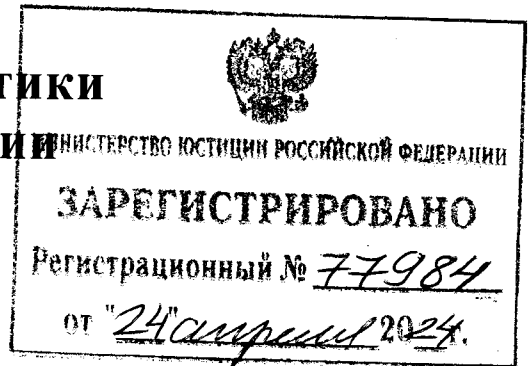


ВЗАМЕН  
РАЗОСЛАННОГО



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



**П Р И К А З**

*19 декабря 2023 г.*

Москва

№ 1180

**О внесении изменений в требования к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок «Правила организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики», утвержденные приказом Минэнерго России от 25 октября 2017 г. № 1013**

В целях совершенствования требований к обеспечению надежности и безопасности электроэнергетических систем и объектов электроэнергетики, в соответствии с абзацем четвертым пункта 2 статьи 21 и абзацами первым и третьим пункта 2 статьи 28 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», подпунктом 4.2.14<sup>21</sup> пункта 4 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400, подпунктом «а», абзацем третьим подпункта «б», подпунктом «г» пункта 1 и пунктом 2<sup>1</sup> постановления Правительства Российской Федерации от 2 марта 2017 г. № 244 «О совершенствовании требований к обеспечению надежности и безопасности электроэнергетических систем и объектов электроэнергетики и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» п р и к а з ы в а ю:

Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в требования к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок

«Правила организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики», утвержденные приказом Минэнерго России от 25 октября 2017 г. № 1013<sup>1</sup>.

Министр



Н.Г. Шульгинов

Департамент оперативного управления в ТЭК  
Никитин Данил Вадимович  
(495) 631-88-41

---

<sup>1</sup> Зарегистрирован Минюстом России 26 марта 2018 г., регистрационный № 50503, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 13 июля 2020 г. № 555 (зарегистрирован Минюстом России 23 октября 2020 г., регистрационный № 60538).

УТВЕРЖДЕНЫ  
приказом Минэнерго России  
от «19» ~~декабря~~ января 2023 г. № 1180

**ИЗМЕНЕНИЯ,**  
**которые вносятся в требования к обеспечению надежности**  
**электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов**  
**электроэнергетики и энергопринимающих установок «Правила организации**  
**технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики»,**  
**утвержденные приказом Минэнерго России от 25 октября 2017 г. № 1013**

1. Пункт 3 изложить в следующей редакции:

«3. В настоящих Правилах используются следующие термины и определения:

общестанционное оборудование – оборудование, используемое в технологическом процессе производства электрической энергии на тепловых и гидравлических электростанциях, но не являющееся основным технологическим или вспомогательным;

ремонт по техническому состоянию – ремонт, при котором контроль технического состояния оборудования следует выполнять с периодичностью и в объеме, установленными в ремонтной документации, указанной в пункте 17 настоящих Правил, а объем и дата начала ремонта должны определяться результатами контроля технического состояния оборудования;

система ремонта зданий и сооружений электростанций – совокупность организационных и технических мероприятий по поддержанию и восстановлению технического состояния зданий и сооружений, их конструктивных элементов и инженерного оборудования в сроки, установленные ремонтной документацией, с целью обеспечения их исправного состояния, надежной эксплуатации, предупреждения преждевременного износа;

энергоблок – часть тепловой электрической станции, представляющая собой технологический комплекс для производства электроэнергии, включающий в себя паровой котел или котел-утилизатор, паровую и (или) газовую турбины, генератор, трансформатор и вспомогательное оборудование.».

2. Абзац второй подпункта «в» пункта 5 изложить в следующей редакции:

«планирование ремонта оборудования ТП и ЛЭП, являющихся объектами диспетчеризации, субъектами электроэнергетики, должно производиться в порядке и в сроки, установленные Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 г. № 86 (далее – Правила вывода в ремонт);».

3. Пункт 8 изложить в следующей редакции:

«8. В отношении объекта электроэнергетики должны проводиться:

а) плановые ремонты:

планово-предупредительный ремонт, выполняемый с периодичностью, установленной в ремонтной документации, указанной в пункте 17 настоящих Правил, в объеме, определяемом по типовому перечню ремонтных работ с учетом фактического технического состояния и включающий выполнение дополнительных сверхтиповых ремонтных работ для устранения дефектов (в том числе выявленных в процессе эксплуатации, не устраненных по результатам предыдущих ремонтов, установленных предписаниями органов государственного надзора);

ремонт по техническому состоянию;

б) неплановый ремонт, не предусмотренный годовым (месячным) графиком ремонта. Неплановый ремонт проводится с целью устранения последствий неисправностей или дефектов, влияющих на нормальную и безопасную эксплуатацию, а также по результатам контроля технического состояния;

в) аварийный ремонт, проводимый в целях устранения последствий аварии на оборудовании для восстановления его работоспособности.

Вне зависимости от выбранного вида организации планового ремонта (планово-предупредительный ремонт или ремонт по техническому состоянию) предложения о выводе ЛЭП, оборудования и устройств, относящихся к объектам диспетчеризации, в ремонт, направляемые в диспетчерские центры субъекта оперативно-диспетчерского управления для формирования сводных годовых и месячных графиков ремонта объектов диспетчеризации, должны представляться субъектом электроэнергетики субъекту оперативно-диспетчерского управления в порядке и в сроки, установленные Правилами вывода в ремонт.

Разработка субъектом электроэнергетики годовых и месячных графиков ремонта, предусмотренных настоящими Правилами, должна осуществляться:

в отношении ЛЭП, оборудования и устройств, относящихся к объектам диспетчеризации, а также ЛЭП, оборудования и устройств, не относящихся к объектам диспетчеризации, вывод в ремонт которых приводит к изменению технологических параметров, отнесенных к объектам диспетчеризации, – на основании сводных годового и месячных графиков ремонта объектов диспетчеризации, утвержденных субъектом оперативно-диспетчерского управления. Сроки, объемы, виды ремонта и технического обслуживания ЛЭП, оборудования и устройств, указываемые в разрабатываемых субъектом электроэнергетики графиках ремонта, должны определяться в соответствии со сводными годовым и месячными графиками ремонта объектов диспетчеризации, утвержденными субъектом оперативно-диспетчерского управления;

в отношении ЛЭП, оборудования и устройств, не относящихся к объектам диспетчеризации, – субъектом электроэнергетики самостоятельно с соблюдением требований настоящих Правил.».

4. Абзац четвертый пункта 9 изложить в следующей редакции:

«Текущий ремонт выполняется для обеспечения или восстановления работоспособности оборудования и состоит в замене и (или) восстановлении отдельных его частей.».

5. В пункте 10:

а) абзац третий изложить в следующей редакции:

«Типовой перечень и объем ремонтных работ по конкретным типам основного оборудования объекта электроэнергетики по текущему, среднему и капитальному ремонтам, бороскопической, средней и капитальной инспекциям, инспекции тракта горячих газов должны утверждаться субъектом электроэнергетики самостоятельно и формироваться на основании требований и рекомендаций организаций – изготовителей оборудования, ремонтной документации, указанной в пункте 17 настоящих Правил, а также результатов анализа предыдущего ремонта и эксплуатации.»;

б) абзац пятый изложить в следующей редакции:

«Необходимость в выполнении сверхтипового ремонта, не относящегося к типовому ремонту, определяется субъектом электроэнергетики в процессе эксплуатации по результатам предыдущего ремонта, диагностики и мероприятий, определенных в предписаниях органов государственного надзора и по результатам расследования технологических нарушений в работе оборудования.».

6. Пункт 11 изложить в следующей редакции:

«11. Вид организации ремонта по техническому состоянию основного энергетического и электротехнического оборудования может применяться при наличии у субъекта электроэнергетики ЛНА, разработанного им, в том числе на основании отзывов (предложений и рекомендаций) организации – изготовителя оборудования и (или) экспертной организации, аккредитованной в области электроэнергетики в соответствии с законодательством Российской Федерации об аккредитации в национальной системе аккредитации, в котором для единиц основного энергетического и электротехнического оборудования, планируемого к переводу на организацию ремонтов по техническому состоянию, устанавливаются:

а) периодичность, методы, объемы и технические средства контроля, система показателей технического состояния и их допустимые и предельные значения, позволяющие определять фактическое техническое состояние основного оборудования при любых режимах работы;

б) система контроля и диагностики технического состояния, включающая в себя:

совокупность технических средств контроля и диагностики технического состояния при любых режимах работы;

сведения об объектах контроля.

С использованием системы контроля и диагностики технического состояния осуществляется прогнозирование изменения технического состояния на основе данных, собираемых в процессе эксплуатации, в том числе получаемых от систем контроля и диагностики технического состояния, установленных на оборудовании.

Решение о применении вида организации ремонта по техническому состоянию

принимается индивидуально по каждой единице основного оборудования комиссией, состав которой должен определяться субъектом электроэнергетики с привлечением организации – изготовителя оборудования и (или) экспертной организации, аккредитованной в области электроэнергетики в соответствии с законодательством Российской Федерации об аккредитации в национальной системе аккредитации.».

7. Пункт 12 изложить в следующей редакции:

«12. Применение вида организации ремонта по техническому состоянию вспомогательного оборудования и общестанционного оборудования допускается в случае, если у субъекта электроэнергетики имеются:

ЛНА, устанавливающие периодичность, методы, объемы и технические средства контроля, систему показателей технического состояния и их допустимые и предельные значения, позволяющие достоверно определять его фактическое техническое состояние по типам вспомогательного и общестанционного оборудования, и его изменение в период до следующего выполнения контроля;

система контроля технического состояния вспомогательного и общестанционного оборудования, устанавливаемая ЛНА субъекта электроэнергетики.

При выполнении указанных в настоящем пункте условий решение о применении вида организации ремонта вспомогательного и общестанционного оборудования по техническому состоянию следует принимать индивидуально по каждой единице вспомогательного оборудования или группе единиц одного типа оборудования, установленного на объекте электроэнергетики, комиссией, состав которой определяется субъектом электроэнергетики.».

8. Пункт 14 изложить в следующей редакции:

«14. Ремонт по техническому состоянию не может применяться в отношении оборудования, по которому:

отсутствует ремонтная документация, указанная в пункте 17 настоящих Правил, устанавливающая периодичность, методы и объемы контроля технического состояния;

установленные ремонтной документацией, указанной в пункте 17 настоящих Правил, методы и объемы контроля не позволяют определить фактическое техническое состояние и прогнозировать его изменения до проведения следующего контроля.».

9. В пункте 17:

а) абзац третий изложить в следующей редакции:

«техническую документацию, к которой относятся проектная документация, конструкторская документация организаций – изготовителей оборудования (в том числе чертежи, инструкции по эксплуатации, заводские ремонтные документы, технические паспорта оборудования или сооружений объектов электроэнергетики), информационные сообщения, письма организаций – изготовителей оборудования и технические решения субъекта электроэнергетики (далее – техническая документация);»;

б) абзац четвертый изложить в следующей редакции:

«технологическую документацию, к которой относятся документы по технологическим процессам ремонта (в том числе маршрутные, операционные и технологические карты, технологические инструкции, рабочие программы), а также технологические инструкции организаций – изготовителей оборудования (далее – технологическая документация);»;

в) абзац шестой изложить в следующей редакции:

«проект производства работ (далее – ППР), разрабатываемый организацией – исполнителем ремонта для подготовки и производства ремонта оборудования, зданий и сооружений и состоящий из комплекта технических и организационно-распорядительных документов с включением в него главы «Требования безопасности при выполнении работ»;».

10. Пункт 19 изложить в следующей редакции:

«19. Субъекты электроэнергетики должны устанавливать по каждому типу оборудования конкретный состав ремонтной документации, указанной в пункте 17 настоящих Правил, в соответствии с требованиями которой следует осуществлять ТОиР.».



11. Абзац второй пункта 20 изложить в следующей редакции:

«Для производства ТООР в период, указанный в настоящем пункте, допускается применение рабочей конструкторской документации организаций – изготовителей оборудования (в том числе чертежи, заводские инструкции), технических актов общего назначения.».

12. Пункт 36 признать утратившим силу.

13. Пункт 41 изложить в следующей редакции:

«41. Субъекты электроэнергетики должны создавать, поддерживать и содержать в исправном состоянии аварийный запас оборудования, запасных частей и материалов для устранения последствий аварий и технологических нарушений (отказов, неисправностей), возникающих в процессе эксплуатации, с целью минимизации материального ущерба за счет сокращения времени обеспечения МТР, необходимых для восстановительных работ.».

14. Пункт 42:

а) изложить в следующей редакции:

«42. Состав и объем оборудования, запасных частей и материалов, включаемых в аварийный запас, устанавливается субъектом электроэнергетики самостоятельно в утверждаемом им ЛНА на основании анализа данных по авариям и повреждаемости оборудования, имевшим место в процессе его эксплуатации, а также требований Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденных приказом Минэнерго России от 4 октября 2022 г. № 1070<sup>1</sup> (далее – ПТЭ).»;

б) дополнить сноской 1 следующего содержания:

«<sup>1</sup> Зарегистрирован Минюстом России 6 декабря 2022 г., регистрационный № 71384.».

15. В пункте 48:

а) абзац второй изложить в следующей редакции:

«должны быть установлены состав работ по техническому обслуживанию и периодичность (график) их выполнения по видам оборудования установок и технологических систем в соответствии с технологической документацией по

организации их эксплуатации и технического обслуживания, разрабатываемой с учетом требований организации – изготовителя оборудования и условий эксплуатации;»;

б) абзац третий изложить в следующей редакции:

«должны быть назначены ответственные исполнители работ по техническому обслуживанию из персонала электростанции и персонала привлекаемых к выполнению технического обслуживания организаций-исполнителей;».

16. Абзац четвертый пункта 51 изложить в следующей редакции:

«установка (котельная, паротурбинная, газотурбинная, генераторная, трансформаторная), включающая основное оборудование и обеспечивающее работу основного оборудования вспомогательное оборудование.».

17. Пункт 57:

а) дополнить абзацем следующего содержания:

«обеспечение приоритетного учета при планировании ремонтов оборудования электростанций основного технологического оборудования, находящегося в критическом или неудовлетворительном состоянии, установленном по результатам оценки технического состояния, выполненной в соответствии с методикой оценки технического состояния основного технологического оборудования и линий электропередачи электрических станций и электрических сетей, утвержденной приказом Минэнерго России от 26 июля 2017 г. № 676<sup>2</sup> (далее – Методика оценки технического состояния), по отношению к оборудованию, находящемуся в ином техническом состоянии (удовлетворительном, хорошем, очень хорошем).»;

б) дополнить сноской 2 следующего содержания:

«<sup>2</sup> Зарегистрирован Минюстом России 5 октября 2017 г., регистрационный № 48429, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 17 марта 2020 г. № 192 (зарегистрирован Минюстом России 18 мая 2020 г., регистрационный № 58367).».

18. Пункт 59:

а) дополнить абзацем следующего содержания:

«прогнозного значения индекса технического состояния (далее – ИТС)

оборудования, рассчитанного в соответствии с методическими указаниями по расчету вероятности отказа функционального узла и единицы основного технологического оборудования и оценки последствий такого отказа, утвержденными приказом Минэнерго России от 19 февраля 2019 г. № 123<sup>3</sup> (далее – Методика оценки вероятности отказа).»;

б) дополнить сноской 3 следующего содержания:

«<sup>3</sup> Зарегистрирован Минюстом России 4 апреля 2019 г., регистрационный № 54277.».

19. Пункт 61 изложить в следующей редакции:

«61. Для оборудования ремонтный цикл, вид и продолжительность ремонта, а также нормативный межремонтный ресурс и периодичность капитального ремонта определяются исходя из требований проектной документации и документации организации – изготовителя оборудования. При отсутствии приведенной в настоящем пункте информации в указанной документации необходимо руководствоваться требованиями настоящих Правил.

Ремонтный цикл, виды и продолжительность ремонта энергоблоков 150 – 1200 МВт установлены по каждой мощностной группе и приведены в приложении № 1 к настоящим Правилам.

Продолжительность каждого вида ремонта должна исчисляться в календарных сутках, включая выходные дни, но исключая праздничные дни. Продолжительность следует принимать исходя из условия выполнения перечня типовых работ типового ремонта по графику выполнения ремонтных работ в две смены.

В случае изменения характеристик и видов сжигаемого топлива по сравнению с проектным видом топлива, которое учтено при разработке нормативного межремонтного ресурса и формировании ремонтного цикла, субъект электроэнергетики в течение одного года со дня изменения характеристик и видов сжигаемого топлива с возможным привлечением организаций – изготовителей основного оборудования энергоблока или экспертных организаций, аккредитованных в области электроэнергетики в соответствии с законодательством Российской Федерации об аккредитации в национальной системе аккредитации, должен

произвести корректировку перечня ремонтных работ по видам типового ремонта, сформировать новую структуру ремонтного цикла и нормативного межремонтного ресурса на основании обновленной ремонтной документации.».

20. Пункт 62 дополнить абзацами следующего содержания:

«ремонт основного оборудования, находящегося в критическом или неудовлетворительном техническом состоянии, установленном по результатам оценки технического состояния, выполненной в соответствии с Методикой оценки технического состояния, планируется в годовом графике ремонта в приоритетном порядке по отношению к ремонту оборудования в ином техническом состоянии (удовлетворительном, хорошем, очень хорошем);

капитальный, средний и текущий ремонты турбогенераторов производятся в те же сроки, что и паровых турбин;

капитальный ремонт трансформаторов напряжением 110 – 150 кВ мощностью 125 МВт и более, трансформаторов напряжением 220 кВ и выше, основных трансформаторов собственных нужд электростанций проводится в соответствии со сроком, установленным организацией – изготовителем, или при отсутствии установленного срока – не позднее чем через 12 лет после ввода в эксплуатацию, а в дальнейшем – в зависимости от результатов испытаний и технического состояния.».

21. Пункт 63 изложить в следующей редакции:

«63. Основой для формирования перспективного плана ремонта энергоблоков и установок тепловой электростанции должны являться:

прогнозируемая средняя наработка в часах (эквивалентных или календарных) по каждому году перспективного плана;

нормативный межремонтный ресурс между капитальным ремонтом для конкретных видов энергоблоков и установок, который определяется исходя из требований документации организации – изготовителя оборудования, при этом при отсутствии указанной в настоящем абзаце информации необходимо руководствоваться требованиями приложений № 1 и № 2 к настоящим Правилам;

календарная продолжительность ремонтного цикла энергоблока или установки,

соответствующая интервалу времени в годах от даты и времени окончания предшествующего капитального ремонта до даты и времени выхода энергоблока или установки в последующий капитальный ремонт, определяемая отношением величины нормативного межремонтного ресурса к величине среднегодовой наработки в часах (эквивалентных или календарных) в планируемый период;

прогнозное значение ИТС оборудования на год планируемого ремонта, рассчитанное в соответствии с Методикой оценки вероятности отказа.».

22. Дополнить пунктом 63<sup>1</sup> следующего содержания:

«63<sup>1</sup>. При применении норм продолжительности и периодичности планового ремонта энергоустановок тепловых электростанций с поперечными связями, содержащихся в таблицах № 1 – 4 приложения № 2 к настоящим Правилам, следует руководствоваться следующим:

а) продолжительность ремонта приведена в календарных сутках, включая выходные дни, но не включая праздничные дни, для типовых объемов ремонтных работ;

б) нормы продолжительности ремонта паровых котлов, приведенные в таблице № 1, установлены для условий сжигания пылеугольного топлива с содержанием золы до 35 % при средней абразивности.

К приведенным нормам продолжительности ремонта применяются следующие коэффициенты: при сжигании пылеугольного топлива с зольностью выше 35 % и (или) высокой абразивности – 1,2; при сжигании сланцев – 1,4;

в) для текущего ремонта приведена их годовая (суммарная) продолжительность;

г) капитальный, средний и текущий ремонт турбогенераторов производится в те же сроки, что и капитальный, средний и текущий ремонт паровых турбин;

д) периодичность, продолжительность, объемы и перечень технического обслуживания и видов планового ремонта газотурбинных установок устанавливаются в соответствии с регламентами организаций-изготовителей.

23. Дополнить пунктом 63<sup>2</sup> следующего содержания:

«63<sup>2</sup>. При применении норм продолжительности планового ремонта

трансформаторов, содержащихся в таблице № 5 приложения № 2 к настоящим Правилам, следует руководствоваться следующим :

а) продолжительность ремонта приведена для силовых трансформаторов и автотрансформаторов общего назначения с РПН и шунтирующих реакторов, исходя из односменной работы;

б) продолжительность ремонта трансформаторов не включает время, необходимое для сушки активной части;

в) капитальный ремонт трансформаторов напряжением 110 – 150 кВ мощностью 125 МВт и более, трансформаторов напряжением 220 кВ и выше, основных трансформаторов собственных нужд электростанций проводится не позднее чем через 12 лет после ввода в эксплуатацию с учетом результатов испытаний, а в дальнейшем – в зависимости от результатов испытаний и технического состояния. Остальных трансформаторов – в зависимости от результатов испытаний и их технического состояния.

24. Дополнить пунктом 63<sup>3</sup> следующего содержания:

«63<sup>3</sup>. При применении норм продолжительности планового ремонта синхронных компенсаторов, содержащихся в таблице № 6 приложения № 2 к настоящим Правилам, следует руководствоваться следующим :

а) первая выемка ротора производится не позднее, чем через 8000 ч работы после ввода в эксплуатацию;

б) выемка ротора при последующих ремонтах осуществляется без привлечения сторонних организаций, если иное не указано в нормативных и (или) технических документах.».

25. Подпункт «в» пункта 65 изложить в следующей редакции:

«в) в случаях если календарная продолжительность ремонтного цикла превышает восемь лет, субъект электроэнергетики по истечении восьми лет с даты окончания последнего капитального ремонта должен принимать согласованное с организацией – изготовителем оборудования и (или) экспертной организацией, аккредитованной в соответствии с законодательством Российской Федерации об аккредитации в национальной системе аккредитации, одно из следующих решений:

о дальнейшей эксплуатации и изменении действующей структуры и продолжительности ремонтного цикла до следующего капитального ремонта;

о прекращении дальнейшей эксплуатации и проведении капитального ремонта.».

26. Подпункт 1 пункта 66 изложить в следующей редакции:

«1) должны устанавливаться ремонтные циклы, их структура (последовательность и продолжительность текущего, среднего и капитального ремонта) и нормативные межремонтные ресурсы для каждой группы энергоблоков и установок конкретной электростанции, имеющих однотипное основное оборудование, в соответствии с требованиями проектной документации и документации организации – изготовителя оборудования, а при отсутствии указанных требований в документации – в соответствии с приложениями № 1 и № 2 к настоящим Правилам. В соответствии с пунктом 64 настоящих Правил по каждому энергоблоку и установке субъектом электроэнергетики должна определяться прогнозируемая средняя наработка за один полный календарный год. Для указанного оборудования ремонтный цикл, виды и продолжительность ремонта, а также нормативный межремонтный ресурс и периодичность капитального ремонта определяются исходя из требований проектной документации и документации организации – изготовителя оборудования, а при отсутствии соответствующей информации в этой документации необходимо руководствоваться требованиями настоящих Правил;».

27. Пункт 67 изложить в следующей редакции:

«67. Перспективный план ремонта основного оборудования электростанций (рекомендуемый образец перспективного плана ремонта основного оборудования электростанций приведен в приложении № 3 к настоящим Правилам) должен разрабатываться субъектами электроэнергетики не менее чем на пять лет и содержать следующие сведения:

вид ремонта;

продолжительность ремонта;

перечень сверхтиповых работ;

дата завершения предыдущего капитального ремонта;

наработка (с начала эксплуатации, от последнего капитального ремонта, нормативная между капитальными ремонтами);

прогнозное значение ИТС оборудования на год планируемого ремонта, рассчитанное в соответствии с Методикой оценки вероятности отказа.».

28. Пункт 69 изложить в следующей редакции:

«69. Годовой график ремонта должен разрабатываться на планируемый год в соответствии с утвержденным перспективным планом с учетом:

фактического технического состояния оборудования энергоблоков или установок;

результатов выполнения программы технического перевооружения и реконструкции;

ИТС оборудования, рассчитанного в соответствии с Методикой оценки технического состояния на месяц разработки годового графика ремонта, а для оборудования, относящегося к объектам диспетчеризации субъекта оперативно-диспетчерского управления, – на месяц подачи предложения о выводе в ремонт для включения в сводный годовой график ремонта объектов диспетчеризации.

Годовой график ремонта основного оборудования электростанций (рекомендуемый образец годового графика ремонта основного оборудования электростанций приведен в приложении № 5 к настоящим Правилам) должен разрабатываться субъектами электроэнергетики и содержать следующие сведения:

вид ремонта;

планируемая дата начала и окончания ремонта;

перечень сверхтиповых работ;

дата завершения предыдущего капитального ремонта;

наработка (от последнего капитального ремонта, нормативная между капитальными ремонтами);

ИТС оборудования.

В годовом графике ремонта должны указываться основные объемы и перечень сверхтиповых работ, а в случае совмещения работ по ремонту и техническому



первооружению должны указываться также основные объемы работ по техническому перевооружению.».

29. Пункт 73 изложить в следующей редакции:

«73. Разработка графиков ремонта оборудования тепловых электростанций должна осуществляться в следующем порядке:

перспективный план ремонта оборудования тепловой электростанции должен разрабатываться субъектом электроэнергетики и утверждаться до 1 марта года, предшествующего планируемому;

годовые и месячные графики ремонта основного оборудования электростанций должны разрабатываться и утверждаться в соответствии с пунктом 8 настоящих Правил.

Все изменения графика ремонта основного оборудования направляются лицам и организациям, привлекаемым к ремонту.».

30. Абзац шестой пункта 89 изложить в следующей редакции:

«передать персоналу, привлеченному к выполнению ремонта, на период выполнения ремонта штатную технологическую оснастку и специальные приспособления, инструмент, полученные от организации – изготовителя оборудования;».

31. Абзац четвертый пункта 90 изложить в следующей редакции:

«участвовать в дефектации оборудования, основных узлов оборудования. Дефектация основных узлов оборудования должна быть завершена в первой трети срока ремонта для выявления необходимости проведения дополнительных объемов работ.».

32. В пункте 102:

а) абзац первый изложить в следующей редакции:

«102. Испытания должны проводиться по программе, утвержденной техническим руководителем субъекта электроэнергетики. В случае если при проведении испытаний предусмотрено изменение технологического режима работы и (или) эксплуатационного состояния оборудования, относящегося к объектам диспетчеризации субъекта оперативно-диспетчерского управления, то такая

программа в части такого изменения должна быть согласована с субъектом оперативно-диспетчерского управления в установленных им порядке и сроках.»;

б) абзац пятый изложить в следующей редакции:

«Программа приемо-сдаточных испытаний должна соответствовать инструкциям организаций-изготовителей, инструкциям по эксплуатации оборудования, а также учитывать особенности работы основного и вспомогательного оборудования и не должна противоречить ПТЭ.».

33. Пункт 107 дополнить абзацем следующего содержания:

«Необходимость и порядок проведения приемо-сдаточных испытаний после капитального и среднего ремонта для общестанционного оборудования устанавливаются субъектом электроэнергетики.».

34. Абзацы первый и второй пункта 111 изложить в следующей редакции:

«111. Если после завершения ремонта по условиям работы объекта электроэнергетики установка или энергоблок переводится в резерв или в вынужденный простой, то приемка из ремонта комиссией по приемке должна осуществляться по итогам технического контроля, испытаний и опробований, проведенных в процессе ремонта. Временем окончания ремонта установки считается время постановки в резерв или время вывода в вынужденный простой.

На основании результатов контроля и представленных документов субъект электроэнергетики должен оформить акты приемки оборудования и установок из ремонта, установить предварительные оценки качества отремонтированного оборудования и качества выполненных ремонтных работ в течение трех рабочих дней после дня перевода установки в резерв или в вынужденный простой.».

35. Пункт 114 изложить в следующей редакции:

«114. Акт приемки из ремонта установки и входящего в нее оборудования должен утверждаться техническим руководителем субъекта электроэнергетики в течение пяти рабочих дней после дня окончания приемо-сдаточных испытаний и в течение трех рабочих дней – в случае перевода установки в резерв или в вынужденный простой.».

36. Абзац третий пункта 117 изложить в следующей редакции: