
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ



НАЦИОНАЛЬНЫЙ
СТАНДАРТ
РОССИЙСКОЙ
ФЕДЕРАЦИИ

ГОСТ Р
58927—
2020

КОЛОНКИ ТОПЛИВОРАЗДАТОЧНЫЕ

Общие технические условия

Издание официальное



Москва
Стандартинформ
2020

Предисловие

1 РАЗРАБОТАН Федеральным государственным унитарным предприятием «Всероссийский научно-исследовательский институт расходометрии» (ФГУП «ВНИИР»)

2 ВНЕСЕН Техническим комитетом по стандартизации ТК 024 «Метрологическое обеспечение добычи и учета энергоресурсов (жидкостей и газов)»

3 УТВЕРЖДЕН И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 21 июля 2020 г. № 377-ст

4 ВВЕДЕН ВПЕРВЫЕ

Правила применения настоящего стандарта установлены в статье 26 Федерального закона от 29 июня 2015 г. № 162-ФЗ «О стандартизации в Российской Федерации». Информация об изменениях к настоящему стандарту публикуется в ежегодном (по состоянию на 1 января текущего года) информационном указателе «Национальные стандарты», а официальный текст изменений и поправок — в ежемесячном информационном указателе «Национальные стандарты». В случае пересмотра (замены) или отмены настоящего стандарта соответствующее уведомление будет опубликовано в ближайшем выпуске ежемесячного информационного указателя «Национальные стандарты». Соответствующая информация, уведомление и тексты размещаются также в информационной системе общего пользования — на официальном сайте Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии в сети Интернет (www.gost.ru)

© Стандартинформ, оформление, 2020

Настоящий стандарт не может быть полностью или частично воспроизведен, тиражирован и распространен в качестве официального издания без разрешения Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии

КОЛОНКИ ТОПЛИВОРАЗДАТОЧНЫЕ

Общие технические условия

Fuel dispensers. General specifications

Дата введения — 2020—10—01

1 Область применения

Настоящий стандарт распространяется на топливораздаточные колонки (далее — ТРК), предназначенные для измерения количества нефтепродуктов (бензина, дизельного топлива), отпущенного в баки транспортных средств и тару потребителей на автозаправочных станциях (АЗС) и комплексах.

2 Нормативные ссылки

В настоящем стандарте использованы нормативные ссылки на следующие документы:

ГОСТ 2.601 Единая система конструкторской документации. Эксплуатационные документы

ГОСТ 9.104 Единая система защиты от коррозии и старения. Покрытия лакокрасочные. Группы условий эксплуатации

ГОСТ 15.309 Система разработки и постановки продукции на производство. Испытания и приемка выпускаемой продукции. Основные положения

ГОСТ 15846 Продукция, отправляемая в районы Крайнего Севера и приравненные к ним местности. Упаковка, маркировка, транспортирование и хранение

ГОСТ 24314 Приборы электронные измерительные. Термины и определения, способы выражения погрешностей и общие условия испытаний

ГОСТ Р 8.568 Государственная система обеспечения единства измерений. Аттестация испытательного оборудования. Основные положения

ГОСТ Р 8.654 Государственная система обеспечения единства измерений. Требования к программному обеспечению средств измерений. Основные положения

ГОСТ Р 27.403 Надежность в технике. Планы испытаний для контроля вероятности безотказной работы

ГОСТ Р 52931 Приборы контроля и регулирования технологических процессов. Общие технические условия

ГОСТ Р 53692 Ресурсосбережение. Обращение с отходами. Этапы технологического цикла отходов

ГОСТ Р 55838 Ресурсосбережение. Обращение с отходами. Требования к безопасному хранению списанных изделий перед утилизацией

ГОСТ Р ИСО 3744 Акустика. Определение уровней звуковой мощности и звуковой энергии источников шума по звуковому давлению. Технический метод в существенно свободном звуковом поле над звукоотражающей плоскостью

СП 156.13130.2014 Станции автомобильные заправочные. Требования пожарной безопасности

Примечание — При пользовании настоящим стандартом целесообразно проверить действие ссылочных документов в информационной системе общего пользования — на официальном сайте Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии в сети Интернет или по ежегодному информационному указателю «На-

циональные стандарты», который опубликован по состоянию на 1 января текущего года, и по выпускам ежемесячного информационного указателя «Национальные стандарты» за текущий год. Если заменен ссылочный документ, на который дана недатированная ссылка, то рекомендуется использовать действующую версию этого документа с учетом всех внесенных в данную версию изменений. Если заменен ссылочный документ, на который дана датированная ссылка, то рекомендуется использовать версию этого документа с указанным выше годом утверждения (принятия). Если после утверждения настоящего стандарта в ссылочный документ, на который дана датированная ссылка, внесено изменение, затрагивающее положение, на которое дана ссылка, то это положение рекомендуется применять без учета данного изменения. Если ссылочный документ отменен без замены, то положение, в котором дана ссылка на него, рекомендуется применять в части, не затрагивающей эту ссылку.

3 Термины, определения и сокращения

3.1 В настоящем стандарте применены термины по ГОСТ 24314.

3.2 В настоящем стандарте использованы следующие сокращения:

ПО — программное обеспечение;

СИ — средства измерений;

ТУ — технические условия.

4 Технические требования

4.1 Колонки следует изготавливать в соответствии с требованиями настоящего стандарта и ТУ на ТРК по рабочим чертежам, утвержденным в установленном порядке.

4.2 Основные параметры и характеристики ТРК

4.2.1 Основные параметры ТРК приведены в таблице 1.

Таблица 1

Наименование параметра	Значение параметра		
Номинальный расход, л/мин (кг/мин)	40; 50	70; 80; 100	120; 130; 160
Минимальный расход, л/мин (кг/мин), не более	5	10	15
Минимальная доза выдачи, л (кг), не более	2	10	10
Длина раздаточного рукава, м, не менее	2		
Примечание — Допустимое отклонение расхода от номинального значения $\pm 10\%$.			

4.2.2 Предел допускаемой относительной погрешности (далее — погрешность) измерения объема/массы нефтепродукта при отпуске потребителям через ТРК не должен быть более 0,25 %.

4.2.3 ТРК должна обеспечивать выдачу нефтепродукта, температура которого находится в диапазонах:

- от минус 40 °С до плюс 35 °С — для бензина;
- от минус 40 °С до плюс 50 °С — для дизельного топлива.

4.2.4 В процессе выдачи нефтепродуктов ТРК должна соответствовать 4.2.1 и 4.2.2 при следующих условиях:

- высота раздаточного крана над уровнем земли — 2,6 м;
- вакуумметрическое давление на входе по модулю — не менее 0,035 МПа для бензина и не менее 0,05 МПа — для дизельного топлива.

4.3 Требования к конструкции

4.3.1 Конструкцией ТРК должно быть обеспечено соответствие показаний указателей разового и суммарного учета заданной и выданной дозы нефтепродукта.

4.3.2 Цена деления указателя разового учета ТРК должна быть не более 0,01 л (кг).

Дискретность дозирования и выдачу электрических сигналов следует выбирать из ряда: 0,01; 0,05; 0,1; 1; 5; 10 л (кг).

4.3.3 Цена деления указателя суммарного учета должна быть не более 0,01 л (кг).

4.3.4 Верхний предел показаний указателя разового учета, не менее:

- 99 л (кг) — для ТРК с номинальным расходом 40 и 50 л/мин (кг/мин);

- 999 л (кг) — для ТРК с номинальным расходом 70, 80, 100, 120, 130 и 160 л/мин (кг/мин).

4.3.5 Верхний предел показаний указателя суммарного учета:

- не менее 999 999 л (кг) — для ТРК с номинальным расходом 40 и 50 л/мин;

- не менее 9 999 999 л (кг) — для ТРК с номинальным расходом 70, 80, 100, 120, 130 и 160 л/мин (кг/мин).

4.3.6 Конструкцией ТРК должно быть обеспечено обнуление показаний указателя разового учета перед каждой выдачей нефтепродукта.

4.3.7 Конструкцией ТРК при работе в режиме ручного управления должно быть обеспечено автоматическое прекращение подачи нефтепродукта после выдачи требуемой дозы, установленной задающим устройством.

4.3.8 В ТРК должно быть предусмотрены фильтрующие устройства с тонкостью фильтрования не более 60 мкм, а по требованию потребителя — не более 20 мкм.

4.3.9 Конструкцией ТРК должна быть обеспечена возможность слива нефтепродукта из гидравлической системы.

4.3.10 Автономность блоков и конструкция ТРК, имеющей несколько раздаточных кранов, должны обеспечивать возможность независимой регулировки и опломбирования отдельных объемомеров/массомеров (отдельных автономных блоков).

4.3.11 Каждому объемомеру/массомеру (отдельному автономному блоку) ТРК присваивают свой индивидуальный заводской номер.

4.3.12 ТРК должна быть оснащена ПО с защитой от несанкционированного доступа и должна включать:

- подмену штатного ПО;

- замену штатных электронных устройств ТРК на поддельные;

- установку дополнительных электронных устройств в ТРК с целью искажения информации, получаемой от генераторов импульсов, датчика расхода нефтепродукта и передаваемой в устройство индикации и систему дистанционного управления ТРК;

- искажение результатов измерения через удаленные точки доступа.

Защита ПО ТРК должна соответствовать ГОСТ Р 8.654.

4.3.13 Минимальная продолжительность работы дисплея отсчетного устройства ТРК должна быть:

- не менее 15 мин непрерывно после аварийного прекращения электропитания отсчетного устройства;

- не менее 5 мин за один или несколько периодов в течение одного часа после аварийного прекращения электропитания отсчетного устройства.

4.3.14 Конструкция ТРК должна быть защищена от несанкционированной замены узлов и элементов ТРК и/или установки дополнительных устройств, не предусмотренных изготовителем ТРК.

В целях предотвращения несанкционированной замены и доступа к узлам регулировки и (или) элементам конструкции ТРК в местах, предусмотренных конструкцией, устанавливают пломбы.

Пломбы, предотвращающие доступ, устанавливают:

- изготовитель ТРК или организация, осуществляющая ремонт ТРК, — на элементах конструкции;

- организация, осуществляющая поверку СИ, входящих в состав ТРК, с нанесением знака поверки — на узлах регулировки.

Число и расположение пломб на ТРК — по ТУ на ТРК конкретного типа.

4.3.15 ТРК допускается изготавливать с аварийным ручным приводом.

4.3.16 Конструкцией ТРК должна быть обеспечена возможность размещения информации о типе и марке выдаваемого нефтепродукта.

4.3.17 Конструкция ТРК должна сохранять целостность и работоспособность при воздействии на нее возможных нагрузок (при движении и остановке транспортных средств, подвижках грунта, вибрации).

4.3.18 ТРК должна быть оснащена устройствами, обеспечивающими автоматическую блокировку подачи нефтепродукта при номинальном заполнении топливного бака транспортного средства.

4.3.19 ТРК должна быть оснащена устройствами, предотвращающими выход топлива из подводных трубопроводов и заправочных шлангов при ее повреждении.

4.4 Требования к материалам

4.4.1 Наружные детали ТРК следует изготавливать из материалов, стойких к воздействию окружающей среды, или защищать соответствующими покрытиями.

4.4.2 Детали ТРК или их покрытия следует изготавливать из материалов, которые при соприкосновении с выдаваемым нефтепродуктом не влияют на его качество.

4.4.3 Условия эксплуатации лакокрасочных покрытий — по ГОСТ 9.104.

4.4.4 Металлические и неметаллические неорганические покрытия — по ТУ на ТРК конкретного типа.

4.4.5 По истечении гарантийного срока или несоответствии продукции требованиям настоящего стандарта ТРК должна быть утилизирована.

4.5 Требования к надежности

4.5.1 Средняя наработка на отказ ТРК — не менее 10 000 ч.

Критерии отказа: несоответствие погрешности (см. 4.2.2) и номинальному расходу (см. 4.2.1).

4.5.2 Показатель ремонтпригодности ТРК: среднее время восстановления работоспособности — 4 ч.

4.5.3 Полный средний срок службы ТРК — не менее 12 лет.

4.6 Требования стойкости к внешним воздействующим факторам

4.6.1 ТРК должны нормально функционировать при воздействии температуры окружающей среды от минус 40 °С до плюс 50 °С и относительной влажности воздуха от 30 % до 100 %.

4.6.2 ТРК в упаковке для транспортирования должны выдерживать без повреждений транспортную тряску с ускорением 30 м/с² при частоте ударов в минуту от 80 до 120.

4.6.3 ТРК в упаковке для транспортирования должны выдерживать без повреждений воздействие температуры окружающей среды от минус 50 °С до плюс 50 °С и до минус 60 °С — по требованию потребителя.

4.6.4 ТРК в упаковке для транспортирования должны выдерживать воздействие повышенной влажности 100 % при температуре 40 °С.

5 Требования безопасности и охраны окружающей среды

5.1 Требования безопасности при эксплуатации ТРК должны соответствовать СП 156.13130.2014, Правилам [1] и [2], в том числе к заземляющим устройствам по [1].

5.2 Усилие на рукоятке ручного привода насоса не должно быть более 200 Н.

5.3 Уровень звука в контрольных точках ТРК не должен превышать 80 дБ.

5.4 Все сборочные единицы гидравлической системы ТРК должны быть герметичны при давлении, создаваемом насосом подачи нефтепродукта.

5.5 ТРК должна быть оборудована устройством для отвода паровоздушной смеси. Требования к устройству должны быть установлены в ТУ на ТРК конкретного типа.

5.6 Требования к электрической прочности и электрическому сопротивлению изоляции электрических цепей ТРК относительно корпуса и между собой должны соответствовать ГОСТ Р 52931 и установлены в ТУ на ТРК конкретного типа.

5.7 Требования к утилизации ТРК — по ГОСТ Р 53692 и ГОСТ Р 55838.

Перед утилизацией ТРК гидравлическую систему необходимо освободить от нефтепродукта прудкой сжатым воздухом и пропаркой или промывкой горячей водой.

6 Требования к комплектности, маркировке и упаковке

6.1 В комплект ТРК должны входить запасные части и принадлежности в соответствии с ТУ на ТРК конкретного типа.

К ТРК прикладывают формуляр и руководство по эксплуатации по ГОСТ 2.601.

6.2 На каждой ТРК должна быть нанесена следующая информация:

- товарный знак предприятия-изготовителя;
- условное обозначение
- заводской номер;

- дата (месяц и год) выпуска;
- номинальное значение напряжения питающей сети;
- номинальное значение мощности;
- диапазон температур при эксплуатации;
- единый знак ЕАС обращения продукции на рынке государств — членов Таможенного союза в соответствии с Положением [3].

6.3 На отсчетном устройстве должны быть нанесены:

- единица измерения объема/массы нефтепродукта;
- значение номинального расхода нефтепродукта.

6.4 Присоединительные отверстия должны быть закрыты предохранительными заглушками.

6.5 При упаковывании следует обеспечить исключение возможности перемещения ТРК внутри упаковки и перевозку ТРК без повреждений всеми видами транспорта в соответствии с правилами, действующими на конкретном виде транспорта.

Примечание — Допускается упаковывать ТРК в возвратную и другую тару по рабочим чертежам предприятия-изготовителя.

Положение ТРК в транспортной таре — вертикальное.

7 Правила приемки

7.1 Общие указания

7.1.1 Испытания ТРК проводят по ГОСТ 15.309 и настоящему стандарту.

7.1.2 ТРК подвергают следующим видам испытаний:

- приемо-сдаточные;
- периодические;
- типовые.

7.2 Виды испытаний

7.2.1 Приемо-сдаточные испытания

7.2.1.1 Приемо-сдаточные испытания проводят в соответствии с ГОСТ 15.309, программой и методикой приемо-сдаточных испытаний, разработанной изготовителем и согласованной с заказчиком.

7.2.1.2 Приемо-сдаточным испытаниям подвергают каждый ТРК.

7.2.1.3 При приемо-сдаточных испытаниях проводят:

- проверку расхода нефтепродукта;
- проверку дозы выдачи нефтепродукта;
- определение погрешности измерения объема/массы нефтепродукта;
- проверку слива нефтепродукта из гидравлической системы;
- проверку комплектности;
- визуальный контроль;
- проверку на герметичность;
- проверку маркировки, консервации и упаковки;
- проверку электрической прочности и электрического сопротивления изоляции.

7.2.1.4 Результаты приемо-сдаточных испытаний оформляют актом приемо-сдаточных испытаний.

7.2.2 Периодические испытания

7.2.2.1 Периодические испытания проводят на соответствие всем требованиям настоящего стандарта, за исключением 4.5.

7.2.2.2 Периодические испытания проводят не реже одного раза в три года на одной ТРК, прошедшей приемо-сдаточные испытания, если другое требование не установлено заказчиком.

7.2.2.3 Результаты периодических испытаний оформляют актом периодических испытаний.

7.2.3 Типовые испытания

7.2.3.1 Программу и методику типовых испытаний разрабатывает изготовитель ТРК или иная организация по договору с ним.

7.2.3.2 В программу и методику типовых испытаний следует включать:

- необходимые проверки из состава приемо-сдаточных и периодических испытаний;
- требования к числу образцов, необходимых для проведения типовых испытаний;

- указания об использовании образцов, подвергнутых типовым испытаниям;
- сравнительные испытания ТРК, изготовленных без учета и с учетом предлагаемых изменений (при необходимости).

7.2.3.3 Результаты типовых испытаний оформляют актом типовых испытаний.

7.3 Средства измерений и испытательное оборудование

7.3.1 Испытательное оборудование и СИ должны обеспечивать условия испытаний, установленные настоящим стандартом.

7.3.2 При испытаниях применяют СИ утвержденных типов, сведения о которых внесены в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений и имеющие:

- свидетельства об утверждении типа СИ, методики поверки СИ, указанные в описании типа СИ/методики калибровки СИ,
- действующие свидетельства о поверке/сертификаты о калибровке со сроком действия не менее межповерочного/межкалибровочного интервала;
- знаки поверки/оттиски калибровочных клейм, нанесенные на СИ и/или в паспорте/формуляре, в соответствии с методикой поверки/калибровки конкретного типа СИ;
- протоколы поверки/калибровки СИ (если это определено в методике поверки/калибровки на соответствующее СИ).

7.3.3 Испытательное оборудование, применяемое при испытаниях, аттестуют в соответствии с ГОСТ Р 8.568.

7.4 Условия и порядок окончательного забракования

7.4.1 Если при приемо-сдаточных или периодических испытаниях будет обнаружено несоответствие ТРК хотя бы по одному из проверяемых параметров, его забраковывают до выявления причин возникновения несоответствий и их устранения.

7.4.2 После устранения обнаруженных несоответствий ТРК подвергают повторным:

- периодическим испытаниям по всем параметрам;
- приемо-сдаточным испытаниям по всем невыполненным параметрам, если иное не определено заказчиком.

7.4.3 При положительных результатах повторных испытаний ТРК считают принятым.

7.4.4 Если при повторных испытаниях вновь будет обнаружено несоответствие ТРК хотя бы по одному из проверяемых параметров, его окончательно забраковывают.

8 Методы испытаний

8.1 Проверку ТРК на соответствие 4.3.2, 4.3.4, 4.3.5, 4.3.8, 4.3.11, 4.3.14—4.3.16, 4.4.1, 4.4.2, 5.1 (а в части заземляющих устройств см. 8.14), 7 следует проводить внешним осмотром и сличением с рабочими чертежами.

8.2 Проверку ТРК на соответствие 4.2.1—4.2.3, 4.3.1, 4.3.3, 4.3.6, 4.3.7, 4.3.9, 4.3.10, 4.3.12, 4.3.13, 4.4.3—4.4.5, 5.2, 5.4, 5.5, 5.7 проводят по ТУ на ТРК конкретного типа и в соответствии с требованиями настоящего стандарта.

Погрешность измерения объема/массы ТРК (см. 4.2.2) определяют в диапазоне рабочих температур окружающей среды и нефтепродукта.

8.3 Проверку по 4.2.4 проводят одновременно с определением погрешности (см. 4.2.2) и номинального расхода (см. 4.2.1) следующим образом. На входе в насос устанавливают вакуумметрическое давление по модулю не менее 0,05 МПа — при испытании на дизельном топливе и не менее 0,035 МПа — при испытании на бензине, затем поднимают раздаточный кран на высоту 2,6 м или создают искусственное сопротивление на выходе из ТРК, соответствующее воздействию высоты столба нефтепродукта.

При выпуске в обращение ТРК допускается проводить испытания на жидкостях с добавлением консервирующих присадок.

8.4 Контрольные испытания на надежность (см. 4.5.1, 4.5.2) проводят по программе и методике, утвержденным в установленном порядке, в соответствии с ГОСТ Р 27.403 не реже одного раза в три года. Исходные данные для планирования испытаний на подтверждение группового и индивидуального

показателей безотказности, ремонтпригодности и сохраняемости устанавливают в ТУ на ТРК конкретного типа в соответствии с ГОСТ Р 27.403.

8.5 Полный средний срок службы (см. 4.5.3) определяют по статистическим данным, полученным из условий эксплуатации ТРК.

8.6 Испытание ТРК на воздействие температуры окружающей среды (см. 4.6.1) проводят следующим образом.

ТРК и емкость с испытательной жидкостью помещают в камеру тепла (холода) и определяют погрешность при температуре окружающей среды и нефтепродукта (20 ± 5) °С. Затем температуру в камере повышают (понижают) до плюс 50 °С (минус 40 °С) и поддерживают с допуском отклонением ± 5 °С. После пребывания ТРК в камере не менее 2 ч определяют номинальный расход (см. 4.2.1) и погрешность ТРК (см. 4.2.2).

ТРК считают выдержавшими испытания, если номинальный расход и погрешность соответствуют 4.2.1 и 4.2.2.

8.7 Испытания ТРК на воздействие повышенной влажности (см. 4.6.1) проводят помещением их в камеру влажности, в которой доводят влажность до 100 % при температуре 25 °С. Влажность в камере поддерживают с допуском отклонением ± 3 % в течение 24 ч. Затем ТРК извлекают из камеры, выдерживают в течение 6 ч при температуре (20 ± 5) °С и относительной влажности воздуха не более 80 %, проводят внешний осмотр и определяют номинальный расход (см. 4.2.1), погрешность ТРК (см. 4.2.2) и герметичность.

ТРК считают выдержавшими испытания, если номинальный расход, погрешность ТРК и герметичность соответствуют 4.2.1, 4.2.2 и 5.4, а на поверхности ТРК отсутствуют признаки коррозии и нарушения лакокрасочных покрытий.

8.8 Испытание ТРК в упаковке для транспортирования на воздействие транспортной тряски (см. 4.6.2) проводят по ГОСТ Р 52931.

ТРК считают выдержавшими испытания, если после испытаний номинальный расход, погрешность ТРК и герметичность соответствуют 4.2.1, 4.2.2 и 5.4.

8.9 Испытание ТРК в упаковке для транспортирования при повышенной (пониженной) температуре (см. 4.6.3) проводят следующим образом.

ТРК помещают в камеру тепла (холода), в которой повышают (понижают) температуру до плюс 50 °С (минус 50 °С). Температуру в камере поддерживают с допуском отклонением ± 5 °С не менее 2 ч. ТРК извлекают из камеры и после пребывания при температуре окружающего воздуха (20 ± 5) °С в течение 6 ч распаковывают, проводят внешний осмотр и определяют номинальный расход (см. 4.2.1) и погрешность (см. 4.2.2). Допускается проводить испытания ТРК без упаковки или совмещать с испытаниями по 8.7, а также по требованию потребителя испытывать ТРК при температуре до минус 60 °С.

ТРК считают выдержавшими испытания, если номинальный расход и погрешность ТРК соответствуют 4.2.1 и 4.2.2.

8.10 Испытание ТРК в упаковке для транспортирования на воздействие повышенной влажности (см. 4.6.4) проводят по ГОСТ Р 52931.

ТРК считают выдержавшими испытания, если номинальный расход, погрешность и герметичность ТРК соответствуют 4.2.1, 4.2.2 и 5.4, а на поверхности ТРК отсутствуют признаки коррозии и нарушения лакокрасочных покрытий.

8.11 Контроль шумовых характеристик ТРК (см. 5.3) проводят по ГОСТ Р ИСО 3744.

8.12 Проверку заземляющих устройств ТРК (см. 5.1) проводят в соответствии с Правилами [1].

8.13 Проверку работы устройства для отвода паровоздушной смеси (см. 5.5) проводят искусственным созданием негерметичности системы ТРК, открывая на всасывающей магистрали ТРК отверстия диаметром 0,5 мм, соединяющего полость этой трубы с атмосферой. При этом погрешность не должна превышать значений, указанных в 4.2.2.

8.14 Проверка электрической прочности и электрического сопротивления изоляции (см. 5.6) — по ГОСТ Р 52931.

8.15 Проверка защиты ПО ТРК (см. 4.3.12) — по ГОСТ Р 8.654.

9 Требования к транспортированию и хранению

9.1 Условия транспортирования изделий должны соответствовать требованиям 4.6.2—4.6.4, правилам и нормам, действующим на каждом виде транспорта, и быть установлены в ТУ на ТРК конкретного типа.

9.2 Транспортировать и хранить изделия в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях следует в соответствии с требованиями настоящего стандарта и ГОСТ 15846.

9.3 Условия транспортирования и складирования — по вертикали в один ряд.

10 Указания по применению

10.1 Установку, монтаж и эксплуатацию ТПК следует проводить в соответствии с руководством по эксплуатации на ТПК конкретного типа и учетом требований СП 156.13130.2014.

10.2 При эксплуатации ТПК с наземными или не полностью заглубленными резервуарами устройство для отвода паровоздушной смеси должно быть заглушено.

11 Гарантии изготовителя

11.1 Изготовитель гарантирует соответствие ТПК настоящему стандарту при соблюдении условий эксплуатации, транспортирования, хранения, указаний по применению.

11.2 Гарантийный срок хранения со дня изготовления ТПК — 24 мес.

11.3 Гарантийный срок эксплуатации — не менее 18 мес со дня ввода ТПК в эксплуатацию.

11.4 Гарантийная наработка ТПК должна соответствовать указанной в таблице 2.

Таблица 2

Номинальный расход, л/мин (кг/мин)	Гарантийная наработка, л (кг)
40	720 000
50	900 000
70; 80; 100	4 500 000
120; 130; 160	7 200 000

Библиография

- [1] Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей, утвержденные приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13 января 2003 г. № 6 (в редакции в соответствии с приказом Минэнерго России от 13 сентября 2018 г. № 757)
- [2] Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок потребителей, утвержденные приказом Минтруда России от 24 июля 2013 г. № 328н (в редакции приказа Минтруда России от 15 ноября 2018 г. № 704н)
- [3] Положение о едином знаке обращения продукции на рынке государств — членов Таможенного союза, утвержденное Решением Комиссии Таможенного союза от 15 июля 2011 г. № 711 (с учетом изменений, утвержденных Решением Комиссии Таможенного союза от 23 сентября 2011 г. № 800)

Ключевые слова: колонки топливораздаточные, общие технические условия

БЗ 8—2020

Редактор *Л.В. Коретникова*
Технический редактор *И.Е. Черепкова*
Корректор *Р.А. Ментова*
Компьютерная верстка *Е.А. Кондрашовой*

Сдано в набор 23.07.2020. Подписано в печать 28.07.2020. Формат 60×84%. Гарнитура Ариал.
Усл. печ. л. 1,40. Уч.-изд. л. 1,18.

Подготовлено на основе электронной версии, предоставленной разработчиком стандарта

Создано в единичном исполнении во ФГУП «СТАНДАРТИНФОРМ»
для комплектования Федерального информационного фонда стандартов,

117418 Москва, Нахимовский пр-т, д. 31, к. 2.
www.gostinfo.ru info@gostinfo.ru