



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

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

АДРЕС НАХОЖДЕНИЯ (МЕСТО ЖИТЕЛЬСТВА) ЗАКЛЮЧИТЕЛЯ

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 (АДРЕС) ПУБЛИЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

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

аккредитован(о) 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

М.А. Якутова

ПОДПИСАНА, ФАМИЛИЯ



Руководитель (заместитель руководителя)
Федеральной службы по аккредитации

ИТВАК А.Г.

подпись

инициалы, фамилия

Приложение к аттестату аккредитации
№ RA.RU.311285

10 АЕК 2018

от «__» _____ 20__ г.
на 4 листах, лист 1

ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ

Федеральное государственное унитарное предприятие
«Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии»
(ФГУП «ВНИИР»)

наименование юридического лица или фамилия, имя и отчество (в случае, если имеется) индивидуального предпринимателя

420088, Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. 2-я Азинская, д.7а

адрес места осуществления деятельности

Поверка средств измерений

3

инфо поверочного 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 вещества				
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) %	
6	Установки поверочные объемного расхода газа	(8·10 ⁻⁷ – 20) м ³ /с	ПГ ± (0,2 – 0,5) %	
7	Преобразователи расхода, расходомеры и счетчики жидкости (объемные)	(0,01 – 500) м ³ /ч (0,3 – 2100) м ³ /ч* (10 – 2·10 ⁷) м ³ /ч	ПГ ± (0,07 – 5,0) % ПГ ± (0,07 – 5,0) % ПГ ± (0,4 – 5,0) %	
8	Преобразователи расхода, расходомеры и счетчики жидкости (массовые)	(0,01 – 500) т/ч (0,3 – 2100) т/ч*	ПГ ± (0,05 – 5,0) % ПГ ± (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) т/ч Массовый расход жидкой смеси: (0,1 – 1000) т/ч Объемный расход газа, приведенный к стандарт-	ПГ ± (2,0 – 2,5) % ПГ ± (2,0 – 2,5) %	

1	2	3	4	5
		<p>ным условиям: (0,1 – 70000) м³/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 сме- си (объемная доля) (0,01 – 99,99) %</p>	<p>ПГ ± (4,0 – 5,0) % ПГ ± 5,0 % ПГ ± 5,0 % ПГ ± 5,0 %</p>	
10	Преобразователи, расходомеры, счетчики объемного расхода газа, ротаметры, реометры	<p>(8·10⁻⁷ – 4,5) м³/с (4,5 – 50) м³/с*</p>	<p>ПГ ± (0,2 – 5,0) % ПГ ± (0,3 – 5,0) %</p>	
11	Преобразователи, расходомеры, счетчики газа массовые	<p>(1·10⁻⁶ – 5) кг/с (5 – 8) кг/с*</p>	<p>ПГ ± (0,3 – 0,5) % ПГ ± (0,3 – 0,5) %</p>	
12	Расходомеры и преобразователи расхода газа переменного перепада давления	(3·10 ⁻⁵ – 250) м ³ /с	ПГ ± (0,5 – 5,0) %	
13	Расходомеры и преобразователи расхода жидкости переменного перепада давления	(3·10 ⁻⁵ – 50) м ³ /с	ПГ ± (0,25 – 5,0) %	
14	Измерительные системы объемного расхода газа	(8·10 ⁻⁷ – 150) м ³ /с	ПГ ± (0,5 – 5,0) %	
15	Измерительные системы массового расхода газа	(1·10 ⁻⁶ – 1750) кг/с	ПГ ± (0,3 – 5,0) %	
16	Измерительные системы расхода и коли- чества жидкости	(0,01 – 2·10 ⁷) м ³ /ч (т/ч)	ПГ ± (0,1 – 5,0) %	
17	Системы измерений количества и показателей качества (параметров) газа	(8·10 ⁻⁷ – 150) м ³ /с	ПГ ± (0,5 – 5,0) %	
18	Системы измерений количества и показателей качества (параметров) нефти, нефтепродуктов, нефти сырой, ШФЛУ, га- зового конденсата, сжиженных углеводо- родных газов	<p>Массовый расход: (0,1 – 15000) т/ч Объемный расход: (0,1 – 15000) м³/ч</p>	<p>ПГ ± (0,25 – 0,5) % ПГ ± (0,15 – 0,4) %</p>	
19	Автоматизированные системы налива нефти и нефтепродуктов	<p>Массовый расход: (0,1 – 15000) т/ч Объемный расход: (0,1 – 15000) м³/ч</p>	<p>ПГ ± (0,25 – 0,5) % ПГ ± (0,15 – 0,4) %</p>	
20	Мерники металлические эталонные 1-го разряда	(2 – 1000) дм ³	ПГ ± 0,02 %	
21	Мерники металлические эталонные 2-го разряда	(2 – 5000) дм ³	ПГ ± (0,05 – 0,1) %	
22	Мерники металлические технические 1-го класса	(5 – 10000) дм ³	ПГ ± 0,2 %	
23	Меры вместимости стеклянные	(0,1 – 2000) мл	ПГ ± (0,001 – 10) мл	
24	Уровнемеры и преобразователи уровня	<p>(0,01 – 20) м (20 – 100) м</p>	<p>ПГ ± (0,5 – 16) мм ПГ ± (6 – 16) мм</p>	
25	Резервуары горизонтальные цилиндрические	(3 – 1000) м ³	ПГ ± (0,2 – 0,25) %	
26	Резервуары вертикальные цилиндрические металлические	<p>(100 – 3000) м³ (3000 – 5000) м³ (5000 – 100000) м³</p>	<p>ПГ ± 0,2 % ПГ ± 0,15 % ПГ ± 0,1 %</p>	

1	2	3	4	5
27	Резервуары вертикальные цилиндрические железобетонные	(100 – 3000) м ³ (3000 – 5000) м ³ (5000 – 100000) м ³	ПГ ± 0,2 % ПГ ± 0,15 % ПГ ± 0,1 %	
28	Резервуары прямоугольные	(3 – 3000) м ³	ПГ ± 0,25 %	
29	Резервуары шаровые	(100 – 3000) м ³	ПГ ± 0,2 %	
30	Резервуары траншейные заглубленные стальные	(500 – 10000) м ³	ПГ ± 0,25 %	
31	Танки наливных судов	(100 – 100000) м ³	ПГ ± (0,2 – 0,5) %	
32	Автоцистерны для жидких нефтепродуктов	(0,3 – 50) м ³	ПГ ± 0,4 %	
33	Цистерны железнодорожные	(3 – 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 серы в нефти и нефтепродуктах	(0 – 5) %	ПГ ± (0,03 – 0,1) %	
36	Анализаторы механических примесей	(0,001 – 0,3) %	ПГ ± 10,0 % отн.	
37	Влагомеры нефти и нефтепродуктов и установки поверочные – рабочие эталоны 1-го разряда	(0 – 100) %	ПГ ± (0,01 – 0,1) %	
38	Влагомеры нефти и нефтепродуктов и установки поверочные – рабочие эталоны 2-го разряда	(0 – 100) %	ПГ ± (0,02 – 0,5) %	
39	Влагомеры нефти и нефтепродуктов (рабочие СИ)	(0 – 100) %	ПГ ± (0,05 – 2,5) %	
40	Преобразователи плотности жидкости поточные	(500 – 3000) кг/м ³	ПГ ± (0,1 – 10) кг/м ³	
41	Рабочие эталоны плотности 1-го разряда (пикнометры, установки пикнометрические)	(500 – 1200) кг/м ³	ПГ ± (0,1 – 0,2) кг/м ³	
42	Плотнометры (денсиметры) лабораторные	(600 – 1200) кг/м ³	ПГ ± (0,1 – 0,2) кг/м ³	
43	Преобразователи плотности газа	(0,5 – 350) кг/м ³	ПГ ± (0,01 – 1,0) кг/м ³	
44	Вискозиметры для нефти и нефтепродуктов поточные	(0,5 – 2000) мм ² /с	ПГ ± (0,3 – 1) %	
45	Вискозиметры капиллярные стеклянные	(4·10 ⁻⁷ – 3,4·10 ⁻⁴) м ² /с	ПГ ± (0,5 – 1,5) %	
46	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				
47	Преобразователи температуры	[(-40) – 155] °С	ПГ ± (0,1 – 5,0) °С	
Измерения давления, вакуумные измерения				
48	Преобразователи давления измерительные	(0,01 – 20) МПа	ПГ ± (0,075 – 1,5) %	
Измерительные информационные, управляющие и многофункциональные системы				
49	Системы измерительные информационные управляющие многофункциональные со следующими измерительными каналами: давления, перепада давления, температуры, уровня,	(0 – 60) МПа (0 – 0,25) МПа [(-270) – 1000] °С (0 – 40) м	ПГ ± (0,065 – 2,5) % ПГ ± (0,065 – 2,5) % ПГ ± (0,1 – 25) °С ПГ ± (1 – 300) мм	

1	2	3	4	5
	массового расхода жидкости и газа, массы, объемного расхода жидкости и газа, объемного влагосодержания нефти и нефтепродуктов, нижнего концентрационного предела рас- пространения, плотности, водородного показателя, компонентного состава, силы тока, напряжения, электрического сопротивления, частоты, количества импульсов	$(0 - 5 \cdot 10^6)$ кг/ч $(0 - 200)$ т $(0 - 5 \cdot 10^6)$ м ³ /ч $(0 - 100)$ % $(0 - 100)$ % $(0 - 3000)$ кг/м ³ $(0 - 14)$ pH $(0 - 100)$ % $\pm (0 - 100)$ мА $\pm (0 - 30)$ В $(0 - 4000)$ Ом $(0 - 50000)$ Гц $(0 - 9999999)$ имп.	$ПГ \pm (0,1 - 5) \%$ $ПГ \pm (0,25 - 5) \%$ $ПГ \pm (0,1 - 5) \%$ $ПГ \pm (0,5 - 2,5) \%$ $ПГ \pm (2 - 50) \%$ $ПГ \pm (0,1 - 30)$ кг/м ³ $ПГ \pm (0,05 - 1)$ pH $ПГ \pm (0,05 - 1) \%$ $ПГ \pm (0,05 - 2,5) \%$ $ПГ \pm (0,05 - 2,5) \%$ $ПГ \pm (0,1 - 2,5) \%$ $ПГ \pm (0,03 - 1) \%$ $ПГ \pm 1$ имп. на 10000	
50	Измерительно-вычислительные комплексы и контроллеры	$(4 - 20)$ мА $(1 - 15000)$ Гц	$ПГ \pm 0,05 \%$	

*Используются национальные эталоны зарубежных стран

Директор

подпись ответственного лица



подпись ответственного лица

В.Г. Соловьев

подпись, фамилия ответственного лица



Руководитель (заместитель руководителя)
Федеральной службы по аккредитации

ЖИТБАК А.Г.

подпись

инициалы, фамилия

Приложение к аттестату аккредитации

№ RA.RU.311285

от «__» _____ 20__ г.

10 АЕК 2018

на 1 листе, лист 1

**ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ
(ДОПОЛНЕНИЕ № 1)**

Федеральное государственное унитарное предприятие
«Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии»
(ФГУП «ВНИИР»)

наименование юридического лица или фамилия, имя и отчество (в случае, если имеется) индивидуального предпринимателя

420088, Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. 2-я Азинская, д.7а

адрес места осуществления деятельности

Проверка средств измерений

3

номер поверочного 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 объемного расхода газа	$(8 \cdot 10^{-8} - 8 \cdot 10^{-7}) \text{ м}^3/\text{с}$	ПГ ± (0,2 – 0,5) %	
2	Преобразователи, расходомеры, счетчики объемного расхода газа, ротаметры, реометры	$(8 \cdot 10^{-8} - 8 \cdot 10^{-7}) \text{ м}^3/\text{с}$	ПГ ± (0,2 – 5,0) %	
3	Преобразователи, расходомеры, счетчики газа массовые	$(1 \cdot 10^{-7} - 1 \cdot 10^{-6}) \text{ кг}/\text{с}$	ПГ ± (0,3 – 5,0) %	
4	Измерительные системы объемного расхода газа	$(8 \cdot 10^{-8} - 8 \cdot 10^{-7}) \text{ м}^3/\text{с}$	ПГ ± (0,5 – 5,0) %	
5	Измерительные системы массового расхода газа	$(1 \cdot 10^{-7} - 1 \cdot 10^{-6}) \text{ кг}/\text{с}$	ПГ ± (0,3 – 5,0) %	
6	Системы измерений количества и показателей качества (параметров) газа	$(8 \cdot 10^{-8} - 8 \cdot 10^{-7}) \text{ м}^3/\text{с}$	ПГ ± (0,5 – 5,0) %	
7	Системы измерений количества и показателей качества (параметров) сжиженных природных газов: массовый расход, объемный расход	$(0,1 - 15000) \text{ т}/\text{ч}$ $(0,1 - 15000) \text{ м}^3/\text{ч}$	ПГ ± 0,25 % ПГ ± 0,15 %	
8	Автоматизированные системы налива жидкости: массовый расход, объемный расход	$(0,1 - 15000) \text{ т}/\text{ч}$ $(0,1 - 15000) \text{ м}^3/\text{ч}$	ПГ ± 0,25 % ПГ ± 0,15 %	
9	Танки наливных судов	$(3 - 100) \text{ м}^3$	ПГ ± 0,2%	
10	Резервуары горизонтальные	$(3 - 10000) \text{ м}^3$	ПГ ± 0,2 %	
11	Резервуары вертикальные	$(3 - 160000) \text{ м}^3$	ПГ ± 0,1 %	
12	Резервуары прямоугольные	$(3 - 3000) \text{ м}^3$	ПГ ± 0,2 %	
13	Резервуары сферические	$(3 - 3000) \text{ м}^3$	ПГ ± 0,2 %	
14	Автоцистерны, прицеп-цистерны, полуприцеп-цистерны на шасси автомобиля	$(0,3 - 50) \text{ м}^3$	ПГ ± 0,4 %	
15	Железнодорожные вагоны-цистерны	$(3 - 200) \text{ м}^3$	ПГ ± 0,3 %	
Измерения физико-химического состава и свойств веществ				
16	Анализаторы загрязнения жидкостей	$(5 - 200) \text{ мкм}$	ПГ ± 10 %	



Директор

подпись, фамилия, имя и отчество индивидуального предпринимателя

подпись, фамилия, имя и отчество индивидуального предпринимателя

В.Г. Соловьев

инициалы, фамилия уполномоченного лица