



**Министерство энергетики
Российской Федерации**
(Минэнерго России)

П Р И К А З



24 апреля 2018г.

Москва

№ 306

О внесении изменений в 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, утвержденный приказом Минэнерго России от 15.03.2016 № 179

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, 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 прилагаемые изменения в 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, утвержденный приказом Минэнерго России от 15.03.2016 № 179 (зарегистрирован Минюстом России 08.04.2016, регистрационный № 41718).

Министр

А.В.Новак

Изменения в 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, утвержденный приказом Минэнерго России от 15.03.2016 № 179

1. Позицию 1 изложить в следующей редакции:

№ 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:		
1.1.	прямым и косвенным методами динамических измерений	без ограничений	± 0,25 (брутто) ± 0,35 (нетто)
1.2.	прямым методом статических измерений взвешиванием на весах расцепленных железнодорожных цистерн и автомобильных цистерн	без ограничений	± 0,40 (брутто) ± 0,50 (нетто)

«

1.3.	<p>прямым методом статических измерений взвешиванием на весах движущихся¹ нерасцепленных цистерн и составов из них:</p> <ul style="list-style-type: none"> - для составов общей массой до 1000 тонн - для составов общей массой 1000 тонн и более 	без ограничений	<ul style="list-style-type: none"> ± 1,0 (брутто) ± 1,1 (нетто) ± 2,5 (брутто) ± 2,6 (нетто)
1.4.	косвенным методом статических измерений и косвенным методом измерений, основанным на гидростатическом принципе	200 т и более	<ul style="list-style-type: none"> ± 0,50 (брутто) ± 0,60 (нетто) ± 0,65 (брутто) ± 0,75 (нетто)
до 200 т			».

2. Позицию 3 дополнить пунктом 3.4 следующего содержания:

« 3.4.	<p>прямым методом динамических измерений объема и (или) массы при отпуске на автозаправочных станциях через:</p> <ul style="list-style-type: none"> - топливно-заправочные колонки автозаправочных станций; - масло-заправочные колонки автозаправочных станций 	без ограничений	<ul style="list-style-type: none"> ± 0,25 (± 0,15)² ± 0,25
			».

¹ Со скоростью, не превышающей максимальное значение скорости, установленной при испытаниях в целях утверждения типа весов

² Предельно допустимая относительная погрешность измерений ± 0,15 применяется с 01.01.2025

3. Позицию 7 изложить в следующей редакции:

7.	Измерение количества природного газа:		
7.1.	Измерение объема природного газа, приведенного к стандартным условиям при добыче, переработке, транспортировке, хранении, распределении и потреблении (за исключением случаев, предусмотренных пунктом 7.2)	от $10^5 \text{ м}^3/\text{ч}$ и более от $2 \cdot 10^4$ до $10^5 \text{ м}^3/\text{ч}$ от 10^3 до $2 \cdot 10^4 \text{ м}^3/\text{ч}$ от 150 до $10^3 \text{ м}^3/\text{ч}$ менее $150 \text{ м}^3/\text{ч}$	± 1,5 ± 2,0 ± 2,5 ± 3,0 ± 4,0
7.2.	Измерение объема природного газа в рабочих условиях сетей газораспределения и газопотребления низкого давления (до 0,005 МПа) при потреблении	до $10 \text{ м}^3/\text{ч}$	± 4,0
7.3.	Измерение массы производимого, отгружаемого (разгружаемого) для транспортировки (по итогам транспортировки), хранения, потребляемого сжиженного природного газа: - при прямом методе динамических измерений - при косвенном методе динамических измерений - при прямом методе статических измерений - при косвенном методе статических измерений	без ограничений	± 1,0 ± 1,5 ± 0,75 ± 1,0

4. Позицию 8 изложить в следующей редакции:

« 8.	Измерения массы газового конденсата стабильного (нестабильного), сжиженного углеводородного газа:		
8.1.	Измерения массы газового конденсата стабильного при выпуске в обращение после получения, хранения, погрузке (выгрузке) для (после) транспортировки магистральным трубопроводным, железнодорожным, автомобильным, водным видами транспорта, реализации:		
8.1.1.	прямым и косвенным методами динамических измерений	без ограничений	±0,25 (брутто) ±0,35 (нетто)
8.1.2.	прямым методом статических измерений взвешиванием на весах расцепленных железнодорожных цистерн и автомобильных цистерн	без ограничений	± 0,40 (брутто) ± 0,50 (нетто)
8.1.3.	прямым методом статических измерений взвешиванием на весах движущихся ³ нерасцепленных цистерн и составов из них:		
	- для составов общей массой до 1000 т	без ограничений	±1,0 (брутто) ±1,1 (нетто)

³ Со скоростью, не превышающей максимальное значение скорости, установленной при испытаниях в целях утверждения типа весов

	- для составов общей массой 1000 т и более	без ограничений	±2,5 (брутто) ±2,6 (нетто)
8.1.4.	косвенным методом статических измерений, и косвенным методом измерений, основанном на гидростатическом принципе	120 т и более до 120 т	±0,5 (брутто) ±0,6 (нетто) ±0,65 (брутто) ±0,75 (нетто)
8.2.	Измерения массы нестабильных углеводородных сред при транспортировке, хранении и распределении (нестабильного газового конденсата, сжиженных углеводородных газов, широкой фракции легких углеводородов):		
8.2.1.	- при прямом методе статических измерений взвешиванием на весах расцепленных цистерн;	без ограничений	±0,4
8.2.2.	при прямом методе статических измерений взвешиванием на весах движущихся ⁴ нерасцепленных цистерн и составов из них: - для составов общей массой до 1000 т - для составов общей массой 1000 т и более	без ограничений	±1,0 ±2,5
8.2.3.	при прямом методе динамических измерений	без ограничений	±0,35
8.2.4.	при косвенном методе динамических измерений	без ограничений	± 0,5

⁴ Со скоростью, не превышающей максимальное значение скорости, установленной при испытаниях в целях утверждения типа весов

8.2.5.	при косвенном методе статических измерений, и косвенном методе измерений, основанном на гидростатическом принципе	120 т и более до 120 т	± 0,5 ± 0,65
--------	---	---------------------------	-----------------

».

5. Позицию 5 изложить в следующей редакции:

« 5.	Измерения объема попутного нефтяного газа, приведенного к стандартным условиям, при добыче (включая факельные установки)	без ограничений	+/- 5,0% ».
---------	--	-----------------	----------------