



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО АККРЕДИТАЦИИ

№ 0004196

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ

№ RA.RU.311285 выдан 09 декабря 2015 г.

номер аттестата аккредитации и дата выдачи

Настоящий аттестат выдан Федеральному государственному унитарному предприятию «Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии»; ИНН: 1660007420

наименование и ИНН (СНИЛС) заявителя

420088, РОССИЯ, Татарстан Респ, Казань г, Азинская 2-я ул, 7а

место нахождения (место жительства) заявителя

и удостоверяет, что Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии»

420088, РОССИЯ, Татарстан Респ, Казань г, Азинская 2-я ул, 7а

адрес места (мест) осуществления деятельности

соответствует требованиям ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2009 в области обеспечения единства измерений

аккредитован(а) для выполнения работ и (или) оказания услуг по поверке средств измерений

в соответствии с областью аккредитации, область аккредитации определена в приложении к настоящему аттестату и является неотъемлемой частью аттестата.

Дата внесения сведений в реестр аккредитованных лиц

13 августа 2015 г.



Руководитель (заместитель Руководителя)
Федеральной службы по аккредитации

[Handwritten signature]

подпись

М.А. Якутова

инициалы, фамилия



Заместитель руководителя
Федеральной службы по аккредитации

М.А. Якутова

Приложение
к аттестату аккредитации

№ РА.РК.311285

от « 09 » декабря 2015 г.
на 6 листах, лист 1

ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ

Федеральное государственное унитарное предприятие

«Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии»

(наименование юридического лица)

Россия, Республика Татарстан, 420088, город Казань, улица 2-я Азинская, дом 7 «а»

(адрес места осуществления деятельности)

Поверка средств измерений

3

(шифр поверительного клейма)

№ п/п	Измерения, тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
		диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
1	2	3	4	5
Измерения параметров потока, расхода, уровня и объема веществ				
1	Установки поверочные (объем и объемный расход)	(0,001-2500) м ³ /ч (0,001-4500) м ³ /ч	ПГ ± (0,045-0,055) % ПГ ± (0,06-1,0) %	
2	Установки поверочные трубопоршневые (ТПУ), компакт-пруверы	(0,01-4500) м ³ /ч	ПГ ± (0,05-0,1) %	
3	Установки поверочные (массовый расход и масса)	(0,001-2500) т/ч (0,001-4500) т/ч	ПГ ± (0,04-0,05) % ПГ ± (0,06-1,0) %	
4	Установки поверочные уровнемерные	(0,01-20) м	ПГ ± (0,3-1) мм	
5	Установки измерительные массового и объемного расходов газожидкостных смесей	Массовый расход газожидкостной смеси: (0,1-1000) т/ч Массовый расход жидкой смеси: (0,1-1000) т/ч Объемный расход газа, приведенный к стандартным условиям: (0,1-70000) м ³ /ч	ПГ ± (1,5-2,5) % ПГ ± (1,5-2,5) % ПГ ± (4,0-5,0) %	

1	2	3	4	5
6	Установки поверочные объемного расхода газа	$(8 \cdot 10^{-7} - 20) \text{ м}^3/\text{с}$	$\text{ПГ} \pm (0,2 - 0,5) \%$	
7	Преобразователи расхода, расходомеры и счетчики жидкости (объемные)	$(0,01 - 500) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,3 - 2100) \text{ м}^3/\text{ч}^*$ $(10 - 2 \cdot 10^7) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\text{ПГ} \pm (0,07 - 5,0) \%$ $\text{ПГ} \pm (0,07 - 5,0) \%$ $\text{ПГ} \pm (0,4 - 5,0) \%$	
8	Преобразователи расхода, расходомеры и счетчики жидкости (массовые)	$(0,01 - 500) \text{ т/ч}$ $(0,3 - 2100) \text{ т/ч}^*$	$\text{ПГ} \pm (0,05 - 5,0) \%$ $\text{ПГ} \pm (0,05 - 5,0) \%$	
9	Расходомеры-счетчики газожидкостных смесей (в т.ч. поточные анализаторы фракционного состава нефти и нефтепродуктов)	Массовый расход газожидкостной смеси: $(0,1 - 1000) \text{ т/ч}$ Массовый расход жидкой смеси: $(0,1 - 1000) \text{ т/ч}$ Объемный расход газа, приведенный к стандартным условиям: $(0,1 - 70000) \text{ м}^3/\text{ч}$ Процентное содержание объема воды в объеме смеси (объемная доля): $(0,01 - 99,99) \%$ Процентное содержание объема нефти в объеме смеси (объемная доля): $(0,01 - 99,99) \%$ Процентное содержание объема газа в объеме смеси (объемная доля): $(0,01 - 99,99) \%$	$\text{ПГ} \pm (2,0 - 2,5) \%$ $\text{ПГ} \pm (2,0 - 2,5) \%$ $\text{ПГ} \pm (4,0 - 5,0) \%$ $\text{ПГ} \pm 5,0 \%$ $\text{ПГ} \pm 5,0 \%$ $\text{ПГ} \pm 5,0 \%$	
10	Преобразователи, расходомеры, счетчики объемного расхода газа, ротаметры, реометры	$(8 \cdot 10^{-7} - 4,5) \text{ м}^3/\text{с}$ $(4,5 - 50) \text{ м}^3/\text{с}^*$	$\text{ПГ} \pm (0,2 - 5,0) \%$ $\text{ПГ} \pm (0,3 - 5,0) \%^*$	
11	Преобразователи, расходомеры, счетчики газа массовые	$(1 \cdot 10^{-6} - 5) \text{ кг/с}$ $(5 - 8) \text{ кг/с}^*$	$\text{ПГ} \pm (0,3 - 5,0) \%$ $\text{ПГ} \pm (0,3 - 5,0) \%$	
12	Расходомеры и преобразователи расхода газа переменного перепада давления	$(3 \cdot 10^{-5} - 250) \text{ м}^3/\text{с}$	$\text{ПГ} \pm (0,5 - 5,0) \%$	

1	2	3	4	5
13	Расходомеры и преобразователи расхода жидкости переменного перепада давления	$(3 \cdot 10^{-5} - 50) \text{ м}^3/\text{с}$	$\text{ПГ} \pm (0,25-5,0) \%$	
14	Измерительные системы объемного расхода газа	$(8 \cdot 10^{-7} - 150) \text{ м}^3/\text{с}$	$\text{ПГ} \pm (0,5-5,0) \%$	
15	Измерительные системы массового расхода газа	$(1 \cdot 10^{-6} - 1750) \text{ кг/с}$	$\text{ПГ} \pm (0,3-5,0) \%$	
16	Измерительные системы расхода и количества жидкости	$(0,01-2 \cdot 10^7) \text{ м}^3/\text{ч} (\text{т/ч})$	$\text{ПГ} \pm (0,1-5,0) \%$	
17	Системы измерений количества и показателей качества (параметров) газа	$(8 \cdot 10^{-7} - 150) \text{ м}^3/\text{с}$	$\text{ПГ} \pm (0,5-5,0) \%$	
18	Системы измерений количества и показателей качества (параметров) нефти, нефтепродуктов, нефти сырой, ШФЛУ, газового конденсата, сжиженных углеводородных газов	Массовый расход: до 15000 т/ч Объёмный расход: до 15000 м ³ /ч	$\text{ПГ} \pm (0,25-0,5) \%$ $\text{ПГ} \pm (0,15-0,4) \%$	
19	Автоматизированные системы налива нефти и нефтепродуктов	Массовый расход: до 15000 т/ч Объёмный расход: до 15000 м ³ /ч	$\text{ПГ} \pm (0,25-0,5) \%$ $\text{ПГ} \pm (0,15-0,4) \%$	
20	Мерники металлические эталонные 1-го разряда	$(2-1000) \text{ дм}^3$	$\text{ПГ} \pm 0,02 \%$	
21	Мерники металлические эталонные 2-го разряда	$(2-5000) \text{ дм}^3$	$\text{ПГ} \pm (0,05-0,1) \%$	
22	Мерники металлические технические 1-го класса	$(5-10000) \text{ дм}^3$	$\text{ПГ} \pm 0,2 \%$	
23	Меры вместимости стеклянные	$(0,1-2000) \text{ мл}$	$\text{ПГ} \pm (0,001-10) \text{ мл}$	
24	Уровнемеры и преобразователи уровня	$(0,01-20) \text{ м}$ $(20-100) \text{ м}$	$\text{ПГ} \pm (0,5-16) \text{ мм}$ $\text{ПГ} \pm (6-16) \text{ мм}$	
25	Резервуары горизонтальные цилиндрические	$(3-1000) \text{ м}^3$	$\text{ПГ} \pm (0,2-0,25) \%$	
26	Резервуары вертикальные цилиндрические металлические	$(100-3000) \text{ м}^3$ $(3000-5000) \text{ м}^3$ $(5000-100000) \text{ м}^3$	$\text{ПГ} \pm 0,2 \%$ $\text{ПГ} \pm 0,15 \%$ $\text{ПГ} \pm 0,1 \%$	
27	Резервуары вертикальные цилиндрические железобетонные	$(100-3000) \text{ м}^3$ $(3000-5000) \text{ м}^3$ $(5000-100000) \text{ м}^3$	$\text{ПГ} \pm 0,2 \%$ $\text{ПГ} \pm 0,15 \%$ $\text{ПГ} \pm 0,1 \%$	
28	Резервуары прямоугольные	$(3-3000) \text{ м}^3$	$\text{ПГ} \pm 0,25 \%$	
29	Резервуары шаровые	$(100-3000) \text{ м}^3$	$\text{ПГ} \pm 0,2 \%$	
30	Резервуары траншейные заглубленные стальные	$(500-10000) \text{ м}^3$	$\text{ПГ} \pm 0,25 \%$	
31	Танки наливных судов	$(100-100000) \text{ м}^3$	$\text{ПГ} \pm (0,2-0,5) \%$	

1	2	3	4	5
32	Автоцистерны для жидких нефтепродуктов	до 50 м ³	ПГ ± 0,4 %	
33	Цистерны железнодорожные	до 160 м ³	ПГ ± (0,3-0,5) %	
34	Сигнализаторы уровня	(0,01-20) м	ПГ ± (0,5-16) %	
Измерения физико-химического состава и свойств веществ				
35	Анализаторы соли в нефти	(0-2000) мг/дм ³	ПГ ± (0,75-12,5) мг/дм ³	
36	Анализаторы серы в нефти и нефтепродуктах	(0-5) %	ПГ ± (0,03-0,1) %	
37	Анализаторы механических примесей	(0,001-0,3) %	ПГ ± 10,0 % отн.	
38	Анализаторы температуры застывания нефти и нефтепродуктов	(-60+20) °C	ПГ ± (2-3) °C	
39	Анализаторы температуры помутнения и кристаллизации нефти и нефтепродуктов	(-65+20) °C	ПГ ± (2-3) °C	
40	Влагомеры нефти и нефтепродуктов и установки поверочные - рабочие эталоны 1-го разряда	(0-100) %	ПГ ± (0,01-0,1) %	
41	Влагомеры нефти и нефтепродуктов и установки поверочные - рабочие эталоны 2-го разряда	(0-100) %	ПГ ± (0,02-0,5) %	
42	Влагомеры нефти и нефтепродуктов (рабочие СИ)	(0-100) %	ПГ ± (0,05-2,5) %	
43	Преобразователи плотности жидкости поточные	(500-3000) кг/м ³	ПГ ± (0,1-10) кг/м ³	
44	Рабочие эталоны плотности 1-го разряда (пикнометры, установки пикнометрические)	(500-1200) кг/м ³	ПГ ± (0,1-0,2) кг/м ³	
45	Плотномеры (денсиметры) лабораторные	600-1200 кг/м ³	ПГ ± (0,1-0,2) кг/м ³	
46	Преобразователи плотности газа	(0,5-350) кг/м ³	ПГ ± (0,01-1,0) кг/м ³	

1	2	3	4	5
47	Вискозиметры для нефти и нефтепродуктов поточные	(0,5-2000) мм ² /с	ПГ ± (0,3-1) %	
48	Вискозиметры капиллярные стеклянные	(4·10 ⁻⁷ -3,4·10 ⁻⁴) м ² /с	ПГ ± (0,5-1,5) %	
49	Средства измерений для определения температуры вспышки нефти и нефтепродуктов 1-го разряда	(20-110) °С (110-300) °С	ПГ ± 0,3°С ПГ ± 0,8°С	
50	Средства измерений для определения температуры вспышки нефти и нефтепродуктов 2-го разряда	(20-110) °С (110-300) °С	ПГ ± 1,0 °С ПГ ± 2,5 °С	
51	Средства измерений для определения температуры вспышки нефти и нефтепродуктов	(20-300) °С	ПГ ± (3-6) °С	
52	Анализаторы для измерения: - октанового числа - цетанового числа	(60-100) ед. (20-60) ед.	ПГ ± (0,5-1) ед. ПГ ± 1 ед.	
Теплофизические и температурные измерения				
53	Преобразователи температуры	(-40-+155) °С	ПГ ± (0,1-5,0) °С	
Измерения давления, вакуумные измерения				
54	Преобразователи давления измерительные	(0,01-20) МПа	ПГ ± (0,075-1,5) %	
Измерительные информационные, управляющие и многофункциональные системы				
55	Системы измерительные информационные управляющие многофункциональные со следующими измерительными каналами: давления перепада давления температуры уровня массового расхода жидкости и газа массы	(0-60) МПа (0-0,25) МПа (-270-+1000) °С (0-40) м (0-5·10 ⁶) кг/ч (0-200) т	ПГ ± (0,065-2,5) % ПГ ± (0,065-2,5) % ПГ ± (0,1-25) °С ПГ ± (1-300) мм ПГ ± (0,1-5) % ПГ ± (0,25-5) %	

1	2	3	4	5
	объемного расхода жидкости и газа	$(0-5 \cdot 10^6) \text{ м}^3/\text{ч}$	ПГ $\pm (0,1-5) \%$	
	объемного влагосодержания нефти и нефтепродуктов	$(0-100) \%$	ПГ $\pm (0,5-2,5) \%$	
	нижнего концентрационного предела распространения	$(0-100) \%$	ПГ $\pm (2-50) \%$	
	плотности	$(0-3000) \text{ кг/м}^3$	ПГ $\pm (0,1-30) \text{ кг/м}^3$	
	водородного показателя	$(0-14) \text{ pH}$	ПГ $\pm (0,05-1) \text{ pH}$	
	компонентного состава	$(0-100) \%$	ПГ $\pm (0,05-1) \%$	
	силы тока	$\pm (0-100) \text{ mA}$	ПГ $\pm (0,05-2,5) \%$	
	напряжения	$\pm (0-30) \text{ В}$	ПГ $\pm (0,05-2,5) \%$	
	электрического сопротивления	$(0-4000) \text{ Ом}$	ПГ $\pm (0,1-2,5) \%$	
	частоты	$(0-50000) \text{ Гц}$	ПГ $\pm (0,03-1) \%$	
	количества импульсов	$(0-9999999) \text{ имп.}$	ПГ $\pm 1 \text{ имп. на } 10000$	
56	Измерительно-вычислительные комплексы и контроллеры	$(4-20) \text{ mA}$ $(1-15000) \text{ Гц}$	ПГ $\pm 0,05 \%$	

*Используются национальные эталоны зарубежных стран.

Первый заместитель директора
по научной работе –
Заместитель директора по качеству



Chapman

В.А. Фифурин