

**Об утверждении перечня измерений, относящихся к государственному регулированию**

Совместный приказ и.о. Министра энергетики Республики Казахстан от 11 марта 2019 года № 81 и Министра индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан от 18 марта 2019 года № 143. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 28 марта 2019 года № 18435.

      Примечание РЦПИ!

. Настоящий совместный приказ вводится в действие с 11 апреля 2019 года.

      В соответствии с подпунктом 2) статьи 6-3 Закона Республики Казахстан "Об обеспечении единства измерений" **ПРИКАЗЫВАЕМ:**

      Сноска. Преамбула - в редакции cовместного приказа Министра энергетики РК от 29.03.2023 № 121 и и.о. Заместителя Премьер-Министра - Министра торговли и интеграции РК от 31.03.2023 № 129-НҚ (вводится в действие по истечении шестидесяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

      1. Утвердить прилагаемый перечень измерений, относящихся к государственному регулированию.

      2. Департаменту стратегического планирования и анализа Министерства энергетики Республики Казахстан в установленном законодательством Республики Казахстан порядке обеспечить:

      1) государственную регистрацию настоящего совместного приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;

      2) в течение десяти календарных дней со дня государственной регистрации настоящего совместного приказа направление его на казахском и русском языках в Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Республиканский центр правовой информации" для официального опубликования и включения в Эталонный контрольный банк нормативных правовых актов Республики Казахстан;

      3) размещение настоящего совместного приказа на интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан;

      4) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего совместного приказа представление в Департамент юридической службы Министерства энергетики Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, предусмотренных подпунктами 1), 2) и 3) настоящего пункта.

      3. Контроль за исполнением настоящего совместного приказа возложить на курирующего вице-министра энергетики Республики Казахстан.

      4. Настоящий совместный приказ вводится в действие с 11 апреля 2019 года и подлежит официальному опубликованию.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| |  |  | | --- | --- | | *Министр индустрии и*  *инфраструктурного развития*  *Республики Казахстан* | *Р. Скляр* | | |  | | --- | |  | | *Исполняющий обязанности*  *Министра энергетики*  *Республики Казахстан* | *М. Досмухамбетов* | |

|  |  |
| --- | --- |
|  | Утвержден совместным приказом исполняющего обязанности Министра энергетики Республики Казахстан от 11 марта 2019 года № 81 и Министра индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан от 18 марта 2019 года № 143 |

**Перечень измерений, относящихся к государственному регулированию**

      Сноска. Перечень измерений - в редакции cовместного приказа Министра энергетики РК от 29.03.2023 № 121 и и.о. Заместителя Премьер-Министра - Министра торговли и интеграции РК от 31.03.2023 № 129-НҚ (вводится в действие по истечении шестидесяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование измерений с указанием объекта и области применения | Метрологические требования | | Примечание |
| Диапазон измерений | Предельно допустимая погрешность или класс точности |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Раздел 1. В области нефти и нефтепродуктов | | | | |
|  | Измерения массы нефти/нефтепродуктов при транспортировке по трубопроводам, при перевалке на автомобильный, железнодорожный, водный транспорт, в резервуарах |  |  |  |
| 1. | прямой и косвенный методы динамических измерений, брутто | без ограничений | ± 0,25% | ГОСТ 8.587  "Масса нефти и нефтепродуктов. Методики (методы) измерений" |
| 2. | прямой и косвенный методы динамических измерений, нетто | без ограничений | ± 0,35% | ГОСТ 8.587  "Масса нефти и нефтепродуктов. Методики (методы) измерений" |
| 3. | прямой метод статических измерений взвешиванием на весах расцепленных цистерн, брутто | без ограничений | ± 0,40% | ГОСТ 8.587  "Масса нефти и нефтепродуктов. Методики (методы) измерений" |
| 4. | прямой метод статических измерений взвешиванием на весах расцепленных цистерн, нетто | без ограничений | ± 0,50% | ГОСТ 8.587  "Масса нефти и нефтепродуктов. Методики (методы) измерений" |
| 5. | прямой метод статических измерений взвешиванием на весах движущихся нерасцепленных цистерн и составов из них, брутто | общей массой не более 1000 тонн | ± 1,0% | ГОСТ 8.587  "Масса нефти и нефтепродуктов. Методики (методы) измерений" |
| общей массой 1000 тонн и более | ± 2,5% |
| 6. | прямой метод статических измерений взвешиванием на весах движущихся нерасцепленных цистерн и составов из них, нетто | общей массой не более 1000 тонн | ± 1,1% | ГОСТ 8.587  "Масса нефти и нефтепродуктов. Методики (методы) измерений" |
| общей массой 1000 тонн и более | ± 2,6% |
| 7. | косвенный метод статических измерений и косвенный метод, основанный на гидростатическом принципе, брутто | не более 200 тонн | ± 0,65% | ГОСТ 8.587  "Масса нефти и нефтепродуктов. Методики (методы) измерений" |
| 200 тонн и более | ± 0,50% |
| 8. | косвенный метод статических измерений и косвенный метод, основанный на гидростатическом принципе, нетто | не более 200 тонн | ± 0,75 % | ГОСТ 8.587  "Масса нефти и нефтепродуктов. Методики (методы) измерений" |
| 200 тонн и более | ± 0,60% |
| 9. | Измерение объема нефтепродуктов на авто-, автогазозаправочных станциях при отчуждаемых операциях (кроме автозаправочных станций передвижного типа) | без ограничений | ± 0,4% | ГОСТ 8.587  "Масса нефти и нефтепродуктов. Методики (методы) измерений"  ГОСТ 9018  "Колонки топливораздаточные. Общие технические условия" |
| Раздел 2. В области газа | | | | |
| 10. | Измерение расхода газа при расчетах между предприятиями-контрагентами | более 105 метр кубический час (при 20ºС и 0,101325 мега Паскаль) | ± 0,75% | Ультразвуковые, турбинные, ротационные счетчики газа |
| от 103 до 105 метр кубический час (при 20ºС и 0,101325 мега Паскаль) | ± 1,5% |
| до 103 метр кубический час (при 20 ºС и 0,101325 мега Паскаль) | ± 2,5% |
| 11. | Измерение давления для определения расхода газа при расчетах между предприятиями-контрагентами | до 10 мега Паскаль | ± 0,075% | При измерении расхода газа более 105 метр кубический час |
| 12. | Измерение давления для определения расхода газа при расчетах между предприятиями-контрагентами | до 10 мега Паскаль | ± 0,25% | При измерении расхода газа менее 105 метр кубический час |
| 13. | Измерение температуры для определения расхода газа при расчетах между предприятиями-контрагентами | от -40 до 60 °C | ± 0,3 ºС | При измерении расхода газа более 105 метр кубический час |
| 14. | Измерение температуры для определения расхода газа при расчетах между предприятиями-контрагентами | от -40 до 60 ºС | ± 0,5 ºС | При измерении расхода газа менее 105 метр кубический час |
| 15. | Измерение состава газа для определения расхода газа при расчетах между предприятиями-контрагентами | - | среднее квадратичное отклонение по пропану не более 2% |  |
| 16. | Измерение плотности газа для определения расхода газа при расчетах между предприятиями-контрагентами | до 1 килограмм/  метр кубический  (при 20 ºС и 0,101325  мега Паскаль) | ± 0,15% |  |
| 17. | Вычисление количества газа при расчетах между предприятиями-контрагентами | - | ± 0,1% |  |
| 18. | Измерение объема сжиженного нефтяного газа на газо-, автогазозаправочных станциях при отчуждаемых операциях | без ограничений | Относительная погрешность не превышает ±1%. Дополнительная относительная погрешность при температуре, отличной от (20 ±1%) ºС, в пределах температур окружающей среды и топлива от минус 40 ºС до 60 ºС  не превышает ±1%. |  |
| Раздел 3. В области электроэнергетики | | | | |
|  | Измерение количества активной электрической энергии: | без ограничений, килоВатт\*час |  | \*Значение, указанное в скобках, применяется при строительстве и модернизации оборудования |
|  | для приборов коммерческого учета: |
| 19. | в межгосударственных линиях электропередачи, линиях электропередачи с напряжением 500 киловольт и выше, генераторах с мощностью 50 мегаватт и выше, трансформаторах с мощностью 63 мегавольт ампер и выше | 0,2% |  |
| 20. | в линиях электропередачи с напряжением 110 – 220 киловольт, генераторах с мощностью до 50 мегаватт, трансформаторах с мощностью 10 – 63 мегавольт ампер | 0,5% |  |
| 21. | в линиях электропередачи с напряжением 35 – 6 киловольт | 1,0 (0,5)\*% |  |
| 22. | в линиях электропередачи с низким напряжением | 2,0% |  |
|  | для трансформаторов тока и напряжения для присоединения приборов коммерческого учета электроэнергии: |  |  |
| 23. | в межгосударственных линиях электропередачи, линиях электропередачи с напряжением 500 киловольт и выше, генераторах с мощностью 50 мегаватт и выше |  | 0,2% |  |
| 24. | в линиях электропередачи с напряжением 220 киловольт и ниже, генераторах с мощностью до 50 мегаватт |  | 0,5% |  |
|  | Измерение количества реактивной электрической энергии: |  |  |  |
|  | для приборов коммерческого учета: |  |  |  |
| 25. | в межгосударственных линиях электропередачи, линиях электропередачи с напряжением 6 киловольт и выше, генераторах с мощностью 50 мегаватт и выше, трансформаторах с мощностью 63 мегавольт ампер и выше | без ограничений, киловатт\*час | 2,0% |  |
| 26 | в линиях электропередачи с низким напряжением | 4,0 % |  |
|  | для трансформаторов тока и напряжения для присоединения приборов коммерческого учета электрической энергии: |  |  |
| 27. | в межгосударственных линиях электропередачи, линиях электропередачи с напряжением 500 киловольт и выше, генераторах с мощностью 50 мегаватт и выше | 0,2 % |  |
| 28. | в линиях электропередачи с напряжением 220 киловольт и ниже, генераторах с мощностью до 50 мегаватт | 0,5% |  |

© 2012. РГП на ПХВ «Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан» Министерства юстиции Республики Казахстан