Общество с ограниченной ответственностью
«ГАЗНЕФТЕСЕРВИС»
Т/факс.: 8 (8452) 27-81-43; Тел 8(8452) 27-81-26
E-mail: pgk@volgagas.com
Юр. адрес: 403790, Волгоградская область, г. Жирновск, ул. Пушкина,24
Почтовый адрес: 410012, Саратов, ул. Киселева, 65

ИНН 3407009122, КПП 340701001
ОГРН 1063453030288,
р/сч. 40702810823000441610
в Поволжском филиале
ЗАО «Райффайзенбанк» г. Н.Новгород
БИК 042202847
кор.сч.30101810300000000847

Паспорт качества конденсата газового стабильного № 4 / 2017 от 12.03.2017г.

Наименование лаборатории: Химико-аналитическая лаборатория ООО «Газнефтесервис»
Аттестат аккредитации № RA. RU. 517878
Адрес лаборатории: Россия, Волгоградская область, Жирновский район, Добринское газоконденсатное месторождение (площадка комплексной подготовки газа УКПГ) (в 4,7 км к юго-Востоку от села Алешники)

Наименование объекта испытаний: Конденсат газовый стабильный
Наименование НД, регламентирующего требования к определяемым характеристикам объекта испытаний: ГОСТ Р 54389-2011
Регистрационный номер пробы: № 71-Д
Наименование НД, регламентирующего процесс отбора пробы: ГОСТ 2517-2012
Место отбора пробы: Е-3/3
Дата и время отбора пробы: 12.03.2017 г; 06-00
Дата проведения испытаний: 12.03.2017 г.

№ п/п	Наименование показателя	Метод испытаний	Результат испытаний		Норма по ГОСТ Р 54389-2011
1	Давление насыщенных паров, кПа	ГОСТ 1756-2000. Нефтепродукты. Определение давления насыщенных паров.	96,7 *		Не более 66,7
2	Плотность, при 15 ° С, кг/м³	ГОСТ Р 51069-97. Нефть и нефтепродукты. Метод определения плотности, относительной плотности и плотности в градусах API ареометром.	724,0		Не норм.
3	Плотность, при 20° С, кг/м³	ГОСТ 3900-85. Нефть и нефтепродукты. Метод определения плотности.	718,7		Не норм.
4	Массовая доля воды, %	ГОСТ 2477-65. Нефть и нефтепродукты. Метод определения содержания воды.	< 0,03		Не более 0,5
5	Массовая доля механических примесей, %	ГОСТ 6370-83. Нефть, нефтепродукты и присадки. Метод определения механических примесей.	< 0,005		Не более 0,05
6	Массовая концентрация хлористых солей, мг/дм³	ГОСТ 21534-76. Нефть. Методы определения содержания хлористых солей. Метод А.	4,4		II гр Не более 300
7	Массовая доля серы, %	ГОСТ Р 51947-2002. Нефть и нефтепродукты. Определение серы методом энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрии.	0,127		Не норм.
8	Массовая доля сероводорода, млн-¹ (ppm)	ГОСТ Р 50802-95. Нефть. Метод определения сероводорода, метил- и этилмеркаптанов.	36,8		II гр Не более 100
9	Массовая доля метил и этилмеркаптанов в сумме, млн-¹ (ppm)	ГОСТ Р 50802-95. Нефть. Метод определения сероводорода, метил- и этилмеркаптанов.	222,8 **		II гр Не более 100
10	Выход фракций, % до температуры, °С 100 200 300 360 Т-ра начала кипения Т-ра 10% отгона Т-ра 50% отгона Т-ра 90% отгона Т-ра конца кипения	ГОСТ 2177-99 Нефтепродукты. Методы определения фракционного состава. (Метод Б).	100 °С	38,0	Не норм.
			200 °С	85,5	Не норм.
			300 °С	-	Не норм.
			360°С	-	Не норм.
			Т-ра начала кип-я, °С	28,0	Не норм.
			Т-ра 10% отгона, °С	58,3	Не норм.
			Т-ра 50% отгона, °С	115,8	Не норм.
			Т-ра 90% отгона, °С	234,8	Не норм.
			Т-ра конца кипения, °С	277,3	Не норм.

*Данный показатель согласован с потребителем.
** Данный показатель согласован с потребителем.

Заключение: Конденсат газовый стабильный соответствует требованиям ГОСТ Р 54389-2011, 2 группа.
Ответственный исполнитель, лаборант химического анализа 4 разряда: _____ Е.В. Кукушкина
Начальник химико-аналитической лаборатории: _____ З.Х. Кулахметова
Генеральный директор ООО «Газнефтесервис»: _____ А.А. Горбатиков