



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО АККРЕДИТАЦИИ

№ 0001112

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ

№ RA.RU.310592 номер аттестата аккредитации и дата выдачи **выдан 24.02.2015**

Настоящий аттестат выдан **Федеральному государственному унитарному предприятию «Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии»**
наименование и ИНН (СНИЛС) заявителя
ИНН 1660007420

420088, Республика Татарстан, г. Казань, ул. 2-я Азинская, д. 7 А
место нахождения (место жительства) заявителя

и удостоверяет, что **Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии»**
наименование
420088, Республика Татарстан, г. Казань, ул. 2-я Азинская, д. 7 А
адрес места (мест) осуществления деятельности

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

аккредитован(о) для выполнения работ и (или) оказания услуг по испытаниям средств измерений в целях утверждения типа

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 **23 января 2015 г.**

Руководитель (заместитель Руководителя)
Федеральной службы по аккредитации


подпись

Н.С. Султанов

инициалы, фамилия



Заместитель руководителя
М.П. Федеральной службы по аккредитации
М.А. Якутова



Приложение
к аттестату аккредитации

№ РА.РВ.310592

от « 24 » февраля 20 15 г.
на 7 листах, лист 1

ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ

Федеральное государственное унитарное предприятие

«Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии»
(ФГУП «ВНИИР»)

Российская Федерация, 420088, г. Казань, ул. 2-ая Азинская, д.7 «а»

Испытания средств измерений в целях утверждения типа

Сфера действия аттестата аккредитации

№ п/п	Измерения	Испытываемые средства измерений	Обеспечиваемые предельные значения	
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность
1	Измерения параметров потока, расхода, уровня и объема веществ	1.1 Установки поверочные объемного расхода и объема жидкости	(0,001 – 2500) м ³ /ч (0,001 – 4500) м ³ /ч (0,001 – 15000) м ³ /ч	ПГ ± (0,045 – 0,055) % ПГ ± (0,06 – 0,1) % ПГ ± (0,1 – 1,0) %
		1.2 Установки поверочные трубопоршневые (ТПУ), компакт-пруверы	(0,01 – 4500) м ³ /ч	ПГ ± (0,05 – 0,1) %
		1.3 Установки поверочные массового расхода и массы жидкости	(0,001 – 2500) т/ч (0,01 – 4500) т/ч	ПГ ± (0,04 – 0,05) % ПГ ± (0,06 – 1,0) %
		1.4 Установки поверочные уровнемерные	(0,01 – 22) м (22,01 – 30) м	ПГ ± (0,25 – 2,0) мм ПГ ± (1,0 – 2,0) мм
		1.5 Установки поверочные скорости потока газа	(0,1 – 60) м/с	ПГ ± (0,2 – 6,0) %
		1.6 Установки поверочные массового расхода газожидкостных смесей:		
		массовый расход газожидкостной смеси	(0,1 – 500) т/ч	ПГ ± (0,5 – 2,0) %
		массовый расход жидкой смеси	(0,1 – 500) т/ч	ПГ ± (0,5 – 2,0) %
		объемный расход газа, приведенный к стандартным условиям	(0,1 – 16000) м ³ /ч	ПГ ± (1,0 – 5,0) %

1.7 Установки измерительные массового и объемного расходов газожидкостных смесей:	массовый расход газожидкостной смеси	(0,1 – 1000) т/ч	ПГ ± (1,5 – 2,5) %
	массовый расход жидкой смеси	(0,1 – 1000) т/ч	ПГ ± (1,5 – 2,5) %
	объемный расход газа, приведенный к стандартным условиям	(0,1 – 70000) м³/ч	ПГ ± (4,0 – 5,0) %
1.8 Установки поверочные массового расхода газа		(1·10 ⁻⁷ – 1750) кг/с	ПГ ± (0,2 – 0,5) %
1.9 Установки поверочные объемного расхода газа		(8·10 ⁻⁸ – 20) м³/с	ПГ ± (0,2 – 0,5) %
1.10 Установки передвижные для поверки топливораздаточных колонок		(5 – 50) дм³	ПГ ± 0,1 %
1.11 Преобразователи расхода, расходомеры и счетчики жидкости (объемные)		(0,01 – 500) м³/ч	ПГ ± (0,07 – 5,0) %
		(0,01 – 3000) м³/ч	ПГ ± (0,15 – 5,0) %
		(10 – 2·10 ⁷) м³/ч	ПГ ± (0,4 – 5,0) %
		(0,3 – 2100) м³/ч	ПГ ± (0,07 – 5,0) %
1.12 Преобразователи расхода, расходомеры и счетчики жидкости (массовые)		(0,01 – 500) т/ч	ПГ ± (0,05 – 5,0) %
		(0,01 – 3000) т/ч	ПГ ± (0,15 – 5,0) %
		(0,3 – 2100) т/ч	ПГ ± (0,05 – 5,0) %
1.13 Расходомеры - счетчики газожидкостных смесей:	массовый расход газожидкостной смеси	(0,1 – 1000) т/ч	ПГ ± (2,0 – 2,5) %
	массовый расход жидкой смеси	(0,1 – 1000) т/ч	ПГ ± (2,0 – 2,5) %
	объемный расход газа, приведенный к стандартным условиям	(0,1 – 70000) м³/ч	ПГ ± (4,0 – 5,0) %
1.14 Преобразователи, расходомеры, счетчики объемного расхода газа, ротаметры, реометры		(8·10 ⁻⁸ – 4,5) м³/с	ПГ ± (0,2 – 5,0) %
		(4,5 – 50) м³/с	ПГ ± (0,3 – 5,0) %
1.15 Преобразователи скорости потока		(0,1 – 60) м/с	ПГ ± (0,5 – 6,0) %
1.16 Расходомеры и преобразователи расхода жидкости переменного перепада давления		(3·10 ⁻⁵ – 50) м³/с	ПГ ± (0,25 – 5,0) %
1.17 Расходомеры и преобразователи расхода газа переменного перепада давления		(3·10 ⁻⁵ – 250) м³/с	ПГ ± (0,5 – 5,0) %

1.18 Преобразователи, расходомеры, счетчики газа массовые	$(1 \cdot 10^{-7} - 1750) \text{ кг/с}$	ПГ $\pm (0,3 - 5,0) \%$
1.19 Теплосчетчики	$(0,01 - 3000) \text{ м}^3/\text{ч}$	ПГ $\pm (1,0 - 5,0) \%$ КТ А,В,С
1.20 Измерительные системы объемного расхода газа	$(8 \cdot 10^{-8} - 150) \text{ м}^3/\text{с}$	ПГ $\pm (0,5 - 5,0) \%$
1.21 Измерительные системы массового расхода газа	$(1 \cdot 10^{-7} - 1750) \text{ кг/с}$	ПГ $\pm (0,3 - 5,0) \%$
1.22 Измерительные системы дозирования жидкости, дозаторы жидкости	$(0,01 - 3000) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,5 - 1000) \text{ дм}^3$	ПГ $\pm (0,2 - 0,5) \%$
1.23 Измерительные системы расхода и количества жидкости	$(0,01 - 2 \cdot 10^7) \text{ м}^3/\text{ч (т/ч)}$	ПГ $\pm (0,1 - 5,0) \%$
1.24 Измерительные системы объема теплоносителя и тепловой энергии	до $10 \text{ м}^3/\text{с (т/с)}$ до 10^9 МДж/с	ПГ $\pm (1,0 - 5,0) \%$ ПГ $\pm (2,0 - 5,0) \%$
1.25 Системы измерений количества и показателей качества (параметров) нефти, нефтепродуктов, нефти сырой, ШФЛУ, газового конденсата, сжиженных углеводородных газов	до 15000 т/ч до $15000 \text{ м}^3/\text{ч}$	ПГ $\pm (0,25 - 0,5) \%$ ПГ $\pm (0,15 - 0,4) \%$
1.26 Автоматизированные системы налива нефти и нефтепродуктов массовый расход мбъёмный расход	до 15000 т/ч до $15000 \text{ м}^3/\text{ч}$	ПГ $\pm (0,25 - 0,5) \%$ ПГ $\pm (0,15 - 0,4) \%$
1.27 Системы измерений количества и показателей качества (параметров) газа	$(8 \cdot 10^8 - 150) \text{ м}^3/\text{с}$	ПГ $\pm (0,5 - 5,0) \%$
1.28 Уровнемеры и преобразователи уровня	$(0,01 - 20) \text{ м}$	ПГ $\pm (0,5 - 16) \text{ мм}$
1.29 Уровнемеры и преобразователи уровня	$(20 - 100) \text{ м}$	ПГ $\pm (6 - 16) \text{ мм}$
1.30 Мерники металлические эталонные 1-го разряда	$(1 - 2000) \text{ дм}^3$	ПГ $\pm 0,02 \%$
1.31 Мерники металлические эталонные 2-го разряда	$(1 - 5000) \text{ дм}^3$	ПГ $\pm (0,05 - 0,1) \%$
1.32 Мерники металлические технические 1-го класса	$(5 - 10000) \text{ дм}^3$	ПГ $\pm 0,2 \%$

		1.33 Мерники металлические технические 2-го класса	$(1 - 10000) \text{ дм}^3$	ПГ ± 0,5 %
		1.34 Меры вместимости стеклянные	$(0,1 - 2000) \text{ мл}$	ПГ ± 0,001 мл
		1.35 Танки нефтеналивных судов	$(600 - 100000) \text{ м}^3$	ПГ ± (0,2 - 0,5) %
		1.36 Резервуары горизонтальные цилиндрические	$(3 - 5000) \text{ м}^3$	ПГ ± (0,2 - 0,25) %
		1.37 Резервуары вертикальные цилиндрические металлические	$(100 - 3000) \text{ м}^3$ $(3000 - 5000) \text{ м}^3$ $(5000 - 100000) \text{ м}^3$	ПГ ± 0,2 % ПГ ± 0,15 % ПГ ± 0,1 %
		1.38 Резервуары вертикальные цилиндрические железобетонные	$(1000 - 30000) \text{ м}^3$	ПГ ± 0,2 %
		1.39 Резервуары шаровые	до 3000 м^3	ПГ ± 0,2 %
		1.40 Автоцистерны для топлива (масла) на шасси автомобиля	до 50 м^3	ПГ ± 0,4 %
		1.41 Прицеп-цистерны для топлива (масла) на шасси прицепа	до 50 м^3	ПГ ± 0,4 %
		1.42 Полуприцеп-цистерны для топлива (масла) на шасси полуприцепа (или несущей конструкции)	до 50 м^3	ПГ ± 0,4 %
		1.43 Цистерны железнодорожные	до 160 м^3	ПГ ± (0,3-0,5) %
		1.44 Сигнализаторы уровня	$(0,1 - 100) \text{ м}$	ПГ ± (1,0 - 5,0) %
		1.45 Колонки маслораздаточные Минимальная доза	2 дм^3	ПГ ± 0,5 %
		1.46 Колонки топливораздаточные	$(5 - 160) \text{ дм}^3/\text{мин}$	ПГ ± 0,25 %
2	Измерения физико- химического состава и свойств веществ	2.1 Анализаторы соли в нефти	$(0 - 2000) \text{ мг/л}$	ПГ ± (0,75 - 12,5) мг/дм ³
		2.2 Анализаторы серы в нефти и нефтепродуктах	$(0 - 5)\%$	ПГ ± (0,03 - 0,1) %

2.3 Анализаторы механических примесей в нефти и нефтепродуктах	(0,001 – 0,3) %	ПГ ± 10 % отн.
2.4 Поточные анализаторы фракционного состава нефти и нефтепродуктов		
Процентное содержание объема воды в объеме смеси (объемная доля)	(0,01 – 99,99) %	ПГ ± 5,0 %
Процентное содержание объема нефти в объеме смеси (объемная доля)	(0,01 – 99,99) %	ПГ ± 5,0 %
Процентное содержание объема газа в объеме смеси (объемная доля)	(0,01 – 99,99) %	ПГ ± 5,0 %
2.5 Анализаторы температуры застывания нефти и нефтепродуктов	(- 60 – 20) °C	ПГ ± (2 – 3) °C
2.6 Анализаторы температуры помутнения и кристаллизации нефти и нефтепродуктов	(- 65 – 20) °C	ПГ ± (2 – 3) °C
2.7 Влагомеры нефти и нефтепродуктов	(0 – 100) %	ПГ ± (0,01 – 2,5) %
2.8 Преобразователи плотности жидкости поточные	(600 – 3000) кг/м ³	ПГ ± (0,15 – 10) кг/м ³
2.9 Установки пикнометрические, пикнометры металлические напорные	(600 – 1100) кг/м ³	ПГ ± (0,1 – 0,2) кг/м ³
2.10 Ареометры для нефти	(650 – 1070) кг/м ³	ПГ ± 0,5 кг/м ³
2.11 Плотномеры (денсиметры) лабораторные	(600 – 1200) кг/м ³	ПГ ± (0,06 – 0,2) кг/м ³
2.12 Преобразователи плотности газа	(0,5 – 350) кг/м ³	ПГ ± (0,01 – 1,0) кг/м ³
2.13 Вискозиметры для нефти и нефтепродуктов поточные	(0,5 – 2000) мм ² /с	ПГ ± (0,1 – 1) %
2.14 Вискозиметры капиллярные стеклянные	(4·10 ⁻⁷ – 3,4·10 ⁻⁴) м ² /с	ПГ ± (0,5 – 1,5) %
2.15 Средства измерений для определения температуры вспышки нефти и нефтепродуктов 1-го разряда	(20 – 110) °C (110 – 300) °C	ПГ ± 0,3 °C ПГ ± 0,8 °C
2.16 Средства измерений для определения температуры вспышки нефти и нефтепродуктов 2-го разряда	(20 – 110) °C (110 – 300) °C	ПГ ± 1,0 °C ПГ ± 2,5 °C

		2.17 Средства измерений для определения температуры вспышки нефти и нефтепродуктов	(20 – 300) °C	ПГ ± (3 – 6) °C
		2.18 Анализаторы для измерения: - октанового числа - цетанового числа	(60 – 100) ед. (20 – 60) ед.	ПГ ± (0,5 – 1) ед. ПГ ± 1 ед.
3	Теплофизические и температурные измерения	3.1 Стекланные жидкостные термометры	(- 40 – 155) °C	ПГ ± (0,1 – 0,5) °C
		3.2 Преобразователи температуры	(- 40 – 155) °C	ПГ ± (0,05 – 5,0) °C
4	Измерения механических величин	4.1 Весы неавтоматического действия	(0,002 – 40) кг	ПГ ± 1 е ПГ ± 2 е ПГ ± 3 е
5	Измерения давления, вакуумные измерения	5.1 Преобразователи давления измерительные	ВПИ от 0,01 до 20 МПа	ПГ ± (0,08 – 1,5) %
6	Измерительные информационные, управляющие и многофункциональные системы	6.1 Системы измерительные информационные управляющие многофункциональные со следующими измерительными каналами: давления перепада давления температуры уровня массового расхода жидкости и газа массы объемного расхода жидкости и газа объемного влагосодержания нефти и нефтепродуктов нижнего концентрационного предела распространения плотности водородного показателя компонентного состава силы тока напряжения	 (0 – 60) МПа (0 – 0,25) МПа (-270 – 1000) °C (0 – 40) м (0 – 5·10 ⁶) кг/ч (0 – 200) т (0 – 5·10 ⁶) м ³ /ч (0 – 100) % (0 – 100) % (0 – 3000) кг/м ³ (0 – 14) pH (0 – 100) % ± (0 – 100) мА ± (0 – 30) В	 ПГ ± (0,065 – 2,5) % ПГ ± (0,065 – 2,5) % ПГ ± (0,1 – 25) °C ПГ ± (1 – 300) мм ПГ ± (0,1 – 5) % ПГ ± (0,25 – 5) % ПГ ± (0,1 – 5) % ПГ ± (0,5 – 2,5) % ПГ ± (2 – 50) % ПГ ± (0,1 – 30) кг/м ³ ПГ ± (0,05 – 1) pH ПГ ± (0,05 – 1) % ПГ ± (0,05 – 2,5) % ПГ ± (0,02 – 2,5) %

	электрического сопротивления	(0 – 4000) Ом	ПГ ± (0,1 – 2,5) %
	частоты	(0 – 50000) Гц	ПГ ± (0,03 – 1) %
	количества импульсов	(0 – 9999999) имп.	ПГ ± 1 имп. на 10000

Первый заместитель директора по научной работе
– Заместитель директора по качеству



В.А. Фафурин

