



Руководитель (Заместитель руководителя)
М.П. Федеральная служба по аккредитации

[Handwritten signature]

ЛИТВАК А.И.

Приложение
к аттестату аккредитации
№ RA.RU.311402

210319

от «___» _____ 20__ г.
на 3 листах, лист 1

ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ

Акционерное общество «ГМС Нефтемаш» (АО «ГМС Нефтемаш»)

(наименование юридического лица)

625003, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Военная, д. 44 (Лит. А3);

625003, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Военная, д. 44, строение 6 (литера А9)

(адрес места осуществления деятельности)

Поверка средств измерений

ГНЭ

(цифр 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
625003, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Военная, д. 44 (Лит. А3)				
ИЗМЕРЕНИЯ ПАРАМЕТРОВ ПОТОКА, РАСХОДА, УРОВНЯ, ОБЪЕМА ВЕЩЕСТВ				
1	Установки измерительные массового и объемного расхода газожидкостных смесей	Массовый расход газожидкостной смеси: (0,2 – 100) т/ч Массовый расход жидкой смеси: (0,2 – 100) т/ч Объемный расход газа, приведенный к стандартным условиям: (0 – 62500) м ³ /ч	ПГ ±2,5 % ПГ ±2,5 % ПГ ±5,0 %	
2	Установки измерительные типа «Мера-ММ»: «Мера-ММ.71» «Мера-ММ.91» «Мера-ММ.81»	Массовый расход жидкости: (0,2 – 83,3) т/ч Массовый расход жидкости: (0,2 – 62,5) т/ч Объемный расход газа, приведенный к стандартным условиям: (2 – 62500) м ³ /ч	ПГ ±2,5 % ПГ ±2,5 % ПГ ±5,0 %	

1	2	3	4	5
3	Установки измерительные «Мера-МР»	Массовый расход сырой нефти без газа: (0,042 – 112,5) т/ч Массовый расход сырой нефти при объемной доле газа до 50 %: (0,42 – 57) т/ч Объемный расход свободного нефтяного газа, приведенный к стандартным условиям: (0 – 62500) м ³ /ч	ПГ ±2,5 % ПГ ±2,5 % ПГ ±5,0 %	
4	Расходомеры многофазные NetOil&Gas	Массовый расход жидкости без газа: (1 – 2700) т/сут Массовый расход жидкости при объемной доле газа 50 %: (10 – 1368) т/сут Объемный расход газа, приведенный к стандартным условиям: (32 – 136800) м ³ /сут	ПГ ±2,5 % ПГ ±2,5 % ПГ ±5,0 %	
625003, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Военная, д. 44, строение 6 (литера А9)				
ИЗМЕРЕНИЯ ПРАРМЕТРОВ ПОТОКА, РАСХОДА, УРОВНЯ, ОБЪЕМА ВЕЩЕСТВ				
5	Установки измерительные массового и объемного расхода газожидкостных смесей	Массовый расход газожидкостной смеси: (0,2 – 100) т/ч Массовый расход жидкой смеси: (0,2 – 100) т/ч Объемный расход газа, приведенный к стандартным условиям: (0 – 62500) м ³ /ч	ПГ ±(1,5 – 2,5) % ПГ ±(1,5 – 2,5) % ПГ ±(3,0 – 5,0) %	
6	Преобразователи расхода, расходомеры и счетчики жидкости (объемные)	(0,05 – 100) м ³ /ч	ПГ ±(0,3 – 5,0) %	
7	Преобразователи расхода, расходомеры и счетчики жидкости (массовые)	(0,05 – 100) т/ч	ПГ ±(0,3 – 5,0) %	

1	2	3	4	5
8	Многофазные расходомеры	Массовый расход жидкости без газа: (1 – 2400) т/сут Массовый расход жидкости при объемной доле газа 50 %: (10 – 1368) т/сут Объемный расход газа, приведенный к стандартным условиям: (32 – 136800) м ³ /сут	ПГ ±(2,0 – 2,5) % ПГ ±2,5 % ПГ ±5,0 %	
ИЗМЕРЕНИЯ ДАВЛЕНИЯ, ВАКУУМНЫЕ ИЗМЕРЕНИЯ				
9	Манометры избыточного давления показывающие	(0 – 60) МПа (0 – 600) кгс/см ²	КТ 1,5; КТ 2,5; КТ 4,0	
10	Манометры избыточного давления показывающие сигнализирующие	(0 – 60) МПа (0 – 600) кгс/см ²	КТ 1,5; КТ 2,5; КТ 4,0	

Заместитель управляющего директора
по техническому развитию

В.А. Истомин

М.П.

