



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО АККРЕДИТАЦИИ

№ 0007346

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ

№ RA.RU.311764 выдан 17 августа 2016 г.
номер аттестата аккредитации и дата выдачи

Настоящий аттестат выдан Федеральному государственному унитарному предприятию
наименование и ИНН (СНИЛС) заявителя
«Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии»; ИНН: 1660007420
420088, РОССИЯ, Респ. Татарстан, г. Казань, ул. Азинская 2-я, 7 "А"
место нахождения (место жительства) заявителя

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

соответствует требованиям ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2009
аккредитован(о) в области обеспечения единства измерения для выполнения работ и (или) оказания услуг по калибровке 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 28 июля 2016 г.



Руководитель (заместитель Руководителя)
Федеральной службы по аккредитации

подпись

Н.С. Султанов
инициалы, фамилия



Руководитель (Заместитель руководителя)

М.П.

Федеральной службы по аккредитации

Приложение

к аттестату аккредитации

№ RA.RU.311764

от «28» июля 2016 г.

на 4 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

Калибровка средств измерений

РВР

шифр калибровочного клейма

№ п/п	Измерения, тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
		диапазон измерений	неопределенность* (погрешность, класс, разряд)	
1	2	3	4	5
Измерения параметров потока, расхода, уровня и объема веществ				
1	Установки поверочные объемного расхода и объема жидкости	(0,001 – 2500) м ³ /ч (0,001 – 4500) м ³ /ч	$U_p = 0,0380 \%$ $ПГ \pm (0,045 - 0,055) \%$ $ПГ \pm (0,06 - 1,0) \%$	
2	Установки поверочные трубопоршневые, компакт- пруверы	(0,01 – 4500) м ³ /ч	$U_p = 0,0361 \%$ $ПГ \pm (0,05 - 0,1) \%$	
3	Установки поверочные массового расхода и массы жидкости	(0,001 – 2500) т/ч (0,001 – 4500) т/ч	$U_p = 0,0370 \%$ $ПГ \pm (0,04 - 0,05) \%$ $ПГ \pm (0,06 - 1,0) \%$	
4	Установки поверочные уровнемерные	(0,01 – 20) м	$U_p = 0,216 \text{ мм}$ $ПГ \pm (0,3 - 1) \text{ мм}$	
5	Установки поверочные массового расхода жидкости в составе газожидкостных смесей (ГЖС) и объемного расхода газа, приведенного к стандартным условиям, в составе ГЖС	Массовый расход жидкой смеси в составе ГЖС: (0,1 – 500) т/ч Объемный расход газа, приведенный к стандартным условиям, в составе ГЖС: (0,1 – 16000) м ³ /ч	$U_p = 0,08 \%$ $ПГ \pm (0,5 - 2,0) \%$ $U_p = 0,38 \%$ $ПГ \pm (1,0 - 5,0) \%$	

1	2	3	4	5
6	Установки измерительные массового расхода жидкости в составе ГЖС и объемного расхода газа, приведенного к стандартным условиям, в составе ГЖС	Массовый расход жидкой смеси в составе ГЖС: (0,1 – 1000) т/ч Объемный расход газа, приведенный к стандартным условиям, в составе ГЖС: (0,1 – 70000) м³/ч	$U_p = 0,08 \%$ $ПГ \pm (1,5 - 2,5) \%$ $U_p = 0,38 \%$ $ПГ \pm (4,0 - 5,0) \%$	
7	Установки поверочные объемного расхода газа	($3 \cdot 10^{-4}$ – 72000) м³/ч	$U_p = 0,1 \%$ $ПГ \pm (0,2 - 0,5) \%$	
8	Установки поверочные массового расхода газа	($3,6 \cdot 10^{-4}$ – $6,3 \cdot 10^6$) кг/ч	$U_p = 0,1 \%$ $ПГ \pm (0,2 - 0,5) \%$	
9	Преобразователи расхода, расходомеры и счетчики жидкости объемные	(0,01 – 500) м³/ч (0,3 – 2100) м³/ч**	$U_p = 0,0365 \%$ $ПГ \pm (0,07 - 5,0) \%$ $ПГ \pm (0,07 - 5,0) \%$	
10	Преобразователи расхода, расходомеры и счетчики жидкости массовые	(0,01 – 500) т/ч (0,3 – 2100) т/ч**	$U_p = 0,0360 \%$ $ПГ \pm (0,05 - 5,0) \%$ $ПГ \pm (0,05 - 5,0) \%$	
11	Расходомеры-счетчики газожидкостных смесей	Массовый расход жидкой смеси в составе ГЖС: (0,1 – 1000) т/ч Объемный расход газа, приведенный к стандартным условиям, в составе ГЖС: (0,1 – 70000) м³/ч	$U_p = 0,08 \%$ $ПГ \pm (2,0 - 2,5) \%$ $U_p = 0,38 \%$ $ПГ \pm (4,0 - 5,0) \%$	
12	Поточные анализаторы фракционного состава нефти и нефтепродуктов	Процентное содержание объема воды в объеме жидкой смеси (объемная доля): (0,01 – 99,99)% Процентное содержание объема нефти в объеме жидкой смеси (объемная доля): (0,01 – 99,99)% Процентное содержание объема газа в объеме ГЖС (объемная доля): (0,01 – 99,99)%	$U_p = 0,26 \%$ $ПГ \pm 5,0 \%$ $U_p = 0,26 \%$ $ПГ \pm 5,0 \%$ $U_p = 0,51 \%$ $ПГ \pm 5,0 \%$	
13	Сопла критические	($3 \cdot 10^{-4}$ – 2000) м³/ч	$U_p = 0,1 \%$ $ПГ \pm (0,15 - 0,5) \%$	

1	2	3	4	5
14	Преобразователи расхода, расходомеры, счетчики объемного расхода газа, ротаметры, реометры	$(3 \cdot 10^4 - 1,6 \cdot 10^4) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(1,6 \cdot 10^4 - 1,8 \cdot 10^5) \text{ м}^3/\text{ч}^{**}$	$U_p = 0,1 \%$ $\text{ПГ} \pm (0,2 - 5,0) \%$ $\text{ПГ} \pm (0,3 - 5,0) \%$	
15	Преобразователи расхода, расходомеры, счетчики газа массовые	$(3,6 \cdot 10^4 - 1,92 \cdot 10^4) \text{ кг/ч}$ $(1,92 \cdot 10^4 - 2,88 \cdot 10^4) \text{ кг/ч}^{**}$	$U_p = 0,1 \%$ $\text{ПГ} \pm (0,3 - 5,0) \%$ $\text{ПГ} \pm (0,3 - 5,0) \%$	
16	Преобразователи скорости потока	$(0,1 - 60) \text{ м/с}$	$U_p = 0,18 \%$ $\text{ПГ} \pm (0,5 - 15) \%$	
17	Мерники металлические эталонные 1-го разряда	$(2 - 1000) \text{ дм}^3$	$U_p = 0,006 \%$ $\text{ПГ} \pm 0,02 \%$	
18	Мерники металлические эталонные 2-го разряда	$(2 - 5000) \text{ дм}^3$	$U_p = 0,02 \%$ $\text{ПГ} \pm (0,05 - 0,1) \%$	
19	Мерники металлические технические 1-го класса	$(5 - 10000) \text{ дм}^3$	$U_p = 0,02 \%$ $\text{ПГ} \pm 0,2 \%$	
20	Уровнемеры и преобразователи уровня	$(0,01 - 20) \text{ м}$ $(20 - 100) \text{ м}$	$U_p = 0,216 \text{ мм}$ $\text{ПГ} \pm (0,5 - 16) \text{ мм}$ $U_p = 4 \text{ мм}$ $\text{ПГ} \pm (6 - 20) \text{ мм}$	
21	Резервуары горизонтальные цилиндрические	$(3 - 1000) \text{ м}^3$	$U_p = 0,07 \%$ $\text{ПГ} \pm (0,2 - 0,25) \%$	
22	Резервуары вертикальные цилиндрические металлические	$(100 - 3000) \text{ м}^3$ $(3000 - 5000) \text{ м}^3$ $(5000 - 160000) \text{ м}^3$	$U_p = 0,07 \%$ $\text{ПГ} \pm 0,2 \%$ $U_p = 0,05 \%$ $\text{ПГ} \pm 0,15 \%$ $U_p = 0,03 \%$ $\text{ПГ} \pm 0,1 \%$	
23	Резервуары вертикальные цилиндрические железобетонные	$(100 - 3000) \text{ м}^3$ $(3000 - 5000) \text{ м}^3$ $(5000 - 100000) \text{ м}^3$	$U_p = 0,07 \%$ $\text{ПГ} \pm 0,2 \%$ $U_p = 0,05 \%$ $\text{ПГ} \pm 0,15 \%$ $U_p = 0,03 \%$ $\text{ПГ} \pm 0,1 \%$	
24	Резервуары прямоугольные	$(3 - 3000) \text{ м}^3$	$U_p = 0,07 \%$ $\text{ПГ} \pm (0,2 - 0,25) \%$	
25	Резервуары шаровые	$(100 - 3000) \text{ м}^3$	$U_p = 0,07 \%$ $\text{ПГ} \pm (0,2 - 0,25) \%$	
26	Резервуары траншейные заглубленные стальные	$(500 - 10000) \text{ м}^3$	$U_p = 0,07 \%$ $\text{ПГ} \pm (0,2 - 0,25) \%$	
27	Танки наливных судов	$(100 - 100000) \text{ м}^3$	$U_p = 0,07 \%$ $\text{ПГ} \pm (0,2 - 0,5) \%$	
28	Автоцистерны для жидких нефтепродуктов	до 50 м^3	$U_p = 0,13 \%$ $\text{ПГ} \pm 0,4 \%$	
29	Цистерны железнодорожные	до 160 м^3	$U_p = 0,1 \%$ $\text{ПГ} \pm (0,3 - 0,5) \%$	
30	Сигнализаторы уровня	$(0,01 - 20) \text{ м}$	$U_p = 0,216 \text{ мм}$ $\text{ПГ} \pm (0,5 - 16) \text{ мм}$	

1	2	3	4	5
Измерения физико-химического состава и свойств веществ				
31	Влагомеры нефти и нефтепродуктов и установки поверочные - рабочие эталоны 1-го разряда	(0,01 – 0,1) % (0,1 – 10) % (10 – 60) % (60 – 99,9) %	$U_p = 3,5 \cdot 10^{-3} \%$ $U_p = 1,2 \cdot 10^{-2} \%$ $U_p = 2,8 \cdot 10^{-2} \%$ $U_p = 5,6 \cdot 10^{-2} \%$ $ПГ \pm (0,01 - 0,1) \%$	
32	Влагомеры нефти и нефтепродуктов и установки поверочные - рабочие эталоны 2-го разряда	(0,01 – 0,1) % (0,1 – 10) % (10 – 60) % (60 – 99,9) %	$U_p = 3,5 \cdot 10^{-3} \%$ $U_p = 1,2 \cdot 10^{-2} \%$ $U_p = 2,8 \cdot 10^{-2} \%$ $U_p = 5,6 \cdot 10^{-2} \%$ $ПГ \pm (0,02 - 0,5) \%$	
33	Влагомеры нефти и нефтепродуктов (рабочие СИ)	(0,01 – 0,1) % (0,1 – 10) % (10 – 60) % (60 – 99,9) %	$U_p = 3,5 \cdot 10^{-3} \%$ $U_p = 1,2 \cdot 10^{-2} \%$ $U_p = 2,8 \cdot 10^{-2} \%$ $U_p = 5,6 \cdot 10^{-2} \%$ $ПГ \pm (0,05 - 2,5) \%$	
34	Преобразователи плотности жидкости поточные	(500 – 3000) кг/м ³	$U_p = 0,03 \text{ кг/м}^3$ $ПГ \pm (0,1 - 10) \text{ кг/м}^3$	
35	Рабочие эталоны плотности 1-го разряда (пикнометры, установки пикнометрические, автоматические поточные плотномеры)	(500 – 1600) кг/м ³	$U_p = 0,03 \text{ кг/м}^3$ $ПГ \pm (0,1 - 0,2) \text{ кг/м}^3$	
36	Преобразователи плотности газа	(0,5 – 350) кг/м ³	$U_p = 0,03 \%$ $ПГ \pm (0,01 - 1,0) \text{ кг/м}^3$ $ПГ \pm (0,1 - 1) \%$	
37	Вискозиметры для нефти и нефтепродуктов поточные	(0,5 – 2000) мм ² /с	$U_p = 0,2 \%$ $ПГ \pm (0,3 - 1) \%$	
Теплофизические и температурные измерения				
38	Преобразователи температуры	[(-40) – 155] °C	$U_p = 0,069 \text{ °C}$ $ПГ \pm (0,1 - 5,0) \text{ °C}$	
Элементы измерительных систем				
39	Измерительные преобразователи, каналы измерительных систем, вторичные приборы	Постоянный ток (0 – 100) мА	$U_p = 0,001 \%$ $ПГ \pm (0,08 - 4) \%$	
		Напряжение $\pm (0 - 30) \text{ В}$	$U_p = 0,5 \cdot 10^{-4} \%$ $ПГ \pm (0,08 - 5) \%$	
		Электрическое сопротивление (0 – 4000) Ом	Постоянный ток $U_p = 0,002 \%$ Переменный ток $U_p = 0,05 \%$ $ПГ \pm (0,06 - 5) \%$	
		Частота (0 – 15000) Гц	$U_p = 1,0 \cdot 10^{-12} \text{ Гц}$ $ПГ \pm (0,002 - 0,5) \%$	

* Расширенная неопределённость (U_p) приведена при коэффициенте охвата $k=2$ и доверительной вероятности 0,95.

** Используются национальные эталоны зарубежных стран в рамках соглашения CIPM MRA.

Первый заместитель директора
по научной работе –
Заместитель директора по качеству



В.А. Фафурин