Министерство энергетики Российской Федерации
(Минэнерго России)

МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
Регистрационный № 41718
от "08" апреля 2016 г.

ПРИКАЗ

15 марта 2016 г. № 179

Москва

Об утверждении перечня измерений, относящихся к сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений, выполняемых при учете используемых энергетических ресурсов, и обязательных метрологических требований к ним, в том числе показателей точности измерений

В соответствии с пунктом 8 части 3 статьи 1 и частью 5 статьи 5 Федерального закона от 26 июня 2008 г. № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 26, ст. 3021; 2014, № 30 (ч. 1), ст. 4255), а также пунктом 1 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 22, ст. 2577; 2010, № 9, ст. 960; 2011, № 44, ст. 6269; 2012, № 40, ст. 5449; 2013, № 29, ст. 3970), п р и к а з ы в а ю:

Утвердить прилагаемый перечень измерений, относящихся к сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений, выполняемых при учете используемых энергетических ресурсов, и обязательных метрологических требований к ним, в том числе показателей точности измерений.

Министр А.В. Новак

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
№1
ДЕПАРТАМЕНТ УПРАВЛЕНИЯ ДЕЛАМИ

* 2011, № 49, ст. 7025

Департамент государственной энергетической политики
Караиванов Алексей Александрович
8 (495) 631-97-21

gost.e-ecolog.ru

Приложение
к приказу Минэнерго России
от «15» 03 2016 г. № 179

ПЕРЕЧЕНЬ

измерений, относящихся к сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений, выполняемых при учете используемых энергетических ресурсов, и обязательных метрологических требований к ним, в том числе показателей точности измерений

№ п/п	Наименование вида измерения	Диапазон измерений	Предельно допустимая относительная погрешность измерений, %	
1.	Измерения количества нефти добытой, первой по своему качеству соответствующей национальному стандарту, при хранении и (или) погрузке (выгрузке) для (после) транспортировки магистральным трубопроводным, железнодорожным, автомобильным, водным видами транспорта:		масса брутто:	масса нетто:
1.1	прямым и косвенным методами динамических измерений	без ограничений	± 0,25%	± 0,35%
1.2	прямым методом статических измерений взвешиванием на весах расцепленных железнодорожных цистерн и автомобильных цистерн	без ограничений	± 0,40%	± 0,50%
1.3	прямым методом статических измерений взвешиванием на весах движущихся не расцепленных цистерн и составов из них: - для составов общей массой до 1000 тонн -для составов общей массой 1000 тонн и более	без ограничений	 ± 1% ± 2,5%	 ± 1,1% ± 2,6%

1.4	косвенным методом статических измерений и косвенным методом измерений, основанным на гидростатическом принципе	200 т и более	масса брутто: ± 0,50%	масса нетто: ± 0,60%
		до 200 т	масса брутто: ± 0,65%	масса нетто: ± 0,75%
2.	Измерения количества нефтегазоводяной смеси (скважинной жидкости), поставленной и (или) принятой, не соответствующей национальному стандарту, но отвечающей положениям договорных отношений между продавцом (поставщиком) и покупателем (получателем), при погрузке (передаче) для транспортировки трубопроводным, железнодорожным, автомобильным, водным видами транспорта:		масса при вязкости нефти в пластовых условиях	
			до 200мПа•с	200мПа•с и более
2.1	прямым и косвенным методами динамических измерений	без ограничений	± 2,5%	± 10%
2.2	прямым методом статических измерений взвешиванием на весах расцепленных железнодорожных и автомобильных цистерн	без ограничений	± 0,40%	не нормируется
2.3	прямым методом статических измерений взвешиванием на весах движущихся не расцепленных цистерн и составов из них	без ограничений	± 2,5%	не нормируется

2.4	косвенным методом измерений, основанным на гидростатическом принципе	без ограничений	± 2,5%	не нормируется
3.	Измерения массы нефтепродуктов при транспортировке, хранении и распределении:			
3.1	прямым и косвенным методами динамических измерений	без ограничений	± 0,25%	
3.2	прямым методом статических измерений взвешиванием на весах расцепленных железнодорожных цистерн и автомобильных цистерн:	без ограничений	± 0,40%	
3.3	прямым методом статических измерений взвешиванием на весах движущихся не расцепленных цистерн и составов из них: - для составов общей массой до 1000 тонн -для составов общей массой 1000 тонн и более	без ограничений	± 1% ± 2,5%	
4.	Измерения массы нефтепродуктов косвенным методом статических измерений и косвенным методом измерений, основанным на гидростатическом принципе	200 т и более	± 0,50%	
		до 200 т	± 0,65%	
5.	Измерения объема попутного нефтяного газа, приведенного к стандартным условиям, при добыче	без ограничений	± 5,0%	

6.	Измерения объема попутного нефтяного газа, приведенного к стандартным условиям при переработке, транспортировке, хранении и распределении	менее 10^3 м^3/ч от 10^3 до $2 \cdot 10^4$ м^3/ч от $2 \cdot 10^4$ до 10^5 м^3/ч более 10^5 м^3/ч	± 4,0 ± 2,5 ± 2,0 ± 1,5
7.	Измерение объема природного газа, приведенного к стандартным условиям при добыче, переработке, транспортировке, хранении, распределении и потреблении	10^5 м^3/ч и более с $2*10^4$ до 10^5 м^3/ч с 10^3 до $2*10^4$ м^3/ч менее 10^3 м^3/ч	± 1,5% ± 2,0% ± 2,5% ± 4,0%
8.	Измерения массы газового конденсата стабильного (нестабильного*), сжиженного углеводородного газа**:		
8.1.	- при прямом методе статических измерений взвешиванием на весах расцепленных цистерн;	без ограничений	± 0,40%
8.2.	- при прямом методе статистических измерений взвешиванием на весах движущихся не расцепленных цистерн и составов из них:		
	- для составов общей массой до 1000 т	без ограничений	± 1,0%
	-для составов общей массой 1000 т и более	без ограничений	± 2,5%
8.3.	- при прямом методе динамических измерений;	без ограничений	± 0,25 (± 0,35*) ± 0,25**
8.4.	- при косвенном методе динамических измерений;	без ограничений	± 0,5 (± 0,65*) ± 0,5**
8.5.	- при косвенном методе статических	120 т и более	± 0,5

	измерений, и косвенном методе измерений, основанном на гидростатическом принципе		(± 0,65*) ± 0,5**
		до 120 т	± 0,65 (± 0,8*) ± 0,65**
9.	Измерение количества угля взвешиванием груженого вагона с остановкой и расцепкой на вагонных весах с ценой деления 50 и 100 кг (тара вагона по трафарету) при транспортировке, хранении и распределении угля	свыше 20 т до 25 т включительно	масса нетто: ± 0,53 %
		свыше 25 т до 32 т включительно	масса нетто: ± 0,49 %
		свыше 32 т до 45 т включительно	масса нетто: ± 0,47 %
		свыше 45 т до 64 т включительно	масса нетто: ± 0,33 %
		свыше 64 т до 90 т включительно	масса нетто: ± 0,23 %
		свыше 90 т до 124 т включительно	масса нетто: ± 0,17 %
		свыше 124 т	масса нетто: ± 0,14 %
10.	Измерение количества угля взвешиванием груженого вагона с остановкой без расцепки на вагонных весах (тара вагона по трафарету)	без ограничений	масса нетто: ± 1,0 %
11.	Измерение количества угля взвешиванием груженого вагона на ходу (тара вагона по трафарету)	без ограничений	масса нетто: ± 1,54 %

12.	Измерение количества активной электрической энергии прибором учета	без ограничений, в кВт•ч	В соответствии с техническими требованиями к приборам учета активной электрической энергии утвержденного типа с классом точности от 0,2S до 2,0
13.	Измерение количества реактивной электрической энергии прибором учета	без ограничений, в квар•ч	В соответствии с техническими требованиями к приборам учета реактивной электрической энергии утвержденного типа с классом точности от 0,5 до 3,0

gost.e-ecolog.ru