

**Открытое акционерное общество
"Славнефть-Мегионнефтегаз"**

ГЛАВНЫЙ МЕТРОЛОГ

Российская Федерация, 628684, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра,
улица Кузьмина, дом 51, тел/факс: 8 (34643) 4-10-74 8 (34643) 4-64-34

**Техническое задание
на изготовление влагомера УДВН-1пм3 -Т
R3 724940 1 полугод. 2015г.**

1. Параметры измеряемой среды:

Температура измеряемой среды, °С	40 - 75
Диапазон плотности нефти, кг/м ³	730-920
Время установления рабочего режима, сек, не более	20
Содержание солей, мг/л, не более	900
Содержание сернистых соединений, мас. доля, %, не более	5
Содержание мехпримесей, мас. доля, %, не более	0,1
Содержание парафина, мас. доля, %, не более	20
Содержание свободного газа, об.доля, %, не более	3

2. Рабочие условия влагомера:

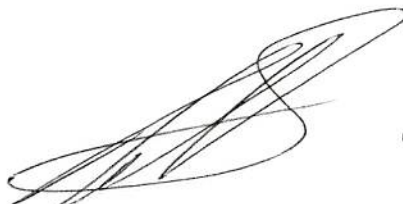
Обработка результатов измерений	автоматическая
Представление результатов измерений	в цифровом виде
Выходные сигналы:	
с первичного преобразователя сигнал постоянного напряжения, мВ	0 - 2400
с электронного блока унифицированный сигнал постоянного тока, мА	4 - 20
с электронного блока RS-232	
с электронного блока RS-485	
Режим работы влагомера	непрерывный
Давление измеряемой среды в трубопроводе МПа, не более	6,4

3. Технические характеристики:

Обозначение	Диапазон измерения, объемная доля воды, %	Пределы допускаемого значения основной абсолютной погрешности, объемная доля воды, % (W – показания влагомера, об. доля воды, %)	Дополнительная погрешность влагомера при изменении температуры измеряемой среды на каждые 10° С от номинальной температуры + 20° С не должно превышать, объемная доля воды, %	Дополнительная погрешность влагомера при изменении плотности измеряемой среды на каждые 50 кг/м ³ , объемная доля воды, %
УДВН-1пм3	0,01 – 20,0	± 0,05	± 0,02	± 0,01

Количество комплектов – 6

Главный метролог ОАО «СН-МНГ»



Д.В. Чернов