

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

Приказ · № 306 · от 24.04.2018 · Министерство энергетики · Утратил силу

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПРИКАЗ

Москва

24 апреля 2018 г. № 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

Зарегистрирован Минюстом России 18 мая 2018 г.

Регистрационный № 51119

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), приказываю:

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

УТВЕРЖДЕНЫ

приказом Минэнерго России

от 24 апреля 2018 г. № 306

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 | Предельно допустимая | | |

измерений |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|без ограничений| $\pm 0,25$ (брутто) | |
 |измерений | $\pm 0,35$ (нетто) | |-----|-----|-----|-----|-----| | 1.2.
 |прямым методом статических измерений|без ограничений| $\pm 0,40$ (брутто) | | |взвешиванием на
 весах расцепленных| $\pm 0,50$ (нетто) | | |железнодорожных цистерн и автомобильных| | | |цистерн | |
 | |-----|-----|-----|-----|-----| | 1.3. |прямым методом статических
 измерений|без ограничений| | | |взвешиванием на весах движущихся| | | |нерасцепленных цистерн и
 составов из них: | | | | - для составов общей массой до 1000 тонн| $\pm 1,0$ (брутто) | | | | $\pm 1,1$ (нетто) |
 | | - для составов общей массой 1000 тонн| $\pm 2,5$ (брутто) | | |и более | $\pm 2,6$ (нетто) | |-----|-----|
 -----|-----|-----|-----|-----| | 1.4. |косвенным методом статических измерений и|
 200 т и более | $\pm 0,50$ (брутто) | | |косвенным методом измерений, основанным на| $\pm 0,60$ (нетто) | |
 |гидростатическом принципе |-----|-----|-----|-----| | до 200 т | $\pm 0,65$ (брутто) | | | | $\pm 0,75$
 (нетто) | |-----|-----|-----|-----|-----|

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

2. Позицию 3 дополнить пунктом 3.4 следующего содержания: " |-----|-----|-----|-----|-----|
 -----|-----|-----| | 3.4. |прямым методом динамических измерений объема|без
 ограничений| | |и (или) массы при отпуске на автозаправочных| | | |станциях через: | $\pm 0,25$ ($\pm$
 0,15) | | |топливно-заправочные колонки| | | |автозаправочных станций; | $\pm 0,25$ | | - масло-
 заправочные колонки автозаправочных| | | |станций | | |-----|-----|-----|-----|
 --|-----|-----|

Предельно допустимая относительная погрешность измерений $\pm 0,15$ применяется с 01.01.2025
 ".

3. Позицию 7 изложить в следующей редакции: " |-----|-----|-----|-----|-----|
 -----|-----|-----| | 7. |Измерение количества природного газа: | | |-----|-----|-----|-----|-----|
 -----|-----|-----| | 7.1. |Измерение объема природного газа,| 5 3 | | |приведенного к
 стандартным условиям при| от 10 м³/ч и более | $\pm 1,5$ | | |добыче, переработке, транспортировке,| 4 5
 3 | | |хранении, распределении и потреблении (за|от 2 x 10 до 10 м³/ч | $\pm 2,0$ | | |исключением случаев,
 предусмотренных| 3 4 3 | | |пунктом 7.2) |от 10 до 2 x 10 м³/ч | $\pm 2,5$ | | | | 3 3 | | |от 150 до 10 м³/ч |
 $\pm 3,0$ | | | | 3 | | | | менее 150 м³/ч | $\pm 4,0$ | |-----|-----|-----|-----|-----|
 ---| | 7.2. |Измерение объема природного газа в рабочих| 3 | | |условиях сетей газораспределения и|
 до 10 м³/ч | $\pm 4,0$ | | |газопотребления низкого давления (до 0,005 | | | |МПа) при потреблении | | |-----|
 |-----|-----|-----|-----|-----| | 7.3. |Измерение массы производимого,
 отгружаемого| без ограничений | | | |(разгружаемого) для транспортировки| | | |(по итогам
 транспортировки), хранимого,| | | |потребляемого сжиженного природного газа: | | | | - при прямом
 методе динамических измерений | $\pm 1,0$ | | | - при косвенном методе динамических| $\pm 1,5$ | |
 |измерений | | | | - при прямом методе статических измерений | $\pm 0,75$ | | | - при косвенном методе
 статических измерений| $\pm 1,0$ | |-----|-----|-----|-----|-----|
 "

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, хранении, погрузке (выгрузке) для| | | |(после) транспортировки
 магистральным| | | |трубопроводным, железнодорожным,| | | |автомобильным, водным видами
 транспорта,| | | |реализации: | | | |-----|-----|-----|-----|-----|
 |8.1.1.|прямым и косвенным методами динамических| без ограничений | $\pm 0,25$ (брутто) | | |измерений
 | | $\pm 0,35$ (нетто) | |-----|-----|-----|-----|-----| |8.1.2.|прямым
 методом статических измерений| без ограничений | $\pm 0,40$ (брутто) | | |взвешиванием на весах
 расцепленных| $\pm 0,50$ (нетто) | | |железнодорожных цистерн и автомобильных| | | |цистерн | | |-----
 -|-----|-----|-----|-----| |8.1.3.|прямым методом статических
 измерений| | | |взвешиванием на весах движущихся| | | |нерасцепленных цистерн и составов из
 них: | | | |-----|-----|-----|-----|-----| | |для составов общей массой
 до 1000 т | без ограничений | $\pm 1,0$ (брутто) | | | | $\pm 1,1$ (нетто) | | |-----|-----|-----|
 -----|-----|-----|-----|-----| | |для составов общей массой 1000 т и более | без ограничений | $\pm 2,5$
 (брутто) | | | | $\pm 2,6$ (нетто) | |-----|-----|-----|-----|-----|
 |8.1.4.|косвенным методом статических измерений, и| 120 т и более | $\pm 0,5$ (брутто) | | |косвенным
 методом измерений, основанном на| $\pm 0,6$ (нетто) | | |гидростатическом принципе | до 120 т | $\pm 0,65$
 (брутто) | | | | $\pm 0,75$ (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	без ограничений	$\pm 0,4$			
взвешиванием на весах расцепленных цистерн;				-----	-----	-----	-----	-----
-----		8.2.2.	при прямом методе статических измерений	без ограничений				
взвешиванием на весах движущихся				нерасцепленных цистерн и составов из них:				для
 составов общей массой до 1000 т | | $\pm 1,0$ | | |для составов общей массой 1000 т и более | | $\pm 2,5$ | |---
 ---|-----|-----|-----|-----| |8.2.3.|при прямом методе
 динамических измерений | без ограничений | $\pm 0,35$ | |-----|-----|-----|-----|-----|
 --|-----| |8.2.4.|при косвенном методе динамических измерений | без ограничений | $\pm 0,5$ | |---
 ---|-----|-----|-----|-----| |8.2.5.|при косвенном методе
 статических измерений,| 120 т и более | $\pm 0,5$ | | |и косвенном методе измерении, основанном на|-----
 -----|-----|-----|-----|-----| | |гидростатическом принципе | до 120 т | $\pm 0,65$ | |-----|-----|-----
 -----|-----|-----|-----|-----|

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

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

".

5. Позицию 5 изложить в следующей редакции: " |-----|-----|-----|-----|-----|
 -----| | 5. |Измерения объема попутного нефтяного газа,| без ограничений | $\pm 5,0\%$ | |
 |приведенного к стандартным условиям, при| | | |добыче (включая факельные установки) | | | |-----|-----
 -----|-----|-----|-----|-----|

".