



## ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ

ЮРИДИЧЕСКОЕ ЛИЦО, ИНДИВИДУАЛЬНЫЙ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬ,  
ВЫПОЛНЯЮЩИЙ РАБОТЫ И(ИЛИ) ОКАЗЫВАЮЩИЙ УСЛУГИ В  
ОБЛАСТИ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ЕДИНСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

**Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии - филиал  
Федерального государственного унитарного предприятия "Всероссийский научно-  
исследовательский институт метрологии им. Д.И. Менделеева"**

---

наименование

**RA.RU.311285**

---

Номер в реестре аккредитованных лиц

**1. 420088, РОССИЯ, Татарстан республика, город Казань, улица 2-я Азинская, дом 7А,  
пом. 1000, пом. 1005.**

---

адреса мест осуществления деятельности

На соответствие требованиям

102-ФЗ Об обеспечении единства измерений

наименование и реквизиты межгосударственного или национального стандарта

**420088, РОССИЯ, Татарстан республика, город Казань, улица 2-я Азинская, дом 7А, пом. 1000, пом. 1005.**

адреса мест осуществления деятельности

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
<b>2. Поверка средств измерений (3)</b>					
2.1.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Установки поверочные (объем и объемный расход);	(0,001 – 2500) м <sup>3</sup> /ч (0,001 – 4500) м <sup>3</sup> /ч	Погрешность: ПГ ± (0,045 – 0,055) % ПГ ± (0,06 – 1,0) %;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2.2.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Установки поверочные трубопоршневые (ТПУ), компакт-пруверы;	(0,01 – 4500) м <sup>3</sup> /ч	Погрешность: ПГ ± (0,05 – 0,1) %;	-
2.3.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Установки поверочные (массовый расход и масса);	(0,001 – 2500) т/ч (0,001 – 4500) т/ч	Погрешность: ПГ ± (0,04 – 0,05) % ПГ ± (0,06 – 1,0) %;	-
2.4.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Установки поверочные (объем и масса);	(2 – 3060) дм <sup>3</sup> (1 – 3060) кг	Погрешность: ПГ ± (0,04 – 0,1) % ПГ ± (0,04 – 0,1) %;	-
2.5.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Установки поверочные уровнемерные;	(0 – 80) м	Погрешность: ПГ ± 0,1 мм;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2.6.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Установки поверочные массового (объемного) расхода жидкой смеси в составе газожидкостной смеси и объемного расхода газа в составе газожидкостной смеси;	<p>Массовый (объемный) расход жидкой смеси в составе газожидкостной смеси: (0,01 – 500) т/ч (м<sup>3</sup>/ч)</p> <p>Объемный расход газа в составе газожидкостной смеси: (0,1 – 16 000) м<sup>3</sup>/ч</p>	<p>Погрешность:</p> <p>ПГ ± 0,5 %</p> <p>ПГ ± 1,0 %;</p>	-
2.7.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Установки измерительные массового (объемного) расхода жидкой смеси в составе газожидкостной смеси и объемного расхода газа в составе газожидкостной смеси;	<p>Массовый (объемный) расход жидкой смеси в составе газожидкостной смеси: (0,01 – 1000) т/ч (м<sup>3</sup>/ч)</p> <p>Объемный расход газа в составе газожидкостной смеси: (0,1 – 16 000) м<sup>3</sup>/ч</p>	<p>Погрешность:</p> <p>ПГ ± 1,5 %</p> <p>ПГ ± 4,0 %;</p>	-
2.8.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Установки поверочные объемного расхода газа;	(3·10 <sup>-4</sup> – 7,2·10 <sup>4</sup> ) м <sup>3</sup> /ч	<p>Погрешность:</p> <p>ПГ ± (0,2 – 0,5) %;</p>	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2.9.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Преобразователи расхода, расходомеры и счетчики жидкости (объемные);	(0,01 – 2000) м <sup>3</sup> /ч	Погрешность: ПГ ± (0,07 – 5,0) %;	-
2.10.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Преобразователи расхода, расходомеры и счетчики жидкости (массовые);	(0,01 – 2000) т/ч	Погрешность: ПГ ± (0,05 – 5,0) %;	-
2.11.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Расходомеры-счетчики массового (объемного) расхода жидкой смеси в составе газожидкостной смеси и объемного расхода газа в составе газожидкостной смеси;	Массовый (объемный) расход жидкой смеси в составе газожидкостной смеси: (0,01 – 1000) т/ч  Объемный расход газа в составе газожидкостной смеси: (0,1 – 16 000) м <sup>3</sup> /ч	Погрешность: ПГ ± 2,0 %  ПГ ± 4,0 %;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2.12.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Преобразователи расхода, расходомеры, счетчики объемного расхода газа;	$(3 \cdot 10^{-4} - 1,6 \cdot 10^4) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(3 \cdot 10^{-4} - 1,8 \cdot 10^5) \text{ м}^3/\text{ч}^*$	Погрешность: ПГ $\pm (0,2 - 5,0) \%$ ПГ $\pm (0,5 - 5,0) \%$ ;	* При проведении поверки имитационным методом
2.13.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Ротаметры, реометры;	$(3 \cdot 10^{-4} - 1,6 \cdot 10^4) \text{ м}^3/\text{ч}$	Погрешность: ПГ $\pm (0,2 - 5,0) \%$ ;	-
2.14.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Расходомеры и преобразователи расхода жидкости переменного перепада давления;	$(3 \cdot 10^{-5} - 50) \text{ м}^3/\text{с}$	Погрешность: ПГ $\pm (0,25 - 5,0) \%$ ;	-
2.15.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Измерительные системы объемного расхода газа;	$(3 \cdot 10^{-4} - 5,4 \cdot 10^5) \text{ м}^3/\text{ч}$	Погрешность: ПГ $\pm (0,5 - 5,0) \%$ ;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2.16.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Измерительные системы расхода и количества жидкости;	$(0,01 - 2 \cdot 10^7)$ м <sup>3</sup> /ч (т/ч)	Погрешность: ПГ ± (0,1 – 5,0) %;	-
2.17.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Системы измерений количества и показателей качества (параметров) газа;	$(3 \cdot 10^{-4} - 5,4 \cdot 10^5)$ м <sup>3</sup> /ч	Погрешность: ПГ ± (0,5 – 5,0) %;	-
2.18.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Системы измерений количества и показателей качества (параметров) нефти, нефтепродуктов, нефти сырой, ШФЛУ, газового конденсата, сжиженных углеводородных газов, сжиженных природных газов со следующими измерительными каналами:  Масса и массовый расход	$(0,1 - 20000)$ т/ч  $(0,1 - 20000)$ м <sup>3</sup> /ч  $(0,1 - 2000)$ т/ч	Погрешность:  Масса, масса брутто, массовый расход ПГ ± (0,2 – 5) % Масса нетто ПГ ± (0,3 – 5) %  Объем, объемный расход ПГ ± (0,1 – 5) %  ПГ ± (0,2 – 5) %	

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
		Объем и объемный расход	(0,1 – 2000) м³/ч	ПГ ± (0,1 – 5) %	ВПИ – верхний предел измерений
		Давление	(0 – 60) МПа	ВПИ (1,25 – 20) МПа ПГ ± (0,05 – 4) % ВПИ (30 – 60) МПа ПГ ± (0,05 – 4) % ВПИ (0,83 – 60) МПа ПГ ± (0,075 – 4) % ВПИ (0,33 – 60) МПа ПГ ± (0,2 – 4) %	
		Температура	[(-40) – 155] °С [(-50) – 100] °С	ПГ ± (0,05 – 5,0) °С ПГ ± (0,03 – 5,0) °С	
		Плотность	(600 – 1200) кг/м³	ПГ ± (0,1 – 1,0) кг/м³	
		Объемная доля воды в измеряемой среде	(0 – 100) %	ПГ ± (0,05 – 2,5) %	
		Вязкость;	(0,5 – 2000) мм²/с	ПГ ± (0,3 – 1) %;	
2.19.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Автоматизированные системы налива жидкости:  массовый расход объемный расход;	(0,1 – 15000) т/ч (0,1 – 15000) м³/ч Минимальная доза 2 кг Минимальная доза 2 дм³	Погрешность:  ПГ ± 0,25 % ПГ ± 0,15 %  ПГ ± 0,25 %  ПГ ± 0,15 %;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2.20.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Колонки газораздаточные (газонаполнительные);	минимальная доза 2 кг минимальная доза 2 дм <sup>3</sup>	Погрешность: ПГ ± (0,5 – 5) %  ПГ ± (0,5 – 5) % приведенных к стандартным условиям;	-
2.21.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Колонки заправочные сжиженного природного газа минимальная доза;	2 кг	Погрешность: ПГ ± 0,5 %;	-
2.22.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Колонки заправочные сжиженного углеводородного газа минимальная доза;	2 дм <sup>3</sup>	Погрешность: ПГ ± 0,5 %;	-
2.23.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Мерники металлические эталонные 1-го разряда;	(2 – 1000) дм <sup>3</sup>	Погрешность: ПГ ± 0,02 %;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2.24.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Мерники металлические эталонные 2-го разряда;	(2 – 5000) дм <sup>3</sup>	Погрешность: ПГ ± (0,05 – 0,1) %;	-
2.25.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Уровнемеры и преобразователи уровня;	(0 – 20) м (0 – 100) м	Погрешность: ПГ ± 0,3 мм ПГ ± 1,0 мм;	-
2.26.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Резервуары горизонтальные;	(0,3 – 10000) м <sup>3</sup>	Погрешность: ПГ ± 0,2 %;	-
2.27.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Резервуары вертикальные;	(0,3 – 160000) м <sup>3</sup>	Погрешность: ПГ ± 0,1 %;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2.28.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Резервуары прямоугольные;	(0,3 – 3000) м <sup>3</sup>	Погрешность: ПГ ± 0,2 %;	-
2.29.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Резервуары шаровые;	(3 – 3000) м <sup>3</sup>	Погрешность: ПГ ± 0,2 %;	-
2.30.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Резервуары сферические;	(3 – 3000) м <sup>3</sup>	Погрешность: ПГ ± 0,2 %;	-
2.31.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Резервуары траншейные заглубленные стальные;	(500 – 10000) м <sup>3</sup>	Погрешность: ПГ ± 0,25 %;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2.32.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Танки наливных судов;	(3 – 100000) м <sup>3</sup>	Погрешность: ПГ ± 0,2 %;	-
2.33.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Автоцистерны, прицеп-цистерны, полуприцеп-цистерны на шасси автомобиля;	(0,3 – 50) м <sup>3</sup>	Погрешность: ПГ ± 0,4 %;	-
2.34.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Железнодорожные вагоны-цистерны;	(3 – 200) м <sup>3</sup>	Погрешность: ПГ ± 0,3 %;	-
2.35.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Сигнализаторы уровня;	(0 – 20) м (0 – 100) м	Погрешность: ПГ ± 0,3 мм ПГ ± 1,0 мм;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2.36.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Установки поверочные расходомерные, расходомеры, счетчики, преобразователи расхода, теплосчетчики, тепловычислители, корректоры, комплексы измерительно-вычислительные, преобразователи измерительные, контроллеры измерительные, контроллеры, вычислители, системы измерительные;	в соответствии с областью аккредитации	Погрешность: в соответствии с областью аккредитации	
			(10 <sup>-2</sup> – 4·10 <sup>5</sup> ) с	ПГ <sub>выч</sub> ± 0,001 %	
			0,001 Гц – 500 МГц	ПГ ± (0,001 – 5) %	
			(0 – 60) МПа	ПГ ± (2·10 <sup>-5</sup> – 5) %	
				ВПИ (1,25 – 20) МПа ПГ ± (0,04 – 4) %	ВПИ – верхний предел измерений
				ВПИ (30 – 60) МПа ПГ ± (0,04 – 4) %	
				ВПИ (0,83 – 60) МПа ПГ ± (0,06 – 4) %	
				ВПИ (0,33 – 60) МПа ПГ ± (0,075 – 4) %	
				ПГ ± (0,05 – 5,0) °C	
			[(-40) – 155] °C [(-50) – 100] °C	ПГ ± (0,03 – 5,0) °C	

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
			(600 – 3000) кг/м <sup>3</sup> (0 – 100) мА (0 – 60) В (0 – 4000) Ом (0 – 9999999) имп.	ПГ ± (0,1 – 5,0) кг/м <sup>3</sup> ПГ ± (2 – 5000) мкА ПГ ± (0,002 – 5) % ПГ ± (0,015 – 5) % ПГ ± (0,015 – 5) % ПГ ± (1 – 10) имп.;	
2.37.	Измерения физико-химического состава и свойств веществ;	Анализаторы серы в нефти и нефтепродуктах;	(0 – 5) %	Погрешность: ПГ ± (0,03 – 0,1) %;	-
2.38.	Измерения физико-химического состава и свойств веществ;	Влагомеры нефти и нефтепродуктов и установки поверочные – рабочие эталоны 1-го разряда;	(0,01 – 99,9) %	Погрешность: ПГ ± (0,01 – 0,1) %;	-
2.39.	Измерения физико-химического состава и свойств веществ;	Влагомеры нефти и нефтепродуктов и установки поверочные – рабочие эталоны 2-го разряда;	(0,01 – 99,9) %	Погрешность: ПГ ± (0,02 – 0,5) %;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2.40.	Измерения физико-химического состава и свойств веществ;	Влагомеры нефти и нефтепродуктов (рабочие СИ);	(0,01 – 99,9) %	Погрешность: ПГ ± (0,05 – 2,5) %;	-
2.41.	Измерения физико-химического состава и свойств веществ;	Преобразователи плотности жидкости поточные;	(650 – 1200) кг/м <sup>3</sup>	Погрешность: ПГ ± (0,1 – 10) кг/м <sup>3</sup> ;	-
2.42.	Измерения физико-химического состава и свойств веществ;	Рабочие эталоны плотности 1-го разряда (пикнометры, установки пикнометрические);	(650 – 1200) кг/м <sup>3</sup>	Погрешность: ПГ ± (0,1 – 0,2) кг/м <sup>3</sup> ;	-
2.43.	Измерения физико-химического состава и свойств веществ;	Плотномеры (денсиметры) лабораторные;	(650 – 1200) кг/м <sup>3</sup>	Погрешность: ПГ ± (0,1 – 0,2) кг/м <sup>3</sup> ;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2.44.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Преобразователи плотности газа;	(0,5 – 350) кг/м <sup>3</sup>	Погрешность: ПГ ± (0,01 – 1,0) кг/м <sup>3</sup> ;	-
2.45.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Вискозиметры для нефти и нефтепродуктов поточные;	(0,5 – 2000) мм <sup>2</sup> /с	Погрешность: ПГ ± (0,3 – 1) %;	-
2.46.	Измерения физико-химического состава и свойств веществ;	Анализаторы для измерения: октанового числа цетанового числа;	(60 – 100) ед. (20 – 60) ед.	Погрешность: ПГ ± (0,5 – 1) ед. ПГ ± 1 ед.;	-
2.47.	Теплофизические и температурные измерения;	Преобразователи температуры;	[(-40) – 155] °С [(-50) – 100] °С	Погрешность: ПГ ± (0,05 – 5,0) °С ПГ ± (0,03 – 5,0) °С;	-
2.48.	Измерения давления, вакуумные измерения;	Преобразователи давления, манометры;	(0 – 60) МПа	Погрешность: ВПИ (1,25 – 20) МПа ПГ ± (0,05 – 4) % ВПИ (30 – 60) МПа	ВПИ – верхний предел измерений

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
				ПГ ± (0,05 – 4) % ВПИ (0,83 – 60) МПа ПГ ± (0,075 – 4) % ВПИ (0,33 – 60) МПа ПГ ± (0,2 – 4) %;	
2.49.	Измерительные информационные, управляющие и многофункциональные системы;	Системы измерительные информационные управляющие многофункциональные со следующими измерительными каналами:  давления перепада давления температуры уровня массы и массового расхода жидкости и газа массы объема и объемного расхода жидкости и газа объемного влагосодержания нефти и	(0 – 60) МПа (0 – 0,25) МПа [(-270) – 2000] °С (0 – 40) м (0 – 5·10 <sup>6</sup> ) кг/ч (0 – 200) т (0 – 5·10 <sup>6</sup> ) м <sup>3</sup> /ч (0 – 100) %	Погрешность:  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) % ПГ ± (0,1 – 5) % ПГ ± (0,5 – 2,5) %	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
		нефтепродуктов			
		нижнего концентрационного предела распространения	(0 – 100) %	ПГ ± (2 – 50) %	
		плотности	(0 – 3000) кг/м <sup>3</sup>	ПГ ± (0,1 – 30) кг/м <sup>3</sup>	
		водородного показателя	(0 – 14) рН	ПГ ± (0,05 – 1) рН	
		компонентного состава	(0 – 100) %	ПГ ± (0,05 – 1) %	
		силы тока	± (0 – 100) мА	ПГ ± (0,05 – 2,5) %	
		напряжения	± (0 – 30) В	ПГ ± (0,05 – 2,5) %	
		электрического сопротивления	(0 – 4000) Ом	ПГ ± (0,1 – 2,5) %	
		времени	(10 <sup>-2</sup> – 4·10 <sup>5</sup> ) с	ПГ ± (0,001 – 5) %	
		частоты	(0 – 50000) Гц	ПГ ± (0,01 – 1) %	
		количества импульсов;	(0 – 9999999) имп.	ПГ ± 1 имп. на 10000;	
2.50.	Измерительные информационные, управляющие и многофункциональные системы;	Измерительно-вычислительные комплексы и контроллеры;	(4 – 20) мА (1 – 15000) Гц	Погрешность: ПГ ± 0,05 %;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	

Директор филиала

\_\_\_\_\_  
должность уполномоченного лица

Подписано электронной подписью

\_\_\_\_\_  
подпись уполномоченного лица

Н.Ш. Зарипов

\_\_\_\_\_  
инициалы, фамилия уполномоченного лица



## ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ

ЮРИДИЧЕСКОЕ ЛИЦО, ИНДИВИДУАЛЬНЫЙ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬ,  
ВЫПОЛНЯЮЩИЙ РАБОТЫ И(ИЛИ) ОКАЗЫВАЮЩИЙ УСЛУГИ В  
ОБЛАСТИ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ЕДИНСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

**Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии - филиал  
Федерального государственного унитарного предприятия "Всероссийский научно-  
исследовательский институт метрологии им. Д.И. Менделеева"**

---

наименование

**RA.RU.311285**

---

Номер в реестре аккредитованных лиц

**1. 420088, РОССИЯ, Татарстан республика, город Казань, улица 2-я Азинская, дом 7А,  
пом. 1000, пом. 1005.**

---

адреса мест осуществления деятельности

На соответствие требованиям

102-ФЗ Об обеспечении единства измерений. 102-ФЗ

наименование и реквизиты межгосударственного или национального стандарта

**420088, РОССИЯ, Татарстан республика, город Казань, улица 2-я Азинская, дом 7А,  
пом. 1000, пом. 1005.**

адреса мест осуществления деятельности

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
<b>2. Поверка средств измерений (3)</b>					
2.1.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Преобразователи расхода, расходомеры, счетчики объемного расхода газа;	$(1,6 \cdot 10^4 - 2,3 \cdot 10^4) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(3 \cdot 10^{-4} - 1,8 \cdot 10^5) \text{ м}^3/\text{ч}^*$	Погрешность: ПГ $\pm (0,2 - 5,0) \%$ ПГ $\pm (0,35 - 0,5) \%$ ;	* При проведении поверки имитационным методом

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2.2.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Системы измерений количества и показателей качества (параметров) нефти, нефтепродуктов, нефти сырой, ШФЛУ, газового конденсата, сжиженных углеводородных газов, сжиженных природных газов со следующими измерительными каналами:  Давление;	(0 – 40) МПа	Погрешность:  ВПИ (0,1 – 0,2) МПа (изб.) КТ (0,06 – 4), ПГ ± (0,06 – 4) % ВПИ (0,1 – 0,2) МПа (абс.) КТ (0,07 – 4), ПГ ± (0,07 – 4) % ВПИ (0,2 – 20) МПа (изб.) КТ (0,04 – 4), ПГ ± (0,04 – 4) % ВПИ (0,25 – 20) МПа (абс.) КТ (0,04 – 4), ПГ ± (0,04 – 4) % ВПИ (20 – 30) МПа (изб. и абс.) КТ (0,06 – 4), ПГ ± (0,06 – 4) % ВПИ (30 – 40) МПа (изб. и абс.) КТ (0,04 – 4), ПГ ± (0,04 – 4) %;	ВПИ – верхний предел измерений
2.3.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Установки поверочные расходомерные, расходомеры, счетчики,	(0 – 40) МПа	Погрешность:  ВПИ (0,1 – 0,2) МПа (изб.) КТ (0,06 – 4), ПГ ± (0,06 – 4) %	ВПИ – верхний предел измерений

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
		преобразователи расхода, теплосчетчики, тепловычислители, корректоры, комплексы измерительно-вычислительные, преобразователи измерительные, контроллеры измерительные, контроллеры, вычислители, системы измерительные;		ВПИ (0,1 – 0,2) МПа (абс.) КТ (0,07 – 4), ПГ ± (0,07 – 4) % ВПИ (0,2 – 20) МПа (изб.) КТ (0,04 – 4), ПГ ± (0,04 – 4) % ВПИ (0,25 – 20) МПа (абс.) КТ (0,04 – 4), ПГ ± (0,04 – 4) % ВПИ (20 – 30) МПа (изб. и абс.) КТ (0,06 – 4), ПГ ± (0,06 – 4) % ВПИ (30 – 40) МПа (изб. и абс.) КТ (0,04 – 4), ПГ ± (0,04 – 4) %;	
2.4.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Уровнемеры  канал измерения давления;	в соответствии с областью аккредитации  (0 – 10) МПа	Погрешность: в соответствии с областью аккредитации  ПГ ± (0,05 – 0,5) МПа;	-
2.5.	Измерения физико-химического состава и свойств веществ;	Плотномеры, влагомеры, вискозиметры  канал измерения давления;	в соответствии с областью аккредитации  (0 – 10) МПа	Погрешность: в соответствии с областью аккредитации  ПГ ± (0,05 – 0,5) МПа;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2.6.	Измерения физико-химического состава и свойств веществ;	Поточные анализаторы фракционного состава нефти и нефтепродуктов;	<p>Процентное содержание объема воды в объеме смеси (объемная доля): (0,01 – 99,99) %</p> <p>Процентное содержание объема нефти в объеме смеси (объемная доля): (0,01 – 99,99) %</p> <p>Процентное содержание объема газа в объеме смеси (объемная доля): (0,01 – 99,99) %</p>	<p>Погрешность:</p> <p>ПГ ±1,0 %</p> <p>ПГ ±1,0 %</p> <p>ПГ ±1,0 %;</p>	-
2.7.	Измерения давления, вакуумные измерения;	Датчики (преобразователи измерительные) давления;	<p>(0 – 40) МПа</p> <p>выходные сигналы:</p> <p>- аналоговый сигнал постоянного тока: (0-5) мА, (0-20) мА, (4-20) мА;</p> <p>- аналоговый сигнал напряжения: (0-1) В, (0-5) В, (1-5) В, (0-10) В;</p> <p>- цифровой сигнал</p>	<p>Погрешность:</p> <p>ВПИ (0,1 – 0,2) МПа (изб.)</p> <p>КТ (0,06 – 4), ПГ ± (0,06 – 4) %</p> <p>ВПИ (0,1 – 0,2) МПа (абс.)</p> <p>КТ (0,07 – 4), ПГ ± (0,07 – 4) %</p> <p>ВПИ (0,2 – 20) МПа (изб.)</p> <p>КТ (0,04 – 4), ПГ ± (0,04 – 4) %</p> <p>ВПИ (0,25 – 20) МПа (абс.)</p> <p>КТ (0,04 – 4), ПГ ± (0,04 – 4) %</p> <p>ВПИ (20 – 30) МПа (изб. и абс.)</p> <p>КТ (0,06 – 4), ПГ ± (0,06 – 4) %</p> <p>ВПИ (30 – 40) МПа (изб. и абс.)</p> <p>КТ (0,04 – 4), ПГ ± (0,04 – 4) %;</p>	ВПИ – верхний предел измерений
2.8.	Измерения давления, вакуумные измерения;	Манометры;	(0 – 40) МПа	<p>Погрешность: КТ 0,4; 0,6; 1,0; 1,5; 2,5; 4,0</p> <p>ПГ ±0,4 %; ±0,6 %; ±1,0 %; ±1,5 %; ±2,5 %; ±4,0 %;</p>	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2.9.	Измерительные информационные, управляющие и многофункциональные системы;	Системы измерительные информационные управляющие многофункциональные со следующими измерительными каналами:  электрического сопротивления;	(0 – 4000) Ом	Погрешность:  ПГ ±0,025 % (0 – 170) Ом ПГ ±0,05 % (свыше 170 Ом);	-

Директор филиала

\_\_\_\_\_  
должность уполномоченного лица

Подписано электронной подписью

\_\_\_\_\_  
подпись уполномоченного лица

Н.Ш. Зарипов

\_\_\_\_\_  
инициалы, фамилия уполномоченного лица