

# ОТЧЕТ ОБ ИСПОЛНЕНИИ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО КОНЦЕССИОННОМУ СОГЛАШЕНИЮ ЗА 1 полугодие 2022 г.

«08» июля 2022 г.

В соответствии с Концессионным соглашением в отношении объектов теплоснабжения от «07» июля 2020г. Концессионер в 2020 году выполнил весь объем работ по реконструкции/модернизации Объекта соглашения. Предельный размер расходов на реконструкцию составил 5 629 940 руб., что соответствует п.4.11 Концессионного соглашения. Источник финансирования реконструкции – собственные средства Концессионера.

1. Концессионер осуществляет деятельность по производству, передаче тепловой энергии и по предоставлению услуг теплоснабжения потребителю в соответствии с условиями концессионного соглашения, а также в соответствии с законодательством, устанавливающим требования к предоставлению таких услуг. В соответствии с условиями концессионного соглашения при осуществлении деятельности реализация производимых услуг производится по ценам, определенным соглашением сторон договора теплоснабжения, заключенного с единственным потребителем МКОУ «СОШ №1» № 1-1-1692-22 от 10.01.2022г.
2. Информация об исполнении плановых показателей надежности, качества и энергетической эффективности (Приложение 4 к концессионному соглашению):

№ п/п	Показатель надежности	Плановый показатель установленный Концессионным соглашением 2022 год	Фактический показатель Концессионера за 1 полугодие 2022 год
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	0	0
3	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кт.у.т./Гкал	155,95	136,52
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2	1,32	0,74
5	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год	23,68	13,2

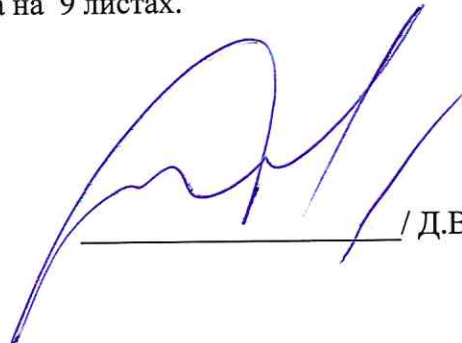
3. Информация о затратах на техническое обслуживание, ремонт, капитальный ремонт, замену оборудования и содержание Объекта Концессионного соглашения за 1 полугодие 2022 года составили:

- расходы на энергоресурсы – 402,8 тыс. руб.,
- расходы по аренде земельного участка – 0,6 тыс. руб.
- расходы по техническому регламенту, профобслуживанию, поверке приборов, ремонту, содержанию, материалы, прочие расходы – 31 тыс. руб.

4. Информация о качестве: приложение паспортов качества газа горючего природного за 1 полугодие 2022 года на 9 листах.

Генеральный директор  
ООО «Кировэнергосервис»

М.П.



/ Д.В. Абраменков /

**ПАО «Газпром»**  
**ООО «Газпром трансгаз Москва»**  
**Брянское линейное производственное управление магистральных газопроводов**  
Адрес: 241525, Брянская обл., Брянский р-н, с. Глинищево, ул. П.М. Яшенина, д. 1,  
Тел. +7 (4832) 94-72-06; факс +7 (4832) 94-72-02

**УТВЕРЖДАЮ**  
**Главный инженер**



**Паспорт № 05**  
**качества газа горючего природного за май 2022 г.**

СХ

ООП

1. Паспорт распространяется на объемы газа, поданного в общем потоке по газопроводу: Тула-Шостка-Киев 140-373 км, Шебелинка-Белгород-Курск-Брянск 449-541 км, Брянск-Смоленск 0-70 км, Дашава-Киев-Брянск-Москва 324,5-550 км; покупателям (потребителям) Российской Федерации с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня последующего месяца через газораспределительные станции (пункты): См. приложение.
2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 034-2014.
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542-2014, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Место отбора проб газа: 0-км газопровода Брянск-Смоленск
5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.



№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.1-7-2008		
	метан			не норм.	94,83
	этан			не норм.	2,98
	пропан			не норм.	0,99
	изо-бутан			не норм.	0,155
	норм-бутан			не норм.	0,157
	нео-пентан			не норм.	0,0015
	изо-пентан			не норм.	0,0278
	норм-пентан			не норм.	0,0204
	гексаны + высшие углеводороды			не норм.	0,0156
	диоксид углерода			не более 2,3	0,224
	азот			не норм.	0,582
	кислород			не более 0,050	0,0045
	водород			не норм.	0,0106
	гелий			не норм.	0,0018
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м <sup>3</sup> ккал/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80 не менее 7600	34,77 8303
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м <sup>3</sup> ккал/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369-2008	41,20 – 54,50 9840 – 13020	50,17 11982
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369-2008	не нормируется	0,7099
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м <sup>3</sup>	ГОСТ 22387.2-2014; ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	менее 0,010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м <sup>3</sup>	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,036	менее 0,010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м <sup>3</sup>	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	отсутствует
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ 20060-83; ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	-17,1
9	при температуре газа в точке отбора пробы	°С	—	не нормируется	5,8
*10	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-2014	не менее 3	3

\*Показатель определяется газораспределительной организацией и распространяется только на ГПП коммунально-бытового назначения. Для ГПП промышленного назначения показатель устанавливается 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.

При расчетах показателей в п.п. 2 и 3 принимают 1 ккал равной 4, 1868 Дж.

Значения показателей по п.п. 5, 6, 7, 8, 10 определены в химико-аналитической лаборатории; значение показателей по п.п. 1 – 4 определены потоковыми средствами измерений, установленными на 0 км газопровода Брянск-Смоленск.

Техник-лаборант



подпись

Е.И. Будина  
Ф.И.О

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Копия паспорта выдана

наименование региональной компании по реализации газа или филиала

покупателю (потребителю)

наименование предприятия

по его запросу

” ” 20 г.

Приложение к паспорту № 05  
качества газа за май 2022 г.

Отчет лабораторного хроматографа «Кристалл2000М», за май 2022 г.

Место отбора проб газа: Брянское ЛПУМГ.

0 км г-да Брянск-Смоленск

Число	Значение теплоты сгорания низшей при стандартных условиях	
	МДж/м3	ккал/м3
1		
2		
3		
4		
5	34,67	8281
6		
7		
8		
9		
10		
11	34,79	8309
12		
13		
14		
15		
16		
17		
18	34,91	8338
19		
20		
21		
22		
23		
24		
25		
26	34,69	8286
27		
28		
29		
30		
31		
Среднее значение	34,77	8303

Техник-лаборант

  
подпись


Е.И. Будина  
Ф.И.О.



**СПИСОК**  
**ГРС Брянского ЛПУМГ**

1. АГНКС - 2	2. Ивот	3. Пеклино
4. Алешня	5. Карачев	6. Пильшино
7. Каташин	8. Плюсковский	9. Б.Березка-2
10. Киров-1	11. Погар	12. Березовский
13. Киров-2	14. Погребы	15. Бетово
16. Клетня	17. Почеп	18. Бобовня
19. Климово	20. Прилепы	21. Брянкустичи
22. Клиңцы	23. Свень	24. Бытошь
25. Кокино	26. Севск	27. в/ч 30045
28. Комаричи	29. Селечня	30. в/ч 33841
31. Которец	32. Сельцо	33. Глинщицево
34. Кр.Гора	35. Синицкое	36. Гордеевка
37. Красновичи	38. Слободище	39. Городище
40. Л.Буда	41. Случевск	42. Гостиловка
43. Локоть	44. Снежска	45. ГРС - 1
46. Лубошево	47. Ст. Радица	48. ГРС - 2
49. Любохна	50. Стародуб	51. ГРС - 3
52. Людиново-1	53. Старь	54. ГРС - 4
55. Людиново-2	56. Суземка	57. Гулевка
58. Манино	59. Сураж	60. Добрунь
61. Мелин	62. Титовка	63. Дроново
64. Мишиковка	65. Трубчевск	66. Молотино
67. Ульяново	68. Дубровка - 2	69. Мохоновка
70. Унеча	71. Думиничи	72. Навля
73. Усошки	74. Дятьково	75. Найтоповичи
76. Фокино	77. Еленский	78. Новозыбков
79. Хвастовичи	80. Жиздра	81. Огорь
82. Хохловка	83. Жуковка	84. П.Буда
85. Цветники	86. Злынка	87. Палики
88. Хомутовка		

ПАО «Газпром»  
ООО «Газпром трансгаз Москва»  
Брянское линейное производственное управление магистральных газопроводов  
Адрес: 241525, Брянская обл., Брянский р-н, с. Глинищево, ул. П.М. Яшенина, д. 1,  
Тел. +7 (4832) 94-72-06; факс +7 (4832) 94-72-02

УТВЕРЖДАЮ  
Главный инженер  
ООО «Газпром трансгаз Москва»  
«Брянское ЛПУМГ»  
  
С.В. Шалатонов  
04 2022 г.

Паспорт № 04  
качества газа горючего природного за апрель 2022 г.

СХ

ООП

1. Паспорт распространяется на объемы газа, поданного в общем потоке по газопроводу: Тула-Шостка-Киев 140-373 км, Шебелинка-Белгород-Курск-Брянск 449-541 км, Брянск-Смоленск 0-70 км, Дашава-Киев-Брянск-Москва 324,5-550 км; покупателям (потребителям) Российской Федерации с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня последующего месяца через газораспределительные станции (пункты): См. приложение.
2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 034-2014.
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542-2014, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Место отбора проб газа: 0-км газопровода Брянск-Смоленск
5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.



№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.1-7-2008		
	метан			не норм.	94,75
	Этан			не норм.	3,13
	пропан			не норм.	0,89
	изо-бутан			не норм.	0,131
	норм-бутан			не норм.	0,123
	нео-пентан			не норм.	0,0014
	изо-пентан			не норм.	0,0221
	норм-пентан			не норм.	0,0151
	гексаны + высшие углеводороды			не норм.	0,0122
	диоксид углерода			не более 2,5	0,319
	азот			не норм.	0,590
	кислород			не более 0,050	0,0053
	водород			не норм.	0,0111
	гелий			не норм.	0,0016
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м³ ккал/м³	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80 не менее 7600	34,66 8278
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м³ ккал/м³	ГОСТ 31369-2008	41,20 – 54,50 9840 - 13020	50,03 11949
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м³	ГОСТ 31369-2008	не нормируется	0,7094
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м³	ГОСТ 22387.2-2014; ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	менее 0,010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м³	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,036	менее 0,010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м³	ГОСТ 20060-83; ГОСТ Р 53763-2009	не более 0,001	отсутствует
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°C	—	ниже температуры газа	-17,5
9	при температуре газа в точке отбора пробы	°C	—	не нормируется	2,3
*10	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-2014	не менее 3	3


\*Показатель определяется газораспределительной организацией и распространяется только на ГГП коммунально-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 °C, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа – температура 20 °C, давление 101,325 кПа.

При расчетах показателей в п.п. 2 и 3 принимают 1 кал равной 4, 1868 Дж.

Значения показателей по п.п. 5, 6, 7, 8, 10 определены в химико-аналитической лаборатории; значение показателей по п.п. 1 – 4 определены потоковыми средствами измерений, установленными на 0 км газопровода Брянск-Смоленск.

Техник-лаборант

  
подпись

Е.И. Будина  
Ф.И.О

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Копия паспорта выдана

наименование региональной компании по реализации газа или филиала

покупателю (потребителю)

наименование предприятия

по его запросу

” ” 20 г.



Приложение к паспорту № 04  
качества газа за апрель 2022 г.

Отчет потокового хроматографа PGC 90.50, за апрель 2022 г.

Место отбора проб газа: Брянское ЛПУМГ.

0 км г-да Брянск-Смоленск

Число	Значение теплоты сгорания низшей при стандартных условиях	
	МДж/м <sup>3</sup>	ккал/м <sup>3</sup>
1	34,85	8324
2	34,84	8321
3	34,85	8324
4	34,82	8317
5	34,82	8317
6	34,80	8312
7	34,84	8322
8	34,79	8309
9	34,77	8305
10	34,73	8295
11	34,74	8298
12	34,79	8309
13	34,80	8312
14	34,76	8302
15	34,74	8298
16	34,68	8283
17	34,76	8302
18	34,85	8324
19	34,82	8317
20	34,81	8314
21	34,84	8321
22	34,30	8192
23	34,29	8190
24	34,30	8192
25	34,28	8188
26	34,28	8188
27	34,29	8190
28	34,28	8188
29	34,28	8188
30		
31		
Среднее значение	34,66	8278

Техник-лаборант

  
подпись

Е.И. Будина  
Ф.И.О.

# СПИСОК ГРС Брянского ЛПУМГ

1. АГНКС - 2	2. Ивот	3. Пеклино
4. Алешня	5. Карачев	6. Пильшино
7. Каташин	8. Плюсковский	9. Б.Березка-2
10. Киров-1	11. Погар	12. Березовский
13. Киров-2	14. Погребы	15. Бетово
16. Клетня	17. Почеп	18. Бобовня
19. Климово	20. Прилепы	21. Брянкустичи
22. Клинцы	23. Свень	24. Бытошь
25. Кокино	26. Севск	27. в/ч 30045
28. Комаричи	29. Селечня	30. в/ч 33841
31. Которец	32. Сельцо	33. Глинищево
34. Кр.Гора	35. Синицкое	36. Гордеевка
37. Красновичи	38. Слободище	39. Городище
40. Л.Буда	41. Случевск	42. Гостиловка
43. Локоть	44. Снежска	45. ГРС - 1
46. Лубошево	47. Ст. Радица	48. ГРС - 2
49. Любохна	50. Стародуб	51. ГРС - 3
52. Людиново-1	53. Старь	54. ГРС - 4
55. Людиново-2	56. Суземка	57. Гулевка
58. Манино	59. Сураж	60. Добрунь
61. Мглин	62. Титовка	63. Дроново
64. Мишковка	65. Трубчевск	66. Молотино
67. Ульяново	68. Дубровка - 2	69. Мохоновка
70. Унеча	71. Думиничи	72. Навля
73. Усошки	74. Дятьково	75. Найтоповичи
76. Фокино	77. Еленский	78. Новозыбков
79. Хвастовичи	80. Жиздра	81. Огорь
82. Хохловка	83. Жуковка	84. П.Буда
85. Цветники	86. Злынка	87. Палики
88. Хомутовка		



**ПАО «Газпром»**  
**ООО «Газпром трансгаз Москва»**  
**Брянское линейное производственное управление магистральных газопроводов**  
Адрес: 241525, Брянская обл., Брянский р-н, с. Глиннишево, ул. П.М. Яшенина, д. 1,  
Тел. +7 (4832) 94-72-06; факс +7 (4832) 94-72-02

**УТВЕРЖДАЮ**

Начальник филиала  
**ООО «Газпром трансгаз Москва»**  
**«Брянское ЛИУМГ»**

И.А. Сухоломкин



« 04 » 04 2022 г.

М.П.

**Паспорт № 03**  
**качества газа горючего природного за март 2022 г.**

СХ

ООП

1. Паспорт распространяется на объемы газа, поданного в общем потоке по газопроводу: Тула-Шостка-Киев 140-373 км, Шебелинка-Белгород-Курск-Брянск 449-541 км, Брянск-Смоленск 0-70 км, Дашава-Киев-Брянск-Москва 324,5-550 км; покупателям (потребителям) Российской Федерации с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня последующего месяца через газораспределительные станции (пункты): См. приложение.
2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 034-2014.
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542-2014, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Место отбора проб газа: 0-км газопровода Брянск-Смоленск
5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.1-7-2008		
	метан			не норм.	94,36
	этан			не норм.	3,35
	пропан			не норм.	0,96
	изо-бутан			не норм.	0,141
	норм-бутан			не норм.	0,133
	нео-пентан			не норм.	0,0015
	изо-пентан			не норм.	0,0237
	норм-пентан			не норм.	0,0163
	гексаны + высшие углеводороды			не норм.	0,0146
	диоксид углерода			не более 2,5	0,336
	азот			не норм.	0,643
	кислород			не более 0,050	0,0053
	водород			не норм.	0,0111
	гелий			не норм.	0,0016
2	Нижняя теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м³ ккал/м³	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80 не менее 7600	34,75 8300
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м³ ккал/м³	ГОСТ 31369-2008	41,20 – 54,50 9840 – 13020	50,05 11954
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м³	ГОСТ 31369-2008	не нормируется	0,7125
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м³	ГОСТ 22387.2-2014; ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	менее 0,010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м³	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,036	менее 0,010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м³	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	отсутствует
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°C	ГОСТ 20060-83; ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	-18,0
9	при температуре газа в точке отбора пробы	°C	—	не нормируется	1,8
*10	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-2014	не менее 3	3

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

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

При расчетах показателей в п.п. 2 и 3 принимают 1 ккал равной 4, 1868 Дж.

Значения показателей по п.п. 5, 6, 7, 8, 10 определены в химико-аналитической лаборатории; значение показателей по п.п. 1 – 4 определены потоковыми средствами измерений, установленными на 0 км газопровода Брянск-Смоленск.

Техник-лаборант

  
подпись

Е.И. Будина  
Ф.И.О.

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Копия паспорта выдана

\_\_\_\_\_

покупателю (потребителю)

\_\_\_\_\_

по его запросу

“ ” 20 г.



Приложение к паспорту № 03  
качества газа за март 2022 г.

Отчет потокового хроматографа РСС 90.50, за март 2022 г.

Место отбора проб газа: Брянское ЛПУМГ.

0 км г-да Брянск-Смоленск

Число	Значение теплоты сгорания низшей при стандартных условиях	
	МДж/м3	ккал/м3
1	34,22	8173
2	34,25	8180
3	34,23	8176
4	34,33	8200
5	34,84	8321
6	34,72	8293
7	34,68	8283
8	34,77	8305
9	34,75	8300
10	34,87	8329
11	34,87	8329
12	34,87	8329
13	34,87	8329
14	34,81	8314
15	34,81	8314
16	34,84	8321
17	34,88	8331
18	34,84	8321
19	34,82	8317
20	34,84	8321
21	34,85	8324
22	34,83	8319
23	34,83	8319
24	34,79	8309
25	34,80	8312
26	34,79	8309
27	34,82	8317
28	34,86	8326
29	34,80	8312
30	34,82	8317
31	34,86	8326
Среднее значение	34,75	8300

Техник-лаборант

  
подпись

Е.И. Будина  
Ф.И.О.

**СПИСОК**  
**ГРС Брянского ЛПУМГ**

1. АГНКС - 2	2. Ивот	3. Пеклино
4. Алеиня	5. Карачев	6. Пильгичино
7. Каташин	8. Плюсковский	9. Б.Березка-2
10. Киров-1	11. Погар	12. Березовский
13. Киров-2	14. Погребы	15. Бетово
16. Клетня	17. Почеп	18. Бобовня
19. Климово	20. Прилепы	21. Брянкустичи
22. Клиңы	23. Свень	24. Бытошь
25. Кокино	26. Севск	27. в/ч 30045
28. Комаричи	29. Селечня	30. в/ч 33841
31. Которец	32. Сельцо	33. Глиничево
34. Кр.Гора	35. Сипицкое	36. Гордегва
37. Красновичи	38. Слободище	39. Городище
40. Л.Буда	41. Случевск	42. Гостиловка
43. Локоть	44. Снежжа	45. ГРС - 1
46. Лубошево	47. Ст. Раошца	48. ГРС - 2
49. Любохна	50. Стародуб	51. ГРС - 3
52. Людиново-1	53. Старь	54. ГРС - 4
55. Людиново-2	56. Суземка	57. Гулевка
58. Манино	59. Сураж	60. Добрунь
61. Мелин	62. Титовка	63. Дроново
64. Мишиковка	65. Трубчевск	66. Молотино
67. Ульяново	68. Дубровка - 2	69. Мохоновка
70. Унеча	71. Думиничи	72. Навля
73. Усошжи	74. Дятьково	75. Найтоповичи
76. Фокино	77. Еленский	78. Новозыбков
79. Хвастовичи	80. Жиздра	81. Огорь
82. Хохловка	83. Жуковка	84. П.Буда
85. Цветники	86. Злынка	87. Палики
88. Хомутовка		



**ПАО «Газпром»**  
**ООО «Газпром трансгаз Москва»**  
**Брянское линейное производственное управление магистральных газопроводов**  
Адрес: 241525, Брянская обл., Брянский р-н, с. Глинищево, ул. П.М. Яшенина, д. 1,  
Тел. +7 (4832) 94-72-06; факс +7 (4832) 94-72-02

**УТВЕРЖДАЮ**  
**Главный инженер**  
**ООО «Газпром трансгаз Москва»**  
**«Брянское ЛПУМГ»**

  
С.В. Шалатов  
« 02 » 2022 г.  
М. П.

**Паспорт № 02**  
**качества газа горючего природного за февраль 2022 г.**

СХ

ООП

1. Паспорт распространяется на объемы газа, поданного в общем потоке по газопроводу: Тула-Шостка-Киев 140-373 км, Шебелинка-Белгород-Курск-Брянск 449-541 км, Брянск-Смоленск 0-70 км, Дашава-Киев-Брянск-Москва 324,5-550 км; покупателям (потребителям) Российской Федерации с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня последующего месяца через газораспределительные станции (пункты): См. приложение.
2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 034-2014.
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542-2014, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Место отбора проб газа: 0-км газопровода Брянск-Смоленск
5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.1-7-2008		
	метан			не норм.	95,80
	Этан			не норм.	2,40
	пропан			не норм.	0,71
	изо-бутан			не норм.	0,109
	норм-бутан			не норм.	0,104
	нео-пентан			не норм.	0,0014
	изо-пентан			не норм.	0,0191
	норм-пентан			не норм.	0,0132
	гексаны + высшие углеводороды			не норм.	0,0108
	диоксид углерода			не более 2,5	0,202
	азот			не норм.	0,614
	кислород			не более 0,050	0,0049
	водород			не норм.	0,0111
	гелий			не норм.	0,0016
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м <sup>3</sup> ккал/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80 не менее 7600	34,36 8207
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м <sup>3</sup> ккал/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369-2008	41,20 – 54,50 9840 - 13020	49,93 11926
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369-2008	не нормируется	0,7009
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м <sup>3</sup>	ГОСТ 22387.2-2014; ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	менее 0,010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м <sup>3</sup>	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,036	менее 0,010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м <sup>3</sup>	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	отсутствует
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ 20060-83; ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	-18,0
9	при температуре газа в точке отбора пробы	°С	—	не нормируется	2,3
*10	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-2014	не менее 3	3

\*Показатель определяется газораспределительной организацией и распространяется только на ГПП коммунального бытового назначения. Для ГПП промышленного назначения показатель устанавливают по согласованию 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. При расчетах показателей в п.п. 2 и 3 принимают 1 ккал равной 4, 1868 Дж.

Значения показателей по п.п. 5, 6, 7, 8, 10 определены в химико-аналитической лаборатории; значение по казателей по п.п. 1 – 4 определены потоковыми средствами измерений, установленными на 0 км газопровода Брянск-Смоленск.

Техник-лаборант



подпись

Е.И. Будина

Ф.И.О

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Копия паспорта выдана

наименование региональной компании по реализации газа или филиала

покупателю (потребителю)

наименование предприятия

по его запросу

“ ” 20 г.



Приложение к паспорту № 02  
качества газа за февраль 2022 г.

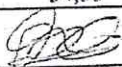
Отчет потокового хроматографа PGC 90.50, за февраль 2022 г.

Место отбора проб газа: Брянское ЛПУМГ.

0 км г-да Брянск-Смоленск

Число	Значение теплоты сгорания низшей при стандартных условиях	
	МДж/м <sup>3</sup>	ккал/м <sup>3</sup>
1	34,42	8221
2	34,44	8226
3	34,44	8226
4	34,45	8228
5	34,39	8214
6	34,39	8214
7	34,40	8216
8	34,40	8216
9	34,41	8219
10	34,41	8219
11	34,38	8212
12	34,40	8216
13	34,31	8195
14	34,19	8166
15	34,21	8171
16	34,27	8185
17	34,20	8169
18	34,40	8216
19	34,42	8221
20	34,43	8223
21	34,43	8223
22	34,40	8216
23	34,34	8202
24	34,33	8200
25	34,37	8209
26	34,36	8207
27	34,30	8192
28	34,24	8178
29		
30		
31		
Среднее значение	34,36	8207

Техник-лаборант

  
подпись

Е.И. Будина  
Ф.И.О.





**ПАО «Газпром»**  
**ООО «Газпром трансгаз Москва»**  
**Брянское линейное производственное управление магистральных газопроводов**  
Адрес: 241525, Брянская обл., Брянский р-н, с. Глинищево, ул. П.М. Яшенина, д. 1,  
Тел. +7 (4832) 94-72-06; факс +7 (4832) 94-72-02

**УТВЕРЖДАЮ**  
**Главный инженер**  
**ООО «Газпром трансгаз Москва»**  
**«Брянское ЛПУМГ»**  
  
С.В. Шалатов  
« 31 » 12 2022 г.  
М. П.

**Паспорт № 01**  
**качества газа горючего природного за январь 2022 г.**

СХ

ООП

1. Паспорт распространяется на объемы газа, поданного в общем потоке по газопроводу: Тула-Шостка-Киев 140-373км, Шебелинка-Белгород-Курск-Брянск 449-541 км, Брянск-Смоленск 0-70 км, Дашава-Киев-Брянск-Москва 324,5-550 км; покупателям (потребителям) Российской Федерации с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня последующего месяца через газораспределительные станции (пункты): См. приложение.
2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 034-2014.
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542-2014, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Место отбора проб газа: 0-км газопровода Брянск-Смоленск
5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.1-7-2008		
	метан			не норм.	95,83
	Этан			не норм.	2,34
	пропан			не норм.	0,70
	изо-бутан			не норм.	0,108
	норм-бутан			не норм.	0,102
	нео-пентан			не норм.	0,0014
	изо-пентан			не норм.	0,0193
	норм-пентан			не норм.	0,0131
	гексаны + высшие углеводороды			не норм.	0,0111
	диоксид углерода			не более 2,5	0,196
	азот			не норм.	0,658
	кислород			не более 0,050	0,0052
	водород			не норм.	0,0058
	гелий			не норм.	0,0111
2	Нижшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м <sup>3</sup> ккал/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80 не менее 7600	34,33 8200
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м <sup>3</sup> ккал/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369-2008	41,20 – 54,50 9840 - 13020	49,89 11916
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369-2008	не нормируется	0,7005
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м <sup>3</sup>	ГОСТ 22387.2-2014; ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	менее 0,010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м <sup>3</sup>	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,036	менее 0,010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м <sup>3</sup>	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	отсутствует
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ 20060-83; ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	-18,4
9	при температуре газа в точке отбора пробы	°С	—	не нормируется	3,1
*10	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-2014	не менее 3	3

\*Показатель определяется газораспределительной организацией и распространяется только на ГПП коммунального бытового назначения. Для ГПП промышленного назначения показатель устанавливают по согласованию 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. При расчетах показателей в п.п. 2 и 3 принимают 1 ккал равной 4,1868 Дж.

Значения показателей по п.п. 5, 6, 7, 8, 10 определены в химико-аналитической лаборатории; значение по показателю по п.п. 1 – 4 определены потоковыми средствами измерений, установленными на 0 км газопровода Брянск Смоленск.

Техник-лаборант

  
подпись

Е.И. Будина  
Ф.И.О

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Копия паспорта выдана

наименование региональной компании по реализации газа или филиала

покупателю (потребителю)

наименование предприятия

по его запросу

» » 20\_\_ г.