потребителям) Российской Федерации через газораспределительные станции (пункты)
ГРС-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 – 22а Ульяновского ЛПУМГ**
Показатели качества и их численные значения в таблице по п.п. 8-11 ГОСТ 5542 не регламентирует.
5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 1,2 таблицы определены на основании данных потокового хроматографа PGC 90.50 зав. № 0703060288.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Нормир. значение по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Теплота сгорания низшая при 20 °С и 101,325 кПа	МДж/м^3 (ккал/м^3)	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,8 (7600)	34,06 (8134)
2	Число Воббе высшее	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,2-54,5	49,81
3	Молярная доля кислорода	%	ГОСТ 31371.7-2008	не более 1,0	0,000
4	Массовая концентрация сероводорода	г/м^3	ГОСТ 22387.2-97	не более 0,02	менее 0,010
5	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м^3	ГОСТ 22387.2-97	не более 0,036	0,019

6	Масса механических примесей в 1 $м^3$	г	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	Отсут.
7	Температура точки росы газа по влаге	^0C	ГОСТ 20060-83	Ниже тем-ры газа	-29,2
8	Температура газа	^0C		не норм.	+7,9
9	Плотность газа при 20^0C и 101,325 кПа	$кг/м^3$	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,6927
10	Содержание: метан этан пропан и-бутан н-бутан нео-пентан и-пентан н-пентан гексан углекислый газ азот	% мол.	ГОСТ 31371.7-2008	не норм.	 96,815 1,66 0,53 0,087 0,086 0,0166 0,0120 0,0107 0,095 0,69

Значения показателей по п. 4-8 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

покупателю (потребителю) (ненужное зачеркнуть) по его запросу

_____

наименование предприятия

«_____» _____20__ г.

№ 34.4

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

ОАО "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) 9313000, 62-354(газ)
E-mail: chemlab@samaratransgaz.gazprom.ru

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

_____ **А.В. Ваулина**
Доверенность № 266/01-23 от 09.01.2014 г.

М.П.

ПАСПОРТ № 34.5
качества природного газа за март 2014 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**
   Показатели качества и их численные значения в таблице по п.п. 8-11 ГОСТ 5542 не регламентирует.
5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 1,2 таблицы определены на основании данных потокового хроматографа PGC 90.50 зав. № 0709100446.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Нормир. значение по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Теплота сгорания низшая при 20 °С и 101,325 кПа	МДж/м^3 (ккал/м^3)	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,8 (7600)	34,06 (8136)
2	Число Воббе высшее	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,2-54,5	49,81
3	Молярная доля кислорода	%	ГОСТ 31371.7-2008	не более 1,0	0,0055
4	Массовая концентрация сероводорода	г/м^3	ГОСТ 22387.2-97	не более 0,02	менее 0,010
5	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м^3	ГОСТ 22387.2-97	не более 0,036	0,016

6	Масса механических примесей в 1 $м^3$	г	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	Отсут.
7	Температура точки росы газа по влаге	^0C	ГОСТ 20060-83	Ниже тем-ры газа	-31,0
8	Температура газа	^0C		не норм.	+4,0
9	Плотность газа при 20^0C и 101,325 кПа	$кг/м^3$	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,6929
10	Содержание: метан этан пропан и-бутан н-бутан нео-пентан и-пентан н-пентан гексан углекислый газ азот	% мол.	ГОСТ 31371.7-2008	не норм.	 96,79 1,68 0,53 0,087 0,085 0,0171 0,0120 0,0120 0,096 0,68

Значения показателей по п. 4-8 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

покупателю (потребителю) (ненужное зачеркнуть) по его запросу

_____

наименование предприятия

«_____» _____20__ г.

№ 34.5

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

ОАО "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) 9313000, 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 № 266/01-23 от 09.01.2014 г.

М.П.

ПАСПОРТ № 34.6
качества природного газа за март 2014 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.п. 4-5
   Показатели качества и их численные значения в таблице по п.п. 8-11 ГОСТ 5542 не регламентирует.
5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 1,2 таблицы определены на основании данных потокового хроматографа PGC 90.50 зав. № 0705060314.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Нормир. значение по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Теплота сгорания низшая при 20 °С и 101,325 кПа	МДж/м^3 (ккал/м^3)	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,8 (7600)	34,06 (8135)
2	Число Воббе высшее	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,2-54,5	49,80
3	Молярная доля кислорода	%	ГОСТ 31371.7-2008	не более 1,0	0,0059
4	Массовая концентрация сероводорода	г/м^3	ГОСТ 22387.2-97	не более 0,02	менее 0,010
5	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м^3	ГОСТ 22387.2-97	не более 0,036	0,021

6	Масса механических примесей в 1 $м^3$	г	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	Отсут.
7	Температура точки росы газа по влаге	^0C	ГОСТ 20060-83	Ниже тем-ры газа	-30,7
8	Температура газа	^0C		не норм.	+7,6
9	Плотность газа при 20^0C и 101,325 кПа	$кг/м^3$	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,6931
10	Содержание: метан этан пропан и-бутан н-бутан нео-пентан и-пентан н-пентан гексан углекислый газ азот	% мол.	ГОСТ 31371.7-2008	не норм.	 96,753 1,69 0,54 0,087 0,087 0,0169 0,0120 0,0099 0,097 0,70

Значения показателей по п. 4-8 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

покупателю (потребителю) (ненужное зачеркнуть) по его запросу

_____

наименование предприятия

«_____» _____20__ г.

№ 34.6

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

ОАО "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) 9313000, 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 № 266/01-23 от 09.01.2014 г.

М.П.

ПАСПОРТ № 34.7
качества природного газа за март 2014 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**
Показатели качества и их численные значения в таблице по п.п. 8-11 ГОСТ 5542 не регламентирует.
5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 1,2 таблицы определены на основании данных потокового хроматографа PGC 90.50 зав. № 0709100438.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Нормир. значение по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Теплота сгорания низшая при 20 °С и 101,325 кПа	МДж/м^3 (ккал/м^3)	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,8 (7600)	34,06 (8135)
2	Число Воббе высшее	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,2-54,5	49,81
3	Молярная доля кислорода	%	ГОСТ 31371.7-2008	не более 1,0	0,0058
4	Массовая концентрация сероводорода	г/м^3	ГОСТ 22387.2-97	не более 0,02	менее 0,010
5	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м^3	ГОСТ 22387.2-97	не более 0,036	0,015

6	Масса механических примесей в 1 $м^3$	г	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	Отсут.
7	Температура точки росы газа по влаге	^0C	ГОСТ 20060-83	Ниже тем-ры газа	-30,0
8	Температура газа	^0C		не норм.	+6,0
9	Плотность газа при 20^0C и 101,325 кПа	$кг/м^3$	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,6930
10	Содержание: метан этан пропан и-бутан н-бутан нео-пентан и-пентан н-пентан гексан углекислый газ азот	% мол.	ГОСТ 31371.7-2008	не норм.	 96,78 1,69 0,53 0,087 0,086 0,0166 0,0119 0,0102 0,097 0,69

Значения показателей по п. 4-8 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

покупателю (потребителю) (ненужное зачеркнуть) по его запросу

_____

наименование предприятия

«_____» _____20__ г.

№ 34.7

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

ОАО "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) 9313000, 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 № 266/01-23 от 09.01.2014 г.

М.П.

ПАСПОРТ № 34.8
качества природного газа за март 2014 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
Показатели качества и их численные значения в таблице по п.п. 8-11 ГОСТ 5542 не регламентирует.
5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 1,2 таблицы определены на основании данных потокового хроматографа PGC 90.50 зав. № 0712050244.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Нормир. значение по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Теплота сгорания низшая при 20 °С и 101,325 кПа	МДж/м^3 (ккал/м^3)	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,8 (7600)	34,06 (8134)
2	Число Воббе высшее	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,2-54,5	49,81
3	Молярная доля кислорода	%	ГОСТ 31371.7-2008	не более 1,0	0,0050
4	Массовая концентрация сероводорода	г/м^3	ГОСТ 22387.2-97	не более 0,02	менее 0,010
5	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м^3	ГОСТ 22387.2-97	не более 0,036	0,015

6	Масса механических примесей в 1 $м^3$	г	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	Отсут.
7	Температура точки росы газа по влаге	^0C	ГОСТ 20060-83	Ниже тем-ры газа	-27,7
8	Температура газа	^0C		не норм.	+10,0
9	Плотность газа при 20^0C и 101,325 кПа	$кг/м^3$	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,6929
10	Содержание: метан этан пропан и-бутан н-бутан нео-пентан и-пентан н-пентан гексан углекислый газ азот	% мол.	ГОСТ 31371.7-2008	не норм.	 96,783 1,68 0,53 0,087 0,086 0,0168 0,0120 0,0097 0,096 0,69

Значения показателей по п. 4-8 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

покупателю (потребителю) (ненужное зачеркнуть) по его запросу

_____

наименование предприятия

«_____» _____20__ г.

№ 34.8

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

ОАО "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) 9313000, 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 № 266/01-23 от 09.01.2014 г.

М.П.

ПАСПОРТ № 34.9
качества природного газа за март 2014 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 Ульяновского ЛПУМГ** по п.п. 1-3, 7-10; **ГРС** по п.п. 4-5
   Показатели качества и их численные значения в таблице по п.п. 8-11 ГОСТ 5542 не регламентирует.
5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 1,2 таблицы определены на основании данных потокового хроматографа PGC 90.50 зав. № 0706060338.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Нормир. значение по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Теплота сгорания низшая при 20 °С и 101,325 кПа	МДж/м^3 (ккал/м^3)	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,8 (7600)	34,06 (8134)
2	Число Воббе высшее	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,2-54,5	49,80
3	Молярная доля кислорода	%	ГОСТ 31371.7-2008	не более 1,0	0,0037
4	Массовая концентрация сероводорода	г/м^3	ГОСТ 22387.2-97	не более 0,02	менее 0,010
5	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м^3	ГОСТ 22387.2-97	не более 0,036	0,023

6	Масса механических примесей в 1 $м^3$	г	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	Отсут.
7	Температура точки росы газа по влаге	^0C	ГОСТ 20060-83	Ниже тем-ры газа	-15,0
8	Температура газа	^0C		не норм.	+5,0
9	Плотность газа при 20^{0}С и 101,325 кПа	кг/$м^3$	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,6929
10	Содержание: метан этан пропан и-бутан н-бутан нео-пентан и-пентан н-пентан гексан углекислый газ азот	% мол.	ГОСТ 31371.7-2008	не норм.	 96,784 1,68 0,53 0,087 0,086 0,0167 0,0119 0,0099 0,097 0,69

Значения показателей по п. 4-8 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

покупателю (потребителю) (ненужное зачеркнуть) по его запросу

_____

наименование предприятия

«_____» _____20__ г.

№ 34.9

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

ОАО "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) 9313000, 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 № 266/01-23 от 09.01.2014 г.

М.П.

ПАСПОРТ № 34.10
качества природного газа за март 2014 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. 1-3, 6, 8-11; **ГРС** по п.п. 4-5
   Показатели качества и их численные значения в таблице по п.п. 8-11 ГОСТ 5542 не регламентирует.
5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 1,2 таблицы определены на основании данных лабораторных анализов.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Нормир. значение по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Теплота сгорания низшая при 20 °С и 101,325 кПа	МДж/м^3 (ккал/м^3)	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,8 (7600)	34,05 (8132)
2	Число Воббе высшее	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,2-54,5	49,80
3	Молярная доля кислорода	%	ГОСТ 31371.7-2008	не более 1,0	0,0057
4	Массовая концентрация сероводорода	г/м^3	ГОСТ 22387.2-97	не более 0,02	менее 0,010
5	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м^3	ГОСТ 22387.2-97	не более 0,036	0,014

6	Масса механических примесей в 1 $м^3$	г	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	Отсут.
7	Температура точки росы газа по влаге	^0C	ГОСТ 20060-83	Ниже тем-ры газа	-18,5
8	Температура газа	^0C		не норм.	+29,0
9	Плотность газа при 20^0C и 101,325 кПа	$кг/м^3$	ГОСТ 17310-2002	не норм.	0,693
10	Содержание: метан этан пропан и-бутан н-бутан нео-пентан и-пентан н-пентан гексан углекислый газ азот	% мол.	ГОСТ 31371.7-2008	не норм.	 96,81 1,67 0,530 0,086 0,085 0,00138 0,0162 0,0114 0,0056 0,095 0,69

Значения показателей по п. 1-10 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

покупателю (потребителю) (ненужное зачеркнуть) по его запросу

_____

наименование предприятия

«_____» _____20__ г.

№ 34.10

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

ОАО "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) 9313000, 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 № 266/01-23 от 09.01.2014 г.

М.П.

ПАСПОРТ № 34.11
качества природного газа за март 2014 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 – 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: **КС Павловская КЦ – 1, 2** по п.п. 1-3, 6-11; **ГРС** по п.п. 4-5
Показатели качества и их численные значения в таблице по п.п. 8-11 ГОСТ 5542 не регламентирует.
5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 1,2 таблицы определены на основании данных лабораторных анализов.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Нормир. значение по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Теплота сгорания низшая при 20 °С и 101,325 кПа	МДж/м^3 (ккал/м^3)	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,8 (7600)	34,05 (8132)
2	Число Воббе высшее	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,2-54,5	49,79
3	Молярная доля кислорода	%	ГОСТ 31371.7-2008	не более 1,0	0,0055
4	Массовая концентрация сероводорода	г/м^3	ГОСТ 22387.2-97	не более 0,02	менее 0,010
5	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м^3	ГОСТ 22387.2-97	не более 0,036	0,011

6	Масса механических примесей в 1 $м^3$	г	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	Отсут.
7	Температура точки росы газа по влаге	^0C	ГОСТ 20060-83	Ниже тем-ры газа	-24,2
8	Температура газа	^0C		не норм.	+20,7
9	Плотность газа при 20^0C и 101,325 кПа	$кг/м^3$	ГОСТ 17310-2002	не норм.	0,692
10	Содержание: метан этан пропан и-бутан н-бутан нео-пентан и-пентан н-пентан гексан углекислый газ азот	% мол.	ГОСТ 31371.7-2008	не норм.	 96,77 1,68 0,526 0,086 0,085 0,0013 0,0165 0,0120 0,0102 0,098 0,71

Значения показателей по п. 1-6, 9-10 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

покупателю (потребителю) (ненужное зачеркнуть) по его запросу

_____

наименование предприятия

«_____» _____20__ г.

№ 34.11

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

ОАО «ГАЗПРОМ»

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ КАЗАНЬ»

(ООО «Газпром трансгаз Казань»)

«28» 03 2014 г. № 02/10/5-128

Паспорт контроля качества природного газа

Аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.513243 от 21.12.2010 г.

Дата отбора проб: март 2014 г. (среднее)

Место отбора проб: АГРС Куралово

Место проведения анализов: сектор №1, г.Казань, ИЛГ 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 испытаний	Нормируемое значение по ГОСТ 5542-87	Результат
1.	Теплота сгорания (низшая) при 20° С и 101,3 кПа	МДж/м^3 (ккал/м^3)	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,8 (не менее 7600)	34,19 (8165)
2.	Число Воббе высшее	МДж/м^3 (ккал/м^3)		41,2 – 54,5 (9850-13000)	49,85 (11905)
3.	Массовая концентрация сероводорода	г/м^3	ГОСТ 22387.2-97	не более 0,02	-
4.	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м^3	ГОСТ 22387.2-97	не более 0,036	-
5.	Объемная доля кислорода	об, %	ГОСТ 31371.7-2008	не более 1,0	0,0062
6.	Масса механических примесей в 1 м^3	г/м^3	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	-
7.	Интенсивность запаха газа при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-77	не менее 3	-
8.	Компонентный состав:	молярная доля, %	ГОСТ 31371.7-2008		
	Метан			-	96,41
	Этан			-	1,91
	Пропан			-	0,61
	Изобутан			-	0,106
	н-Бутан			-	0,103
	Нео-Пентан			-	0,0016
	Изопентан			-	0,0201
	н-Пентан			-	0,0146
	Гексаны			-	0,0102
	Гелий			-	0,0115
	Водород			-	0,0013
	Кислород			-	0,0062
	Азот			-	0,69
	Диоксид углерода			-	0,115
9.	Плотность при 20^{0}С и 101,325 кПа	кг/м^3	ГОСТ 31369-2008	-	0,6962

Результаты анализа соответствуют требованиям ГОСТ 5542-87 «Газы природные топливные для коммунально-бытового назначения. Технические условия».

Руководитель Испытательной лаборатории газа **А.Ф. Гилазова**

ОАО «ГАЗПРОМ»

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ КАЗАНЬ»

(ООО «Газпром трансгаз Казань»)

«28» 03. 2014 г. № 02/10/5-127

Паспорт контроля качества природного газа

Аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.513243 от 21.12.2010 г.
Дата отбора проб: март 2014 г. (среднее)
Место отбора проб: ГРП-41 с ГРС- 2 г. Чистополь
Место проведения анализов: сектор №1, г.Казань, ИЛГ 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 испытаний	Нормируемое значение по ГОСТ 5542-87	Результат
1.	Теплота сгорания (низшая) при 20° С и 101,3 кПа	МДж/м^3 (ккал/м^3)	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,8 (не менее 7600)	33,72 (8054)
2.	Число Воббе высшее	МДж/м^3 (ккал/м^3)		41,2 – 54,5 (9850-13000)	49,57 (11839)
3.	Массовая концентрация сероводорода	г/м^3	ГОСТ 22387.2-97	не более 0,02	-
4.	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м^3	ГОСТ 22387.2-97	не более 0,036	-
5.	Объемная доля кислорода	об, %	ГОСТ 31371.7-2008	не более 1,0	0,0026
6.	Масса механических примесей в 1 м^3	г/м^3	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	-
7.	Интенсивность запаха газа при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-77	не менее 3	3,7
8.	Компонентный состав:	молярная доля, %	ГОСТ 31371.7-2008		
	Метан			-	97,59
	Этан			-	1,11
	Пропан			-	0,345
	Изобутан			-	0,055
	н-Бутан			-	0,057
	Нео-Пентан			-	0,0010
	Изопентан			-	0,0102
	н-Пентан			-	0,0071
	Гексаны			-	0,00039
	Гелий			-	0,0127
	Водород			-	0,0011
	Кислород				0,0026
	Азот				0,75
	Диоксид углерода				0,067
9.	Плотность при 20^{0}С и 101,325 кПа	кг/м^3	ГОСТ 31369-2008	-	0,6856

Результаты анализа соответствуют требованиям ГОСТ 5542-87 «Газы природные топливные для коммунально-бытового назначения. Технические условия».

Руководитель Испытательной лаборатории газа **А.Ф. Гилазова**

ОАО «ГАЗПРОМ» Испытательная лаборатория газа ООО «Газпром трансгаз Казань» Для технической документации

ОАО «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:
Начальник ИТЦ -
филиала ООО "Газпром трансгаз
Нижний Новгород"
_____ **О.В. Ваховский**
М.П.

ПАСПОРТ № Т-03-14-Г
качества газа за март 2014 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 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, Поя, Первомайск, Б.Болдино, Петряксы, Мурзицы, Починки, Симбухово, Нарксово, 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, Исса, к-з "Россия", к-з "Советская Россия", Мичкасс, Беднодемьяновск, Паны, 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*

Показатели качества и их численные значения в таблице по п.п. 9-11 ГОСТ 5542-87 не регламентирует.

5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 1,2 таблицы определены на основании *четырёх* анализов за *март* месяц

Таблица. Результаты испытаний газа горючего природного.

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Метод испытаний	Нормир. знач. по ГОСТ 5542-87	Среднемесячный показатель					
					Ужгород	Центр-1	Центр-2	Елец-1	Елец-2	Западная граница
1	Теплота сгорания низшая при 25°С и 101,325 кПа	МДж/м^3 (ккал/м^3)	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,8 (7600)	34,13 (8152)	34,18 (8163)	34,16 (8158)	34,13 (8151)	34,11 (8148)	34,11 (8146)
2	Число Воббе высшее	МДж/м^3 (ккал/м^3)		41,2-54,5 (9850 - 13000)	49,82 (11900)	49,85 (11906)	49,84 (11904)	49,83 (11901)	49,82 (11899)	49,82 (11898)
3	Молярная доля кислорода	%	ГОСТ 31371.7-2008	не более 1,0	0,0043	0,0044	0,0045	0,0047	0,0047	0,0050
4	Массовая концентрация сероводорода	г/м^3	ГОСТ 22387.2-97	не более 0,02	менее 0,0003	менее 0,0003	менее 0,0003	менее 0,0003	менее 0,0003	менее 0,0003
5	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м^3	ГОСТ 22387.2-97	не более 0,036	менее 0,0003	менее 0,0003	менее 0,0003	менее 0,0003	менее 0,0003	менее 0,0003
6	Масса механических примесей	г/м^3	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.
7	Интенсивность запаха при объемной доле 1 % в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-77	не менее 3	-	-	-	-	-	-
8	Температура точки росы газа по влаге	°С	ГОСТ Р 53763-2009, ГОСТ 20060-83	ниже температуры газа	-17,9	не опр.	-24,6	не опр.	-24,9	не опр.
9	Молярная доля азота	%	ГОСТ 31371.7-2008	-	0,683	0,677	0,671	0,670	0,669	0,670
10	Молярная доля диоксида углерода			-	0,103	0,111	0,108	0,106	0,103	0,102
11	Плотность при 20°С и 101,325 кПа	кг/м^3	ГОСТ 31369-2008	-	0,6946	0,6958	0,6951	0,6945	0,6941	0,6939

Значения показателей по п.п. 1-3, 8-11 определены в Торбеевском секторе (исполнитель Быкадорова А.П.), показатели по п. 4,5 определены в Центральном секторе (исполнитель Чихичина Е.П.) Испытательной лаборатории газа ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород", аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.22ГА15.

Начальник ХАС **А.Н. Аникин**

Заполняется регионгазом или филиалом ООО "Межрегионгаз"

Копия паспорта выдана поставщиком _____

наименование регионгаза или филиала

покупателю (потребителю) (ненужное зачеркнуть) по его запросу

_____

наименование предприятия

«_____» _____200__ г.

Примечания:

Показатели, определяемые по п.4,п.5, ниже предела обнаружения методики.

Показатель п.6 определяется по запросу покупателя (потребителя), т.к. технология подготовки газа обеспечивает отсутствие механических примесей в указанных пределах.

Показатель п.7 определяется в тех случаях, когда поставка газа осуществляется организациями ОАО «ГАЗПРОМ» непосредственно потребителю. В соответствии с ПБ 12-529-03 «Правила безопасности систем газораспределения и газопотребления» интенсивность запаха должна обеспечиваться газотранспортной организацией в конечных точках газораспределительной сети (у потребителя).

Открытое 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.

«26» марта 2014 г.

Паспорт № 50/19
качества газа за март 2014 г.

1. Паспорт распространяется на объемы газа в общем потоке по газопроводу Челябинск - Петровск
наименование газопровода
поданному 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 измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542-87, 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.

Физико-химические показатели и их численные значения в таблице по п.п. 9 - 12 ГОСТ 5542-87 не регламентирует.

5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 1, 2 таблицы определены на основании данных потокового средства измерения.

ООО «Газпром межрегионгаз Ульяновск»
«21» 04 2014 г.
Вх. № 4116

6. Физико-химические показатели газа

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Нормир. значение по ГОСТ 5542-87	Среднемесячный показатель
1	Теплота сгорания низшая при 20 °С и 101,325 кПа	МДж/м^3 (ккал/м^3)	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,8 (7600)	34,05 (8133)
2	Число Воббе высшее	МДж/м^3 (ккал/м^3)	ГОСТ 31369-2008	41,2 – 54,5 (9850-13000)	49,76 (11885)
3	Молярная доля кислорода	%	ГОСТ 31371.7-2008	не более 1,0	0,0064
4	Массовая концентрация сероводорода	г/м^3	ГОСТ 22387.2-97	не более 0,02	<0,0001
5	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м^3	ГОСТ 22387.2-97	не более 0,036	<0,0002
6	Масса механических примесей в 1 м^3	г/м^3	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	отсут.
*7	Интенсивность запаха при объемной доле 1 % в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-77	не менее 3	
8	Температура точка росы газа по воде	°С	ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	ниже температуры газа
9	Температура газа	°С	—	—	8,9
10	Молярная доля азота	%	ГОСТ 31371.7-2008	—	0,72
11	Молярная доля диоксида углерода	%	ГОСТ 31371.7-2008	—	0,097
12	Плотность газа при 20 °С и 101,325 кПа	кг/м^3	ГОСТ 31369-2008	—	0,6933

*Показатель определяется газораспределительной организацией.

Значения показателей по п. 1-6, 8-12 определены в химической лаборатории Петровского ЛПУМГ, свидетельство об оценке состояния измерений № 1131 от 30 ноября 2011 г.

Ответственный исполнитель _____ Л.А. Полубоярова

подпись *Ф.И.О.*

Заполняется регионгазом или филиалом ООО «Газпром межрегионгаз»

Копия паспорта выдана поставщиком _____

наименование регионгаза или филиала

покупателю (потребителю) (ненужное зачеркнуть) по его запросу

_____

наименование предприятия

«___» _____ 20 г.

дата