ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО

ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

НАЦИОНАЛЬНЫЙ СТАНДАРТ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ГОСТ Р ИСО 8528-12— 2005

ЭЛЕКТРОАГРЕГАТЫ ГЕНЕРАТОРНЫЕ ПЕРЕМЕННОГО ТОКА С ПРИВОДОМ ОТ ДВИГАТЕЛЯ ВНУТРЕННЕГО СГОРАНИЯ

Часть 12

Аварийные источники питания для служб обеспечения безопасности

ISO 8528-12:1997
Reciprocating internal combustion engine driven alternating current generating sets — Part 12: Emergency power supply to safety services
(IDT)

Издание официальное

БЗ 10—2005/205

Москва
Стандартинформ
2006

gost.e-ecolog.ru

Предисловие

Цели и принципы стандартизации в Российской Федерации установлены Федеральным законом от 27 декабря 2002 г. № 184-ФЗ «О техническом регулировании», а правила применения национальных стандартов Российской Федерации — ГОСТ Р 1.0—2004 «Стандартизация в Российской Федерации. Основные положения»

Сведения о стандарте

1 ПОДГОТОВЛЕН Федеральным государственным унитарным предприятием Всероссийский научно-исследовательский институт стандартизации и сертификации в машиностроении (ФГУП ВНИИНМАШ) и открытым акционерным обществом (ОАО) «НИИЭлектроагрегат» на основе аутентичного перевода стандарта, указанного в пункте 4

2 ВНЕСЕН Техническим комитетом по стандартизации ТК 047 «Передвижная энергетика»

3 УТВЕРЖДЕН И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28 декабря 2005 г. № 367-ст

4 Настоящий стандарт идентичен международному стандарту ИСО 8528-12:1997 «Агрегаты генераторные переменного тока с приводом от поршневых двигателей внутреннего сгорания. Часть 12. Аварийные источники питания для служб обеспечения безопасности» (ISO 8528-12:1997 «Reciprocating internal combustion engine driven alternating current generating sets — Part 12: Emergency power supply to safety services»).

Наименование настоящего стандарта изменено относительно наименования указанного международного стандарта для приведения в соответствие с ГОСТ Р 1.5 (подраздел 3.5).

При применении настоящего стандарта рекомендуется использовать вместо ссылочных международных стандартов соответствующие им национальные стандарты, сведения о которых приведены в дополнительном приложении А

5 ВВЕДЕН ВПЕРВЫЕ

Информация об изменениях к настоящему стандарту публикуется в ежегодно издаваемом информационном указателе «Национальные стандарты», а текст изменений и поправок — в ежемесячно издаваемых информационных указателях «Национальные стандарты». В случае пересмотра (замены) или отмены настоящего стандарта соответствующее уведомление будет опубликовано в ежемесячно издаваемом информационном указателе «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

© Стандартинформ, 2006

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

Введение

Настоящий стандарт входит в комплекс стандартов «Электроагрегаты генераторные переменного тока с приводом от двигателя внутреннего сгорания», включающий в себя:

ГОСТ Р ИСО 8528-1—2005 Часть 1. Применение, технические характеристики и параметры

ИСО 8528-2:1993 Часть 2. Двигатели

ГОСТ Р ИСО 8528-3—2005 Часть 3. Генераторы переменного тока

ГОСТ Р ИСО 8528-4—2005 Часть 4. Устройства управления и аппаратура коммутационная

ГОСТ Р ИСО 8528-5—2005 Часть 5. Электроагрегаты

ГОСТ Р ИСО 8528-6—2005 Часть 6. Методы испытаний

ИСО 8528-7:1993 Часть 7. Технические декларации для технических требований и проектирования

ГОСТ Р ИСО 8528-8—2005 Часть 8. Электроагрегаты малой мощности. Технические требования и методы испытаний

ИСО 8528-9:1993 Часть 9. Измерение и оценка механической вибрации

ИСО 8528-10:1993 Часть 10. Измерение воздушного шума методом огибающей поверхности

ИСО 8528-11:1993 Часть 11. Динамические системы непрерывного электроснабжения

ГОСТ Р ИСО 8528-12—2005 Часть 12. Аварийные источники питания для служб обеспечения безопасности

Содержание

1 Область применения 1
2 Нормативные ссылки 1
3 Термины и определения 2
4 Обозначения 2
5 Дополнительные правила и требования 2
6 Классификация 2
7 Конструкция электроагрегатов 3
8 Дополнительные требования 4
9 Устройства управления и коммутационная аппаратура 6
10 Методы испытаний 6
11 Виды испытаний 7
12 Маркировка 8
13 Эксплуатационная документация 8
14 Карта технического контроля 8
Приложение А (справочное) Сведения о соответствии ссылочных международных стандартов национальным стандартам 10

НАЦИОНАЛЬНЫЙ СТАНДАРТ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ЭЛЕКТРОАГРЕГАТЫ ГЕНЕРАТОРНЫЕ ПЕРЕМЕННОГО ТОКА С ПРИВОДОМ ОТ ДВИГАТЕЛЯ ВНУТРЕННЕГО СГОРАНИЯ

Часть 12

Аварийные источники питания для служб обеспечения безопасности

Reciprocating internal combustion engine driven alternating current generating sets.
Part 12. Emergency power supply to safety services

Дата введения — 2007—01—01

1 Область применения

Настоящий стандарт распространяется на генераторные электроагрегаты с приводом от двигателя внутреннего сгорания (далее — электроагрегаты), предназначенные для электроснабжения объектов, например больниц, высотных зданий, помещений с большим скоплением людей и других учреждений, в аварийных ситуациях.

Настоящий стандарт устанавливает требования к рабочим характеристикам, конструкции и техническому обслуживанию аварийных источников питания для служб обеспечения безопасности.

2 Нормативные ссылки

В настоящем стандарте использованы ссылки на следующие стандарты:

МЭК 364-5-56:1980 Электрооборудование зданий. Часть 5. Выбор и монтаж электрооборудования. Глава 56. Обеспечение безопасности

МЭК 364-7-710 Электрооборудование зданий. Часть 7. Требования к специальным установкам и местам их размещения. Раздел 710. Медицинские учреждения

МЭК 601-1:1988 Электрооборудование медицинское. Часть 1. Общие требования безопасности

МЭК 622:1988 Никель-кадмиевые герметизированные призматические аккумуляторы

МЭК 623:1990 Никель-кадмиевые негерметичные призматические аккумуляторы

МЭК 896-1:1987 Свинцово-кислотные стационарные батареи. Общие требования и методы испытаний. Часть 1. Открытые типы

ИСО 8528-1:1993 Электрогенераторные установки переменного тока с поршневыми двигателями внутреннего сгорания. Часть 1. Применение, технические характеристики и параметры

ИСО 8528-2:1993 Электрогенераторные установки переменного тока с поршневыми двигателями внутреннего сгорания. Часть 2. Двигатели

ИСО 8528-3:1993 Электрогенераторные установки переменного тока с поршневыми двигателями внутреннего сгорания. Часть 3. Генераторы переменного тока для генераторных установок

ИСО 8528-4:1993 Электрогенераторные установки переменного тока с поршневыми двигателями внутреннего сгорания. Часть 4. Устройства управления и коммутационная аппаратура

ИСО 8528-5:1993 Электрогенераторные установки переменного тока с поршневыми двигателями внутреннего сгорания. Часть 5. Электроагрегаты

ИСО 8528-6:1993 Электрогенераторные установки переменного тока с поршневыми двигателями внутреннего сгорания. Часть 6. Методы испытаний

МЭК 60285:1999 Аккумуляторы и батареи щелочные. Аккумуляторы никель-кадмиевые герметичные цилиндрические

Издание официальное

МЭК 60896-2:1995 Свинцово-кислотные стационарные батареи. Общие требования и методы испытаний. Часть 2. Закрытые типы

3 Термины и определения

В настоящем разделе применены следующие термины с соответствующими определениями.

3.1 **время переключения (change — over time) t_{co} :** Промежуток времени с момента возникновения аварийного режима в стационарной сети до момента подключения к аварийному источнику электроснабжения системы обеспечения безопасности.

3.2 **время включения (bridging time) t_a:** Минимальное время, в течение которого электроагрегат должен обеспечить потребителей электроэнергией в заранее заданном режиме в соответствии с расчетным временем, установленным МЭК 601-1.

3.3 **система обеспечения безопасности (safety services):** Оборудование, которое смонтировано и находится в готовности к обеспечению потребителей электроэнергией в случае отказа стационарной сети.

3.4 **максимальная потребляемая мощность (consumer power demand):** Мощность, потребляемая одновременно всеми потребителями.

3.5 **мощность для обеспечения безопасности (power demand for safety services):** Максимальная мощность подключаемого оборудования системы обеспечения безопасности.

4 Обозначения

В настоящем стандарте применены следующие обозначения:

I_2/I_N — коэффициент несимметричности токов;

k_u — коэффициент гармоник;

t_a — время включения;

t_{co} — время переключения;

$\left.\begin{matrix} t_{u,de} \\ t_{u,in} \end{matrix}\right\}$ — время восстановления напряжения;

β_f — диапазон установившейся частоты;

δU_{dyn}^- — переходное отклонение напряжения при набросе нагрузки;

δU_{dyn}^+ — переходное отклонение напряжения при сбросе нагрузки;

δf_{dyn} — переходное отклонение частоты;

δf_{st} — снижение частоты;

δU_{st} — установившееся отклонение напряжения.

5 Дополнительные правила и требования

Дополнительные правила и специальные требования к электроагрегатам должны быть установлены по согласованию между потребителем и изготовителем.

6 Классификация

6.1 Общая часть

Классификация электроагрегатов для систем обеспечения безопасности приведена в таблице 1. Основу классификации составляют электроагрегаты класса G2 по ИСО 8528-1 и время переключения t_{co} по ИСО 364-5-56.

Таблица 1 — Классификация по времени отключения

Класс электроагрегата	Без отключения	Время отключения, с	
		кратковременное	длительное
1	0	—	—
2	—	Менее 0,5	—
3	—	—	Менее 15
4	—	—	Более 15

6.2 Классификация, приведенная в таблице 1, представлена типовыми примерами, приведенными в таблице 2.

Таблица 2 — Типовые примеры

Класс электроагрегата	Типовой пример
1	Сетевое напряжение снижается более чем на 10 % от номинального значения. При переключении электроснабжение потребителей системы обеспечения защиты не прерывается. Конструкция агрегатов бесперебойного питания зависит от заданной частоты и отклонения напряжения
2	Сетевое напряжение снижается более чем на 10 % от номинального значения. При переключении перерыв электроснабжения потребителей системы обеспечения защиты составляет менее 0,5 с. Конструкция электроагрегата зависит от заданной частоты и отклонения напряжения
3	Сетевое напряжение снижается более чем на 10 % от номинального значения на время более 0,5 с. После переключения не более чем за 15 с ступенями обеспечивается 100 % мощности, потребляемой системой обеспечения безопасности
4	Сетевое напряжение снижается более чем на 10 % от номинального значения на время более 0,5 с. После переключения не более чем за 15 с в две ступени обеспечивается 80 %, а по истечении дополнительных 5 с — 100 % мощности, потребляемой системой обеспечения безопасности

7 Конструкция электроагрегатов

7.1 Критерии для выбора номинальной мощности

Электроагрегат должен иметь мощность, достаточную для надежного обеспечения электроэнергией подключаемых к нему потребителей. Потребитель должен согласовать с изготовителем требования к мощности электроагрегатов.

В требованиях к мощности должны быть указаны кратковременные пиковые нагрузки, которые возникают при включении электрооборудования (например, лифтов, насосов, вентиляторов, осветительной аппаратуры и нелинейных электрических устройств). Где это возможно, например в случае резервирования, допускается использоваться электроагрегаты, работающие параллельно.

При использовании для привода генератора двигателя внутреннего сгорания с турбонаддувом должно быть обеспечено увеличение нагрузки в несколько ступеней.

Значение принимаемой нагрузки устанавливают по ИСО 8528-5 , в котором установлена зависимость способности электроагрегата к приему нагрузки от эффективного давления в цилиндрах двигателя.

При ступенях больших, чем указано в ИСО 8528-5, необходимо повышать номинальную мощность электроагрегата или, где это применимо, увеличивать массу маховика.

Информация, указанная в таблице 4, является необходимой при конструировании электроагрегата.

Должно быть предусмотрено обеспечение аварийных электроагрегатов оборудованием, необходимым для надежной работы в течение требуемого периода времени, таким как система охлаждения, топливная система, включая резервуар для хранения и т. п.

Система охлаждения двигателя внутреннего сгорания должна быть автономной.

7.2 Определение мощности

Требования к мощности — по ИСО 8528-1.

7.3 Рабочие предельные значения

Рабочие предельные значения должны соответствовать классу применения G2 по ИСО 8528-5.

Специальные требования к предельным отклонениям приведены в ИСО 8528-5.

Переходные отклонения для электроагрегатов, классы которых указаны в таблице 2, приведены в таблице 3.

Таблица 3 — Значения предельных отклонений

Наименование параметра	Номер подраздела (пункта) и обозначение стандарта	Значение для класса			
		1	2	3	4
Коэффициент статизма по частоте δf_{st}, %	4.1.1 ИСО 8528-5	СИП[1)]	СИП	5	4
Диапазон частоты в установившемся режиме работы β_f, %	4.1.4 ИСО 8528-5	СИП	СИП	1,5	0,5
Переходное отклонение частоты δf_{dyn}, %	4.3.4 ИСО 8528-5	СИП	СИП	—10	—10
Установившееся отклонение напряжения δU_{st}, %	6.1.4 ИСО 8528-5	СИП	СИП	± 2,5	± 1
Переходное отклонение напряжения: δU_{dyn}^{-}, % δU_{dyn}^{+}, %	6.3.3 ИСО 8528-5	СИП	СИП	 +20 —15	 +10 —10
Время восстановления напряжения, с: $t_{u,de}$ $t_{u,in}$	6.3.5 ИСО 8528-5	СИП	СИП	 4	 4
Коэффициент несимметричности токов I_2/I_N	9.1 ИСО 8528-3	33[2)] 15[3)]	33[2)] 15[3)]	33[2)] 15[3)]	33[2)] 15[3)]
Коэффициент гармоники K_u, %	—	СИП	СИП	—	5[4)]

[1)] СИП — соглашение между изготовителем и потребителем.

[2)] Для электроагрегатов мощностью более 300 кВ · А.

[3)] Для электроагрегатов мощностью более 300 кВ · А.

[4)] Значение применимо также к линейному напряжению при линейной и симметричной нагрузках.

Примечание — Остальные значения предельных отклонений приведены в ИСО 8528-5.

8 Дополнительные требования

8.1 Бесперебойное электропитание цепей контроля и управления должно осуществляться от аккумуляторных батарей. Аккумуляторные батареи должны соответствовать требованиям МЭК 896-1, МЭК 60896-2, МЭК 60285, МЭК 622 или МЭК 623.

Эти батареи, если это возможно, допускается использовать также для пуска двигателя.

Батареи, имеющие недостаточное напряжение, не должны использоваться.

Батареи не должны использоваться для других целей, кроме пуска двигателя в качестве источника электропитания цепей контроля напряжения.

Полностью заряженная батарея должна обеспечивать пуск двигателя, контроль и управление электроагрегатом при температуре окружающей среды 10 °С и возможность осуществить пуск двигателя три раза продолжительностью 10 с каждый с интервалами 5 с между ними.

Падение напряжения при включении электростартера не должно влиять на работоспособность системы управления.

Каждая батарея должна быть обеспечена управляемым зарядным устройством с вольтамперной характеристикой ограничения выходного тока при постоянном выходном напряжении.

Мощность и напряжение зарядного устройства должны обеспечивать автоматический заряд разряженной батареи до 80 % ее номинальной емкости в амперчасах в течение:

- 6 ч — электроагрегатов класса 4;
- 10 ч — электроагрегатов класса 3.

Одновременно с зарядкой батареи зарядное устройство должно обеспечивать электропитание устройств контроля и управления.

Должны быть предусмотрены устройства постоянного контроля напряжения батареи и сигнализация, которая срабатывает при возникновении аварийного режима.

Звуковой или световой сигнал об аварии должен постоянно повторяться на пульте (щите) управления, контролируемом оператором.

Непродолжительные падения напряжения, например при пуске двигателя, не должны вызывать включения аварийной сигнализации.

Аварийная сигнализация должна срабатывать в случае отключения зарядного устройства, например при отключении электропитания переменным током на время более 3 мин или отключении выключателя.

Напряжение на выходе зарядного устройства не должно превышать максимального рабочего напряжения устройств управления, постоянно подключенных к этому выходу.

Сечение кабелей, предназначенных для подключения электростартера, должно быть таким, чтобы падение напряжения в кабелях при пуске двигателя не превышало 8 % номинального напряжения батареи.

При использовании отдельных батарей для электропитания устройств управления электроагрегатом и для его пуска, каждая батарея должна иметь индивидуальное зарядное устройство, соответствующее необходимым требованиям.

8.2 При пуске двигателя внутреннего сгорания при помощи сжатого воздуха объем и давление в баллоне со сжатым воздухом должны обеспечивать возможность пяти пусков как в горячем, так и в холодном состоянии двигателя. Должна быть установлена автоматическая компрессорная система для дозаправки баллона со сжатым воздухом до рабочего давления в течение 45 мин после пуска двигателя.

Давление в баллонах должно постоянно контролироваться. При уменьшении давления должна срабатывать сигнализация о возникновении аварийного режима.

Автоматический или ручной дренаж воды должен быть предусмотрен на каждом баллоне со сжатым воздухом.

8.3 Время непрерывной работы электроагрегата, в течение которого обеспечивается электропитание потребителей, зависит от количества топлива в топливном баке.

Электроагрегаты класса 3 должны обеспечивать непрерывную работу без дозаправки в течение 8 ч, а класса 4 — в течение 24 ч при номинальной мощности, включая проверку работоспособности.

Для обеспечения более продолжительной работы без дозаправки по согласованию между изготовителем и потребителем вместимость топливного бака может быть увеличена.

Вместимость топливного бака должна обеспечивать продолжительность работы электроагрегата при номинальной мощности в течение не менее 2 ч.

Топливный бак должен быть размещен рядом с двигателем. Для обеспечения надежного пуска двигателя плоскость дна топливного бака должна находиться не менее чем на 0,5 м выше топливного насоса двигателя, если изготовителем не установлено иное требование.

Топливный бак должен быть оборудован устройствами слива и выпуска.

Должны быть приняты соответствующие меры защиты для предотвращения переполнения и для обнаружения утечки топлива.

Баки должны иметь указатели уровня или щупы и индикаторы уровня топлива.

8.4 Подвижные жалюзи вентиляции, если они установлены, должны открываться автоматически от аварийного источника электропитания. Эти жалюзи могут иметь также и ручной привод.

8.5 Отключение сети электроснабжения длительностью менее 0,5 с не должно вызывать пуска двигателя, за исключением электроагрегатов бесперебойного питания и электроагрегатов с быстрым включением.

8.6 При необходимости дополнительно должны быть приняты меры защиты от вибрации, например, в случае землетрясения.

Примечание 1 — Повреждения вследствие землетрясения любого отдельного узла аварийного электроагрегата, включая трубопроводы и кабельную сеть, могут нарушить электропитание системы обеспечения безопасности.

Примечание 2 — При повреждении систем безопасности и/или кабельной сети подачи электропитания вследствие землетрясения подача электроэнергии может вызвать дополнительные бедствия.

Примечание 3 — Если зона бедствия имеет большие размеры, то необходимо иметь в виду, что аварийные электроагрегаты должны снабжать электроэнергией системы обеспечения безопасности длительное время, пока не восстановят сеть электроснабжения.

Ежедневно следует проводить технический осмотр электроагрегатов, проверку уровня топлива в топливных баках, состояние фильтров и уровня заряда батарей.

9 Устройства управления и коммутационная аппаратура

Устройства автоматики электроагрегата могут быть размещены в отдельном блоке вместе с коммутационной аппаратурой.

9.1 Аппаратура защиты, измерения, контроля и управления генератора

9.1.1 Требования к устройствам защиты генератора — по ИСО 8528-4.

9.1.2 Требования к устройствам измерения и контроля генератора — по ИСО 8528-4.

Максимальные токи необходимо контролировать.

Кроме этого, необходимо контролировать.

- превышение тока генератора;
- режимы «СЕТЬ ВКЛЮЧЕНА» и «ГЕНЕРАТОР ВКЛЮЧЕН».

9.2 Аппаратура измерения и контроля двигателя

Требования к аппаратуре контроля и измерения — по ИСО 8528-4.

9.3 Аппаратура измерения и контроля электроагрегата

Требования к аппаратуре контроля и измерения двигателя — по ИСО 8528-4.

9.4 Дистанционное управление

На пульте дистанционного управления должна быть следующая сигнализация:

- «ГОТОВ» (при установке переключателя режима в положение «АВТОМАТ»);
- «РАБОТАЕТ» (при питании от электроагрегата);
- «РАБОТАЕТ» (при питании от сети);
- «АВАРИЯ» (при возникновении аварийного режима работы электроагрегата).

10 Методы испытаний

10.1 Испытания режима синхронизации с сетью

Испытания электроагрегатов классов 3 и 4, которые обычно подключают к сети, проводят следующим образом.

10.1.1 Постепенная подача электроэнергии без отключения сети

Напряжение и частоту электроагрегата постепенно устанавливают равной частоте и напряжению сети вручную или автоматически. При включении выключателя необходимая частота вращения двигателя устанавливается автоматически регулятором частоты вращения в зависимости от мощности нагрузки.

Электроагрегат работает параллельно с сетью. По окончании испытания нагрузку на электроагрегат снижают, задавая уставкой регулятора частоты вращения необходимое значение.

По достижении 10 % номинальной мощности выключатель генератора должен выключаться. Для этого должна быть установлена соответствующая аппаратура защиты, управления и коммутации, указанная в 4.4 и 6.2 ИСО 8528-4.

Параллельная работа с сетью необходима для проверки работоспособности защиты и выявления повреждения в цепях.

10.1.2 Постоянная подача электроэнергии с отключением сети

Напряжение и частоту электроагрегата постепенно устанавливают равной частоте и напряжению сети вручную или автоматически.

При выключении выключателя увеличивается мощность, отдаваемая электроагрегатом, за счет изменения уставки регулятора частоты вращения. Когда мощность, отдаваемая сетью, достигает приблизительно 10 % номинальной мощности электроагрегата, сеть должна отключиться.

После завершения испытания происходит переключение питания на сеть в обратной последовательности.

Для этого должна быть установлена соответствующая аппаратура защиты, управления и коммутации, указанная в 5.4 и 7.2 ИСО 8528-4.

Согласованная работа электроагрегата и сети необходима для проверки работоспособности защиты и выявления повреждения в цепях.

10.1.3 Ударное включение электроагрегата с одновременной кратковременной параллельной работой с сетью

Напряжение и частоту электроагрегата постепенно устанавливают равной напряжению и частоте сети.

При достижении синхронизации напряжения и частоты электроагрегата с напряжением и частотой сети включается выключатель генератора и с задержкой не более 100 мс выключается выключатель сети.

Для предотвращения перегрузки и последующего выхода из строя электроагрегата мощность нагрузки в момент приема не должна превышать значений, приведенных в разделе 8 ИСО 8528-5.

Частота и напряжение электроагрегата могут отличаться от частоты и напряжения сети.

После завершения испытания происходит автоматическое переключение питания на сеть в обратной последовательности без перерыва электроснабжения.

Необходимым условием переключения на сеть является ее готовность выдержать полную нагрузку.

Для этого должна быть установлена соответствующая аппаратура защиты, управления и коммутации, указанная в 5.10 ИСО 8528-4.

Одновременная кратковременная работа электроагрегата и сети необходима для проверки работоспособности защиты и выявления повреждения в цепях.

10.2 Работа без синхронизации с сетью

При испытании имитируют аварию сети электроснабжения, выключая сетевой выключатель. Перерыв в подаче электроэнергии не должен превышать времени, установленного в разделе 6.

Требования к пуску и приему нагрузки электроагрегатом установлены в разделе 6.

Как правило, испытания проводят:

- электроагрегатов класса 3 — по 10.1.1 или 10.1.2;
- электроагрегатов класса 4 — по 10.1.3.

11 Виды испытаний

11.1 Общие положения

Проводят приемосдаточные и периодические испытания электроагрегатов.

Приемосдаточные испытания проводят по ГОСТ Р ИСО 8528-6.

11.2 Приемосдаточные испытания

Испытания, приведенные в перечислениях a) — f), проводят для проверки соответствия характеристик электроагрегата требованиям настоящего стандарта.

Перед началом эксплуатации, а также после любого внесенного в конструкцию электроагрегата изменения или ремонта перед сдачей в эксплуатацию проводят следующие испытания и проверки:

a) проверку аварийного электроснабжения при отключении питания от сети;

b) проверку помещения, в котором размещен электроагрегат, в отношении его оснащения средствами противопожарной защиты и вентиляции, а также выпускными трубопроводами, средствами против затопления и т. п.;

c) проверку габаритов и массы электроагрегата для определения статической нагрузки на фундамент и возможных пусковых токов (например, электродвигателей, приводящих в движение вентиляторы, насосы и лифты);

d) испытание устройств защиты электроагрегата, в частности селективной защиты;

e) испытания аварийного электроагрегата, включая проверку пуска, разгона, работу вспомогательного оборудования, коммутационной аппаратуры и устройств управления, проверку способности обеспечения номинальной мощности и рабочих характеристик. Особое внимание следует обращать на динамические отклонения напряжения и частоты вращения;

f) проверку на соответствие электроагрегата требованиям противопожарной защиты.

11.3 Периодические испытания

11.3.1 Периодические испытания электроагрегатов проводят по МЭК 364-7-710 [5].

11.3.2 Периодические испытания включают в себя указанные в 11.2, а также следующие:

a) ежемесячные проверки работы питания системы обеспечения безопасности с последующим оформлением документации, а именно:
- контроль сетевого напряжения,
- проверки характеристик пуска и разгона,
- проверку приема установленной нагрузки,
- проверку работоспособности коммутационной аппаратуры, аппаратуры управления и вспомогательного оборудования;

b) проверку работы аварийного электроагрегата в режиме нагрузки проводят ежемесячно в течение 60 мин с нагрузкой не менее 50 % номинальной мощности, если иное не согласовано между изготовителем и потребителем. Эту проверку допускается не проводить для аварийных электроагрегатов, работающих непрерывно;

c) ежемесячную проверку работы коммутационной аппаратуры;

d) ежегодную проверку соответствия мощности аварийного источника питания, потребляемой подключенным оборудованием.

11.3.3 Журналы контроля, в которые заносятся результаты периодических испытаний, должны храниться не менее 2 лет.

12 Маркировка

В дополнение к маркировке, указанной в ИСО 8528-5, в маркировочной табличке должна быть указана классификация в соответствии с таблицей 1.

13 Эксплуатационная документация

Эксплуатационная документация должна содержать достаточную информацию, необходимую для безопасной эксплуатации и технического обслуживания электроагрегата, его составных частей и вспомогательного оборудования.

14 Карта технического контроля

Информация, необходимая для правильного проектирования силового источника энергии, приведена в таблице 4.

Таблица 4 — Технические требования к электроагрегатам

Наименование параметра	Номер раздела (подраздела, пункта) и обозначение стандарта	Дополнительное требование
Время пуска[1)]	ИСО 8528-1, подраздел 5.5; ИСО 8528-5, раздел 11	Информация о времени пуска определяет класс электроагрегата
Класс применения[1)]	ИСО 8528-1, раздел 6; ИСО 8528-5, раздел 8	Должны быть указаны значение и тип нагрузки, изменение нагрузки во время работы
Одиночная или параллельная работа[1), 2)]	ИСО 8528-1, подраздел 5.3	В связи с различными способами синхронизации и режима работы, цель и условия параллельной работы должны быть согласованы
Режим пуска и управления[1), 2), 3)]	ИСО 8528-1, подраздел 5.4	Пуск, контроль, переключение и т. д.
Первичный двигатель[1), 2), 3)]	ИСО 8528-1, пункт 4.1.1	Дизельный, газовый двигатели
Генератор[1), 2), 3)]	ИСО 8528-1, пункт 4.1.2	Синхронный или асинхронный

Окончание таблицы 4

Наименование параметра	Номер раздела (подраздела, пункта) и обозначение стандарта	Дополнительное требование
Конфигурация генераторной установки[1), 2), 3)]	ИСО 8528-1, подраздел 7.2	Определение формы
Условия эксплуатации[1)]	ИСО 8528-1, раздел 10	Условия размещения, окружающая среда, воздействующие на электроагрегат
Эмиссии[1), 2)]	ИСО 8528-1, раздел 8	Воздействие на окружающую среду
Характеристики мощности[1), 2)]	ИСО 8528-2, подраздел 5.1	Определение номинальной мощности, типов нагрузки, токов короткого замыкания
Коммутационная аппаратура и устройства управления[1), 2), 3)]	ИСО 8528-4	Устойчивость короткого замыкания, номинальное и управляющее напряжение, способ нагружения нейтрального провода, тип защиты
Способ монтажа[1), 2), 3)]	ИСО 8528-1, подраздел 7.3	Выбор жесткого или упругого крепления в зависимости от показателей ослабления шума, вызываемого конструкцией, и допустимой нагрузки при вибрации основания
Централизованное питание нескольких зданий[1), 2), 3)]	МЭК 601-1; МЭК 364-7-710	Детальность и число главных распределений

[1)] Параметры устанавливает потребитель.
[2)] Параметры должны быть согласованы между изготовителем и потребителем.
[3)] Параметры устанавливает изготовитель.

Приложение А
(справочное)

Сведения о соответствии ссылочных международных стандартов национальным стандартам

Сведения о соответствии ссылочных международных стандартов национальным стандартам приведены в таблице А.1

Таблица А.1

Обозначение ссылочного международного стандарта	Обозначение и наименование соответствующего национального стандарта
МЭК 364-5-56:1980	*
МЭК 364-7-710:	*
МЭК 601-1:1988	ГОСТ Р 50267.0—92 (МЭК 601-1—88) Электрооборудование медицинское. Часть 1. Общие требования безопасности
МЭК 622:1988	*
МЭК 623:1990	*
МЭК 896-1:1987	ГОСТ Р МЭК 896-1—95 Свинцово-кислотные стационарные батареи. Общие требования и методы испытаний. Часть 1. Открытые типы
ИСО 8528-1:1993	ГОСТ Р ИСО 8528-1—2005 Электроагрегаты генераторные переменного тока с приводом от двигателя внутреннего сгорания. Часть 1. Применение, технические характеристики и параметры
ИСО 8528-2:1993	*
ИСО 8528-3:1993	ГОСТ Р ИСО 8528-3—2005 Электроагрегаты генераторные переменного тока с приводом от двигателя внутреннего сгорания. Часть 3. Генераторы переменного тока
ИСО 8528-4:1993	ГОСТ Р ИСО 8528-4—2005 Электроагрегаты генераторные переменного тока с приводом от двигателя внутреннего сгорания. Часть 4. Устройства управления и аппаратура коммутационная
ИСО 8528-5:1993	ГОСТ Р ИСО 8528-5—2005 Электроагрегаты генераторные переменного тока с приводом от двигателя внутреннего сгорания. Часть 5. Электроагрегаты
ИСО 8528-6:1993	ГОСТ Р ИСО 8528-6—2005 Электроагрегаты генераторные переменного тока с приводом от двигателя внутреннего сгорания. Часть 6. Методы испытаний
МЭК 60285 :1999	ГОСТ Р МЭК 60285—2002 Аккумуляторы и батареи щелочные. Аккумуляторы никель-кадмиевые цилиндрические
МЭК 60896-2:1995	ГОСТ Р МЭК 60896-2—99 Свинцово-кислотные стационарные батареи. Общие требования и методы испытаний. Часть 2. Закрытые типы
* Соответствующий национальный стандарт отсутствует. Оригинал международного стандарта находится в Федеральном информационном фонде технических регламентов и стандартов.	

УДК 621.311.28:006.354 ОКС 27.020 Е62 ОКП 33 7500
33 7800

Ключевые слова: электроагрегаты, двигатели внутреннего сгорания, аварийные источники питания, системы обеспечения безопасности, испытания

Редактор *Т.А Леонова*
Технический редактор *В.Н. Прусакова*
Корректор *В.И. Варенцова*
Компьютерная верстка *Л.А. Круговой*

Сдано в набор 28.06.2006. Подписано в печать 25.07.2006. Формат 60 × 84 1/8. Бумага офсетная. Гарнитура Ариал.
Печать офсетная. Усл. печ. л. 1,86. Уч.-изд. л. 1,25. Тираж 217 экз. Зак. 493. С 3079.

ФГУП «Стандартинформ», 123995 Москва, Гранатный пер., 4.
gost.e-ecolog.ru ›@gostinfo.ru
Набрано во ФГУП «Стандартинформ» на ПЭВМ.
Отпечатано в филиале ФГУП «Стандартинформ» — тип. «Московский печатник», 105062 Москва, Лялин пер., 6.

gost.e-ecolog.ru