

**СОБРАНИЕ
ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА
РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН**

**№ 16
(100)
апрель
2004 г.**

Собрание законодательства Республики Узбекистан состоит из пяти разделов:

в первом разделе публикуются законы и постановления Олий Мажлиса Республики Узбекистан;

во втором разделе публикуются указы и распоряжения Президента Республики Узбекистан;

в третьем разделе публикуются постановления и распоряжения Кабинета Министров Республики Узбекистан;

в четвертом разделе публикуются решения Конституционного суда Республики Узбекистан;

в пятом разделе публикуются нормативно-правовые акты министерств, государственных комитетов и ведомств, зарегистрированные Министерством юстиции Республики Узбекистан.

СО Д Е Р Ж А Н И Е

Раздел третий

185. Постановление Кабинета Министров Республики Узбекистан от 20 апреля 2004 года № 186 «Осовершенствовании деятельности Государственной инспекции по контролю и надзору за техническим состоянием и безопасностью работы крупных и особо важных водохозяйственных объектов при Кабинете Министров Республики Узбекистан»
186. Постановление Кабинета Министров Республики Узбекистан от 21 апреля 2004 года № 190 «О мерах по стимулированию руководителей и инженерно-технического персонала предприятий, реализующих проекты Программы локализации производства готовой продукции, комплектующих изделий и материалов на базе местного сырья на 2004-2005 годы»
187. Постановление Кабинета Министров Республики Узбекистан от 22 апреля 2004 года № 193 «О совершенствовании механизма реализации продукции на аукционных торгах»
188. Постановление Кабинета Министров Республики Узбекистан от 23 апреля 2004 года № 196 «О дальнейшем совершенствовании деятельности Комитета по делам религий при Кабинете Министров Республики Узбекистан»

189. Постановление Кабинета Министров Республики Узбекистан от 23 апреля 2004 года № 197 «О мерах по формированию системы учета информации о кредитных историях заемщиков»

Раздел пятый

190. Приказ Министра финансов Республики Узбекистан от 26 февраля 2004 года № 34 «О внесении изменений и дополнений в Положение о порядке выдачи квалификационного сертификата аудитора». (Зарегистрировано Министерством юстиции Республики Узбекистан 19 апреля 2004 г. Регистрационный № 997-1)
191. Постановление Министерства здравоохранения, Министерства труда и социальной защиты населения Республики Узбекистан от 27 февраля 2004 года №№ 4, 75 «Об утверждении перечня заболеваний которые могут быть вызваны вследствие радиации». (Зарегистрировано Министерством юстиции Республики Узбекистан 19 апреля 2004 г. Регистрационный № 1340)
192. Постановление Правления Центрального банка Республики Узбекистан от 13 марта 2004 года № 6/12 «О внесении изменений и дополнений в Положение о требованиях Центрального банка к внутреннему аудиту коммерческих банков». (Зарегистрировано Министерством юстиции Республики Узбекистан 20 апреля 2004 г. Регистрационный № 992-1)
193. Постановление Правления Центрального банка, Государственного таможенного комитета Республики Узбекистан от 24 марта 2004 года №№ 126-В-3, 01-02/12-18 «О внесении изменений в Инструкцию о порядке ввоза в Республики Узбекистан и вывоза из Республики Узбекистан наличной иностранной валюты физическими лицами». (Зарегистрировано Министерством юстиции Республики Узбекистан 21 апреля 2004 г. Регистрационный № 716-3)
194. Постановление Государственной инспекции по надзору в электроэнергетике «Узгосэнергонадзор» Главного управления пожарной безопасности Министерства внутренних дел Республики Узбекистан от 12 марта 2004 года №№ 107, 29/9-120 «Об утверждении Правил пожарной безопасности для энергетических предприятий». (Зарегистрировано Министерством юстиции Республики Узбекистан 22 апреля 2004 г. Регистрационный № 1341)
195. Постановление Государственного таможенного комитета Республики Узбекистан от 24 марта 2004 года № 01-02/12-19 «Об утверждении Инструкции о порядке заполнения таможенной декларации формы Т-6». (Зарегистрировано Министерством юстиции Республики Узбекистан 23 апреля 2004 г. Регистрационный № 1342)

Сведения о состоянии государственной регистрации нормативных актов обязательного характера министерств, государственных комитетов и ведомств с 17 апреля по 23 апреля 2004 года.

РАЗДЕЛ ТРЕТИЙ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ КАБИНЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

185

О совершенствовании деятельности Государственной инспекции по контролю и надзору за техническим состоянием и безопасностью работы крупных и особо важных водохозяйственных объектов при Кабинете Министров Республики Узбекистан

В соответствии с Указом Президента Республики Узбекистан от 9 декабря 2003 г. № УП-3358 «О совершенствовании системы республиканских органов государственного управления», а также в целях усиления контроля за техническим состоянием и безопасностью работы крупных и особо важных водохозяйственных объектов Кабинет Министров **постановляет:**

1. Определить основной задачей деятельности Государственной инспекции по контролю и надзору за техническим состоянием и безопасностью работы крупных и особо важных водохозяйственных объектов при Кабинете Министров Республики Узбекистан (Госводхознадзор) осуществление государственного контроля и надзора за:

надежностью технического состояния и обеспечением безопасности работы крупных и особо важных водохозяйственных объектов;

проектированием, строительством, эксплуатацией, реконструкцией и ремонтом крупных и особо важных водохозяйственных объектов, включая организацию экспертизы проектов, контроль за качеством строительства и приемки в эксплуатацию;

организацией надежной охраны крупных и особо важных водохозяйственных объектов.

2. Утвердить:

организационную структуру и структуру центрального аппарата Госводхознадзора согласно приложениям №№ 1 и 2;

Положение о Государственной инспекции по контролю и надзору за техническим состоянием и безопасностью работы крупных и особо важных водохозяйственных объектов при Кабинете Министров (Госводхознадзор) согласно приложению № 3.

3. Установить общую предельную численность центрального аппарата Госводхознадзора 17 единиц, в том числе управленческого персонала — 12 единиц.

Предоставить начальнику Госводхознадзора право вносить, при необходимости, изменения в структуру центрального аппарата Госводхознадзора в пределах установленной общей предельной численности.

4. Признать утратившими силу:

абзацы третий, четвертый пункта 1 и пункт 2 постановления Кабинета Министров от 30 марта 1999 г. № 143 «О вопросах организации и деятельности Государственной инспекции по контролю и надзору за техническим состоянием и безопасностью работы крупных и особо важных водохозяйственных объектов при Кабинете Министров Республики Узбекистан (Госводхознадзор)» и приложения №№ 2 и 3 к нему;

пункт 3 приложения № 3 к постановлению Кабинета Министров от 16 ноября 1999 г. № 499 «О мерах по реализации Закона Республики Узбекистан «О безопасности гидротехнических сооружений» (СП Республики Узбекистан, 1999 г., № 11, ст. 66).

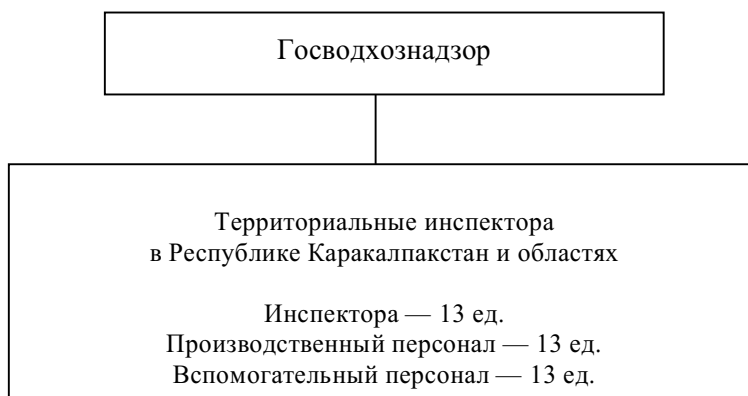
5. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на Премьер-министра Республики Узбекистан Ш.М. Мирзияева.

Председатель Кабинета Министров И. КАРИМОВ

г. Ташкент,
20 апреля 2004 г.,
№ 186

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к постановлению Кабинета Министров
от 20 апреля 2004 года № 186

Организационная структура Государственной инспекции по контролю и надзору за техническим состоянием и безопасностью работы крупных и особо важных водохозяйственных объектов при Кабинете Министров Республики Узбекистан (Госводхознадзор)



Предельная численность территориальных подразделений по 3 единицы, в том числе управленческого персонала — по 1 единице.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к постановлению Кабинета Министров
от 20 апреля 2004 года № 186

Структура центрального аппарата Государственной инспекции по контролю и надзору за техническим состоянием и безопасностью работы крупных и особо важных водохозяйственных объектов при Кабинете Министров Республики Узбекистан (Госводхознадзор)



Общая предельная численность персонала центрального аппарата—
17 единиц, в т. ч. управленческий персонал— 12 единиц.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к постановлению Кабинета Министров
от 20 апреля 2004 года № 186

ПОЛОЖЕНИЕ
о Государственной инспекции по контролю и надзору за
техническим состоянием и безопасностью работы крупных и
особо важных водохозяйственных объектов при Кабинете
Министров Республики Узбекистан (Госводхознадзор)

I. Общие положения

1. Государственная инспекция по контролю и надзору за техническим состоянием и безопасностью работы крупных и особо важных водохозяйственных объектов при Кабинете Министров Республики Узбекистан (далее — Госводхознадзор) является органом государственного управления, специально уполномоченным в области государственного надзора за безопасностью гидротехнических сооружений.

Госводхознадзор в своей деятельности подотчетен Кабинету Министров Республики Узбекистан.

2. В систему Госводхознадзора входят территориальные инспектора, которые независимы от органов государственной власти на местах и подотчетны непосредственно Госводхознадзору.

3. Госводхознадзор в своей деятельности руководствуется Конституцией и законами Республики Узбекистан, постановлениями и другими актами Олий Мажлиса Республики Узбекистан, указами, постановлениями и распоряжениями Президента Республики Узбекистан, постановлениями и распоряжениями Кабинета Министров Республики Узбекистан, а также настоящим Положением.

4. Госводхознадзор осуществляет свою деятельность во взаимодействии с другими органами государственного управления, правоохранительными органами, органами государственной власти на местах, общественными объединениями и другими организациями.

5. Материально-техническое обеспечение Госводхознадзора и его территориальных подразделений, а также оплата труда работников системы Госводхознадзора осуществляются за счет средств государственного бюджета в пределах выделяемых Госводхознадзору ассигнований.

6. Госводхознадзор является юридическим лицом, имеет печать с изображением Государственного герба Республики Узбекистан и со своим наименованием.

II. Задачи и функции Госводхознадзора

7. Основной задачей Госводхознадзора является осуществление государственного контроля и надзора за:

надежностью технического состояния и обеспечением безопасности работы крупных и особо важных водохозяйственных объектов;

проектированием, строительством, эксплуатацией, реконструкцией и ремонтом крупных и особо важных водохозяйственных объектов, включая организацию экспертизы проектов, контроль за качеством строительства и приемкой в эксплуатацию;

организацией надежной охраны крупных и особо важных водохозяйственных объектов.

8. Для выполнения возложенных на него задач Госводхознадзор осуществляет следующие функции:

разрабатывает совместно с соответствующими министерствами и ведомствами предложений по предупреждению происшествий, связанных с техническим состоянием и безопасной работой гидротехнических сооружений I, II и III класса капитальности (далее — гидротехнические сооружения);

проводит совместно с заинтересованными министерствами и ведомствами экспертизу надежности технического состояния и безопасной работы гидротехнических сооружений;

участвует в работе межведомственных и межгосударственных комиссий, связанных с надежностью технического и безопасного состояния гидротехнических сооружений;

организует разработку и утверждение технических правил и критериев безопасности гидротехнических сооружений;

участвует в размещении гидротехнических сооружений, согласовании заданий на проектирование гидротехнических сооружений, согласовании проектов их строительства и реконструкции, осуществлении контроля за качеством строительства гидротехнических сооружений, приемке их в эксплуатацию, а также в согласовании правил эксплуатации;

согласовывает использование территорий гидротехнических сооружений, русел рек и прилегающих к ним территорий ниже и выше плотины (за исключением предоставления земельных участков в водоохраных зонах) для осуществления хозяйственной или иной деятельности;

участвует в разработке проектов нормативно-правовых актов в области безопасности гидротехнических сооружений;

организует проверки состояния гидротехнических сооружений и соответствия их состояния декларациям безопасности;

утверждает в установленном порядке декларации безопасности гидротехнических сооружений;

осуществляет натурные наблюдения и диагностику технического состояния гидротехнических сооружений;

ведет кадастр гидротехнических сооружений;

содействует уполномоченным органам в организации работ по установлению водоохраных зон, прибрежных полос водохранилищ рек, каналов и коллекторов и осуществляет контроль за выполнением требований к этим зонам и полосам;

участвует совместно с соответствующими министерствами и ведомствами республики в урегулировании с сопредельными государствами вопросов эксплуатации межгосударственных и приграничных водохозяйственных объектов.

9. Госводхознадзор решает возложенные на него задачи и функции непосредственно, а также через подведомственных ему территориальных инспекторов.

III. Права и ответственность Госводхознадзора

10. Для выполнения возложенных на него задач и функций Госводхознадзор имеет право:

в установленном порядке посещать гидротехнические сооружения, ознакамливаться с материалами по вопросам безопасности гидротехнических сооружений и организации технического контроля;

проверять в пределах своей компетенции и в порядке, установленном законо-

дательством, работу министерств, ведомств, хозяйственных объединений, предприятий, учреждений и организаций для осуществления надзора и контроля за эксплуатацией, техническим и безопасным состоянием гидротехнических сооружений;

заслушивать информацию, доклады и сообщения министерств и ведомств, а также руководителей предприятий и организаций по вопросам, связанным с обеспечением надежного технического состояния, эксплуатации и безопасности гидротехнических сооружений;

истребовать и получать от соответствующих министерств, ведомств, предприятий и организаций нормативные акты, планы мероприятий, приказы, инструкции, документы, сведения и материалы по вопросам, связанным с обеспечением надежности технического состояния, эксплуатации и безопасности работы гидротехнических сооружений, привлекать, при необходимости, специалистов соответствующих министерств и ведомств республики;

выдавать предписания об обеспечении безопасности гидротехнических сооружений, а также вносить предложения о приостановлении и прекращении действия лицензий на право осуществления деятельности по проектированию, строительству и эксплуатации гидротехнических сооружений, относящихся к объектам повышенного риска, в случаях грубого нарушения норм и правил безопасности гидротехнических сооружений;

запрещать или ограничивать в установленном порядке деятельность организаций, осуществляющих эксплуатацию водохозяйственных объектов либо ведущих хозяйственную или иную деятельность в руслах рек и на прилегающих к ним территориях ниже и выше плотин, если такая деятельность может оказывать неблагоприятные воздействия на безопасность гидротехнических сооружений.

Госводхознадзор может иметь и иные права в соответствии с законодательством Республики Узбекистан.

11. Госводхознадзор несет ответственность за эффективное выполнение возложенных на него задач.

12. Должностные лица Госводхознадзора и его территориальные инспектора несут ответственность за ненадлежащее исполнение своих служебных обязанностей в порядке, установленном законодательством.

IV. Организация деятельности Госводхознадзора

13. Госводхознадзор возглавляет начальник, назначаемый и освобождаемый от должности в порядке, установленном законодательством.

По статусу и условиям оплаты труда персонал Госводхознадзора приравнивается: начальник — к министру;

старшие специалисты аппарата управления — к начальнику самостоятельного управления министерств;

специалисты — к начальнику отдела министерств;

территориальные инспектора — к руководителям соответствующих самостоятельных отделов хокимиятов областей.

14. Начальник Госводхознадзора:

осуществляет на основе единоначалия общее руководство деятельностью Госводхознадзора и несет персональную ответственность за выполнение возложенных на Госводхознадзор задач и функций;

вносит изменения в структуру, утверждает штатное расписание центрального

аппарата Госводхознадзора в пределах установленной общей численности, а также смету расходов центрального аппарата Госводхознадзора;

в установленном порядке назначает на должность и освобождает от должности работников центрального аппарата Госводхознадзора, территориальных инспекторов.

Начальник осуществляет другие полномочия в соответствии с законодательством.

15. В Госводхознадзоре создается Экспертный совет из числа ведущих специалистов в области проектирования, строительства и эксплуатации крупных гидротехнических и других инженерных сооружений.

Председателем Экспертного совета по должности является начальник Госводхознадзора. Персональный состав Экспертного совета согласовывается с Кабинетом Министров Республики Узбекистан.

Экспертный совет рассматривает наиболее важные вопросы безопасной эксплуатации и надежного функционирования гидротехнических сооружений, дает рекомендации по проведению неотложных работ по реконструкции и переоснащению гидротехнических сооружений для их устойчивой и безопасной работы.

Решения Экспертного совета проводятся в жизнь, как правило, приказами начальника Госводхознадзора.

На заседания Экспертного совета для решения вопросов, затрагивающих интересы отдельных министерств и ведомств, предприятий, учреждений и организаций, приглашаются их представители.

16. Инспектора Госводхознадзора осуществляют свою деятельность на местах по надзору и контролю за техническим состоянием и безопасной работой гидротехнических сооружений согласно утвержденным Госводхознадзором мероприятиям.

17. Реорганизация и ликвидация Госводхознадзора осуществляются в порядке, установленном законодательством.

ПОСТАНОВЛЕНИЕ КАБИНЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

186 О мерах по стимулированию руководителей и инженерно-технического персонала предприятий, реализующих проекты Программы локализации производства готовой продукции, комплектующих изделий и материалов на базе местного сырья на 2004-2005 годы

В целях стимулирования руководителей и инженерно-технического персонала предприятий, реализующих проекты Программы локализации производства готовой продукции, комплектующих изделий и материалов на базе местного сырья, Кабинет Министров **постановляет:**

1. Установить, что:

материальное стимулирование управленческого персонала и инженерно-технических работников предприятий за участие в реализации Программы локализации осуществляется в виде единовременных премий;

выплата единовременных премий осуществляется по итогам каждого года при условии выполнения установленным предприятию параметров Программы локализации по уровню локализации, вводимым мощностям и объемам производства;

источником выплаты единовременных премий является часть денежных средств, остающихся в распоряжении предприятия за счет освобождения от налогов и таможенных платежей в соответствии с пунктом 5 постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 14 января 2004 г. № 18 «О дополнительных мерах по реализации Программы локализации производства готовой продукции, комплектующих изделий и материалов на базе местного сырья на период 2004-2005 годы»;

средства, направляемые на выплату единовременных премий (включая начисление единого социального платежа), не должны превышать 15 процентов от суммы средств, высвобождаемых в результате освобождения от налогов и таможенных платежей.

2. Утвердить Положение о стимулировании руководителей и инженерно-технического персонала предприятий, реализующих проекты Программы локализации производства готовой продукции, комплектующих изделий и материалов на базе местного сырья на 2004-2005 годы, согласно приложению.

3. Министерству экономики совместно с Министерством финансов, Министерством труда и социальной защиты населения, Министерством юстиции, Государственным налоговым комитетом Республики Узбекистан, другими заинтересованными министерствами и ведомствами в месячный срок внести изменения и дополнения в ведомственные нормативно-правовые акты, вытекающие из настоящего постановления.

4. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Премьер-министра Республики Узбекистан У.Т. Султанова.

Председатель Кабинета Министров И. КАРИМОВ

г. Ташкент,
21 апреля 2004 г.,
№ 190

ПРИЛОЖЕНИЕ
к постановлению Кабинета Министров
от 21 апреля 2004 года № 190

ПОЛОЖЕНИЕ
о стимулировании руководителей и инженерно-технического
персонала предприятий, реализующих проекты Программы
локализации производства готовой продукции, комплектующих
изделий и материалов на базе местного сырья
на 2004-2005 годы

1. Настоящее Положение определяет порядок стимулирования руководителей и инженерно-технического персонала предприятий, успешно осуществляющих Программу локализации производства готовой продукции, комплектующих изделий и материалов на базе местного сырья на период 2004-2005 годы.

2. Действие настоящего Положения распространяется на предприятия, включенные в приложения № 1—4 к постановлению Кабинета Министров Республики Узбекистан от 14 января 2004 г. № 18 «О дополнительных мерах по реализации Программы локализации производства готовой продукции, комплектующих изделий и материалов на базе местного сырья на период 2004-2005 годы».

3. Материальное стимулирование в виде единовременных премий осуществляется по отношению к управленческому персоналу (руководителям и специалистам управленческого персонала) и инженерно-техническим работникам предприятий. Перечень должностей, по отношению к которым применяется материальное стимулирование, определяется высшим органом управления предприятия.

4. Выплата единовременных премий осуществляется по итогам каждого года при условии выполнения параметров Программы локализации по уровню локализации, вводимым мощностям и объемам производства, предусмотренным в приложениях № 1—4 к постановлению Кабинета Министров Республики Узбекистан от 14 января 2004 г. № 18.

5. Источником выплаты единовременных премий является часть денежных средств, остающихся в распоряжении предприятия за счет освобождения от налогов и таможенных платежей в соответствии с пунктом 5 вышеуказанного постановления.

Средства, направляемые на выплату единовременных премий (включая начисление единого социального платежа), не должны превышать 15% от суммы средств, высвобождаемых в результате освобождения от налогов и таможенных платежей. При этом сумма единовременных премий в расчете на 1 работника не должна превышать 6-кратного размера месячного должностного оклада.

6. Распределение единовременной премии по итогам года между работниками осуществляется высшим органом управления предприятия по представлению руководителя предприятия, с учетом личного вклада и трудового участия каждого работника в реализации Программы локализации.

7. Оставшаяся сумма средств, полученных предприятием за счет освобождения от налогов и таможенных платежей в соответствии с пунктом 5 постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 14 января 2004 г. № 18, используется целевым назначением на реализацию утвержденной Программы локализации в установленном порядке.

8. Сумма единовременных премий (включая начисления единого социального

платежа), выплачиваемых в соответствии с настоящим Положением, не включается в налогооблагаемую базу при исчислении налога на доход (прибыль).

9. Контроль за правильностью исчисления средств, направляемых на выплату единовременных премий управленческому персоналу и инженерно-техническим работникам за счет освобождаемых от уплаты налогов средств, осуществляется органами государственной налоговой службы.

ПОСТАНОВЛЕНИЕ КАБИНЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

187 О совершенствовании механизма реализации продукции на аукционных торгах

В целях расширения объемов и совершенствования механизма реализации высоколиквидной продукции на экспорт за свободно конвертируемую валюту через аукционные торги Кабинет Министров **постановляет:**

1. Утвердить номенклатуру и объемы высоколиквидной продукции, предназначенной для реализации в установленном порядке на аукционных торгах специализированной организации «Узаукционсавдо» в 2004 году, согласно приложению № 1.

2. Руководителям министерств, ведомств, хозяйственных объединений и предприятий обеспечить:

выставление на торги, своевременное заключение контрактов и договоров, а также последующую поставку продукции в соответствии с приложением № 1;

отгрузку в полном объеме продукции по контрактам, заключенным по итогам аукционных торгов, проведенных в 2003 году.

3. Утвердить:

Положение о порядке реализации на аукционной основе отдельных видов высоколиквидной продукции в гарантированных объемах согласно приложению № 2;

состав Совета по организации аукционных торгов по реализации отдельных видов высоколиквидной продукции согласно приложению № 3*.

4. Разрешить специализированной организации «Узаукционсавдо», начиная с 2004 года, реализацию на аукционных торгах товаров, не предусмотренных в приложении № 1, на основе заявок производителей.

5. Государственному таможенному комитету Республики Узбекистан обеспечить постановку на учет экспортных контрактов, заключенных по результатам аукционных торгов, а также таможенное оформление экспортируемых товаров.

6. Внести изменения и дополнения в некоторые решения Правительства Республики Узбекистан согласно приложению № 4.

Министерству юстиции совместно с Госкомимуществом Республики Узбекистан обеспечить приведение нормативных актов министерств и ведомств в соответствие с настоящим постановлением.

* Приложение № 3 не приводится.

7. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителей Премьер-министра Республики Узбекистан Р.С. Азимова и Э.М. Ганиева.

Председатель Кабинета Министров И. КАРИМОВ

г. Ташкент,
22 апреля 2004 г.,
№ 193

Номенклатура и объемы высоколиквидной продукции, предназначенной для реализации в установленном порядке на аукционных торгах специализированной организации «Узаукционсавдо» в 2004 году

№.№ п/п	Наименование поставщика	Наименование продукции	Код ТН ВЭД	Ед. изм.	Всего	в том числе:		
						II квартал	III квартал	IV квартал
1.	ТАО «Пахтасаноат»	хлопок-волокно	5201	тонн	15000	10000	—	5000
2.	ОАО «Алмалыкский ГМК»	медь рафинированная	7403	тонн	4000	2000	1000	1000
3.	АПО «Узметкомбинат»	прокат черных металлов	7201-7228	тонн	2000	1000	500	500
4.	Ассоциация «Масло-жиртабакпром»	шрот хлопковый	230610000	тонн	10000	5000	—	5000

Примечание. Дата выставления объемов и номенклатуры товаров на торги в зависимости от конъюнктуры рынка определяются решением Совета по организации аукционных торгов по реализации отдельных видов высоколиквидной продукции.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к постановлению Кабинета Министров
от 22 апреля 2004 года № 193

ПОЛОЖЕНИЕ
о порядке реализации на аукционной основе отдельных видов
высоколиквидной продукции в гарантированных объемах

I. Общие положения

1. Настоящее Положение, в соответствии с постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 22 июня 2001 г. № 263 «О мерах по дальнейшей либерализации валютного рынка», определяет порядок реализации иностранным компаниям и фирмам на альтернативной аукционной основе за свободно конвертируемую валюту отдельных видов высоколиквидной продукции в гарантированных объемах, регламентирует общий порядок проведения аукциона и условия участия в нем, определяет полномочия специализированного органа по проведению аукционов, механизм проведения расчетов и процедуру оформления договоров купли-продажи высоколиквидной продукции, реализуемой на аукционе.

2. На аукционные торги выставляются отдельные виды высоколиквидной продукции, которые предназначены для реализации иностранным компаниям и фирмам за свободно конвертируемую валюту на условиях предварительной или аккредитивной оплаты, как с отсрочкой поставки, так и с поставкой по факту заключения контрактов, без осуществления регистрации этих экспортных контрактов в Агентстве по внешним экономическим связям Республики Узбекистан.

3. Конкретная номенклатура и объемы высоколиквидной продукции, подлежащей реализации на аукционной основе, определяются решением правительства при ежегодном утверждении прогноза экспорта товаров (работ, услуг), на основании предложений Министерства экономики, Центрального банка и Агентства по внешним экономическим связям Республики Узбекистан.

4. Для обеспечения должной организации и контроля за проведением аукционных торгов по реализации отдельных видов высоколиквидной продукции создается Совет по организации аукционных торгов по реализации отдельных видов высоколиквидной продукции (далее — Совет) из числа представителей Совета по управлению Консолидированным стабилизационным фондом, Министерства экономики, Министерства финансов, Агентства по внешним экономическим связям, Центрального банка Республики Узбекистан, Национального банка внешнеэкономической деятельности и Национальной компании экспортно-импортного страхования «Узбекивест», персональный состав которого утверждается Кабинетом Министров.

Совет определяет по установленной номенклатуре высоколиквидной продукции конкретные объемы, выставляемые на каждые аукционные торги, и стартовые цены лотов, осуществляет контроль за соблюдением настоящего Положения, полнотой и своевременностью перечисления средств от реализации продукции в Консолидированный стабилизационный фонд.

5. Специализированной организацией по проведению альтернативных аукционов по реализации отдельных видов высоколиквидной продукции является дочернее предприятие Узбекской республиканской товарно-сырьевой биржи — «Узаукционсавдо» (далее — Агент). Контроль за деятельностью Агента осуществляет Совет.

Аукционные торги проводятся на торговой площадке Узбекской республиканской товарно-сырьевой биржи.

II. Функции, права и обязанности Агента

6. На Агента возлагаются следующие функции:
- приемка и проверка документации выставляемых на аукцион торговых лотов;
 - оформление документов, необходимых для проведения аукциона;
 - публикация извещения о проведении аукциона;
 - информирование участников аукциона о номенклатуре и объемах товаров, выставляемых на аукционные торги;
 - представление потенциальным участникам документов для идентификации выставляемого лота;
 - регистрация участников аукциона и выдача билетов участникам;
 - организация аукциона;
 - осуществление контроля за соблюдением условий участия в аукционе;
 - информирование участников аукциона о результатах аукционных торгов;
 - составление протоколов о ходе и результатах аукционов с их последующей передачей в Совет;
 - оформление договоров купли-продажи с победителями аукционных торгов и постановка их на учет в таможенном органе и уполномоченном банке;
 - другие функции в соответствии с законодательством Республики Узбекистан.
7. Агент имеет право на непосредственное вмешательство в процесс проведения торгов, включая снятие лота, остановку торгов, в случаях нарушения требований настоящего Положения, выявления сговора, наличия форс-мажорных обстоятельств.
8. Лот, по которому зарегистрирован только один участник, снимается с аукциона с извещением участников, и по этому лоту Агентом оформляется протокол несостоявшихся торгов.

III. Подготовка к проведению аукциона

9. На основании решения Совета Агент публикует информационное сообщение о проведении аукциона в республиканских и, при необходимости, в зарубежных средствах массовой информации и осуществляет рассылку извещений компаниям-трейдерам не менее, чем за 30 дней до даты его проведения.
- Основанием для проведения Агентом аукциона по товару является договор, заключенный с поставщиком товара.
10. Информационное сообщение и извещение должны содержать следующие сведения:
- время и место проведения аукциона;
 - номенклатура и объемы товаров, выставляемых на аукционные торги, порядок проведения аукциона, в том числе порядок определения победителя;
 - о размере платы за участие в аукционе;
 - о сумме задатка и счет, на который он должен быть перечислен;
 - о стартовой цене согласно условиям поставки и платежа;
 - условия поставки и платежа (в зависимости от вида товара);
 - сроки поставки;
 - срок окончания приема заявок и последний срок отзыва поданной заявки, в случае отказа участника;
 - порядок урегулирования споров;
 - требования, предъявляемые к участникам аукциона;

проформа договора купли-продажи.

Указанные условия определяются Советом.

11. Формы представления указанных сведений, условий и перечень дополнительных данных определяются Агентом.

12. С момента опубликования информационного сообщения или получения извещения Агент предоставляет всем участникам аукциона документы для идентификации выставяемого лота.

По требованию потенциальных участников аукциона поставщик товара предоставляет образец каждого лота для ознакомления.

Поставщик товара должен предоставить Агенту стандартную проформу договора купли-продажи по реализации продукции для предоставления потенциальным участникам торгов.

В случае реализации хлопкового волокна ТАО «Пахтасаноат» не менее, чем за 15 календарных дней до начала очередных аукционных торгов письменно извещает Агента и Ассоциацию «Узпахтасаноат» о сортах, классах, типах, количестве, а также производителях продукции. Указанное сертифицированное количество отгружается на зональные хлопковые терминалы не позднее, чем за 10 календарных дней до начала торгов. При этом расходы по доставке продукции на терминалы возлагаются на ТАО «Пахтасаноат». Если указанный объем не будет реализован на торгах, он, по согласованию с ТАО «Пахтасаноат», в течение 20 дней отгружается по контрактам внешнеторговых компаний и/или Узбекской республиканской товарно-сырьевой биржи.

13. Источником финансовых средств для организации аукционов является плата за участие в аукционе, невозвращенные задатки и другие средства, не запрещенные законодательством.

IV. Условия участия в аукционе

14. Право на участие в аукционе имеют иностранные компании и фирмы, представившие Агенту в установленный им срок:

заявку на участие в аукционе;

копию платежного документа, подтверждающего внесение на счет Агента платы за участие в аукционе в свободно конвертируемой валюте в размере, не более 0,1 процента от стартовой стоимости лота, на который подается заявка;

копию платежного документа, подтверждающего внесение на счет Агента задатка в свободно конвертируемой валюте в размере, устанавливаемом Советом в зависимости от лота, на который подается заявка;

доверенность на представителя, непосредственно участвующего в торгах от имени иностранной компании или фирмы.

15. Прием необходимых документов и регистрация участников Агентом прекращаются в 18-00 часов в день, предшествующий аукционным торгам, а отзыв принятых заявок может производиться не позднее, чем за 3 часа до начала торгов.

16. Иностранным компаниям и фирмам, допущенным к участию в аукционе, выдается билет участника аукциона, включающий номер, под которым участник участвует в торгах.

17. Заявителю может быть отказано в участии в аукционе, если иностранная компания или фирма, подавшая заявку, не выполнила требования, установленные в пункте 14 настоящего Положения.

18. Сведения об иностранных компаниях и фирмах, подавших заявку на участие в аукционе, не подлежат оглашению.

V. Порядок проведения аукциона

19. В целях проведения аукционных торгов Агент назначает аукциониста, который может быть как работником Агента, так и привлеченным на контрактной основе лицом.

20. Агент и аукционист не имеют права представлять участников на организованном им аукционе.

21. Процедура проведения аукциона предусматривает следующее:

до начала аукциона аукционист объявляет номер продаваемого лота, описывает выставленный на аукцион товар и условия торгов;

аукционист объявляет регистрационные номера участников, зарегистрированных для участия в торгах по соответствующему лоту. Участник, номер которого назван аукционистом, должен поднять карточку участника, подтверждая факт участия в аукционных торгах;

началом аукциона считается момент, когда аукционист объявляет стартовую цену лота и шаг торгов. Решение о шаге торгов принимается для каждого лота в отдельности аукционистом. В случае необходимости, аукционист может изменять шаг по ходу аукционных торгов;

после объявления первоначальной цены аукционист ждет предложений, и если участник поднимает карточку участника — это означает его готовность купить товар по стартовой цене;

участник, который хочет предложить большую цену, поднимает карточку участника, что означает предложение на повышение цены на установленный шаг. Аукционист, называя участника, который первым предложил большую цену, объявляет предложенную цену и номер этого участника. Если после трехкратного объявления аукционистом предложенной цены никто из участников не предлагает большую цену, аукционист одновременно с третьим ударом молотка объявляет о продаже лота участнику, предложившему эту цену. После этого торги по данному лоту считаются закрытыми.

22. В случае, когда после объявления первоначальной цены лота желающих купить его нет, лот снимается с аукциона.

23. Победитель торгов (далее — покупатель) и Агент, подписывают в двух экземплярах протокол о результатах торгов в день его проведения, один экземпляр которого выдается покупателю и служит основанием для последующего заключения договора купли-продажи с поставщиком товара-контрактодержателем.

В протоколе указываются сведения о поставщике и покупателе, наименование товара, окончательная цена товара.

В случае уклонения покупателя от подписания протокола о результатах торгов Агент аннулирует результаты аукциона. При этом сумма задатка, пропорциональная объявленной стоимости выигранного лота(ов), не возвращается.

24. В случае, если торги по лоту были объявлены несостоявшимися из-за снятия его с аукциона либо по другим причинам, составляется протокол несостоявшихся торгов.

VI. Оформление договора и расчеты с участниками аукциона

25. Договор купли-продажи заключается между поставщиком товара-контрактодержателем и покупателем на основании протокола о результатах торгов и в соответствии с законодательством Республики Узбекистан не позднее двух недель после завершения торгов и подписания протокола.

Если покупатель в установленный срок не подписал договор купли-продажи, результаты торгов могут быть аннулированы Агентом. При этом сумма внесенного покупателем задатка, пропорциональная объявленной стоимости выигранного покупателем лота(ов), от которого он отказался, не возвращается.

В случае уклонения одной стороны от заключения договора другая вправе обратиться в суд с требованием о понуждении заключить договор купли-продажи, а также о возмещении убытков, причиненных уклонением от его заключения.

В случае реализации хлопкового волокна договор купли-продажи заключается между специализированной внешнеторговой компанией (далее — экспортер) и покупателем. Экспортер и поставщик заключают необходимые договоры с зональными хлопковыми терминалами о приемке продукции и дальнейшей отгрузке ее на экспорт. Экспортер обеспечивает своевременное представление зональным хлопковым терминалам экспортных уведомлений.

26. При заключении договора с покупателем сумма внесенного им задатка засчитывается в счет исполнения обязательств по заключенному договору. Всем остальным участникам аукциона сумма задатка возвращается в течение 3 рабочих дней с момента объявления результатов аукциона.

27. В договоре купли-продажи указываются:

наименование проданного товара;

цена и объемы проданного товара;

сведения о поставщике товара и покупателе;

условия поставки;

форма и сроки платежа;

условия наступления и пределы ответственности сторон;

другие условия договора в соответствии с законодательством Республики Узбекистан.

Договор купли-продажи, заключенный по результатам торгов, подлежит в установленном порядке постановке на учет в уполномоченном банке, обслуживающем поставщика товара, и таможенном органе.

28. Договор купли-продажи, заключенный по итогам аукциона, предусматривает:

реализацию высоколиквидной продукции на условиях предварительной или аккредитивной оплаты как с отсрочкой поставки, так и с поставкой по факту заключения договора купли-продажи;

может предусматривать дополнительные условия поставки, отличные от условий аукциона.

Справка о расчетах оформляется уполномоченным банком, обслуживающим поставщика товара, с учетом суммы задатка на основании уведомления Центрального банка Республики Узбекистан.

29. Покупатель обязан произвести оплату согласно договору купли-продажи не позднее 20 рабочих дней с момента его подписания.

30. Если покупатель не осуществляет оплату по договору купли-продажи в установленные сроки, Агент имеет право аннулировать результаты торгов и, по согласованию с поставщиком товара, выставить не реализованный объем на последующие торги.

В этих случаях Агент:

оставляет в свою пользу задаток из расчета пропорционально объявленной стоимости выигранного покупателем лота(ов), указанного в протоколе торгов;

по решению Совета может лишить покупателя права участвовать в других торгах, проводимых Агентом.

31. Лоты, не проданные на аукционе, могут быть выставлены на следующие аукционы (в том числе по иной, чем объявленная на последнем аукционе, цене).

32. Претензии, возникающие в процессе проведения аукциона, рассматриваются Агентом до закрытия аукциона. Решения Агента могут быть обжалованы в уполномоченных органах, а также в судебном порядке.

33. Отчет с полной информацией о результатах аукциона вносится в Совет в двухдневный срок после проведения аукциона.

VII. Порядок расчетов за реализацию высоколиквидных товаров на аукционных торгах

34. Договор купли-продажи, заключенный на основании протокола о результатах торгов, должен предусматривать поступление средств за приобретаемый товар на специальный транзитный валютный счет Агента, открытый в операционном управлении Центрального банка Республики Узбекистан, или на вторичный валютный счет Агента, открытый в уполномоченном банке поставщика товара или экспортера.

35. Агент осуществляет обязательную продажу валютной выручки Центральному банку Республики Узбекистан с целевым ее направлением в Консолидированный стабилизационный фонд.

При этом:

в случае реализации хлопкового волокна Агент осуществляет обязательную продажу всей валютной выручки. При этом Агент вправе осуществлять обязательную продажу валютной выручки, за вычетом до 10 процентов от поступившей суммы, продажу которых он осуществляет после проведения окончательных взаиморасчетов по договору купли-продажи;

в случае реализации товаров, выделенных из номенклатуры и объемов децентрализованного экспорта, Агент осуществляет обязательную продажу валютной выручки в размере 50 процентов, а оставшуюся часть валютной выручки переводит на счет поставщика товара. При этом проданная часть засчитывается поставщику товара в счет обязательной продажи валютной выручки.

Обязательная продажа части валютной выручки Агента осуществляется в установленном порядке.

36. Выручка в национальной валюте, поступившая Агенту от Центрального банка Республики Узбекистан, перечисляется (за вычетом комиссионных Агента, установленных Советом) поставщику товара или, при экспорте хлопкового волокна, экспортеру в соответствии с заключенным договором купли-продажи.

При экспорте хлопкового волокна средства в национальной валюте, поступившие экспортеру, перечисляются поставщику, за вычетом расходов, установленных предельными размерами затрат по экспорту хлопкового волокна, включая комиссионное вознаграждение экспортера в размере 1,5 процента.

VIII. Ответственность сторон при совершении сделок на аукционе

37. Поставщик товара несет ответственность за предоставление Агенту письменной информации по стартовым ценам, условиям и срокам поставки, условиям платежа и другим условиям, на основании которой Агент проводит торги.

Ответственность за поставку товара по объемам, номенклатуре, качеству и

срокам, предусмотренным в договоре купли-продажи, возлагается на поставщика товара.

38. Ответственность Агента и участников аукциона определяется в порядке, установленном действующим законодательством Республики Узбекистан.

39. Агент в течение 3 рабочих дней возвращает приглашенным им участникам уплаченные ими платежи в случае, если после осуществления такой оплаты последовал отказ Агента от проведения торгов или отзыв участником поданной заявки до истечения последнего срока отзыва.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к постановлению Кабинета Министров
от 22 апреля 2004 года № 193

Изменения и дополнения, вносимые в некоторые решения Правительства Республики Узбекистан

1. Абзацы второй—пятый пункта 6 постановления Кабинета Министров от 22 июня 2001 г. № 263 «О мерах по дальнейшей либерализации валютного рынка» (СП Республики Узбекистан, 2001 г., № 6, ст. 30) изложить в следующей редакции:

«Установить, что валютная выручка от реализации высоколиквидной продукции на указанных условиях подлежит в установленном порядке обязательной продаже Центральному банку Республики Узбекистан с целевым направлением в Консолидированный стабилизационный фонд. При этом обязательная продажа валютной выручки осуществляется:

в случае реализации хлопкового волокна — в размере 100 процентов;

в случае реализации товаров, выделенных из номенклатуры и объемов децентрализованного экспорта, — в размере 50 процентов».

2. В приложении № 1 к постановлению Кабинета Министров от 10 июля 2001 г. № 294 «О мерах по организации функционирования внебиржевого валютного рынка» (СП Республики Узбекистан, 2001 г., № 7, ст. 38):

абзац четвертый пункта 4 после слов «по гарантированным поставкам» дополнить словами «и сверх установленного прогноза экспорта»;

подпункт «б» пункта 7 изложить в следующей редакции:

«б) у специализированной организации «Узаукционсавдо» валютную выручку от реализации продукции на аукционной основе иностранным компаниям и фирмам по мере поступления средств:

— в случае реализации хлопкового волокна — в размере 100 процентов;

— в случае реализации товаров, выделенных из номенклатуры и объемов децентрализованного экспорта, — в размере 50 процентов».

3. В постановлении Кабинета Министров от 12 июля 2001 г. № 298 «О мерах по организации реализации высоколиквидной продукции на аукционной основе» (СП Республики Узбекистан, 2001 г., № 7, ст. 40):

пункт 4 дополнить абзацем следующего содержания:

«Предоставить право директору ДП «Узаукционсавдо», в случае необходимости, вносить по согласованию с Советом по организации аукционных торгов по реализации отдельных видов высоколиквидной продукции изменения в численный состав специализированной организации «Узаукционсавдо»;

пункт 5 и приложения №№ 2-3 к постановлению считать утратившими силу.

ПОСТАНОВЛЕНИЕ КАБИНЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

188 О дальнейшем совершенствовании деятельности Комитета по делам религий при Кабинете Министров Республики Узбекистан

Во исполнение Указа Президента Республики Узбекистан от 9 декабря 2003 года № УП-3358 «О совершенствовании системы республиканских органов государственного управления» и в целях совершенствования деятельности Комитета по делам религий при Кабинете Министров Республики Узбекистан Кабинет Министров **постановляет:**

1. Принять предложение религиозных организаций, действующих в Узбекистане, об образовании при Комитете по делам религий общественного Совета по делам конфессий в составе согласно приложению № 1*.

Для обеспечения организации деятельности Совета по делам конфессий создать секретариат Совета в количестве 3 единиц.

2. Утвердить:

структуру аппарата Комитета по делам религий при Кабинете Министров Республики Узбекистан согласно приложению № 2;

Положение о Комитете по делам религий при Кабинете Министров Республики Узбекистан согласно приложению № 3.

3. Установить общую предельную численность сотрудников аппарата Комитета по делам религий при Кабинете Министров Республики Узбекистан в количестве 38 единиц, в том числе управленческого персонала — 28 единиц.

Предоставить председателю Комитета по делам религий при Кабинете Министров Республики Узбекистан право вносить, при необходимости, изменения в структуру Комитета в пределах установленной общей предельной численности.

4. Признать утратившими силу постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 2 апреля 1992 г. № 159 «Вопросы организации деятельности Комитета по делам религий при Кабинете Министров Республики Узбекистан» и от 27 января 1995 г. № 23 «О внесении дополнений и изменений в Положение и структуру Комитета по делам религий при Кабинете Министров Республики Узбекистан», пункт 1 постановления Кабинета Министров от 23 декабря 1999 г. № 542.

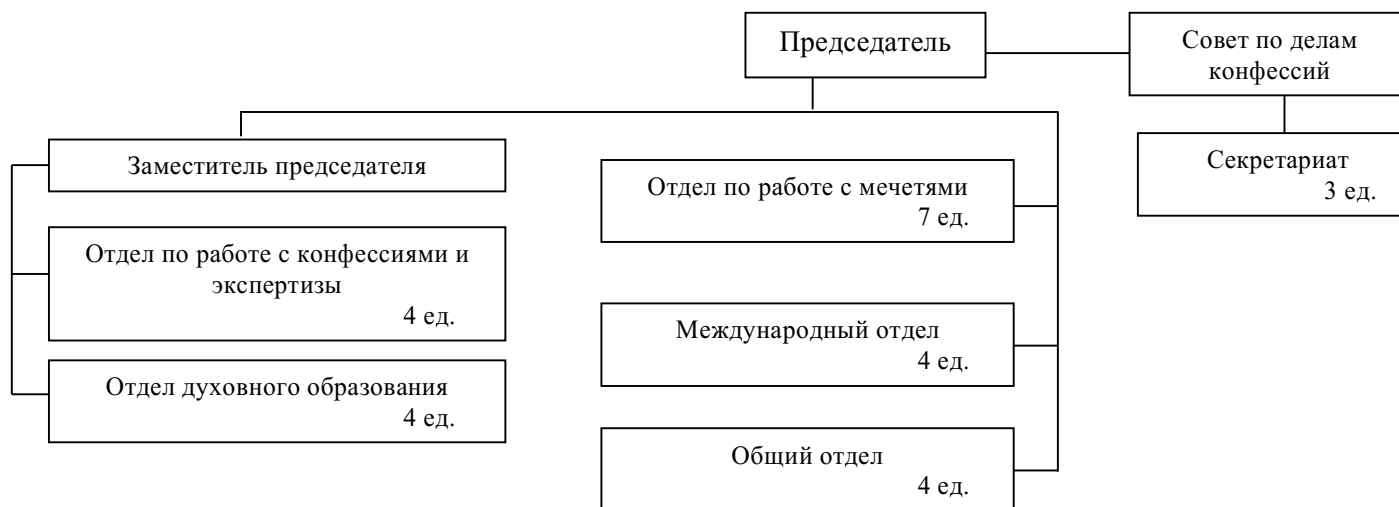
5. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Премьер-министра Республики Узбекистан А.А. Азизходжаева.

Председатель Кабинета Министров И. КАРИМОВ

г. Ташкент,
23 апреля 2004 г.,
№ 196

* Приложение № 1 не приводится.

**Структура аппарата Комитета по делам религий при Кабинете Министров
Республики Узбекистан**



Общая предельная численность — 38 единиц, в том числе управленческий персонал — 28 единиц.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к постановлению Кабинета Министров
от 23 апреля 2004 года № 196

ПОЛОЖЕНИЕ
о Комитете по делам религий при Кабинете Министров
Республики Узбекистан

I. Общие положения

1. Комитет по делам религий при Кабинете Министров Республики Узбекистан (далее — Комитет) является органом государственного управления, уполномоченным для решения задач в области обеспечения прав каждого на свободу совести и вероисповедания, равенства граждан, независимо от их отношения к религии, а также регулирования отношений, связанных с деятельностью религиозных организаций.

Комитет в своей деятельности подотчетен Кабинету Министров Республики Узбекистан.

2. Комитет в своей деятельности руководствуется Конституцией и законами Республики Узбекистан, постановлениями и другими актами Олий Мажлиса Республики Узбекистан, указами, постановлениями и распоряжениями Президента Республики Узбекистан, постановлениями и распоряжениями Кабинета Министров Республики Узбекистан, а также настоящим Положением.

3. Комитет осуществляет свою деятельность во взаимодействии с другими органами государственного управления, органами государственной власти на местах, общественными объединениями и другими организациями.

4. Финансирование деятельности Комитета осуществляется за счет средств государственного бюджета в пределах выделяемых Комитету ассигнований, а также других источников, не запрещенных законодательством.

5. Комитет является юридическим лицом, имеет печать с изображением Государственного герба Республики Узбекистан и со своим наименованием.

II. Задачи и функции Комитета

6. Основными задачами Комитета являются:

проведение совместно с органами государственной власти на местах единой политики в решении религиозных вопросов в соответствии с законодательством о свободе совести и религиозных организациях;

обеспечение взаимосвязи и сотрудничества государственных органов с религиозными организациями, расположенными на территории республики;

отражение в политике государства интересов религиозных организаций, прошедших регистрацию в установленном законодательством порядке.

7. Для выполнения возложенных на него задач Комитет осуществляет следующие функции:

координирует взаимоотношения государственных органов с религиозными организациями и осуществляет контроль за исполнением законодательства о свободе совести и религиозных организациях;

проводит работу по религиозным вопросам во взаимоотношениях с религиозными организациями, а также с зарубежными религиозными организациями;

оказывает по просьбе религиозных организаций содействие в их взаимосвязях с государственными органами и необходимую помощь по вопросам, требующим решения;

проводит политику укрепления взаимопонимания и терпимости между религиозными организациями и их членами, осуществляет организационную работу в этой сфере;

участвует по поручению Правительства Республики Узбекистан в разработке проектов нормативно-правовых документов, касающихся свободы совести и деятельности религиозных организаций;

организует в установленном порядке лицензирование деятельности религиозных образовательных учреждений, контроль за соблюдением лицензиатами лицензионных требований и условий, ведет реестр лицензий;

организует установление связей между религиозными организациями в пределах республики и за границей;

организует посещение гражданами Республики Узбекистан святых мест за пределами страны, в том числе совершение Хаджа и Умры, направление граждан за рубеж для обучения в религиозных учебных заведениях, повышения квалификации и обмена опытом, прием иностранных граждан на учебу, проведение международных форумов;

обеспечивает сбор информации о религиозных организациях и издательствах, издающих религиозную литературу в Республике Узбекистан;

осуществляет экспертизу выпускаемой в республике или поступающей из-за рубежа продукции религиозного характера (печатные и электронные издания, аудио-, видеокассеты, CD-, DVD- и другие диски) и координирует эту деятельность.

8. Комитет решает возложенные на него задачи и функции непосредственно.

9. Для наиболее тесного взаимодействия с религиозными организациями, расположенными в республике, оказания содействия в осуществлении деятельности различным религиозным конфессиям, совместной выработки предложений и мер по обеспечению межрелигиозного и межнационального мира и согласия в обществе, развития культуры межконфессионального общения при Комитете образуется общественный Совет по делам конфессий, в состав которого входят лидеры наиболее представительных религиозных конфессий в республике.

Для обеспечения организации деятельности Совета по делам конфессий создан постоянно действующий секретариат Совета в количестве 3 единиц.

III. Права и ответственность Комитета

10. Для выполнения возложенных на него задач и функций Комитет имеет право: запрашивать и получать от министерств, государственных комитетов, ведомств, а также органов государственной власти на местах сведения и материалы по вопросам исполнения Закона «О свободе совести и религиозных организациях» и других актов законодательства, касающихся религии;

координировать в пределах своей компетенции деятельность религиозных организаций, в том числе религиозных учебных заведений, их учебный процесс и программы, учебно-воспитательную работу, учебные планы дисциплин, научно-исследовательские работы по религиозной тематике, оказывать им при проведении этой деятельности организационную, правовую, методическую помощь;

требовать в установленном порядке от руководителей религиозных организа-

ций необходимую информацию, а также принимать участие в проводимых ими мероприятиях, связанных с их деятельностью.

Комитет может иметь и иные права в соответствии с законодательством Республики Узбекистан.

11. Комитет в пределах своих полномочий вправе в установленном порядке принимать нормативно-правовые акты, являющиеся обязательными для министерств, ведомств, органов государственной власти на местах.

Комитет вправе, в необходимых случаях, издавать с другими министерствами, государственными комитетами и ведомствами совместные постановления и иные акты.

12. Комитет несет ответственность за эффективное выполнение возложенных на него задач.

IV. Организация деятельности Комитета

13. Комитет возглавляет председатель, назначаемый и освобождаемый от должности в порядке, установленном законодательством.

Председатель имеет одного заместителя.

Председатель по статусу приравнивается к первому заместителю министра Республики Узбекистан, его заместитель — соответственно к заместителю министра.

14. Председатель:

осуществляет общее руководство деятельностью Комитета и несет персональную ответственность за выполнение возложенных на Комитет задач и функций;

определяет полномочия своего заместителя, устанавливает полномочия других должностных лиц системы Комитета;

вносит изменения в структуру Комитета, утверждает штатное расписание в пределах установленной общей предельной численности, а также смету расходов;

назначает на должность и освобождает от должности работников Комитета.

Председатель осуществляет другие полномочия в соответствии с законодательством.

15. В Комитете образуется коллегия из 5 человек в составе: председателя (председатель коллегии), заместителя председателя (по должности) и других руководящих работников Комитета.

Персональный состав коллегии утверждается Кабинетом Министров Республики Узбекистан по представлению председателя.

Коллегия Комитета рассматривает основные вопросы деятельности Комитета, заслушивает отчеты руководителей структурных подразделений, обсуждает проекты важнейших приказов и других актов Комитета.

Решения коллегии проводятся в жизнь приказами председателя.

16. Реорганизация и ликвидация Комитета осуществляются в порядке, установленном законодательством.

ПОСТАНОВЛЕНИЕ КАБИНЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

189 О мерах по формированию системы учета информации о кредитных историях заемщиков

В соответствии с Программой основных мер по реализации макроэкономической политики на 2004 год, утвержденной постановлением Кабинета Министров от 15 декабря 2003 г. № 547, в целях укрепления финансовой дисциплины, снижения рисков по кредитным операциям и исходя из международного опыта обеспечения информацией о потенциальных заемщиках, Кабинет Министров **постановляет:**

1. Согласиться с предложением Центрального банка Республики Узбекистан и коммерческих банков о создании Национального института кредитной информации Центрального банка Республики Узбекистан.

Определить основными задачами Национального института кредитной информации Центрального банка Республики Узбекистан:

осуществление сбора и анализа сведений о кредитных операциях коммерческих банков и их заемщиках, видах обеспечения по обязательствам заемщиков, формирование соответствующей базы данных;

ведение единого реестра кредитной информации в целях осуществления Центральным банком Республики Узбекистан функций банковского надзора, анализа изменений в кредитной политике и состояния кредитного портфеля коммерческих банков;

предоставление кредитной информации коммерческим банкам и кредитно-информационным бюро на договорной основе.

2. Одобрить предложение Ассоциации банков Узбекистана, банка «Асака», Узпромстройбанка, Пахта-банка, Галлабанка и Алокабанка о преобразовании дочернего предприятия «Кредитно-информационное бюро» Ассоциации банков Узбекистана в организацию с правами юридического лица — Межбанковское кредитное бюро.

3. Принять к сведению, что основными направлениями деятельности Межбанковского кредитного бюро являются:

формирование базы данных и анализ информации о заемщиках коммерческих банков — физических и юридических лицах, необходимой для формирования их кредитных историй;

анализ деятельности предприятий реального сектора и формирование системы рейтинговой оценки заемщиков;

предоставление сведений о кредитной истории заемщиков банкам и иным кредитным организациям на договорной основе, а также самим заемщикам по их запросам.

4. Установить, что источниками формирования баз данных Национального института кредитной информации и Межбанковского кредитного бюро являются:

информация об условиях полученных кредитов, заключенных лизинговых и факторинговых договоров, заложенном имуществе и выданных гарантиях (поручительствах) в обеспечение обязательств перед коммерческими банками, предоставляемая коммерческими банками Центральному банку Республики Узбекистан в порядке, предусмотренном законодательством;

сведения, предоставляемые коммерческими банками Межбанковскому кредитному бюро в порядке, предусмотренном в соответствующих договорах между банками и их клиентами;

информация о заемщиках, не выполняющих свои обязательства по своевременному возврату полученных от банка кредитов, раскрываемая коммерческими банками в соответствии со статьей 35 Закона Республики Узбекистан «О банках и банковской деятельности»;

сведения, полученные Национальным институтом кредитной информации и Межбанковским кредитным бюро от государственных статистических и экономических органов, негосударственных организаций и хозяйствующих субъектов на иных основаниях, не запрещенных законодательством.

5. Определить, что:

передача сведений из баз данных Национального института кредитной информации и Межбанковского кредитного бюро другим лицам, не предусмотренным в настоящем постановлении, не допускается;

коммерческие банки, получающие информацию о кредитных историях потенциальных заемщиков, должны обеспечивать ее защиту и сохранность в соответствии с требованиями, установленными законодательством.

6. Рекомендовать Центральному банку Республики Узбекистан в месячный срок разработать и в установленном порядке утвердить:

положение о порядке формирования базы данных Национального института кредитной информации и предоставления кредитной информации Межбанковскому кредитному бюро и коммерческим банкам;

совместно с Ассоциацией банков Узбекистана нормативный акт, регламентирующий обмен сведениями между Межбанковским кредитным бюро и коммерческими банками, а также порядок предоставления информации о кредитных историях.

7. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Премьер-министра Республики Узбекистан Р.С. Азимова и председателя Центрального банка Республики Узбекистан Ф.М. Муллажанова.

Председатель Кабинета Министров И. КАРИМОВ

г. Ташкент,
23 апреля 2004 г.,
№ 197

РАЗДЕЛ ПЯТЫЙ

ПРИКАЗ
МИНИСТРА ФИНАНСОВ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

190 О внесении изменений и дополнений в Положение о порядке выдачи квалификационного сертификата аудитора

Зарегистрирован Министерством юстиции Республики Узбекистан 19 апреля 2004 г. Регистрационный № 977-1

(Вступает в силу с 29 апреля 2004 года)

На основании Закона Республики Узбекистан «Об аудиторской деятельности» и в соответствии с Положением о Министерстве финансов Республики Узбекистан, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 23 ноября 1992 года № 553, **приказываю:**

1. Внести изменения и дополнения в Положение о порядке выдачи квалификационного сертификата аудитора, утвержденное Министерством финансов Республики Узбекистан от 25 сентября 2000 года № 68 (рег. № 977 от 13 октября 2000 года — Бюллетень нормативных актов, 2000 г., № 19), согласно приложению.

2. Настоящий приказ вступает в силу по истечении десяти дней с момента его государственной регистрации в Министерстве юстиции Республики Узбекистан.

Министр финансов М. НУРМУРАТОВ

г. Ташкент,
26 февраля 2004 г.,
№ 34

ПРИЛОЖЕНИЕ
к приказу министра финансов
от 26 февраля 2004 года № 34

Изменения и дополнения, вносимые в Положение о порядке выдачи квалификационного сертификата аудитора

1. Пункт 1.2 дополнить абзацем следующего содержания:

«Каждый аудитор, имеющий квалификационный сертификат, обязан в течение каждого года, начиная с года, следующего за годом получения квалификационного сертификата, проходить курсы повышения квалификации в объеме не менее

60 часов по программам повышения квалификации, утверждаемым Министерством финансов Республики Узбекистан по согласованию с республиканским общественным объединением аудиторов.».

2. Пункт 2.1 изложить в следующей редакции:

«2.1. Претендент на получение квалификационного сертификата аудитора должен отвечать следующим требованиям:

1) наличие высшего экономического образования, полученного в учреждениях высшего образования Республики Узбекистан, либо высшего экономического образования, полученного в образовательном учреждении иностранного государства, и в соответствии с законодательством признанного эквивалентным образованию в Республике Узбекистан (приложение № 1) и стаж практической работы в сфере бухгалтерского учета, аудита, финансового или налогового контроля, или преподавания в этих сферах не менее трех лет из последних десяти;

либо наличие стажа работы, в том числе по совместительству, в качестве аудитора, главного бухгалтера, ревизора или налогового инспектора не менее 5 лет из последних десяти с высшим неэкономическим образованием или средним специальным экономическим образованием, полученным в учреждениях профессионального образования Республики Узбекистан, либо высшим неэкономическим образованием или средним специальным экономическим образованием, полученным в образовательном учреждении иностранного государства и в соответствии с законодательством признанным эквивалентным образованию в Республике Узбекистан (приложение № 2);

либо наличие ученой степени кандидата (доктора) экономических наук, полученной в Республике Узбекистан или в иностранном государстве (при условии прохождения нострификации в соответствии с законодательством);

2) прохождение специального обучения в центрах по подготовке аудиторов на основании программы обучения, утверждаемой Министерством финансов Республики Узбекистан по согласованию с республиканским общественным объединением аудиторов.

Претенденты, имеющие международный сертификат «Сертифицированный практикующий бухгалтер (САР)» или международный сертификат «Сертифицированный международный профессиональный бухгалтер (СІРА)» и не менее 5 лет стажа работы в экономической сфере на территории Республики Узбекистан, допускаются к сдаче квалификационного экзамена без прохождения специального обучения в центрах по подготовке аудиторов».

3. Пункт 3.1 изложить в следующей редакции:

«3.1. Претендент на получение квалификационного сертификата аудитора представляет в Министерство финансов Республики Узбекистан заявление о допуске к сдаче квалификационного экзамена (по форме согласно приложению № 3) с приложением следующих документов:

1) заполненная анкета (по форме согласно приложению № 4);

2) заверенная в установленном порядке учреждением, выдавшим документ, либо нотариально заверенная копия диплома об образовании или диплома о получении ученой степени кандидата (доктора) экономических наук;

либо заверенная в установленном порядке учреждением, выдавшим документ, или нотариально заверенная копия свидетельства уполномоченного государственного органа о признании эквивалентности иностранного документа об образовании или ученой степени (при наличии высшего, среднего специального образования или диплома об ученой степени, полученного в иностранном образовательном учреждении);

3) заверенная в установленном порядке выписка из трудовой книжки (при наличии стажа работы по совместительству и отсутствии записи об этом в трудовой книжке — справка о работе по совместительству);

4) две фотографии (3 x 4);

5) оригинал документа о прохождении специального обучения в центрах по подготовке аудиторов (который признается действительным, если с даты окончания обучения до даты сдачи документов прошло не более одного года);

либо заверенные в установленном порядке учреждением, выдавшим документ, или нотариально заверенные копии международных сертификатов «Сертифицированный практикующий бухгалтер (САР)» и «Сертифицированный международный профессиональный бухгалтер (СІРА)» (который признается действительным, если с даты окончания обучения до даты сдачи документов прошло не более одного года).

Указанные документы представляются в одном экземпляре.

4. По пункту 4.1:

а) абзац первый изложить в следующей редакции:

«Министерство финансов Республики Узбекистан в 3-дневный срок со дня поступления заявления принимает решение о допуске или отказе в допуске к сдаче квалификационного экзамена. В случае принятия решения об отказе Министерство финансов Республики Узбекистан в тот же день письменно уведомляет претендента о принятом решении с указанием оснований для отказа. При принятии решения о допуске к сдаче квалификационного экзамена передает списки допущенных к сдаче квалификационного экзамена в экзаменационную комиссию. При этом квалификационный экзамен проводится по мере формирования группы, но в срок не позднее одного месяца со дня поступления документов»;

б) в абзаце третьем после слов «общественного объединения аудиторов» дополнить слова «а также при необходимости специалисты в области налогообложения, хозяйственного права».

5. Пункт 4.2 изложить в следующей редакции:

«4.2. Претенденты, допущенные к сдаче квалификационного экзамена, письменно уведомляются о дате, времени и месте проведения квалификационного экзамена не позднее, чем за 10 дней до его проведения».

6. Абзац второй пункта 5.1 изложить в следующей редакции:

«В случае, если претендент в течение шести месяцев, начиная с даты представления документов в Министерство финансов Республики Узбекистан, не явился для сдачи квалификационного экзамена, представленные документы возвращаются претенденту. Повторное представление документов производится в порядке, указанном в пункте 3.1 настоящего Положения».

7. В абзаце первом пункта 5.2 цифру «5» заменить цифрой «10».

8. Пункт 7.2 изложить в следующей редакции:

«7.2. Квалификационный сертификат аудитора оформляется Министерством финансов Республики Узбекистан в 10-дневный срок после получения протоколов экзаменационной комиссии и выдается под расписку в реестре аудиторов владельцу квалификационного сертификата либо иному лицу на основании нотариально заверенной доверенности после представления документа, подтверждающего уплату сбора».

9. В пункте 7.3 слова «аннулировать квалификационный сертификат аудитора» заменить словами «принять решение о прекращении действия квалификационного сертификата аудитора».

10. Пункт 7.4 изложить в следующей редакции:

«7.4. Владелец квалификационного сертификата аудитора за три месяца до истечения срока действия квалификационного сертификата аудитора представляет в Министерство финансов Республики Узбекистан заявление о продлении срока действия сертификата с приложением оригинала квалификационного сертификата».

11. Абзац второй пункта 7.5 после слов сдать квалификационный экзамен» дополнить словами «но не позднее срока действия квалификационного сертификата».

12. Пункт 8.1 изложить в следующей редакции:

«8.1 Основаниями для прекращения действия квалификационного сертификата аудитора являются:

заявление аудитора;

предоставление аудитором полученных в ходе аудиторской проверки сведений третьим лицам без разрешения заказчика аудиторской проверки, за исключением случаев, предусмотренных законодательством;

систематическое или однократное грубое нарушение требований законодательства при осуществлении аудиторской деятельности;

сокрытие аудитором фактов нарушений хозяйствующим субъектом установленных требований по ведению бухгалтерского учета, а также составлению финансовой отчетности, выявленных при проведении аудиторской проверки;

неучастие в аудиторской деятельности в течение трех лет;

установление факта передачи квалификационного сертификата аудитора другому лицу в целях использования последним этого документа для участия в аудиторской деятельности от своего имени;

вступивший в законную силу приговор суда, предусматривающий наказание в виде лишения права занимать определенные должности или заниматься определенной деятельностью в сфере финансово-хозяйственных отношений;

решение суда о признании гражданина в установленном порядке недееспособным или ограниченно дееспособным.

При этом однократным грубым нарушением требований законодательства при осуществлении аудиторской деятельности, являющимся основанием для прекращения действия квалификационного сертификата аудитора, признаются:

необеспечение независимости при осуществлении аудиторской проверки;

составление недостоверного либо заведомо ложного аудиторского заключения;

разглашение без разрешения заказчика аудиторской проверки конфиденциальной информации, полученной при проведении аудиторской проверки, за исключением случаев, предусмотренных законодательством.

Действие квалификационного сертификата аудитора прекращается с даты принятия решения о его прекращении.

Решение специально уполномоченного государственного органа о прекращении действия квалификационного сертификата аудитора может быть обжаловано в суд в порядке, установленном законодательством.

Квалификационный сертификат аудитора аннулируется в случаях:

незаконности решения специально уполномоченного государственного органа о выдаче квалификационного сертификата аудитора;

факта получения сертификата с использованием подложных документов.

Решение об аннулировании квалификационного сертификата действует с даты выдачи квалификационного сертификата аудитора.

Решение специально уполномоченного государственного органа об аннулировании квалификационного сертификата аудитора может быть обжаловано в суд в порядке, установленном законодательством».

13. Настоящие изменения и дополнения согласованы с Палатой аудиторов Узбекистана.

Председатель Палаты аудиторов У. МУСТАФАЕВ

г. Ташкент,
25 февраля 2004 г.

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
МИНИСТЕРСТВА ЗДРАВООХРАНЕНИЯ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН
МИНИСТЕРСТВА ТРУДА И СОЦИАЛЬНОЙ ЗАЩИТЫ НАСЕЛЕНИЯ
РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

191 Об утверждении перечня заболеваний, которые могут быть вызваны вследствие радиации

Зарегистрировано Министерством юстиции Республики Узбекистан 19 апреля 2004 г. Регистрационный № 1340

(Вступает в силу с 29 апреля 2004 года)

В целях организации медицинской помощи гражданам, пострадавшим вследствие радиации и совершенствования решения вопросов определения причинной связи возникших у них заболеваний, основываясь на ряде научных исследований Международных организаций, стран Содружества Независимых Государств Республики Узбекистан, Министерство здравоохранения, Министерство труда и социальной защиты населения Республики Узбекистан **постановляют:**

1. Утвердить перечень заболеваний, которые могут быть вызваны вследствие радиации согласно приложению.
2. Внести в действие настоящее постановление по истечении десяти дней со дня государственной регистрации в Министерстве юстиции Республики Узбекистан.

Министр здравоохранения Ф. НАЗИРОВ

г. Ташкент,
27 февраля 2004 г.,
№ 4

Министр труда и социальной защиты населения А. АБИДОВ

г. Ташкент,
27 февраля 2004 г.,
№ 75

ПРИЛОЖЕНИЕ
к постановлению Министерства здравоохранения, Министерства труда и социальной защиты населения
от 27 февраля 2004 года №№ 4, 75

Перечень заболеваний, которые могут быть вызваны вследствие радиации

1. Острая и хроническая лучевая болезнь различных степеней.
2. Злокачественные новообразования — все виды.
3. Лейкоз.

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
ПРАВЛЕНИЯ ЦЕНТРАЛЬНОГО БАНКА РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

192 О внесении изменений и дополнений в Положение о требованиях Центрального банка к внутреннему аудиту коммерческих банков

Зарегистрировано Министерством юстиции Республики Узбекистан 20 апреля 2004 г. Регистрационный № 992-1

(Вступает в силу с 30 апреля 2004 года)

На основании статей 3, 7, 17 и 51 Закона Республики Узбекистан «О Центральном банке Республики Узбекистан», в целях приведения системы внутреннего аудита в коммерческих банках в соответствие с международными стандартами аудита и рекомендациями Базельского комитета по банковскому надзору, а также дальнейшего совершенствования требований, предъявляемых к внутреннему аудиту, Правление Центрального банка Республики Узбекистан **постановляет:**

1. Внести изменения и дополнения в Положение «О требованиях Центрального банка к внутреннему аудиту коммерческих банков» (рег. № 992 от 22 декабря 2000 года), утвердив его новую редакцию согласно приложению.

2. Ввести в действие настоящее постановление по истечении десяти дней со дня его государственной регистрации в Министерстве юстиции Республики Узбекистан.

Председатель Правления Центрального банка Ф. МУЛЛАЖАНОВ

г. Ташкент,
13 марта 2004 г.,
№ 6/12

УТВЕРЖДЕНО
постановлением Правления
Центрального банка
от 13 марта 2004 года № 6/12

ПОЛОЖЕНИЕ
о требованиях Центрального банка к внутреннему
аудиту коммерческих банков
(новая редакция)

Настоящее Положение разработано в соответствии с законами Республики Узбекистан «О Центральном банке Республики Узбекистан», «О банках и банковской деятельности», «Об аудиторской деятельности», «О бухгалтерском учете», другими актами законодательства и устанавливает требования Центрального банка к организации внутреннего аудита в коммерческих банках.

1. Общие положения

1. **Внутренний аудит** — независимая экспертиза, учрежденная внутри банка на постоянной основе для проверки и оценки его деятельности с целью оказания помощи сотрудникам банка в эффективном выполнении их обязанностей. Основной целью внутреннего аудита является оказание содействия Совету и Правлению банка в достижении целей деятельности банка посредством предоставления Службой внутреннего аудита руководству банка объективного анализа, оценок, рекомендаций и информации по контролю и результатам деятельности банка.

2. **Служба внутреннего аудита** (далее по тексту «Служба аудита») — структурное подразделение, осуществляющее проверку (аудит) и мониторинг состояния внутреннего контроля в банке, включая эффективность финансово-хозяйственной деятельности, надежность учета и достоверность, полноту и объективность отчетности, соблюдение актов банковского законодательства Республики Узбекистан, учредительных и внутренних документов, установленных правил и процедур осуществления банковских операций.

3. Каждый банк должен создать Службу внутреннего аудита, а также разработать и ввести в действие «Положение о Службе внутреннего аудита», «Порядок и процедуры проведения внутреннего аудита», «Должностную инструкцию главного внутреннего аудитора», утверждаемые Советом банка.

2. Аудиторский комитет

4. С целью организации и поддержания соответствующей системы внутреннего контроля Совет банка должен создать Аудиторский комитет, в состав которого должны войти исключительно члены Совета банка.

5. Председатель и члены Аудиторского комитета утверждаются Советом банка по рекомендации председателя Совета банка. В состав Аудиторского комитета должно включаться не менее трех членов Совета банка. Члены Совета банка, входящие в состав Аудиторского комитета, не должны назначаться членами других комитетов Совета, отвечающих за деятельность банка.

6. Члены Аудиторского комитета должны иметь высшее образование и опыт работы, соответствующие задачам и деятельности Службы аудита. По крайней мере, один член Аудиторского комитета должен иметь квалификацию по составлению финансовой отчетности, быть специалистом по бухгалтерскому учету или аудиту.

7. Основными задачами Аудиторского комитета являются:

- изучение отчетов Службы аудита, представляемых по проведению каждого внутреннего аудита;
- изучение ежеквартальных отчетов по внутреннему аудиту и представление их Совету банка;
- оказание содействия Совету банка в разработке технических заданий для внешних аудиторов;
- оказание содействия Совету банка в проведении оценки предложений внешнего аудитора, подготовка рекомендаций Совету банка по отбору внешнего аудитора;
- координация работы по управлению процессом реализации рекомендаций Службы внутреннего аудита и внешних аудиторов с председателем Правления банка;
- рассмотрение отчетов внешних аудиторов, включая письмо, адресованное руководству, и представление их Совету банка.

3. Цели, задачи и функции Службы аудита

8. Служба аудита банка создается в целях осуществления мониторинга внутреннего контроля и содействия органам управления банка в обеспечении эффективного функционирования банка посредством предоставления руководству банка объективного анализа, оценок, рекомендаций и информации по контролю и результатам деятельности банка.

9. На Службу аудита возлагаются следующие задачи:

- обеспечение Совета банка достоверной и независимой информацией о реальном состоянии банка и эффективности системы внутреннего контроля, основанной на результатах проведенного внутреннего аудита;
- анализ и оценка эффективности и адекватности системы внутреннего контроля и действенность принятых процедур по проведению внутреннего аудита;
- обзор эффективности административных и операционных процедур для достижения целей деятельности банка;
- обзор эффективности и применения процедур по управлению рисками и методологии оценки рисков;
- обзор системы финансовой информации, включая электронную информационную систему и электронные банковские услуги;
- обзор бухгалтерских счетов и финансовых отчетов на предмет их аккуратности и надежности;
- обзор банковской системы оценки капитала, связанной с оценкой его рисков;
- проведение или оказание содействия в проведении специальных проверок в соответствии с запросами Совета банка.

10. Служба аудита также выполняет следующие функции:

- взаимодействие с руководством банка;
- помощь сотрудникам банка в эффективности выполнения ими обязанностей;
- проведение текущего аудита финансовой отчетности (ежемесячной, ежеквартальной, годовой);
- проверка операций или программ с целью выяснения того, согласуются ли их результаты с поставленными целями и задачами, и выполняются ли операции или программы так, как планировались;
- оценка адекватности систем бухгалтерского, операционного и административного контроля;
- подготовка деятельности банка к внешнему аудиту.

11. Кроме того, Служба аудита:

участвует в разработке внутренних положений, инструкций, процедур и других документов;

сотрудничает с аналогичными службами коммерческих банков Республики Узбекистан и другими организациями для повышения квалификации, обмена опытом;

оказывает помощь внешним аудиторам путем обмена информацией и содействует работе внешних аудиторов;

содействует введению действенного контроля с приемлемыми затратами;

обобщает материалы проверок и представляет информацию о результатах проверок Аудиторскому комитету и руководству банка, вносит предложения Аудиторскому комитету и руководству банка о принятии мер для устранения выявленных недостатков.

12. Служба аудита в своей деятельности руководствуется законодательством Республики Узбекистан.

13. Численность Службы аудита должна быть достаточной для эффективного достижения целей и решения задач внутреннего аудита.

14. Служба аудита при проведении аудита должна информировать Совет банка о правонарушениях, обнаруженных в ходе проверки.

4. Руководство службой аудита

15. Службу аудита возглавляет главный внутренний аудитор (далее по тексту «главный аудитор»), который имеет статус руководителя департамента (главного управления) банка.

16. Основные обязанности главного аудитора включают:

разработку и исполнение аудиторской программы, письменной политики и процедур, обязательных для сотрудников Службы аудита. главный аудитор несет ответственность за соответствие указанных документов стандартам внутреннего аудита;

обеспечение выполнения сотрудниками Службы аудита письменных процедур деятельности Службы аудита;

подбор квалифицированного и компетентного персонала Службы аудита и непосредственное управление его работой;

работу по повышению квалификации персонала;

взаимодействие с Советом и Правлением банка, в том числе представление регулярной отчетности Службы аудита Совету банка или Аудиторскому комитету по вопросам работы системы внутреннего аудита и достижения Службой аудита целей своей деятельности. В частности, Служба аудита должна информировать Совет банка и Аудиторский комитет об исполнении Плана аудиторских проверок;

ежеквартальный отчет перед Аудиторским комитетом о результатах деятельности Службы аудита;

координацию работы внутренних аудиторов;

оказание содействия внешнему аудитору;

другие вопросы в соответствии с должностной инструкцией.

17. Главный аудитор отвечает за оценку принятых мер по своевременному устранению нарушений, обнаруженных в ходе аудиторской проверки.

18. Совет банка должен ежеквартально заслушивать доклады главного аудитора.

5. Независимость Службы аудита

19. Служба аудита является независимой и непосредственно подчиняется Совету банка и его Аудиторскому комитету.

20. Все сотрудники Службы аудита, назначенные в региональные филиалы банка, должны быть в прямом подчинении главного аудитора.

21. Сотрудники Службы аудита должны быть независимы от проверяемых.

22. Председатель Совета должен быть немедленно проинформирован о любой попытке давления на главного аудитора или сотрудников Службы аудита.

23. Главный аудитор назначается и освобождается от должности решением Совета банка. Сотрудники службы аудита утверждаются Аудиторским комитетом по представлению главного аудитора.

24. Заработная плата сотрудников Службы аудита устанавливается Советом банка. Ежегодно главный аудитор должен составлять годовую смету расходов Службы аудита и представлять ее Совету банка для утверждения. Исключительное право внесения изменения в смету расходов Службы аудита имеет только Совет банка.

6. Полномочия и ответственность сотрудников Службы аудита

25. Сотрудники Службы аудита при осуществлении проверок имеют следующие полномочия:

требовать от руководства и сотрудников банка все необходимые документы, относящиеся к деятельности банка, или документы, являющиеся предметом аудита;

в течение проведения внутренней аудиторской проверки получать объяснения от руководителей и сотрудников банка по возникающим вопросам. В случае необходимости сотрудник Службы аудита имеет право затребовать письменные объяснения по интересующим его вопросам;

получать копии необходимых документов;

изымать, при необходимости, в установленном банком порядке подлинники документов, дальнейшая сохранность которых вызывает сомнение;

в целях проверки иметь доступ во все помещения, а также электронные и бумажные архивы банка;

контролировать после проведенной аудиторской проверки выполнение мер по устранению нарушений, обнаруженных в ходе проверки.

26. Сотрудники Службы аудита несут ответственность за:

искажение результатов проверок;

несоблюдение конфиденциальности любой информации, составляющей банковскую тайну в соответствии с законодательством;

необеспечение сохранности и возврата полученных от соответствующих подразделений документов.

27. Сотрудники Службы аудита несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Республики Узбекистан, а также внутренними положениями банка, регулирующими ответственность внутренних аудиторов.

7. Требования к сотрудникам Службы аудита

28. Сотрудники Службы аудита (аудиторы) должны:

иметь высшее образование, соответствующее характеру выполняемых ими функций, и обладать необходимыми профессиональными навыками и квалификацией;

владеть знаниями в области банковского законодательства, в том числе нормативных актов Центрального банка;

владеть знаниями общепринятых международных стандартов бухгалтерского учета и аудита;

обладать знаниями, опытом и безупречной репутацией, необходимыми для осуществления аудиторских проверок;

поддерживать свой профессиональный уровень посредством повышения квалификации.

29. Совет банка и Аудиторский комитет совместно с главным аудитором должны производить оценку профессионализма каждого сотрудника Службы аудита, принимая во внимание роль профессионализма сотрудника Службы аудита в процессе отбора информации, проведении проверок, оценки и подготовке заключений. В этой связи во внимание должна приниматься возрастающая в результате развития финансового сектора сложность банковской деятельности и увеличение задач, которые должны быть выполнены Службой аудита.

30. Профессиональная компетенция сотрудников Службы аудита должна поддерживаться посредством их систематического и непрерывного обучения. Сотрудники Службы аудита должны иметь возможность получения содействия соответствующих банков в приобретении необходимых навыков и квалификации по проведению аудита в условиях компьютеризации работы банков.

8. Основные требования к проведению внутреннего аудита

31. Внутренний аудит осуществляется только сотрудниками Службы аудита.

32. Внутренний аудит проводится в соответствии с Планом аудиторских проверок, утвержденным Советом банка. На основании Плана аудиторских проверок подготавливается детальная аудиторская программа. Ответственность за разработку Плана аудиторских проверок возлагается на Аудиторский комитет, за разработку и исполнение аудиторской программы — на главного аудитора банка.

33. План аудиторских проверок должен пересматриваться и утверждаться Советом банка не менее, чем один раз в год до 1 января соответствующего года для того, чтобы обеспечить эффективность и адекватность работы Службы аудита.

34. Аудиторская программа должна ясно определять и описывать цели аудиторских проверок, а также включать в себя детальный рабочий план, график проведения аудиторских проверок и описание необходимых процедур для каждой рассматриваемой области.

35. Охват программы должен быть достаточным для достижения аудиторских целей. Каждая программа должна обеспечить ясное и краткое описание требуемой работы и может охватить деятельность как одного отдела, так и нескольких отделов в зависимости от специфики и сложности операций. Процедуры, включенные в программу, могут быть изменены в зависимости от объема и сложности осуществляемых операций или других факторов.

36. Внутренний аудит в коммерческих банках должен проводиться не реже одного раза в год.

37. Периодичность проведения внутреннего аудита должна основываться на оценках рисков, связанных с каждой сферой, которая должна быть подвергнута аудиту (среди факторов, которые сотрудник Службы аудита должен учесть при определении риска операции, должны иметь место природа специфических операций, а также связанных активов и обязательств, наличие соответствующей политики и стандартов внутреннего контроля, эффективность управления и внутреннего контроля).

38. Объем внутреннего аудита должен включать проверку и оценку достаточности и эффективности системы внутреннего контроля банка и качества работы при выполнении возложенных обязанностей.

39. Служба аудита должна проверять достоверность и целостность финансовой отчетности в соответствии с действующим законодательством.

40. В ходе внутреннего аудита должно проверяться соблюдение тех правил, планов, процедур, актов законодательства, которые могут оказывать значительное влияние на операции и отчеты банка, а также определять степень их соблюдения самим банком.

41. Служба аудита во время проверки должна осветить вопросы оценки достаточности капитала, классификации активов, оценки управления риском и ликвидностью, оценки своевременности, полноты и точности отражения проведенных банковских операций в бухгалтерском учете и финансовой отчетности.

42. Служба аудита должна проводить проверку способов защиты активов и, по мере необходимости, проверять наличие этих активов. Кроме того, Служба аудита должна проверять операции или программы на предмет выяснения того, соответствуют ли результаты поставленным целям и задачам, и выполняются ли операции и программы согласно планов.

43. Результаты по внутреннему аудиту должны содержать отчет о проверке и полный пакет подтверждающих рабочих документов, отчет. Рабочая документация по аудиторской проверке подготавливается сотрудником Службы аудита и проверяется руководителями отдела Службы аудита. В этих документах должны быть зафиксированы полученная информация и проведенный анализ, а также они должны подкреплять собой основания для выявленных в ходе аудиторской проверки фактов и рекомендации по возможным улучшениям.

9. Аудиторский отчет

44. Аудиторский отчет должен быть подготовлен сразу после завершения аудиторской проверки.

45. Аудиторский отчет должен содержать, по крайней мере, цели и объекты аудита, масштабы внутреннего аудита, выявленные проблемы и недостатки, а также детальные рекомендации по каждой проблемной области.

46. Рекомендации должны содержать краткую характеристику выявленных проблем, требуемые исправительные меры, указание на лиц, персонально ответственных за проведение исправительных мероприятий, и необходимые для этого сроки.

47. Отчеты Службы аудита должны представляться непосредственно Совету банка и Аудиторскому комитету с последующим их утверждением Советом банка. Копии этих отчетов должны представляться Правлению банка и начальникам отдельных подразделений (в части, имеющей отношение к данному подразделению).

48. Руководство банка или филиала обязано принимать меры для устранения недостатков, выявленных проведенной аудиторской проверкой, в связи с чем составляется график мер по устранению данных недостатков.

49. Основные замечания и рекомендации сотрудников Службы аудита должны быть прокомментированы руководством аудируемого подразделения в письменном виде. При необходимости, эти объяснения могут быть включены в отчет, до представления его в Совет банка и Аудиторскому комитету.

50. Служба аудита должна разработать последующие мероприятия для обеспе-

чения необходимых мер по исправлению недостатков и реализации аудиторских рекомендаций.

51. Служба аудита должна установить постревизионный контроль над своевременным и соответствующим исполнением мер по устранению нарушений, обнаруженных в ходе проверки. Ответственность за проведение постревизионного контроля должна быть определена в письменном положении Службы аудита.

10. Взаимоотношения с Центральным банком и внешним аудитором банка

52. Для обеспечения систематического контроля и избежания дублирования действий Служба аудита должна поддерживать рабочие отношения и согласовывать свою работу с Центральным банком и внешним аудитором банка.

53. Служба аудита должна периодически проводить консультации с Центральным банком относительно определенных видов рисков и принятых по ним мер, а также уровня сотрудничества с внешним аудитором банка.

54. Банк должен ежеквартально представлять в Центральный банк копии отчетов по внутреннему аудиту, утвержденных Советом банка.

55. Центральный банк, при необходимости, вправе потребовать от банка любую иную информацию, касающуюся проверок, проведенных Службой аудита.

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ ЦЕНТРАЛЬНОГО БАНКА РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН ГОСУДАРСТВЕННОГО ТАМОЖЕННОГО КОМИТЕТА РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

193 О внесении изменений в Инструкцию о порядке ввоза в Республику Узбекистан и вывоза из Республики Узбекистан наличной иностранной валюты физическими лицами

Зарегистрировано Министерством юстиции Республики Узбекистан 21 апреля 2004 г. Регистрационный № 716-3

(Вступает в силу с 1 мая 2004 года)

В соответствии с Законом Республики Узбекистан «О валютном регулировании» Правление Центрального банка и Государственный таможенный комитет Республики Узбекистан **постановляют:**

1. Внести изменения в Инструкцию о порядке ввоза в Республику Узбекистан и вывоза из Республики Узбекистан наличной иностранной валюты физическими лицами, утвержденную Центральным банком и Государственным таможенным комитетом Республики Узбекистан (рег. № 716 от 7 мая 1999 года — Бюллетень нормативных актов, 1999 г., № 7) согласно приложению.

2. Ввести в действие настоящее постановление в течении десяти дней со дня его государственной регистрации в Министерстве юстиции Республики Узбекистан.

Председатель Правления Центрального банка Ф. МУЛЛАЖАНОВ

г. Ташкент,
24 марта 2004 г.,
№ 126-В-3

**Председатель Государственного таможенного
комитета Б. МАТЛЮБОВ**

г. Ташкент,
24 марта 2004 г.,
№ 01-02/12-18

ПРИЛОЖЕНИЕ
к постановлению Правления
Центрального банка, Государственного
таможенного комитета
от 24 марта 2004 года
№№ 126-В-3, 01-02/12-18

**Изменения, вносимые в Инструкцию о порядке ввоза в
Республику Узбекистан и вывоза из Республики Узбекистан
наличной иностранной валюты физическими лицами**

1. Пункт 1.2 изложить в следующей редакции:
«1.2. В настоящей Инструкции применяются термины в следующих понятиях:
резиденты — граждане Республики Узбекистан, а также иностранные граждане
и лица без гражданства, имеющие постоянное место жительства в Республике
Узбекистан;

нерезиденты — лица, не подпадающие под понятие резидента;

наличная иностранная валюта — иностранные денежные знаки в виде банк-
нот, казначейских билетов и монет, находящиеся в обращении и являющиеся за-
конным платежным средством в иностранном государстве, изъятые или изымаемые
из обращения денежные знаки, подлежащие обмену на денежные знаки этого же
иностранного государства;

уполномоченные банки — банки, имеющие лицензию Центрального банка Рес-
публики Узбекистан на проведение операций в иностранной валюте;

разрешение (банковское) — справка установленной формы, выдаваемая Цент-
ральным банком Республики Узбекистан или уполномоченными банками, является
основанием для вывоза наличной иностранной валюты за пределы Республики Уз-
бекистан.».

2. Пункт 4 изложить в следующей редакции:

«4. Основанием для вывоза резидентом наличной иностранной валюты сверх
установленной нормы является разрешение (банковское), которое остается в де-
лах таможенного органа для целей контроля.

Основанием для вывоза нерезидентом наличной иностранной валюты сверх

суммы, указанной в таможенной декларации формы Т-6 (заполненной при ввозе и заверенной сотрудником таможенного органа) или удостоверение ТС-28 (выданное таможенным органом при ввозе наличной иностранной валюты в размере, превышающем эквивалент 5 тыс. долларов США.), является разрешение (банковское), которое остается в делах таможенного органа для целей контроля.».

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ИНСПЕКЦИИ ПО НАДЗОРУ В
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ «УЗГОСЭНЕРГОНАДЗОР»
ГЛАВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ МИНИСТЕРСТВА
ВНУТРЕННИХ ДЕЛ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

194 **Об утверждении Правил пожарной безопасности для энергетических предприятий**

*Зарегистрировано Министерством юстиции Республики
Узбекистан 22 апреля 2004 г. Регистрационный № 1341*

(Вступает в силу со 2 мая 2004 года)

В соответствии с Положениями о Государственной инспекции по надзору в электроэнергетике («Узгосэнергонадзор») и Главном управлении пожарной безопасности Министерства внутренних дел Республики Узбекистан **постановляем:**

1. Утвердить прилагаемые «Правила пожарной безопасности для энергетических предприятий».
2. Настоящее постановление вступает в силу по истечении десяти дней с момента его государственной регистрации в Министерстве юстиции Республики Узбекистан.

Начальник инспекции «Узгосэнергонадзор» Б. ТЕШАБАЕВ

г. Ташкент,
12 марта 2004 г.,
№ 107

Начальник ГУПБ МВД А. КУЛДАШЕВ

г. Ташкент,
12 марта 2004 г.,
№ 29/9-120

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Государственной инспекции
по надзору в электроэнергетике «Узгос-
энергонadzор», Главного управления
пожарной безопасности МВД
от 12 марта 2004 года №№ 107, 29/9-120

ПРАВИЛА **пожарной безопасности для энергетических предприятий**

Настоящие Правила разработаны в соответствии с постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 29 апреля 1992 г. № 210 «Об организации работы по пересмотру подзаконных актов бывшего Союза ССР» и на основании Закона Республики Узбекистан «Об охране труда» с учетом требований «Положения о добровольных пожарных дружинах на промышленных предприятиях и других объектах министерств, ведомств, корпораций, концернов, ассоциаций, независимо от форм собственности», «Положения о пожарно-технических комиссиях на промышленных предприятиях и других объектах», утвержденных постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 29 июня 1995 г. № 243, в целях обеспечения пожарной безопасности на энергетических предприятиях.

В Правилах изложены основные требования по пожарной безопасности при эксплуатации технологического оборудования электрических станций и подстанций, составленные с учетом требований КМК, пожарной безопасности при эксплуатации технологического оборудования, зданий и сооружений энергетических предприятий, которые являются обязательными для всех инженерно-технических работников (далее — ИТР), рабочих и служащих электростанций, электрических и тепловых сетей, а также ремонтных, наладочных, строительных, монтажных и других организаций, независимо от их форм собственности и ведомственной принадлежности выполняющих эксплуатацию, ремонт (реконструкцию), наладку и испытание технологического оборудования основных и вспомогательных цехов и сооружений этих энергетических предприятий.

Глава I. Общие положения

§ 1. Организационные требования пожарной безопасности

1. Настоящие Правила устанавливают основные требования пожарной безопасности на действующих энергетических предприятиях и являются обязательными для всех ИТР, рабочих и служащих электростанций, электрических и тепловых сетей, а также ремонтных, наладочных, строительных, монтажных и других организаций, выполняющих эксплуатацию, ремонт (реконструкцию), наладку и испытание технологического оборудования основных и вспомогательных цехов и сооружений этих энергетических предприятий.

2. В соответствии с действующим законодательством ответственность за противопожарное состояние энергетических предприятий возлагается на руководителей этих предприятий и организаций.

3. Руководители энергетических предприятий и организаций:
организуют изучение и выполнение настоящих Правил всеми инженерно-техническими работниками, рабочими и служащими;
создают пожарно-техническую комиссию и добровольные пожарные дружины

(далее — ДПД), в соответствии с «Положением о пожарно-технических комиссиях на промышленных предприятиях и других объектах» и «Положением о добровольных пожарных дружинах на промышленных предприятиях и других объектах министерств, ведомств, корпораций, концернов, ассоциаций, независимо от форм собственности», утвержденных постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан № 243 от 29 июня 1995 г.;

обеспечивают разработку, а также выполнение годовых и перспективных программ, направленных на повышение пожарной безопасности, с выделением необходимых ассигнований на утвержденные мероприятия;

устанавливают строгий противопожарный режим на территории, в производственных помещениях (цехах, лабораториях, мастерских, складах и т. п.), а также в административных и вспомогательных помещениях согласно приложению № 1 к настоящим Правилам;

определяют конкретный порядок организации и проведения сварочных и других огнеопасных работ при ремонте оборудования, реконструкции и строительно-монтажных работах персоналом предприятия и подрядными организациями;

назначают ответственных лиц за пожарную безопасность по каждому производственному участку и помещению, разграничивают зоны обслуживания между цехами для постоянного надзора работниками предприятия за техническим состоянием, ремонтом и нормальной эксплуатацией оборудования пожарного водоснабжения, установок обнаружения и тушения пожара, а также других средств пожаротушения и пожарной техники. Таблички с указанием фамилии, должности лица и его телефона, ответственного за пожарную безопасность, должны быть вывешены на видном месте;

устанавливают порядок регулярной проверки состояния пожарной безопасности предприятия, исправности технических средств обнаружения, сигнализации и тушения пожара, систем водоснабжения, оповещения, связи и других систем противопожарной защиты. Принимают необходимые меры к устранению обнаруженных недостатков, которые могут привести к пожару;

периодически проверяют боеспособность объектовой службы пожарной безопасности и выполнению ею договорных обязательств, а также боеспособность добровольных пожарных дружин объекта и принимают необходимые меры к улучшению их работы;

определяют порядок осмотра противопожарного состояния вспомогательных помещений в конце рабочего дня (перед их закрытием) ответственными лицами из числа ИТР и запись результатов осмотра в специальном журнале соответствующего структурного подразделения;

обеспечивают выполнение противопожарных мероприятий изложенных в Правилах в области энергетики, в распорядительных документах соответствующих вышестоящих органов управления электроэнергетического хозяйства отрасли, в предписаниях Узгосэнергонадзора и органов службы пожарной безопасности по вопросам пожарной безопасности;

проводят агитационно-массовые мероприятия по повышению уровня пожарной безопасности (общественные осмотры противопожарного состояния, соревнования членов ДПД, конкурсы);

о каждом пожаре и возгорании на подведомственных объектах сообщают в вышестоящую организацию и в соответствии с «Инструкцией по расследованию и учету пожаров, происшедших на объектах энергетики» назначают комиссию для установления причин пожара и разработки противопожарных мероприятий.

4. Ответственность за пожарную безопасность отдельных цехов, лабораторий, мастерских, складов и других производственных и вспомогательных сооружений предприятий возлагается на руководителей этих структурных подразделений или должностных лиц, исполняющих их обязанности.

5. Руководители структурных подразделений предприятий, начальники цехов, подстанций, лабораторий, мастерских, складов и т. п., а также другие должностные лица, ответственные за пожарную безопасность, обязаны:

обеспечить на вверенных им участках соблюдение установленных противопожарного режима и основных требований пожарной безопасности по содержанию: территории, зданий, сооружений, лабораторий и помещений, автотранспортных гаражей, сооружений для хранения и транспортировки топлива, пылеприготовительной, тепловой, энергетической установки, распределительных устройств и складских помещений, согласно приложению № 1 к настоящим Правилам, а также выполнение в установленные сроки мероприятий, повышающих пожарную безопасность;

обеспечить исправность и нормальную работу технологического оборудования в соответствии с техническими требованиями и проектными решениями. Немедленно принимать меры к устранению обнаруженных неисправностей, которые могут привести к пожару или загоранию;

организовать пожарно-техническую подготовку подчиненного персонала и требовать от него соблюдения противопожарного режима и выполнения установленных требований пожарной безопасности, особенно по технологии производства;

обеспечить контроль за выполнением требований пожарной безопасности при проведении ремонтных работ персоналом цеха и подрядными организациями. Установить режим уборки рабочих мест и помещений, а также порядок отключения электросети после окончания работы, дежурного освещения, систем обнаружения и тушения пожаров в помещениях и на оборудовании с непрерывным технологическим процессом;

установить порядок и ответственность за содержание в исправном состоянии и постоянной готовности к действию имеющихся на участке средств обнаружения и тушения пожара.

6. Контроль за состоянием цехов, подстанций, лабораторий, мастерских и складов вменяется в обязанности оперативного персонала. Оперативный персонал обязан:

обеспечить контроль за выполнением требований пожарной безопасности при проведении ремонтных работ и после окончания работ персоналом цеха и подрядными организациями. Контролировать чистоту, отключение электросети после окончания работы, работу аварийного, дежурного освещения, систем обнаружения и тушения пожаров в помещениях и на оборудовании с непрерывным технологическим процессом;

при возникновении пожара, аварии или других опасных факторов, угрожающих персоналу и нарушающих режим работы оборудования, принять меры к немедленному вызову пожарных подразделений, известить руководство предприятия, обесточить электрооборудование, находящееся в зоне пожара, организовать его тушение и эвакуацию персонала (при необходимости), а также восстановление нормального режима работы оборудования.

7. На основании настоящих Правил для каждого цеха, лаборатории, мастерской, склада, административных помещений и других сооружений должна быть раз-

работана конкретная инструкция о мерах пожарной безопасности, которая вывешивается на видном месте.

8. Инструкции должны периодически пересматриваться не реже одного раза в 3 года на основании анализа противопожарного состояния объекта, соответствующих распоряжений вышестоящих органов управления электроэнергетическим хозяйством отрасли, а также при смене первого руководителя.

9. На энергетических предприятиях должны применяться знаки безопасности, предусмотренные государственным стандартом, вывешиваться плакаты и отдельные требования противопожарного режима.

10. Каждый работник на энергетическом предприятии обязан четко знать и соблюдать установленные правила, инструкции и требования пожарной безопасности, выполнять все противопожарные мероприятия на своем рабочем месте, в других помещениях и на территории предприятия, а при возникновении пожара немедленно сообщить вышестоящему руководителю или оперативному персоналу о месте пожара и приступить к его ликвидации имеющимися средствами пожаротушения с соблюдением мер безопасности.

11. При нарушениях пожарной безопасности на участке работы, в других местах цеха или предприятия, использовании не по прямому назначению пожарного оборудования каждый работник предприятия обязан немедленно указать об этом нарушителю и сообщить лицу, ответственному за пожарную безопасность или руководителю предприятия.

12. Лица, виновные в нарушении настоящих Правил, в зависимости от характера действия или бездействия и их последствий, несут дисциплинарную, административную или уголовную ответственность в соответствии с действующим законодательством Республики Узбекистан.

13. При сдаче в аренду административных или производственных помещений, ответственность за соблюдение норм и правил пожарной безопасности возлагается на арендаторов этих помещений и руководителей энергетических предприятий. Разграничение сфер ответственности должно быть отражено в договоре аренды.

§ 2. Основные требования к организации подготовки персонала

14. Все ИТР, рабочие и служащие энергопредприятия (ТЭС, ГЭС и электрические сети) должны проходить подготовку по пожарной безопасности в целях приобретения и углубления пожарно-технических знаний об опасности технологического процесса, навыков в использовании имеющихся средств противопожарной защиты, умения безопасно и правильно действовать при возникновении пожара и оказывать первую помощь пострадавшим.

15. Подготовка ИТР, рабочих и служащих по пожарной безопасности состоит из следующих основных положений (разработанных каждым предприятием в соответствии своей спецификации):

вводного инструктажа по пожарной безопасности;

проводимых в структурных подразделениях на рабочем месте первичных, периодических инструктажей, внепланового и целевого, в тематику которых обязательно включаются вопросы пожарной безопасности;

специальной подготовки персонала;

занятий по пожарно-техническому минимуму для занятого на работах с повышенной пожарной опасностью (мазутное хозяйство далее — МЗХ, газовое, угольное и кабельное хозяйства, электрические сети) персонала энергосистемы;

проведения противопожарных тренировок;

повышения знаний (квалификации) в учебных центрах, а также при проведении технической учебы, семинаров и целевых совещаний (конференций) по противопожарной защите;

изучения и проверки знаний правил пожарной безопасности.

16. На каждом энергетическом предприятии приказом первого руководителя устанавливаются:

список ИТР, рабочих и служащих соответствующих структурных подразделений, работники которых должны проходить обучение по программе пожарно-технического минимума;

порядок и периодичность проверки знаний ИТР, рабочих и служащих по правилам пожарной безопасности с записью в личные удостоверения по проверке знаний и соответствующие журналы.

17. Все ИТР, рабочие и служащие, поступающие работать на энергетические предприятия, а также лица, принятые на временную работу, учащиеся и студенты, проходящие производственное обучение (практику), должны пройти вводный инструктаж по пожарной безопасности. Как правило, вводный инструктаж для всех вновь поступающих на работу проводится в специальном помещении, оборудованном наглядными пособиями (плакатами, схемами, макетами и т. п.) по организации противопожарного режима на территории, в цехах и на рабочих местах энергопредприятия, а также образцами всех видов первичных средств пожаротушения, пожарного инвентаря и средств пожарной связи и сигнализации, имеющихся на энергопредприятии.

18. Вводный инструктаж проводит специалист — инженер-инспектор по противопожарной безопасности, а при отсутствии — назначенный приказом по предприятию специалист или начальник структурного подразделения, принимающий нового работника. Вводный инструктаж по пожарной безопасности допускается проводить одновременно с вводным инструктажем по охране труда.

О проведении вводного инструктажа делается запись в специальном журнале (приложение № 2 к настоящим Правилам).

19. Вводный инструктаж по пожарной безопасности проводится в специально оборудованном для этой цели помещении и ставит своей целью ознакомить вновь поступившего работника:

с общими правилами пожарной безопасности, которые следует выполнять на территории, в цехах и на других объектах энергетического предприятия или подстанции;

с особенностями пожарной безопасности на производственном участке или в службе, куда он направляется на работу;

с основными правилами применения первичных средств пожаротушения и мерами безопасности при пользовании ими;

с имеющимися средствами и системами извещения о пожаре и порядком вызова пожарной помощи;

с особенностями тушения пожара на электроустановках.

20. Лица, не прошедшие вводный инструктаж по пожарной безопасности, к работе не допускаются.

21. При проведении первичного, повторного (периодического) и внепланового инструктажей ответственным должностным лицом (производственного участка, мастерской, лаборатории, склада) в их тематику обязательно включаются вопросы по пожарной безопасности.

Указанные инструктажи должны проводиться при переводе рабочих и служа-

ших из одного цеха в другой. По окончании инструктажа проводится проверка знаний и навыков, в случае недостаточного усвоения материала проводится повторный инструктаж с обязательной проверкой знаний. О проведении указанных инструктажей производится запись в журнале (приложение № 3 к настоящим Правилам).

22. С персоналом, занятым на работах с повышенной пожарной опасностью, проводятся занятия по пожарно-техническому минимуму по специально разработанной программе, в которой следует учесть специфику пожарной безопасности производства, характерные особенности имеющихся средств пожаротушения и имевшие случаи пожаров и загораний. Пожарно-технический минимум преследует цель всесторонне подготовить персонал к работам при повышенной опасности возникновения пожара и наличии условий дальнейшего его развития.

23. В целях выявления нарушений противопожарного режима и правил пожарной безопасности в технологических процессах энергетических предприятий, а также привлечения персонала к проведению профилактических противопожарных мероприятий, на этих предприятиях должны создаваться пожарно-технические комиссии.

24. Пожарно-технические комиссии назначаются приказом руководителя энергетического предприятия в составе: главного инженера (председатель), начальника пожарной охраны, начальника ДПД, энергетика, технолога, механика, инженера по технике безопасности, инженерно-технических работников, а также других лиц по усмотрению руководителя предприятия (как правило, начальники основных производственных цехов, специалисты по водоснабжению и автоматическим установкам пожаротушения и другие лица).

Свою работу пожарно-технические комиссии должны проводить в соответствии с «Положением о пожарно-технических комиссиях на промышленных предприятиях и других объектах», утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан № 243 от 29 июня 1995 г.

25. Для проведения мероприятий по улучшению противопожарного режима, контролю за состоянием первичных средств пожаротушения и совершенствованию организации тушения возникших загораний и пожаров на энергетических предприятиях создаются ДПД. Организация и определение численного состава ДПД, а также страхование его членов возлагаются на руководителя предприятия.

26. В состав ДПД приказом по энергетическому предприятию включаются ИТР, рабочие и служащие на добровольных началах по их письменному заявлению.

27. Комплектование ДПД должно производиться таким образом, чтобы в каждом цехе и смене были дружины.

28. Начальник ДПД и его заместитель назначаются из специалистов или цеховой администрации. Начальник ДПД планирует учебу, проведение тренировок и учений, а также работу по контролю за средствами пожаротушения.

29. Члены ДПД должны четко знать и соблюдать на объектах правила пожарной безопасности, а также требовать это от других, следить за готовностью к действиям стационарных установок и первичных средств пожаротушения, а в случае возникновения пожара немедленно приступить к его тушению.

30. Не реже одного раза в 6 месяцев руководитель предприятия заслушивает рекомендации начальника или заместителя ДПД, а также пожарно-технической комиссии и принимает соответствующие меры по улучшению противопожарного режима на объекте (в цехе).

31. Для обучения персонала предприятий быстрым и правильным действиям при ликвидации пожара, в том числе совместно с пожарными подразделениями, должны проводиться противопожарные тренировки в соответствии с требованиями

«Инструкции по организации противопожарных тренировок на предприятиях и в организациях электроэнергетики». Противопожарные тренировки допускается совмещать с противоаварийными тренировками.

32. Проведение противопожарных тренировок является одной из основных форм обучения персонала. Для приобретения практических навыков тушения реальных очагов горения первичными средствами пожаротушения и с помощью передвижной техники (пожарных автомашин, мотопомп и др.) следует использовать пожарные тренажеры на территории предприятий или полигоны энергосистем. Необходимо чередовать противопожарные тренировки на объекте и полигоне.

§ 3. Основная документация по пожарной безопасности

33. На каждом энергетическом предприятии должна быть разработана следующая документация по пожарной безопасности:

оперативный план тушения пожара для всех тепловых и гидравлических электростанций, независимо от мощности, и подстанций напряжением 500 кВ;

оперативные карточки пожаротушения;

общая инструкция о мерах пожарной безопасности на предприятии;

инструкции по пожарной безопасности в цехах, кабельных хозяйствах, лабораториях, мастерских, складах и т. п.;

инструкция по обслуживанию установок пожаротушения;

инструкция по обслуживанию установок пожарной сигнализации;

планы и графики проведения противопожарных тренировок, обучения и проверки знаний персонала, технического надзора за системами пожарной защиты.

34. Разрабатываемые на энергетических предприятиях инструкции по пожарной безопасности и другие документы должны основываться на действующих правилах пожарной безопасности (далее — ППБ), техники безопасности (далее — ПТБ), технической эксплуатации (далее — ПТЭ) и инструкциях и находиться в соответствующих структурных подразделениях. Один экземпляр общей инструкции о мерах пожарной безопасности, оперативный план пожаротушения и карточки пожаротушения должны находиться на главном (центральном) щите управления предприятия.

35. В соответствии с требованиями ПТЭ для каждого подразделения (цеха) и производственной службы главным инженером предприятия должен утверждаться перечень необходимых инструкций и технологических схем пожаротушения.

36. Общая инструкция утверждается руководителем предприятия по согласованию с объектовой пожарной охраной (при ее наличии на данном предприятии). Инструкция должна определять:

требования к содержанию территории, в том числе дорог, водоисточников, подъездов к зданиям и сооружениям;

требования к содержанию зданий, помещений, сооружений и обеспечению безопасности людей при пожаре;

противопожарный режим и обязанность всех работающих на предприятии по его выполнению;

организацию и допуск к выполнению разовых и временных работ подрядными и сторонними организациями на предприятии;

требования к содержанию водоисточников, средств пожаротушения, пожарной сигнализации и связи, а также порядок вызова службы пожарной безопасности и другие организационные вопросы;

ответственность за состояние пожарной безопасности.

37. Инструкции о мерах пожарной безопасности в цехах, кабельных хозяй-

ствах, лабораториях, мастерских, складах и других помещениях и сооружениях разрабатываются руководством этих подразделений совместно с инженером — инспектором по пожарной безопасности, согласовываются с пожарной охраной (при ее наличии на предприятии) и утверждаются главным инженером.

Указанные инструкции должны содержать конкретные требования пожарной безопасности, а именно:

- противопожарный режим;
- специальные противопожарные мероприятия для технологических процессов производства, несоблюдение которых может вызвать загорание или пожар;
- меры пожарной безопасности на технологических установках, аппаратах и агрегатах при подготовке к пуску их в эксплуатацию и после ремонта;
- порядок и нормы хранения пожароопасных веществ и материалов в цехе, лаборатории, мастерской, складе и т. п.;
- режим применения аппаратов с открытым огнем и организацию специально оборудованных участков для проведения постоянных огнеопасных работ (электросварки, газорезки и т. п.);
- порядок сбора, хранения и удаления из помещения сгораемых материалов, содержания бытовых нагревательных приборов, хранения спецодежды и т. п.;
- порядок содержания имеющихся средств пожаротушения и распределение обязанностей по техническому надзору за ними;
- действия персонала при возникновении пожара, способ вызова службы пожарной безопасности и членов ДПД, а также другие мероприятия;
- порядок остановки технологического оборудования, отключения вентиляции, основные указания по применению средств пожаротушения, порядок эвакуации персонала и материальных ценностей, а также горючих материалов, могущих вызвать взрыв или распространение пожара, порядок осмотра помещений перед их закрытием.

38. Инструкции по эксплуатации систем водоснабжения, установок обнаружения и тушения пожара должны разрабатываться на основании типовых ведомственных инструкций, а также проектной документации и паспортных данных на установленное оборудование. Инструкции должны регламентировать:

- разграничение зон ответственности по техническому обслуживанию установок пожарной защиты и водоснабжения между соответствующими подразделениями предприятия;
- порядок технического надзора за технологическим оборудованием и его ремонтом, системами автоматики и управления с учетом требований безопасности труда;
- требования по ведению технической документации;
- требования по подготовке персонала, а также ответственность за обслуживание установок пожарной защиты и водоснабжения.

В эти инструкции могут вноситься другие требования, исходя из местных условий эксплуатации. Инструкции утверждаются главным инженером предприятия и пересматриваются в сроки, установленные ПТЭ.

39. В инструкции по эксплуатации оборудования, зданий и сооружений, систем управления, защиты, телемеханики, связи и комплекса технических средств АСУ должны включаться отдельным разделом конкретные требования по пожарной безопасности и обязанности персонала при возникновении пожара.

40. Оперативный план пожаротушения разрабатывается работниками государственного управления пожарной безопасности (далее — ГУПБ) МВД Республики Узбекистан совместно с администрацией энергетического объекта в соответствии

с методическими указаниями по составлению оперативных планов и карточек тушения пожаров на энергетических предприятиях и утверждается начальником по объектовой пожарной охране (при наличии на предприятии) или начальником отделения районной пожарной охраны и первым руководителем энергетического предприятия.

На мазутное хозяйство и другие виды складов жидкого топлива план пожаротушения составляется отдельно.

41. Оперативный план пожаротушения должен состоять из текстовой и графической частей.

Оперативный план пожаротушения является основным документом, который определяет: действия персонала предприятия при возникновении пожара, порядок обесточивания электроустановок, находящихся в зоне пожара, выдачи письменного допуска для тушения пожара, порядок взаимодействия с прибывающими пожарными подразделениями; условия введения сил и средств на тушение пожара с учетом требований безопасности труда; рациональную установку пожарной техники и др.

42. Оперативный план пожаротушения должен пересматриваться или корректироваться в случае:

расширения или реконструкции энергетического объекта;

выявленных недостатков в действиях персонала и пожарных подразделений при тушении пожара или противопожарных тренировках (учениях);

введения новых нормативных документов по пожарной безопасности.

43. Переутверждение оперативного плана пожаротушения должно производиться при смене руководителя энергетического объекта или начальника по объектовой пожарной охране (при наличии на предприятии).

44. Основные положения оперативного плана пожаротушения должны доводиться до работников предприятия во время занятий по пожарно-техническому минимуму и при периодических инструктажах.

45. В целях сокращения времени и обеспечения рациональных действий персонала предприятия при возникновении пожара по каждому отсеку (помещению) кабельных сооружений, генератору, трансформатору (блочному, связи, собственных нужд) разрабатываются оперативные карточки основных действий дежурного персонала.

46. Оперативные карточки утверждаются главным инженером и хранятся у начальника смены электростанции (начальника смены цеха, блока), дежурного диспетчера подстанции, предприятия электросетей. При необходимости оперативные карточки согласовываются с соответствующим территориальным диспетчерским управлением.

47. Оперативные карточки должны уточняться в случае:

изменения принципиальных схем производства, при ремонтах, расширении или реконструкции предприятия;

результатов действий персонала при тушении пожара или после проведения противопожарных тренировок.

48. Оперативные карточки действий персонала должны переутверждаться при смене главного инженера или руководителя соответствующего цеха.

Глава II. Ремонт и реконструкция оборудования

§ 1. Пожарная безопасность при ремонте и реконструкции технологического оборудования

49. При передаче ремонтной, монтажной и другой организации на ремонт, ре-

конструкцию или монтаж технологического оборудования общая ответственность с руководства предприятия (цеха) и оперативного персонала за противопожарное состояние участков, где проводятся эти работы, не снимается, за исключением случая, когда здание полностью передается подрядной организации для реконструкции.

50. Установленный противопожарный режим на энергетическом предприятии является обязательным для персонала подрядных, ремонтных, строительно-монтажных и наладочных организаций и должен строго выполняться, за что должностные лица этих организаций несут персональную ответственность.

51. Меры и контроль за пожарной безопасностью на ремонтных и строительных площадках, а также при монтажных и наладочных работах определяются руководством энергетического предприятия (цеха) совместно с организацией, проводящей эти работы. Площадки должны быть выгорожены и на них установлены необходимые знаки безопасности по действующему стандарту.

52. При ремонтных работах для обмывки и обезжиривания деталей технологического оборудования, обмоток генераторов и электродвигателей должны применяться пожаробезопасные моющие средства.

В исключительных случаях при невозможности по техническим причинам использовать пожаробезопасные моющие средства, допускается применение горючих жидкостей (растворителей, бензина и др.) в количествах, требуемых для разового использования, но не более 1 л. При этом следует применять только закрытую тару из небьющегося материала.

53. Во время ремонтных работ должны выполняться следующие мероприятия: обеспечены свободные проходы и проезды, пути эвакуации, а также подходы к средствам пожаротушения;

сварочные и другие огнеопасные работы проводятся только на том оборудовании, которое нельзя вынести на постоянный сварочный пост;

пролитое масло и другие жидкости следует немедленно убирать;

промасленные обтирочные материалы надо складывать в закрытые железные ящики, которые после окончания работы следует выносить (вывозить) из помещения для утилизации.

54. На трактах топливоподачи (приводных и натяжных станциях в галереях конвейеров, узлах пересыпки топлива, дробильных установок, бункерных галереях, бункерах сырого угля и т. п.) до начала ремонтных работ должны убираться просыпи угля и угольная пыль.

55. Вулканизационные работы на конвейерных лентах должны проводиться на выделенных участках длиной не менее 10 м вдоль конвейеров с установкой на этих участках переносных несгораемых щитов для защиты расположенного рядом оборудования. До начала работ строительные конструкции и оборудование должны быть очищены от просыпей топлива и пыли.

56. Растворители и клей для склеивания конвейерных лент должны применяться в таком количестве, которое необходимо для проведения разовых работ.

Запрещается использование стеклянной тары для хранения растворителей.

57. До начала ремонтных работ на мельницах, мельничных и дутьевых вентиляторах и их электродвигателях следует убирать пролитое масло и топливную пыль на полу и оборудовании.

58. При ремонте оборудования детали и материалы должны размещаться на ремонтных площадках, чтобы не загромождать основные проходы и проезды транспорта внутри зданий и подъезды к ним.

59. На котлах должны устраиваться инвентарные леса, а деревянный настил

должен быть обработан огнезащитным составом. До начала растопки котлов все леса должны быть разобраны и убраны.

60. При регенерации масла на стационарно установленных или передвижных центрифугах должно быть организовано постоянное наблюдение персонала (дежурного) за их работой и температурой масла, которая должна поддерживаться в пределах, указанных в технических условиях. Пролитое в процессе очистки масло следует немедленно убирать.

Установка должна немедленно отключаться при появлении течей масла или других неисправностей, угрожающих возникновением пожара или ее разрушением. При работах на передвижной центрифуге должен быть оборудован дополнительный пост первичных средств пожаротушения, если отсутствует постоянный пост в радиусе 20 м.

61. Слив масла из трансформаторов и реакторов (или их заполнение) на ремонтной площадке, в трансформаторной мастерской, на специальной или монтажной площадке в главном корпусе электростанций должен осуществляться путем подключения переносных шлангов к централизованной разводке маслопроводов маслохозяйства и с использованием специальных баков для этих целей.

62. При сушке трансформатора (реактора) методом индукционного подогрева с дополнительным обогревом дна бака необходимо:

для утепления бака применять только асбестовое полотно или другой негорючий материал;

нагревательные печи для установки под баком трансформатора (реактора) применять только закрытого типа и устанавливать на несгораемое основание;

шланги для циркуляции масла использовать только маслостойкие;

обеспечить прочное соединение циркуляционных шлангов для предотвращения протечек масла;

оборудовать место работ дополнительным постом первичных средств пожаротушения и проверить их исправность, если в радиусе 20 м отсутствует постоянный пост;

на весь период работ установить дежурство персонала, который должен быть хорошо проинструктирован о мерах, принимаемых при возникновении пожара.

63. При выполнении окрасочных ремонтных работ должны выполняться следующие требования:

установки и приспособления для окраски должны быть исправны и обеспечивать требуемую герметичность оборудования при нормальном давлении и режиме работы;

налив лаков и красок должен производиться с помощью средств малой механизации. Пролитые окрасочные материалы необходимо немедленно убирать;

емкости с лакокрасочными материалами должны быть вместимостью, обеспечивающей сменную потребность. Пустая тара из-под лакокрасочных материалов должна удаляться по мере ее освобождения и после окончания смены;

окрасочные работы, которые предусмотрено проводить во всем объеме помещения, должны начинаться с участка, наиболее удаленного от основного эвакуационного выхода;

запрещается начинать окрасочные работы, если в зоне ближе 20 м идут ремонтные работы с применением открытого огня (искрообразованием). При необходимости проведения окраски следует требовать прекращения огнеопасных работ;

должна быть обеспечена вентиляция зоны окраски или ограничен объем разовых окрасочных работ в смену для соблюдения санитарных норм воздушной среды.

64. Запрещается проводить окрасочные работы при отсутствии средств пожаротушения или их неисправности.

Запрещается окраска технологического оборудования во время его гидравлического и пневматического испытания, в том числе в зоне испытания трубопроводов этого оборудования.

65. Перечень зданий, помещений и сооружений энергетических предприятий, подлежащих оборудованию установками автоматической пожарной сигнализации: электроремонтные мастерские для перемотки электродвигателей площадью 100 м² и более;

помещения электроремонтных цехов: изоляционно-пропиточные, заливки маслом и испытания аппаратуры высокого напряжения и трансформаторов площадью от 100 до 500 м².

§ 2. Пожарная безопасность при проведении сварочных и других огнеопасных работ

66. Весь персонал обязан строго контролировать процесс и выполнять организационные и технические мероприятия при газосварочных, электросварочных, паяльных работах, а также разогреве битума и смол, проведении вулканизационных и других огнеопасных работ, относящихся к наиболее пожароопасным технологическим процессам. Сварочные и другие огнеопасные работы, проводимые на энергетических предприятиях отрасли, должны выполняться в соответствии с «Инструкцией о мерах пожарной безопасности при проведении огневых работ на энергетических объектах».

67. Все места для проведения сварочных и других огнеопасных работ, связанных с применением открытого огня и нагревом деталей до температуры воспламенения материалов и конструкций, подразделяются:

на постоянные места огнеопасных работ, которые организуются в отведенных для этих целей участках цехов, мастерских, на открытых площадках и т. п.;

на временные места огнеопасных работ, которые организуются непосредственно в помещениях и на оборудовании, если нет возможности вынести детали на постоянные места огнеопасных работ.

68. Постоянные места производства сварочных и других огнеопасных работ должны полностью соответствовать требованиям «Инструкции о мерах пожарной безопасности при проведении огневых работ на энергетических объектах».

Огнеопасные работы на постоянных местах могут проводиться без оформления специальных разрешающих документов.

69. Все огнеопасные работы вне «постоянных мест» (п. 68), в том числе вблизи и на оборудовании, установленном в цехах, кабельных помещениях и сооружениях и т. п., должны проводиться по наряду. Наряд должен быть согласован с пожарной объектовой охраной и цехами, чье оборудование находится рядом или под местом проведения огневых работ.

70. К сварочным и другим огнеопасным работам допускается персонал, прошедший в установленном порядке обучение и проверку знаний ведомственных инструкций по пожарной безопасности при проведении огнеопасных работ, а также действующих правил и других нормативных документов отрасли в соответствии с требованиями к профессиональной подготовке персонала, выполняющего эти работы.

71. Во время выполнения сварочных и других огнеопасных работ персонал обязан иметь при себе наряд, удостоверение сварщика, а также наряд на право проведения огнеопасных работ в конкретном месте и огневое разрешение.

72. При выполнении сварочных и других огнеопасных работ на высоте (с лесов, подмостей, люлек) должны быть приняты меры для ограничения разлета и падения частиц расплавленного металла на сгораемые конструкции, оборудование и материалы.

В необходимых случаях, особенно в местах наличия сгораемых материалов и прохода людей, должны быть выгорожены нижние отметки и поставлены наблюдающие, а также вывешены запрещающие и указательные знаки.

73. При производстве временных огнеопасных работ в зданиях, сооружениях и на оборудовании рабочие места должны быть обеспечены первичными средствами пожаротушения. Если в непосредственной близости имеется пожарный кран, то к нему должен быть присоединен пожарный рукав со стволом до места огнеопасных работ.

74. Во взрывоопасных помещениях огнеопасные работы должны выполняться только в случае невозможности их производства в местах постоянной сварки или в помещениях, не опасных в пожарном отношении.

75. Запрещается приступать к огнеопасным работам:

если не оформлены наряд и допуск на временное проведение этих работ;

если не выполнены противопожарные мероприятия;

если не подготовлены средства пожаротушения;

если на оборудовании и вблизи строительных конструкций (менее 20 м) имеются свежеокрашенные поверхности или проводятся окрасочные работы;

ученикам сварщика или газосварщика в отсутствие прикрепленного к ним квалифицированного рабочего, а также другим рабочим, не прошедшим обучение, проверку знаний правил (технической эксплуатации, техники безопасности, пожарной безопасности) и не имеющим права производства огнеопасных работ;

в рабочей одежде и рукавицах, пропитанных горючими жидкостями или мастиками;

если сварочные провода оголены, с плохой изоляцией или не изолированы в местах соединения, а также если их сечение не обеспечивает протекания допустимого номинального сварочного тока;

если при пересечении сварочным электрокабелем трубопроводов, особенно с горючими газами и жидкостями, не выполнена в этих местах дополнительная изоляция или воздушная подвеска этих кабелей.

76. При авариях временные сварочные и другие огнеопасные работы должны проводиться под непосредственным наблюдением начальника цеха (участка) или по его указанию другого ответственного инженерно-технического работника этого цеха (участка).

Должны выполняться все противопожарные мероприятия для исключения пожара, и проводиться надзор со стороны наблюдающего ответственного лица.

77. После окончания рабочей смены все газовые баллоны, аппараты пайки и резки с применением горючих жидкостей следует убирать из помещений в места постоянного их хранения, а электросварочные агрегаты отключать от электросети. На период перерывов (на обед и т. п.) баллоны с газами, аппаратуру электросварки, пайки и резки материалов надо отключать, шланги освобождать от горючих жидкостей и газов.

78. Запрещается установка газовых баллонов и другой аппаратуры для проведения сварки и газорезки непосредственно во взрывоопасных помещениях, емкостях и кабельных сооружениях.

79. Запрещается подвергать газовые баллоны длительному воздействию прямых солнечных лучей, а также нагреву от других излучающих источников тепла.

80. Запрещается использовать открытый огонь для отогревания замерзших трубопроводов, емкостей и других подобных устройств внутри зданий и сооружений, а также вне этих зданий и сооружений, расположенных ближе 3 м от сгораемых конструкций или пожароопасного оборудования.

81. Запрещается в зданиях из металлических облегченных конструкций со сгораемым полимерным утеплителем проводить на этих конструкциях электросварочные, а также другие огнеопасные работы.

82. Запрещается выполнять электрогазосварочные работы на панелях из металлических облегченных конструкций со сгораемым полимерным утеплителем для снятия или крепления этих панелей, устройства отверстий для закладных деталей и других приспособлений.

83. За несоблюдение установленных требований пожарной безопасности при проведении огнеопасных работ могут быть приняты меры воздействия:

отметка о нарушениях, допущенных персоналом, в талоне по технике пожарной безопасности;

изъятие указанного талона и наряда у персонала при грубых нарушениях;

наложение дисциплинарной, материальной и административной ответственности, предусмотренной законодательством, если действие или бездействие работника повлекло за собой порчу оборудования, материалов и помещения;

привлечение к уголовной ответственности, если действие или бездействие работника повлекло за собой порчу оборудования, зданий, сооружений и вред здоровью и безопасности людей, а также для возмещения ущерба предприятию.

84. Отметка о нарушениях и изъятие талона по технике пожарной безопасности у сварщиков или наряда на производство сварочных и других огнеопасных работ означает немедленное и полное их прекращение. Возобновление этих работ разрешается после устранения отмеченных недостатков, а также оформления нового допуска и выдачи наряда.

Отметку о нарушениях и изъятие талона или наряда имеют право производить следующие лица:

инженер по эксплуатации или инженер (инспектор) по пожарной безопасности объекта;

руководство объекта или цеха, главный инженер или его заместители;

начальник смены цеха или предприятия;

работники государственного управления пожарной безопасности МВД Республики Узбекистан;

инспектор пожарной профилактики ведомственной охраны;

инженер по пожарной безопасности энергосистемы.

85. Изъятый талон по технике пожарной безопасности или наряд передается главному инженеру или начальнику соответствующего цеха для принятия мер с пометкой контролирующего лица о причинах нарушений и личной подписью.

86. Руководители энергопредприятий, цехов, отдельных мастерских, лабораторий, складов и других объектов несут персональную ответственность за строгое выполнение организационных и технических мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований пожарной безопасности при проведении сварочных и других огнеопасных работ в соответствующих помещениях, независимо от того, персонал какой организации их осуществляет.

87. На каждом энергетическом предприятии должны быть разработаны конкретные меры по организации допуска к проведению огнеопасных работ и контроль

за их выполнением как персоналом предприятия, так и подрядными организациями, а также персоналом ГУПБ МВД Республики Узбекистан.

Глава III. Особенности организации тушения пожаров на оборудовании энергетических объектов под напряжением до 0,4 кВ

§ 1. Общие положения

88. В настоящем разделе определены основные положения по организации действий персонала энергопредприятий, ведомственной службы пожарной безопасности и подразделений ГУПБ МВД Республики Узбекистан при тушении пожаров на оборудовании электростанций и подстанций, находящемся под напряжением до 0,4 кВ и по условиям технологии производства (связь, освещение, автоматика и пожаротушение) в процессе ликвидации пожара не могут быть обесточены.

89. Необходимость тушения пожара на элементах оборудования, находящегося под напряжением до 0,4 кВ, определяется невозможностью снять напряжение переменного и постоянного тока с цепей вторичной коммутации из-за недопустимости потери управления оборудованием, что может привести к тяжелым последствиям для технологии энергетического производства и режима работы энергосистемы.

90. При возникновении пожара начальником смены станции, дежурным инженером подстанции (далее — начальник смены энергообъекта) выдается письменный допуск (приложение № 4 к настоящим Правилам) на тушение энергетического оборудования под напряжением до 0,4 кВ, которое рекомендуется оформлять заранее с учетом требований оперативных карточек пожаротушения и хранить на щите управления.

91. Оборудование, не защищенное автоматическими установками пожаротушения, допускается тушить с использованием имеющихся в наличии огнетушащих средств и принятием необходимых мер безопасности лицами, принимающими участие в тушении.

92. Оборудование электростанций и подстанций, находящееся под напряжением выше 0,4 кВ, перед допуском к тушению пожара, должно быть обесточено.

93. На каждом энергетическом предприятии распоряжением главного инженера (технического руководителя) определяется перечень конкретного оборудования, которое по условиям технологии не может быть обесточено в случае возникновения пожара.

94. Для помещений (сооружений) с энергетическим оборудованием напряжением до 0,4 кВ, которое не может быть обесточено при пожаре, разрабатываются оперативные карточки действий при пожаре. В них указывается:

- диспетчерский номер оборудования;
- расположение не обесточенного оборудования;
- необходимые операции по отключению энергетического оборудования, находящегося в зоне пожара;
- места размещения заземляющих устройств, защитных средств и средств пожаротушения;
- возможные маршруты движения боевых расчетов к месту пожара.

§2. Требования безопасности при выполнении работ по тушению пожара

95. Пожары на оборудовании, находящемся под напряжением до 0,4 кВ, допус-

кается тушить распыленными струями воды, подаваемой из ручных пожарных стволов с расстояния не менее 5 метров. Тушение прерывистыми струями воды не допускается.

96. При тушении пожара воздушно-механической пеной с объемным заполнением помещения (тоннеля) необходимо осуществить заземление пеногенераторов и насосов пожарных автомобилей. Водитель пожарного автомобиля должен работать в диэлектрических перчатках и ботах (сапогах).

97. При тушении пожара огнетушителями, необходимо соблюдать безопасные расстояния (приложение № 5 к настоящим Правилам). Допускается использование других видов огнетушителей, имеющих сертификаты и соответствующих техническим условиям заводов-изготовителей. Тушение пенными огнетушителями не допускается.

98. При тушении электроустановок распыленными струями воды личный состав подразделений ГУПБ МВД Республики Узбекистан, ведомственной службы пожарной безопасности и персонал энергопредприятий обязан выполнять следующие требования:

работать со средствами пожаротушения в диэлектрических перчатках и ботах (сапогах), а при задымлении — в средствах индивидуальной защиты органов дыхания; находиться на безопасном расстоянии до неотключенных электроустановок; заземлить пожарный ствол и насос пожарного автомобиля.

99. Личному составу подразделений ГУПБ МВД Республики Узбекистан, ведомственной службы пожарной безопасности и персоналу запрещается:

самостоятельно производить какие-либо отключения и прочие операции с электрооборудованием;

осуществлять тушение пожара в сильно задымленных помещениях с видимостью менее 5 метров;

использовать в качестве огнетушащего вещества морскую воду, а также воду с добавлением пенообразователей, смачивателей и солей.

100. Необходимое количество электрозащитных средств на объекте для подразделений управления пожарной безопасности, привлекаемых к тушению пожаров, определяется при разработке планов пожаротушения (оперативных карточек).

101. Личный состав подразделений ГУПБ должен не реже одного раза в год проходить инструктаж и участвовать в противопожарных тренировках на специальных полигонах (тренажерах) для изучения и отработки действий по ликвидации пожаров на электроустановках, находящихся под напряжением.

102. Боевые позиции пожарных, с учетом безопасных расстояний до конкретных электроустановок, определяются и уточняются в ходе проведения пожарно-тактических занятий (учений), а затем заносятся в план пожаротушения (оперативные карточки).

§ 3. Действия персонала при возникновении пожара

103. При возникновении пожара на объекте первый заметивший очаг пожара должен немедленно сообщить начальнику смены энергообъекта или руководству энергопредприятия, а при наличии связи — в службу пожарной безопасности и приступить к тушению пожара имеющимися средствами пожаротушения.

104. Начальник смены энергообъекта обязан немедленно сообщить о пожаре в службу пожарной безопасности, руководству энергопредприятия (по специальному списку) и диспетчеру энергосистемы.

105. До прибытия подразделений ГУПБ МВД Республики Узбекистан руководителем тушения пожара (далее – РТП) является начальник смены энергообъекта (руководитель энергопредприятия), который обязан организовать:

удаление с места пожара всех посторонних лиц;

установление места возникновения пожара, возможные пути его распространения и образования новых очагов горения (тления);

проверку включения системы автоматического пожаротушения, а в случае отказа ее ручное включение;

выполнение подготовительных работ с целью обеспечения эффективного тушения пожара;

тушение пожара персоналом и средствами пожаротушения энергетического предприятия;

встречу подразделений ГУПБ МВД Республики Узбекистан, лицом хорошо знающим безопасные маршруты движения, расположение водоисточников, места заземления пожарной техники.

106. Отключения или переключения оборудования и присоединений в зоне пожара производится согласно оперативной карточки пожаротушения начальником смены, диспетчером или дежурным подстанции и персоналом объектовой службы с последующим уведомлением вышестоящего оперативного руководства по окончанию отключений.

107. После прибытия на место пожара первого подразделения ГУПБ МВД Республики Узбекистан руководителем тушения пожара является старший начальник этого подразделения. Начальник смены энергообъекта (руководитель энергопредприятия) при передаче ему руководства тушением пожара должен информировать о принятых мерах и организовать дальнейшие действия персонала согласно указаний руководителя тушения пожара.

108. Решение о подаче огнетушащих средств принимается руководителем тушения пожара после проведения инструктажа и выполнения необходимых мер безопасности.

109. Руководитель тушения пожара имеет право приступить к тушению энергооборудования под напряжением только после получения письменного допуска на тушение от начальника смены энергообъекта, инструктажа личного состава пожарных подразделений представителями энергетического предприятия и создания условий визуального контроля за электроустановками.

Глава IV. Противопожарное водоснабжение и средства пожаротушения

§ 1. Противопожарное водоснабжение

110. Противопожарное водоснабжение относится к одному из основных устройств пожаротушения на объекте и включает в себя: водоисточники (пруды, реки, специальные емкости и др.); насосные станции, сеть трубопроводов по территории с установкой гидрантов (наружный противопожарный водопровод), а также сеть трубопроводов в зданиях и сооружениях с пожарными кранами (внутренний противопожарный водопровод).

111. При наличии вблизи (на расстоянии до 200 м) или на территории объекта таких водоисточников, как водоем, река, открытые подводящие (отводящие) воду каналы (за исключением загрязненных стоков), градирни и т. п., к ним должен быть

устроен подъезд для установки передвижной пожарной техники с целью забора воды. Подъезд должен быть обозначен указателями.

112. Сеть противопожарного водопровода должна обеспечивать определенную гибкость схемы для надежной подачи воды при отключении в ремонт соответствующих участков, а также требуемый напор и пропускать расчетное количество воды для пожаротушения.

113. Запрещается проводить дополнительные подключения к сети противопожарного водоснабжения, связанные с увеличением расхода воды и понижением давления в сети, без согласования с генеральной проектной организацией и проведением натурных испытаний на максимальный расход.

114. Ремонтные работы, связанные с временным отключением отдельных участков противопожарного водопровода, оборудования насосной станции и резервуаров с запасом воды для пожаротушения, должны производиться только после получения разрешения главного инженера энергопредприятия. При временном отключении и ремонте систем противопожарного водоснабжения об этом должна немедленно уведомляться объектовая служба пожарной безопасности.

Главный инженер предприятия при необходимости должен определить дополнительные меры для обеспечения надежного водоснабжения на весь период ремонта: прокладка временной водопроводной линии, дежурство членов ДПД с передвижной пожарной техникой или дежурство пожарного подразделения объектовой службы пожарной безопасности и т. п.

115. Для контроля работоспособности сети противопожарного водоснабжения не менее одного раза в год должны проводиться испытания по давлению и расходу воды с оформлением соответствующего акта. Давление в наружной сети противопожарного водопровода не должно превышать 1 МПа (10 кгс/см²).

Комиссия для испытаний с участием объектовой службы пожарной безопасности (при ее наличии) назначается приказом руководителя предприятия.

Испытание водопровода должно проводиться также после каждого ремонта, реконструкции или подключения новых потребителей к водопроводной сети в соответствии с проектом.

116. Выявленные неисправности и отклонения от нормального режима эксплуатации сети противопожарного водоснабжения должны устраняться немедленно путем организации аварийно-восстановительных работ.

117. Пожарные гидранты наружного противопожарного водопровода не менее 2 раз в год (как правило, весной и осенью) должны осматриваться совместно представителями предприятия и объектовой службы пожарной безопасности; их работоспособность должна проверяться путем пуска воды (только при положительной температуре воздуха). Результаты проверки записываются в журнале (приложение № 6 к настоящим Правилам).

Открывать колодцы для осмотра при температуре ниже минус 15° С не разрешается; при температуре от 0 до минус 15° С допускается только внешний осмотр гидранта без пуска воды.

Запрещается крышки люков колодцев пожарных гидрантов и подъезды к ним закрывать и загромождать различным оборудованием и материалами.

В зимнее время крышки следует регулярно очищать от снега и наледи, а при их расположении рядом с автодорогой устанавливать на них съёмные конусные колпаки из легкого материала, с соответствующей окраской и надписями.

118. Места расположения пожарных гидрантов и подъезд к водоемам должны обозначаться световыми или флюоресцентными указателями, а именно:

для гидрантов — нанесением буквенного индекса (ПГ), указанием расстояния в метрах от указателя и диаметра водопровода;

для водоисточников — нанесением буквенного индекса (ПВ), указанием запаса воды для специальных емкостей, а для градирен и открытых водоисточников — количества пожарных автомобилей, устанавливаемых на пирсе.

При наличии на территории объекта общего уличного освещения специальной подсветки указателей не требуется.

119. Помещения насосной станции противопожарного водоснабжения должны содержаться в чистоте, а оборудование — в постоянной готовности к работе.

Время включения пожарных насосов после получения сигнала о возникновении пожара должно быть минимальным и в наиболее инерционном режиме ручного запуска не превышать 3 мин.

120. Каждый пожарный насос не менее 2 раз в месяц должен подвергаться профилактическому обслуживанию и включаться для создания требуемого давления, о чем делается запись в оперативном журнале.

Допускается для проведения испытаний выполнять на напорном водопроводе насоса специальный отвод (с запорной арматурой и манометром), который выводится наружу помещения насосной станции.

121. Не реже одного раза в месяц должна проверяться надежность перевода всех пожарных насосов на основное и резервное электроснабжение (в том числе от дизельных агрегатов). Результаты регистрируются в оперативном журнале.

122. В помещении пожарной насосной станции должны быть вывешены: инструкция о порядке включения в работу насосов и открытия запорной арматуры, а также принципиальная и технологическая схемы.

На каждой задвижке и насосе должны быть указаны номера. Трубопроводы, задвижки и насосы должны окрашиваться в красный цвет.

Насосная станция должна иметь телефонную связь с центральным (блочным) щитом управления.

123. Если насосная станция не имеет постоянного дежурного персонала, то помещение должно запирается на замок, а место хранения ключей указываться на двери.

124. Текущий ремонт насосного оборудования должен проводиться один раз в 3 года по графику, утвержденному главным инженером предприятия. Капитальный ремонт и замена деталей или всего агрегата должны производиться по мере необходимости в кратчайшие сроки.

125. Израсходованный при тушении пожара противопожарный запас воды из резервуаров должен быть восполнен в возможно короткий срок, но не более 1 суток. Состояние сигнализации уровня воды в резервуарах и автоматики включения насосов для их пополнения должно контролироваться не реже одного раза в квартал, о чем вносится запись в оперативный журнал соответствующего цеха.

126. Пожарные краны внутреннего противопожарного водопровода во всех помещениях должны оснащаться рукавами длиной 10—20 м и стволами, укладываемыми в специальные шкафы, дверцы которых пломбируются.

На дверце шкафа пожарного крана должны быть указаны буквенный индекс (ПК), порядковый номер, а также номер телефона вызова службы пожарной безопасности или объектовой пожарной части.

При устройстве пожарных кранов в нишах стен на дверцах шкафов допускается декоративная отделка аналогично покрытию стен здания или другими материалами, но во всех случаях наносится поясняющая надпись.

127. Способ установки пожарного крана должен обеспечивать удобство вращения маховика и присоединения пожарного рукава.

Направление оси выходного отверстия патрубка пожарного крана должно исключать резкий излом пожарного рукава в месте его присоединения. Проложенные рукавные линии не должны иметь переломов и скручивания.

128. Пожарные рукава должны храниться сухими, хорошо скатанными (типа «скатка» или «гармошка»). Рукав один раз в год рекомендуется перекачивать (для изменения места складки).

129. На основных площадках обслуживания цехов электростанций должны применяться комбинированные стволы для формирования сплошной или распыленной струи воды при тушении пожара.

130. В бункерной галерее и других помещениях топливоподдачи с устройствами транспортировки или дробления твердого топлива (за исключением антрацита) пожарные краны должны иметь стволы, формирующие распыленную струю.

131. За пожарными резервуарами, водопроводной сетью, гидрантами, пожарными рукавами, лафетными стволами, насосным оборудованием, узлами управления стационарных и автоматических установок пожаротушения, пожарной сигнализацией и другими средствами пожаротушения должен осуществляться постоянный технический надзор. Их обслуживание вменяется в обязанность персонала объекта.

Приказом по предприятию между цехами должны быть распределены зоны технического обслуживания, назначены ответственные лица и созданы бригады (группы) для надзора и поддержания исправного состояния и постоянной готовности всех средств пожаротушения к использованию в случае пожара.

132. На каждом предприятии, должна быть утвержденная главным инженером схема наружного и внутреннего противопожарного водопровода, которую следует хранить на главном (центральном) щите управления. Все ручные задвижки водоснабжения в нормальном режиме должны быть открыты и опломбированы. Любые оперативные изменения режима оборудования в схеме водоснабжения на объекте должны отмечаться в оперативном журнале начальника смены станции и на схеме.

133. При эксплуатации пожарных резервуаров необходимо:

не допускать расхода на иные цели неприкосновенного запаса воды, предусмотренного расчетом для пожаротушения;

своевременно пополнять запас воды;

крышки люков держать закрытыми;

следить за состоянием откосов (обсыпных резервуаров);

немедленно устранять причины утечек воды;

все ремонтные работы выполнять в кратчайшие сроки.

134. Все трубопроводы противопожарного водоснабжения предприятия должны окрашиваться в красный цвет.

§ 2. Установки обнаружения и тушения пожара

135. Автоматические установки (водяного и пенного) пожаротушения должны эксплуатироваться в автоматическом режиме запуска и технически исправном состоянии.

Вывод автоматических установок пожаротушения в дистанционный режим запуска на отдельных участках с сохранением функционирования автоматической пожарной сигнализации допускается с разрешения технического руководителя пред-

приятия, после уведомления службы пожарной безопасности и оформления в журнале заявок на вывод из работы оборудования, с записью в оперативном журнале НСС или НСЭ на время:

проведения регламентных работ по техническому обслуживанию или ремонтных работ на оборудовании систем автоматических установок пожаротушения или сигнализации;

проведения работ на технологическом оборудовании и в производственных помещениях или сооружениях, защищаемых автоматическими установками пожаротушения (например, кабельных туннелях, секциях).

136. Необходимость оборудования технологических сооружений и помещений энергетических предприятий стационарными установками обнаружения и тушения пожара (в дальнейшем — установки пожарной защиты) определяется нормами и ведомственными перечнями зданий и помещений, подлежащих оборудованию установками автоматического пожаротушения и автоматической пожарной сигнализацией.

137. Оборудование, входящее в состав установки пожарной защиты (насосы, трубопроводы, запорно-пусковая арматура, оросители, пеногенераторы, пожарные извещатели и т. п.), должно быть в постоянной готовности к работе, не иметь дефектов и по техническим параметрам соответствовать паспортным данным и техническим условиям.

138. В соответствии с ПТЭ за установками пожарной защиты должен быть установлен постоянный надзор со стороны работников предприятия. Документ о закреплении зон обслуживания и оборудования за цехами предприятия, определении численности персонала (бригады или группы) и лицах, ответственных за техническое обслуживание установок пожарной защиты и их готовность к работе, утверждается руководством предприятия.

Установки пожаротушения должны эксплуатироваться в соответствии с требованиями, действующими в Республике Узбекистан «Типовой инструкции по эксплуатации автоматических установок водяного пожаротушения», «Инструкции по эксплуатации установок пожаротушения с применением воздушно-механической пены», «Типовой инструкции по эксплуатации автоматических установок пожарной сигнализации на энергетических предприятиях», а также местных инструкций, составленных согласно требованиям настоящих Правил.

139. Обслуживающий персонал, начальники соответствующих цехов и руководство предприятия несут ответственность за осуществление регламентных работ по техническому обслуживанию, качественному ремонту и ведению необходимой документации по эксплуатации установок пожарной защиты.

140. График осмотров, текущих и капитальных ремонтов оборудования, входящего в систему установок пожарной защиты, должен составляться на текущий год и утверждаться главным инженером предприятия.

141. Дежурный персонал при приемке смены обязан осмотреть и проверить работу приемных станций пожарной сигнализации, установленных на щите управления, а также аппаратуры управления автоматических установок пожаротушения в объеме, определенном инструкцией, и сделать соответствующую запись в оперативном журнале смены.

Выявленные во время эксплуатации и осмотров неисправности и отклонения от нормальной схемы в установках пожарной сигнализации и пожаротушения должны отмечаться в журнале (картотеке) дефектов и неполадок с оборудованием.

142. Для поддержания установок пожарной автоматики в постоянной готовности к работе должны проводиться техническое обслуживание и необходимый ремонт с

записью о выполненных работах в специальном журнале (приложение № 7 к настоящим Правилам).

143. На панелях управления установок пожаротушения, приемных станциях пожарной сигнализации, узлах управления запорно-пусковых устройств и в насосной станции должны быть надписи и порядковые номера, соответствующие местной инструкции и принципиальной схеме.

144. В помещениях с запорно-пусковыми устройствами должна поддерживаться минимальная температура воздуха в течение года не ниже 4°C.

145. Устройства подачи огнетушащих средств пожаротушения (оросители, пеногенераторы и др.) в одном помещении должны быть одинаковыми по производительности и расходу (по воде, пене, газу, порошку) и соответствовать техническим условиям.

146. Запрещается устанавливать взамен неисправных пожарных извещателей другие, с худшими техническими параметрами и иными контролируемыми признаками обнаружения пожара, а также шунтировать шлейфы сигнальной линии при снятии извещателя в месте его установки.

147. Запрещается подключение к трубопроводам противопожарного водоснабжения и установок пожаротушения различных водоразборных устройств (в том числе санитарно-гигиенических), не относящихся к данной системе.

148. Трубопроводы, узлы управления и насосы установок пожарной защиты в помещениях, особенно подверженных атмосферным осадкам, должны окрашиваться в красный цвет.

149. Установки пожарной защиты в соответствии с графиком, утвержденным начальником соответствующего цеха, но не реже одного раза в 3 года должны опробоваться (испытываться) по специально разработанной программе с реальным пуском их в работу при условии, что это не повлечет за собой остановки технологического оборудования или всего процесса производства.

Результаты работ оформляются актом или протоколом.

150. Звуковые и световые сигналы установок пожарной защиты должны отличаться от сигналов аварийных и других видов технологической сигнализации, установленной на главном, центральном или блочном щите управления предприятия.

151. Электропитание оборудования установок пожарной защиты должно осуществляться от двух независимых источников переменного тока или от одного источника переменного тока, но с автоматическим переключением (если это не предусматривается специальными устройствами самой установки) на резервное питание от аккумуляторных батарей.

152. Действие автоматического перевода электропитания с рабочего на резервное должно регулярно проверяться с записью в оперативный журнал начальника смены соответствующего цеха.

153. На предприятии должен быть 10-процентный запас оросителей и пожарных извещателей для замены вышедших из строя.

154. На период проведения технического обслуживания и ремонтных работ в зоне действия автоматической установки пожаротушения она должна переводиться на дистанционное управление, кроме пожарной сигнализации, о чем делается запись в оперативном журнале соответствующего цеха.

155. Система оповещения о пожаре с главного или центрального щита управления должна работать в течение расчетного времени возможной эвакуации персонала.

Для оповещения о пожаре должны использоваться общеобъектовая поисковая

громкоговорящая связь, а также сигналы условных звуковых устройств (сирены, ревуна и т. п.).

§ 3. Средства пожаротушения

156. Производственные, административные, складские и вспомогательные здания, помещения и сооружения должны быть обеспечены первичными средствами пожаротушения (ручными и передвижными): огнетушителями, ящиками с песком (при необходимости), асбестовыми или войлочными покрывалами и др.

157. Первичные средства пожаротушения, находящиеся в производственных помещениях, лабораториях, мастерских, складах и других сооружениях и установках передаются на сохранность начальникам цехов, мастерских, лабораторий, складов и другим должностным лицам соответствующих структурных подразделений предприятий.

158. Регулярный контроль за содержанием, поддержанием хорошего эстетического вида и постоянной готовностью к действию огнетушителей и других первичных средств тушения пожара, находящихся в цехах, мастерских, лабораториях, складах и других сооружениях, должны осуществлять назначенные ответственные лица предприятия, работники объектовой службы пожарной безопасности, члены добровольных пожарных дружин объекта (при отсутствии службы пожарной безопасности).

159. Для указания местонахождения первичных средств пожаротушения следует устанавливать специальные знаки, отвечающие требованиям государственного стандарта на видных местах внутри и вне помещений.

Огнетушители, имеющие полную массу менее 15 кг, должны быть установлены таким образом, чтобы их верхняя часть располагалась на высоте не более 1,5 м от пола; огнетушители, имеющие полную массу 15 кг и более, должны устанавливаться на высоте не более 1,0 м от пола. Они могут устанавливаться на полу, с обязательной фиксацией от возможного падения при случайном воздействии. Огнетушители не должны создавать препятствий при перемещении людей в помещениях.

160. Для размещения первичных средств тушения пожара в производственных и других помещениях, а также на территории предприятия, как правило, должны устанавливаться специальные пожарные щиты (посты).

Одиночное размещение огнетушителей с учетом их конструктивных особенностей допускается в небольших помещениях.

161. На пожарных щитах (постах) должны размещаться только те первичные средства тушения пожара, которые могут применяться в данном помещении, сооружении или установке. Средства пожаротушения и пожарные щиты должны быть окрашены в соответствующие цвета по действующему государственному стандарту.

162. Пожарные щиты (посты) с набором первичных средств тушения пожара и инвентарем (багры, ломы, топоры, ведра и др.) следует применять только на лесоскладах, стройбазах, хозяйственных складах, во временных жилых поселках с деревянными жилыми постройками и т. п.

163. Порядок обслуживания и применения огнетушителей должен соответствовать техническим условиям предприятий-изготовителей, а также требованиям «Инструкции по содержанию и применению средств пожаротушения на объектах энергетической отрасли».

164. Запорная арматура (краны, рычажные клапаны, крышки горловин) угле-

кислотных, химических, воздушно-пенных, порошковых и других огнетушителей должна быть опломбирована.

165. Использованные огнетушители, а также огнетушители с сорванными пломбами должны быть немедленно изъяты для проверки или перезарядки.

166. Пенные огнетушители всех типов, расположенные на улице или в холодном помещении, с наступлением морозов должны быть перенесены в отапливаемое помещение, а на их месте установлены знаки с указанием нового местонахождения.

Углекислотные и порошковые огнетушители разрешается устанавливать на улице и в не отапливаемых помещениях при температуре не ниже минус 20° С.

167. Запрещается установка огнетушителей любых типов непосредственно у обогревателей, горячих трубопроводов и оборудования для исключения их нагрева сверх допустимых температур.

168. Асбестовое полотно, войлок, кошма должны размещаться только в тех местах, где их необходимо применять для защиты отдельного оборудования от огня или изоляции от искр и очагов загорания при аварийной ситуации.

169. Запрещается использование пожарной техники для хозяйственных, производственных и прочих нужд, не связанных с тушением пожара или обучением добровольных пожарных дружин объекта, рабочих и служащих.

При авариях и стихийных бедствиях, не связанных с пожарами, применять пожарную технику допускается по специально согласованному плану с органами Государственного пожарного надзора.

170. Передвижная пожарная техника (мотопомпы и пожарные машины), находящаяся в расчете ДПД, должна находиться в специальных отапливаемых помещениях и поддерживаться в готовности к работе.

Не реже одного раза в месяц должна проводиться проверка состояния агрегатов с запуском двигателя, о чем делается запись в оперативном журнале на центральном щите управления.

§ 4. Нормы первичных средств пожаротушения для энергетических предприятий

171. Настоящие нормы служат для определения потребности в первичных средствах пожаротушения для электростанций, тепловых и электрических сетей (приложение № 8 к настоящим Правилам).

Ввиду невозможности охватить нормами все помещения, имеющиеся на объектах эксплуатации, в настоящие нормы включены только основные, наиболее характерные из них.

172. На электростанциях, в тепловых и электрических сетях для размещения первичных средств пожаротушения в доступных и видимых местах устанавливаются пожарные щиты.

В помещениях большой площади (котельные, машинные залы и т. п.) вместо пожарных щитов могут быть установлены пожарные посты, на которых сосредотачиваются первичные средства пожаротушения (огнетушители, пожарные рукава и др.).

173. В кабельных помещениях (этажах, подвалах, тоннелях) располагать первичные средства пожаротушения не рекомендуется. При необходимости их следует устанавливать при входе в эти помещения.

174. Ящики вместимостью 0,5 м³ с песком и лопатами (совками) устанавливаются только на нулевой отметке маслосистем турбогенераторов, у трансформаторов и масляных реакторов открытой установки, мазутных насосных, на эстакадах слива мазута, маслоаппаратных и т. п.

175. Технические характеристики и основные требования по содержанию огнетушителей приведены в «Типовой инструкции по содержанию и применению первичных средств пожаротушения на объектах энергетической отрасли».

176. Подстанции без обслуживающего персонала первичными средствами пожаротушения не обеспечиваются, кроме ящиков с песком у трансформаторов и баковых масляных выключателей.

На автомобилях оперативно-выездной бригады (ОВВ) должно быть не менее четырех углекислотных и порошковых огнетушителей массой не менее 5 кг каждый.

177. Первичные средства пожаротушения не предусматриваются в помещениях аккумуляторных и электролизных, а также в газораспределительных пунктах, так как доступ в эти помещения ограничен для персонала.

При проведении ремонтов, место их проведения обеспечивается переносными средствами пожаротушения, о чем должна быть соответствующая запись в наряде.

Помещения категории Д по взрывопожароопасности могут не оснащаться огнетушителями, если их площадь не превышает 100 м².

178. Для предельной (максимальной) площади защищаемых помещений одним или группой огнетушителей, необходимо предусматривать число огнетушителей одного из типов, указанное в таблице отмеченных знаком «++» или «+». Если взамен рекомендуемых огнетушителей (в таблице отмечены знаком «++») предусматривается использовать другие огнетушители (в таблице отмечены знаком «+»), то их выбор следует осуществлять из указанных типов, приведенных для данного помещения.

Выбор типа и расчет необходимого количества огнетушителей следует производить в зависимости от их огнетушащей способности, а также класса пожара горючих веществ и материалов:

класс А — пожары твердых веществ, горение которых сопровождается тлением (древесина, хлопок, текстиль, бумага и т. п.);

класс В — пожары горючих жидкостей или плавящихся твердых веществ;

класс С — пожары газов;

класс Д — пожары металлов и их сплавов;

класс Е — пожары, связанные с горением электроустановок.

179. Комплектование технологического оборудования огнетушителями осуществляется согласно техническим условиям (паспортов) на это оборудование.

180. Комплектование импортного оборудования огнетушителями производится согласно условиям договора на его поставку.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к Правилам пожарной безопасности для
энергетических предприятий

Основные требования пожарной безопасности на предприятиях отрасли

I. Содержание территории, зданий, сооружений и помещений

§ 1. Содержание территории

1. Территория энергетического предприятия должна постоянно содержаться в чистоте, очищаться от сгораемых отходов.

Запрещается загромождать материалами и оборудованием проезды вокруг зданий и дороги.

2. Вся территория энергетического предприятия должна иметь капитальное ограждение и оборудованные контрольно-пропускные пункты, а также наружное освещение в соответствии с действующими нормами.

3. Все проездные дороги должны содержаться в исправном состоянии. Подъезды к пожарным гидрантам, к водоемам и другим источникам водоснабжения (пруды, градирни, каналы и т. п.), оборудованные специальными площадками (пирсами), должны быть постоянно свободными, а в зимнее время очищаться от снега и наледи.

4. На территории должны быть установлены соответствующие дорожные знаки и поясняющие надписи, не допускающие остановки автотранспорта, других механизмов и оборудования в местах сужения проездных дорог, под арками и в местах расстановки пожарной техники по оперативному плану пожаротушения.

5. Закрытие отдельных проездов и участков дорог на ремонт или по другим причинам может быть произведено после согласования с объектовой пожарной охраной и устройства временных объездов или переездов через ремонтируемые участки. В этих случаях на весь период ремонта в необходимых местах должны быть установлены дорожные знаки и указатели маршрута следования.

Места ремонта дорог или пути объезда должны иметь дополнительное освещение.

6. Запрещается на территории энергетических предприятий без согласования с органами Госпожнадзора или пожарной охраной, имеющейся на объекте, сооружение временных сгораемых зданий и сооружений.

При производстве строительно-монтажных работ или реконструкции сооружений действующего энергетического предприятия размещение на его территории инвентарных зданий, других временных сооружений и бытовых вагончиков, как правило, не допускается. В исключительных случаях, при невозможности размещения указанных зданий и вагончиков за территорией энергопредприятия или предоставления других бытовых помещений, допускается их установка на территории предприятия по согласованию с предприятием и объектовой пожарной охраной. В этих случаях установка временных инвентарных зданий и бытовых вагончиков допускается не ближе 30 м от производственных, административных и складских зданий.

Размещение бытовых вагончиков должно быть в виде групп, не более 10 вагончиков в каждой. После завершения всех работ вагончики должны быть убраны с территории предприятия в кратчайшие сроки.

7. Запрещается размещение бытовых вагончиков внутри зданий.

8. На территории электростанций и подстанций следует регулярно скашивать и вывозить траву.

Запрещается хранение высушенной травы на территории энергопредприятия и на прилегающей площадке (на расстоянии ближе 100 м).

9. Сжигание мусора и отходов на территории энергопредприятия необходимо производить в специальных устройствах (печах).

Запрещается разведение костров для этой цели.

10. Проезды внутри объектовых железнодорожных путей должны быть свободными для проезда пожарных автомобилей и иметь сплошные настилы на уровне головок рельсов.

Запрещается стоянка железнодорожных вагонов без локомотива на переездах дорог территории энергопредприятий.

§ 2. Содержание зданий и сооружений

11. Здания и сооружения энергетических и сетевых предприятий должны эксплуатироваться в соответствии с требованиями ПТЭ.

12. Во всех производственных, вспомогательных и служебных зданиях должен соблюдаться установленный противопожарный режим для обеспечения нормальных и безопасных условий труда персонала в соответствии с требованиями настоящих Правил.

13. Запрещается производить перепланировку помещений без предварительной разработки проекта, а при отступлении его от строительных норм и правил — без согласования с местными надзорными органами.

Запрещается в указанных помещениях уменьшать число эвакуационных выходов и снижать огнестойкость строительных конструкций в нарушение требований КМК.

14. На путях эвакуации должно поддерживаться в исправном состоянии рабочее и аварийное освещение, а также должны быть установлены указатели для выхода персонала в соответствии с действующими государственными стандартами.

15. В производственных, вспомогательных и административных зданиях предприятия запрещается:

устанавливать и загромождать пути эвакуации и лестничные марши оборудованием, материалами и другими предметами;

убирать помещения с применением легковоспламеняющихся и горючих жидкостей (бензин, керосин и т. п.);

оставлять без постоянного надзора работающие электронагревательные приборы и кондиционеры, а после окончания работы, включенные в электросеть аппараты и установки, если это не требуется по технологии производства;

отогревать замерзшие водяные трубы с применением открытого огня паяльными лампами или другим способом;

использовать чердаки зданий в качестве производственных помещений, а также для хранения материалов и оборудования;

проводить работы в помещениях и на оборудовании, не предусмотренные нарядами, технологическими инструкциями или распоряжениями;

пользоваться лифтом для эвакуации людей в случае возникновения пожара.

16. Чердачные помещения должны быть постоянно закрыты на замок, а ключи храниться в определенном месте, в котором их можно получить в любое время суток. На дверях должна быть надпись о месте нахождения ключей и телефон лица, у которого они хранятся.

Деревянные конструкции чердачных помещений должны быть обработаны огнезащитными составами.

17. Под маршами лестничных клеток первого, цокольного или подвального этажа не допускается размещать вспомогательные и хозяйственные помещения, за исключением узлов центрального отопления.

18. Курение разрешается только в специально отведенных и оборудованных местах, у которых должны быть вывешены знаки безопасности по действующему государственному стандарту.

19. В бытовых помещениях (раздевалках, душевых, санитарно-пропускных и т. п.) шкафы для спецодежды должны быть металлическими. Допускается применение деревянных шкафов, обработанных антипиренами.

20. Запрещается хранить в шкафах промасленную спецодежду. Администрация предприятия обязана установить периодичность стирки, ремонта и замены промасленной (загрязненной) спецодежды на чистую.

21. Для цеховых кладовых должны быть нормативно установлены максимально допустимые количества одновременно хранимых ЛВЖ, ГЖ, красок, лаков, растворителей. Таблица с нормами хранения указанных материалов должна быть вывешена на внутренней стороне двери кладовых или специальных шкафов.

22. На рабочих местах допускается хранить запас смазочных материалов в емкостях из небьющейся тары и с плотно закрывающимися крышками. Величина запаса смазочных материалов устанавливается местной инструкцией о мерах пожарной безопасности соответствующего цеха, участка, лаборатории и т. д.

После окончания смены сгораемые отходы и обтирочные материалы необходимо убирать с рабочего места. Не использованные ЛВЖ и ГЖ, а также краски, лаки и растворители следует хранить в специальных металлических шкафах (ящиках).

23. Использованные промасленные обтирочные материалы надо складывать в специальные металлические закрывающиеся ящики вместимостью не более 0,5 м³ с надписью «Для ветоши» и регулярно удалять для утилизации.

24. При пересечении коммуникациями и кабелями перегородок (перекрытий) все места проходов необходимо на всю толщину уплотнить несгораемыми материалами, а при необходимости специальными сальниковыми уплотнениями.

25. Устройства, обеспечивающие плотное закрывание дверей лестничных клеток, коридоров, тамбуров, вестибюлей и холлов (доводчики, уплотнение притворов и т. п.) постоянно должны находиться в исправном состоянии. Их ремонт должен проводиться в кратчайшие сроки.

Запрещается демонтировать указанные двери без согласования с проектной организацией.

26. Системы вентиляции и противодымной защиты (дымоудаления) должны поддерживаться в технически исправном состоянии, отвечающем условиям их установки и проектным требованиям.

Запрещается изменять сечение вентиляционных коробов и демонтировать их (без проектных решений), а также герметизировать решетки вентиляционных систем или противодымной защиты.

27. При наличии на окнах решеток они должны легко сниматься изнутри помещения без применения инструментов.

28. Запрещается прокладка проводов и кабелей (за исключением прокладки в стальных трубах) непосредственно по металлическим панелям со сгораемым или трудносгораемым полимерным утеплителем, а также установка электрического оборудования щитов и других аппаратов ближе 1 м от указанных конструкций.

В местах прохода (пересечения) различных коммуникаций через указанные панели должны применяться металлические гильзы с обязательным уплотнением несгораемыми материалами.

При пересечении этих металлоконструкций трубопроводами с горячим теплоносителем в радиусе не менее 100 мм должна предусматриваться тепловая изоляция из несгораемого утеплителя.

§ 3. Лаборатории и помещения с ЭВМ

29. Лабораторное помещение, оборудование, порядок хранения веществ и выполнения работ должны соответствовать «Правилам техники безопасности при эксплуатации тепломеханического оборудования электростанций и тепловых сетей» и «Правилам техники безопасности при эксплуатации электроустановок».

30. В лабораторных помещениях все вещества, материалы и приборы должны

храниться строго по ассортименту или по типу. Запрещается совместное хранение веществ, химическое воздействие которых может вызвать взрыв или пожар.

31. Лабораторная мебель, испытательные стенды и другое оборудование должны устанавливаться так, чтобы они не препятствовали эвакуации персонала. Минимально допустимая ширина проходов должна быть 1 м.

32. Полы в химических лабораторных помещениях должны выполняться из метлахской плитки, линолеума и других материалов в зависимости от технологических требований и используемых химических веществ.

33. Все работы в лабораторных помещениях, при которых выделяются вредные и горючие пары и газы, должны производиться только в вытяжных шкафах и при работающей вентиляции, чтобы фактические концентрации паров, газов и пыли в воздухе помещения нигде не превышали предельно допустимых максимальных концентраций.

Запрещается установка вытяжных шкафов непосредственно у выходных дверных проемов.

34. Рабочие столы и вытяжные шкафы, предназначенные для работы с применением нагрева или взрывопожароопасных веществ, должны быть полностью покрыты несгораемым материалом, а предназначенные для работы с кислотами и щелочами — антикоррозионным материалом и иметь бортики, предотвращающие разлив жидких веществ.

35. Сотрудникам лабораторий запрещается уходить с рабочего места и оставлять без присмотра зажженные горелки, нагревательные приборы, включенные испытательные стенды и оборудование.

При необходимости наблюдение за рабочим местом и оборудованием должно быть поручено другому сотруднику.

36. По окончании смены каждый сотрудник обязан проверить и привести в порядок свое рабочее место, отключить приборы и аппараты, убрать инструменты и документацию.

37. Запрещается помещение с ЭВМ загромождать использованными блоками, материалами, устанавливать в них шкафы для хранения любых материалов и элементов оборудования.

38. Сложный ремонт узлов (блоков) ЭВМ должен выполняться в специальном помещении (мастерской). При проведении мелких ремонтов блоков ЭВМ или технического обслуживания допускается применение ЛВЖ в количестве не более 0,5 л в небыющей и плотно закрываемой таре.

39. Запрещается оставлять без наблюдения включенную радиоэлектронную и электрическую аппаратуру, используемую для испытания и контроля ЭВМ.

40. Подпольные пространства залов для ЭВМ, систем централизованного контроля и управления технологическим процессом тепловых и гидравлических электростанций, а также подстанций напряжением 500 кВ энергетических предприятий подлежат оборудованию установками автоматического пожаротушения.

41. Залы для ЭВМ систем централизованного контроля и управления технологическим процессом, в которых нет постоянного персонала, тепловых и гидравлических электростанций, а также подстанций напряжением 500 кВ энергетических предприятий подлежат оборудованию установками автоматической пожарной сигнализации.

§ 4. Автотранспортные гаражи

42. Расстановка отдельных автотранспортных средств в помещениях (гаражах), под навесами или на специальных площадках энергопредприятий должна соответ-

ствовать требованиям, предусмотренным нормами для предприятий по обслуживанию автотранспортных средств.

43. Для гаражей должны быть разработаны планы эвакуации при пожаре автомобилей, тракторов и других транспортных средств, а места их стоянки должны быть обеспечены буксирными тросами (штангами) из минимального расчета однобуксирное устройство на 10 механизмов.

В автотранспортных хозяйствах с числом автомобилей более 25 должен быть разработан и утвержден специальный план расстановки автомобилей с описанием очередности и порядка их эвакуации при пожаре. Этим планом должно быть предусмотрено дежурство шоферов в ночное время, в выходные и праздничные дни, а также определен порядок хранения ключей зажигания.

Действия персонала по эвакуации автотранспортных средств при пожаре следует отрабатывать в ходе противопожарных тренировок, не реже одного раза в квартал.

44. Запрещается в помещениях для установки автотранспортной техники и тракторов:

подогревать двигатели открытым огнем;

оставлять в кабинах и у механизмов промасленные обтирочные тряпки (ветошь) и спецодежду;

держат автомобили и тракторы с открытыми горловинами баков с топливом;

хранить пустую тару из-под лаков, ЛВЖ и ГЖ, а также емкости с горючим (бензином, дизельным топливом, газом и т. п.), за исключением топлива в баках и баллонах, стационарно установленных на автомобилях и тракторах;

заправлять или сливать топливо из автомобилей и тракторов в местах, не предназначенных для заправки;

производить сложные ремонтные работы, в том числе с применением сварки, а также подзарядку аккумуляторов, которые должны выполняться в отдельных специальных помещениях (боксах), оборудованных устройствами вентиляции;

устанавливать автомобили и тракторы сверх нормы, нарушать порядок их расстановки, а также уменьшать расстояния установки между транспортными машинами и строительными элементами здания;

загромождать выездные ворота и проезды оборудованием, а также остановкой (даже временной) автотранспортной техники и других машин.

45. После установки автотранспортной техники на постоянную стоянку должно отключаться электропитание (специальными выключателями или снятием минусовых клемм аккумуляторных батарей машин).

Результаты осмотра и отключение электрооборудования водители машин обязаны отмечать в специальном журнале следующего образца:

ЖУРНАЛ

периодического или ежедневного осмотра транспортных средств на стоянке

Марка или тип транспортного средства	Гос. номерной знак	Дата установки на стоянку	Результаты осмотра и отключения электрооборудования	Ф. И. О. водителя	Подпись водителя
1	2	3	4	5	6

46. Запрещается нахождение в ночное время посторонних лиц в местах постоянной стоянки транспортных средств.

47. Запрещается производить ремонт в специальных мастерских и помещениях,

если баки машин заполнены горючим или в топливных баллонах имеется горючий газ (у газовых автомобилей).

II. Сооружения для хранения и транспортировки топлива

§ 1. Склады жидкого топлива, масел и других нефтепродуктов

48. Территория склада с резервуарами мазута, дизельного или другого вида жидкого топлива (нефтепродуктов) должна быть огорожена несгораемым ограждением высотой не ниже 2 м, если склад находится вне территории предприятия.

Размещение других производств или вспомогательных служб на территории склада не допускается.

49. Проездные дороги на складе с резервуарами нефтепродуктов должны иметь освещение, соединяться с дорогами общего пользования, находиться в исправном состоянии, своевременно ремонтироваться, а в зимнее время очищаться от снега.

50. Территорию склада с нефтепродуктами необходимо регулярно очищать от сгораемых отходов.

Периодически необходимо скашивать траву, в том числе на откосах и обвалованиях резервуаров, и вывозить ее за пределы склада.

51. На территории склада с нефтепродуктами запрещается:

устанавливать временные инвентарные здания и бытовые вагончики, а также хранить различные материалы и оборудование, не относящиеся к технологии переработки или хранения нефтепродуктов;

разводить костры;

применять открытый огонь для осмотра и отогревания труб;

курить, кроме мест специально оборудованных для курения.

52. Места разлива мазута, дизельного топлива и других нефтепродуктов, в том числе внутри обвалования резервуаров, следует немедленно зачищать и засыпать песком.

53. Электросварка, газорезка и другие огнеопасные работы должны проводиться в соответствии с требованиями главы II § 2. «Пожарная безопасность при проведении сварочных и других огнеопасных работ» настоящих Правил и с оформлением нарядов и допусков в установленном порядке.

54. В производственных зданиях, а также на территории склада нефтепродуктов и в его производственных помещениях должны быть установлены знаки безопасности (предписывающие, запрещающие, указательные и т. п.) по действующему государственному стандарту.

55. Тоннели, камеры задвижек и каналы трубопроводов следует содержать в чистоте, регулярно очищать от пролитых нефтепродуктов, воды и других веществ. Запрещается в указанных помещениях хранить сгораемые материалы.

56. Технологические требования к оборудованию, зданиям и сооружениям складов по хранению и транспортировке топлива должны соответствовать ПТЭ.

57. Устройства молниезащиты, электроосвещения зданий и территории складов нефтепродуктов, сливных причалов (пирсов), а также охранного освещения по периметру должны содержаться в исправном состоянии.

58. Железнодорожные пути, эстакады, трубопроводы, устройства для разогрева цистерн, гибкие шланги с металлическими наконечниками и другое оборудование должны быть заземлены. За надежностью заземления устанавливается контроль в соответствии с действующими ПУЭ и ПТЭ.

59. Электрооборудование, переносной электроинструмент, установки пожарной

сигнализации и пожаротушения в производственных помещениях или у открытых установок должны соответствовать требованиям ПУЭ и ПТЭ, исходя из классификации взрывоопасных и пожароопасных зон.

60. В соответствии с действующими нормами и Правилами за электроустановками, системами технологической и пожарной автоматики, а также кабельным хозяйством должен быть установлен постоянный технический надзор и профилактическое обслуживание. Выявленные при регулярных осмотрах и периодических испытаниях нарушения в электродвигателях, осветительной аппаратуре, аппаратах защиты и особенно в системах пожаротушения, следует немедленно устранять по графику.

61. Запрещается монтаж транзитных и прокладка временных электропроводок в технологических помещениях и закрытых складах нефтепродуктов.

62. Канализационные колодцы, трапы, лотки и каналы должны систематически по графику проверяться для обнаружения и исключения образования взрывоопасных концентраций паров нефтепродуктов и токсичных газов.

63. Технический надзор за системами пожарной защиты и противопожарного водоснабжения и их эксплуатация должны проводиться в соответствии с требованиями настоящих Правил (глава IV, § 1 «Противопожарное водоснабжение и средства пожаротушения»).

64. Закрытые склады ЛВЖ и ГЖ, а также помещения с установками для регенерации масел площадью 500 м² и более энергетических предприятий подлежат оборудованию установками автоматического пожаротушения.

65. Закрытые склады для ЛВЖ и ГЖ, а также помещения с установками для регенерации масел площадью от 100 до 500 м² энергетических предприятий подлежат оборудованию установками автоматической пожарной сигнализации.

§ 2. Сливные эстакады и причалы

66. На сливных эстакадах жидкого топлива (нефтепродуктов) лотки должны быть постоянно закрыты несгораемыми съемными плитами, а в местах установки и слива железнодорожных цистерн — откидными крышками.

Гидравлические затворы необходимо систематически осматривать и очищать.

67. Бетонированные площадки эстакад и причалов, их бортовые ограждения (от растекания нефтепродуктов) следует периодически осматривать и ремонтировать для устранения выбоин и трещин.

68. Перед началом сливных операций должны проверяться правильность открытия всех сливных устройств и задвижек, плотность соединений гибких шлангов или труб на причалах, а также береговых устройств заземления нефтеналивных судов.

После сливных операций необходимо убирать пролитые нефтепродукты.

69. Во время слива жидких нефтепродуктов должны применяться переносные лотки или козухи для исключения разбрызгивания.

70. При сборке или разборке соединительных трубопроводов на причалах, а также при открытии сливных устройств нефтеналивных судов и железнодорожных цистерн должны применяться инструмент, фланцевые и муфтовые соединения или приспособления, не дающие искрообразования. При швартовке судов с нефтепродуктами и креплении их к причалу должны применяться неметаллические канаты.

71. Нефтеналивные суда, пришвартованные к причалу, должны заземляться до соединения трубопроводов со сливными устройствами. Заземление следует снимать только после окончания сливных операций и разъединения трубопроводов со шлангами причала и судна.

72. Обслуживающий персонал причала и судна обязан вести постоянное наблюдение за ходом сливных работ и состоянием оборудования. Образовавшиеся течи мазута должны немедленно устраняться, а при невозможности их быстрого устранения сливные операции должны прекращаться до полного устранения дефектов оборудования.

73. Трубопроводы для слива продуктов из нефтеналивных судов должны оборудоваться аварийной задвижкой, которая устанавливается на расстоянии не менее 30 м от причала.

74. Запрещается движение паровозов и тепловозов по железнодорожным путям сливных эстакад. Железнодорожные цистерны под слив должны подаваться и выводиться плавно, без толчков и рывков.

75. Отогревание застывших нефтепродуктов должно производиться только паром или в специальных тепляках. Запрещается применение открытого огня.

При подогреве мазута в железнодорожных цистернах открытым паровым устройством, его следует включать в работу только после полного погружения шланга в мазут.

Подогрев в цистернах и других емкостях (лотках) должен быть на 15° С ниже температуры вспышки этих нефтепродуктов, но не выше плюс 90° С.

76. При сливе топлива (нефтепродуктов) и других горючих жидкостей с температурой вспышки ниже 120° С (за исключением мазута) сливные устройства должны быть закрытого исполнения (гибкий шланг с наконечником или фланцевое соединение). Длина шлангов должна быть такой, чтобы можно было опускать их до дна железнодорожных цистерн.

Наконечники (фланцы) шлангов должны изготавливаться из материала, исключающего возможность искрообразования при ударе.

Нижний слив легковоспламеняющихся нефтепродуктов допускается только через герметизированные сливные устройства.

Запрещается слив указанного топлива в открытые сливные лотки.

77. В случае поступления на электростанцию жидкого топлива с температурой вспышки ниже 45°С слив его запрещается, а груз должен быть переадресован.

78. Запрещается слив мазута, дизельного топлива и других нефтепродуктов на железнодорожных сливных эстакадах и водных причалах во время грозы.

79. Запрещается при сливных операциях:

вести работы, связанные с применением электрогазосварки или открытого огня, ближе 30 м;

применять для освещения переносные электролампы открытого исполнения, кроме аккумуляторных во взрывобезопасном исполнении;

присутствие лиц, не связанных с операциями по сливу нефтепродуктов.

80. Лестницы и трапы эстакад слива нефтепродуктов должны содержаться в чистоте и своевременно ремонтироваться.

81. Слив мазута в специальных тепляках должен производиться в соответствии с требованиями специальных правил пожаробезопасности для мазутных тепляков.

§ 3. Помещения по подготовке и перекачке нефтепродуктов

82. Помещения для подготовки и перекачки нефтепродуктов (мазутонасосные, маслонасосные, регенерации масла и т. п.) должны постоянно содержаться в чистоте.

Запрещается для очистки пола и оборудования применять легковоспламеняющиеся жидкости.

83. Перед пуском установок должны проверяться исправность оборудования, герметичность арматуры и трубопроводов, включение автоматических систем защиты и блокировки, выполняться другие технические мероприятия, определенные ПТЭ, а также проверяться готовность средств пожаротушения.

Трубопроводы, запорная арматура, насосы и другое оборудование насосных горючих жидкостей должны подвергаться профилактическому обслуживанию в соответствии с графиком, утвержденным начальником цеха, для поддержания в надежном и работоспособном состоянии.

84. При обнаружении значительных поступлений нефтепродуктов, нарушающих нормальный режим работы оборудования, должно быть включено резервное оборудование, а поврежденное аварийно остановлено.

Течи нефтепродуктов на задвижках, фильтрах, фланцевых соединениях или уплотнениях оборудования должны немедленно устраняться.

85. Запрещается в помещениях для подготовки и перекачки нефтепродуктов: хранить различные материалы и оборудование;

оставлять промасленные (замазанные) обтирочные материалы на поддонах и у оборудования;

сушить на нагретых поверхностях оборудования и трубопроводах спецодежду и т. п.;

устраивать (выгораживать) временные помещения для целей, не относящихся к данному производству;

оборудовать постоянные сварочные посты в насосных помещениях;

загромождать, даже временно, эвакуационные проходы и выходы из помещения любым оборудованием и материалами.

86. Техническое состояние стационарно установленных автоматических газоанализаторов, а также устройств звуковой и световой сигнализации о наличии в производственных помещениях опасной концентрации паров в воздухе должно регулярно проверяться. Результаты проверки должны вноситься в оперативный журнал.

87. Персонал обязан периодически контролировать тщательность уплотнений кабелей и трубопроводов несгораемым материалом при прохождении их через стены и перекрытия.

88. Маслоочистительные установки (сепараторы), установленные стационарно, должны иметь исправную дренажную систему, а приемный бак грязного масла — мерное стекло с защитным кожухом от повреждений. Под фильтрпрессами должны устанавливаться поддоны для сбора масла и удаления его в специальную емкость.

89. При очистке масла должен быть установлен постоянный контроль за давлением, температурой, вакуумом, непрерывностью подачи масла в маслоподогреватели.

Устройство электроподогрева и другое электрооборудование на маслоочистительных установках должны соответствовать требованиям ПУЭ.

90. Посты первичных средств пожаротушения должны располагаться рационально для возможности беспрепятственного и быстрого их использования при пожаре в помещениях по перекачке и регенерации нефтепродуктов.

91. Оборудование маслоочистительных установок должно устанавливаться на несгораемых основаниях.

§ 4. Резервуарный парк и складские сооружения для нефтепродуктов и тары

92. Устройство и высота обвалования наземных резервуаров должны соответствовать нормативным требованиям.

Допускается устройство двух переездов шириной не менее 4 м через обвалование для механизированных средств пожаротушения. При их выполнении не должны быть нарушены целостность и высота обвалования, а также проезды по территории резервуарного парка.

93. В весеннее время, а также после обильных атмосферных осадков за состоянием откосов обсыпных резервуаров и их обвалованиями должно быть установлено постоянное наблюдение. Результаты осмотра должны заноситься в оперативный журнал. Оползни и другие нарушения следует устранять в кратчайшие сроки.

94. При прокладке или замене трубопроводов, проходящих через обвалование наземных резервуаров, прорытые траншеи по окончании работ должны быть немедленно засыпаны и обвалование восстановлено. При длительных перерывах в работе (окончание смены, праздничные, выходные дни) следует выполнять временное обвалование нормативной высоты для резервуаров.

95. Для измерения уровня и отбора проб нефтепродуктов должны, как правило, применяться стационарные системы измерительных устройств.

В исключительных случаях допускается выполнять указанные операции вручную через люки, но в дневное время суток. Люки для взятия проб по внутренней стороне должны иметь защитные кожухи из металла, не вызывающего искрообразования.

96. Запрещается отбирать пробы из резервуаров с легковоспламеняющимися жидкостями во время их откачки или заполнения.

97. При осмотрах резервуаров, а также при замерах и отборе проб обувь обслуживающего персонала должна быть такой, чтобы исключалось искрообразование, а одежда — из тканей, не накапливающих зарядов статического электричества. Для освещения необходимо применять только аккумуляторные фонари во взрывобезопасном исполнении.

98. Главный инженер энергетического предприятия должен установить порядок контроля за коррозионным состоянием металлических резервуаров, особенно в которых хранится высокосернистый мазут, а также периодичность очистки этих резервуаров от отложений, ремонта теплоизоляции (при ее наличии), арматуры и других элементов конструкции.

99. Ремонт резервуаров, цистерн, емкостей и т. п. должен производиться только после полного освобождения их от горючих жидкостей, отсоединения от них трубопроводов, открытия всех люков, тщательной очистки (пропарки и промывки), отбора проб воздуха для анализа на отсутствие взрывоопасной концентрации. О всех подготовительных работах делается запись в оперативном журнале цеха.

100. Запрещается заполнять резервуары, давшие осадку, имеющие неисправности соединительных трубопроводов, сальниковых набивок, задвижек управления, системы пожаротушения (при ее наличии), измерительных устройств и другие конструктивные недостатки, влияющие на обеспечение их безопасной эксплуатации.

101. Стационарные установки пожаротушения наземных металлических резервуаров (которые оснащаются по действующим строительным нормам в зависимости от их емкости) должны быть в исправном состоянии и работать в автоматическом режиме.

Трубопроводы пожаротушения и орошения резервуаров (при их наличии) должны быть окрашены в красный цвет.

102. Установленные в закрытых помещениях резервуары для хранения энергетических масел должны иметь устройства для замера уровня жидкости и предотвращения ее перелива. Дренажные устройства в этих помещениях должны постоянно содержаться в исправном состоянии.

103. Хранение нефтепродуктов в таре на открытых площадках и в специальных помещениях должно осуществляться в соответствии со строительными нормами на склады нефти и нефтепродуктов.

104. При открытом хранении горючих жидкостей в таре, площадки так же, как и резервуары должны иметь обвалование, препятствующее растеканию жидкостей.

105. В закрытых хранилищах нефтепродуктов запрещается их хранение в неисправной или открытой таре. Ящики для хранения обтирочных материалов должны стоять вне хранилища.

106. Для отвинчивания пробок и открывания крышек бочек должны применяться инструменты из металла, не вызывающего искрообразование.

107. Для уменьшения нагрева от солнечных лучей резервуары и нефтепроводы должны окрашиваться красками светлых тонов или покрываться металлом (при использовании теплоизоляции) со светло-отражательными свойствами (алюминиевый лист, оцинкованное железо и т. п.).

108. Устройства удаления воды из обвалований резервуарного парка должны поддерживаться в работоспособном состоянии.

109. Запрещается внутри обвалований резервуаров устанавливать запорную арматуру, за исключением устройства коренных задвижек.

§ 5. Наливные устройства

110. Налив нефтепродуктов в автоцистерны и другие емкости должен проводиться на специально оборудованных площадках с твердым покрытием.

Площадка должна иметь организованный сток (для удаления разлитых жидкостей) через гидрозатвор в специальную сборную емкость, которая периодически должна очищаться.

111. Пролитые нефтепродукты должны немедленно убираться. Запрещается налив автоцистерн на загрязненной нефтепродуктами площадке.

112. На наливной площадке должны быть установлены необходимые знаки безопасности и вывешены основные требования по пожарной безопасности при наливе нефтепродуктов в автоцистерны.

113. Наливное устройство должно быть оборудовано шлангами и трубами для налива автоцистерн через верхнюю горловину. Указанные трубы и наконечники шлангов должны быть изготовлены из металла, исключаящего искрообразование при ударе о цистерну, и заземлены.

Длина шлангов должна позволять опускать их до дна цистерны, чтобы нефтепродукты при наливе не разбрызгивались.

114. Нефтепродукты в автоцистерну должны наливаться при неработающем двигателе. Налив при работающем двигателе допускается только в условиях низких температур, когда его запуск может быть затруднен.

115. Автоцистерны, предназначенные для перевозки нефтепродуктов, должны быть оборудованы заземляющими устройствами для присоединения к стационарному контуру заземления наливного устройства.

Все автоцистерны, перевозящие нефтепродукты, должны быть снабжены двумя огнетушителями, кошкой и лопатой.

Глушители автоцистерн должны быть оборудованы искрогасителями и выведены вперед (под двигатель или радиатор).

116. Запрещается въезд на наливную площадку неисправных автомобилей, а также их ремонт на ее территории.

117. Водитель обязан контролировать процесс заполнения цистерн во избежании перелива. Закрывать горловину цистерны крышкой следует осторожно, не допуская ударов.

118. На автоналивной эстакаде должен быть трос или штанга для буксировки автоцистерн.

§ 6. Газовое хозяйство

119. Газорегуляторные пункты (ГРП) и газорегуляторные установки (ГРУ) электростанций должны отвечать требованиям и эксплуатироваться в соответствии с «Правилами безопасности в газовом хозяйстве».

120. В помещениях газового хозяйства ГРП (ГРУ) должны быть вывешены схемы и местная инструкция по эксплуатации оборудования. В инструкции должны быть изложены конкретные требования по пожарной безопасности.

Снаружи и внутри помещений на видных местах должны быть установлены знаки безопасности по действующему государственному стандарту.

121. Помещение с контрольно-измерительными приборами и устройствами управления должно быть отделено от ГРП (ГРУ) газоплотной стеной, в которой не допускаются сквозные отверстия и щели. Прохождение коммуникаций через стену допускается только с применением специальных устройств (сальников).

122. Газоопасные работы должны проводиться только по наряду в соответствии с правилами техники безопасности. С персоналом должен проводиться инструктаж, в том числе о мерах пожарной безопасности, после которого члены бригады должны допускаться к работе.

123. Перед началом огнеопасных работ (сварка, резка и т. п.) должны быть выполнены организационные и технические мероприятия для начала производства работ, при этом особое внимание обращается на исключение скопления остатков газа и поступления его к месту работы, проведение анализа воздуха на отсутствие взрывоопасных концентраций (особенно в застойных зонах).

124. Подготовку технологического оборудования к ремонту, демонтаж и монтаж после ремонта в помещении действующих ГРП (ГРУ) разрешается выполнять в течение светового дня.

В аварийной ситуации допускается производить эти работы в ночное время при условии обеспечения дополнительных мер безопасности: усилении освещения, установления дополнительного надзора, а также непрерывном контроле загазованности в помещении.

125. Запрещается производить монтаж или ремонт оборудования и газопроводов в помещении при неработающей вентиляции.

При выходе из работы системы вентиляции ГРП (ГРУ) должны быть приняты меры для исключения образования взрывоопасной концентрации газа в помещении.

126. Давление в газовых аппаратах или газопроводах для производства ремонтных работ должно снижаться после их отключения и только через продувочные свечи или регуляторы давления.

Запрещается для этих целей разводить фланцевые соединения на запорной арматуре.

127. Заглушки, установленные на газопроводах, должны быть рассчитаны на максимально возможное давление газа при аварии и ремонтных работах. Заглушки должны иметь хвостовики, выступающие за пределы фланцев.

128. Отогревание газопроводов и арматуры должно проводиться паром или горячей водой.

Запрещается применять для этих целей источники тепла с открытым огнем.

129. Работы по ремонту электрооборудования ГРП (ГРУ) и замене перегоревших электроламп должны проводиться при снятом напряжении. При недостаточном естественном освещении допускается применение переносных светильников во взрывобезопасном исполнении или установка светильников снаружи.

130. При резких изменениях давления газа немедленно должны приниматься меры по выявлению и устранению причин, а также переводу котельных установок на сжигание резервных видов топлива.

131. При образовании утечки газа из газопровода аварийный участок (зону) следует немедленно огораживать, вывешивать соответствующие предупреждающие и запрещающие знаки, а также принимать меры по скорейшему отключению поврежденного газопровода или оборудования.

132. Запрещается применение открытого огня для отыскания мест утечки газа.

133. При использовании землеройных машин последний слой грунта над поврежденным газопроводом толщиной не менее 200—300 мм следует удалять вручную лопатами с соблюдением мер безопасности.

134. Газопроводы, прокладываемые открыто, должны иметь отличительную окраску по действующему государственному стандарту.

135. Запрещается использовать действующие газопроводы для устройства подвески (опоры) приспособлений и настила строительных лесов.

136. При вынужденном пересечении сварочным электрокабелем действующих газопроводов должна выполняться дополнительная его изоляция или воздушная подвеска.

137. При работе в помещениях ГРП (ГРУ) и в загазованной среде должны применяться инструменты из материала, исключающего искрообразование. Использование инструментов из черного металла допускается при условии покрытия рабочей части густой смазкой.

Персонал должен быть в обуви, исключающей искрообразование, и в одежде из материала, не накапливающего зарядов статического электричества.

§ 7. Склады твердого топлива

138. Запрещается осуществлять разгрузки, хранить на складах твердого топлива и сжигать топливо с неизвестными или неизученными характеристиками по взрывопожаробезопасности.

Площадка для хранения твердого топлива должна быть очищена от растительного мусора и прочих материалов, выровнена и плотно утрамбована.

Запрещается укладка твердого топлива на грунте, содержащем органические вещества и колчеданы.

139. Под вновь закладываемыми штабелями твердого топлива не рекомендуется располагать водосточные каналы, дренажные устройства, отдельные трубы и кабели, а также теплофикационные, кабельные и другие тоннели. При необходимости

сооружения тоннелей они должны быть проходными, иметь перекрытие со слоем уплотненного грунта над ним толщиной не менее 1 м.

140. На складе должна быть предусмотрена специальная площадка для тушения самовозгоревшегося топлива и его остывания после удаления из штабеля.

141. Все топливо, поступающее на склад для длительного хранения, должно укладываться в штабеля по мере выгрузки его из вагонов в возможно короткие сроки.

Запрещается хранение выгруженного топлива в бесформенных кучах и навалом более 2 суток.

142. Габаритные размеры штабелей твердого топлива определяются только размерами отведенной для них площадки, а также возможностями погрузочно-разгрузочных механизмов.

143. Укладка штабелей твердого топлива на хранение должна выполняться в соответствии с требованиями руководящих документов, разработанными соответствующими ведомствами.

144. Для выполнения регламентных работ со штабелями, а также проезда механизмов и пожарных машин расстояние от подошвы штабелей до ограждающего забора и фундамента подкрановых путей должно быть не менее 3 м, а до наружной грани головки рельса или бровки автодороги — не менее 2 м.

Запрещается засыпать проезды твердым топливом и загромождать их оборудованием.

В зимнее время указанные проезды должны регулярно очищаться от снега.

145. За самовозгорающимся топливом, хранящимся на складе, должно быть установлено систематическое наблюдение в целях своевременного обнаружения очагов горения. Основным методом эксплуатационного контроля за состоянием штабеля является его внешний (визуальный) осмотр, который производится по установленному графику дежурной сменой или лицом, назначенным начальником цеха.

146. Для уточнения размеров очага самовозгорания и контроля за температурой топлива в штабеле должны применяться специальные термоопределители и термощупы.

147. Во время визуальных осмотров штабеля самовозгорающегося топлива особое внимание должно быть обращено на состояние откосов в нижней части, где скапливаются крупные куски, так как в этих местах происходит проникновение кислорода, что способствует самонагреванию и самовозгоранию топлива.

148. Внешними признаками изменения температуры в штабелях и появления очагов самовозгорания являются:

появление за ночь на поверхности штабеля, близкой к очагу самонагревания, влажных пятен, которые исчезают с восходом солнца, а в зимнее время проталины в снежном покрове и окрашивание снега;

быстрое образование сухих пятен в штабеле после дождя или обильной росы;

появление пара и специфического запаха продуктов разложения топлива;

образование солевых налетов на поверхности штабеля, исчезающих при выпадении осадков.

149. При обнаружении признаков самовозгорания топлива должно быть в кратчайший срок произведено дополнительное уплотнение поверхности штабеля на участке, превышающем размеры очага в 2-3 раза.

Если указанные меры будут недостаточны, то очаги самовозгорающегося топлива подлежат удалению из штабеля с последующим тушением на специальной площадке и подачей в тракт топливоподачи котельной.

При хранении некоторых особо активных углей (канско-ачинского, экибастузского, назаровского и некоторых других) возможно поверхностное загорание угля, которое за несколько часов может охватить всю поверхность штабеля, если не принимаются меры по ликвидации возникшего очага.

150. Запрещается заливать водой очаг самовозгорания топлива непосредственно в штабеле.

151. Запрещается извлекать очаг самовозгорания топлива из штабеля при сильном ветре (более 5 м/с).

Углубление, оставшееся в штабеле, должно быть обязательно засыпано увлажненным топливом и уплотнено в уровень с поверхностью штабеля.

152. Поверхностные очаги горения должны ликвидироваться путем перемешивания горящего топлива со свежим с последующим обязательным уплотнением поверхности штабеля.

Допускается тушение указанных поверхностных очагов горения топлива распыленной водой с одновременным перемешиванием со свежим топливом и последующим уплотнением.

В дождливую погоду возможно гашение поверхности очагов горения путем перемешивания топлива из этого же штабеля с последующим уплотнением.

153. За ликвидированными очагами горения угля в штабелях должен вестись каждую смену контроль с записью в оперативном журнале цеха.

При отсутствии новых очагов самовозгорания в этих штабелях хранение и расход топлива должны осуществляться в обычном порядке.

154. Запрещается подавать топливо с очагами горения:

при выгрузке из вагонов непосредственно в штабель с топливом или в сооружения (тракт) топливоподачи;

из штабеля в тракт топливоподачи.

155. Топливо из обнаруженных очагов горения в вагонах должно быть извлечено и подано на специальные площадки для тушения распыленной водой. Охлажденное топливо вместе со свежим разрешается подавать на сжигание.

156. Оползни, вымоины и другие дефекты, возникающие в штабеле самовозгорающегося топлива с течением времени, а также из-за продолжительных дождей, должны устраняться в кратчайший срок и дополнительно уплотняться для исключения образования очагов горения.

157. При оборудовании на складе топлива самостоятельной сети противопожарного водоснабжения и насосной станции они должны эксплуатироваться аналогично системам пожаротушения данного предприятия.

158. Перед закладкой вновь поступившего топлива основание старого штабеля должно быть очищено от остатков топлива особенно тщательно, если в нем были очаги самовозгорания при хранении.

§ 8. Топливоподача твердого топлива

159. Персонал, обеспечивающий эксплуатацию, наладку и ремонт топливоподачи твердого топлива, обязан знать характеристику поступающего на электростанцию топлива и его взрыво- и пожароопасность.

160. При производстве любых работ должно быть исключено или сведено до минимума образование интенсивного источника пыли, так как взвешенная в воздухе пыль (размер частиц менее 0,2 мм) углей, за исключением антрацита и полуантрацита, сланцев и торфа образует взрывоопасную смесь.

161. Концентрация топливной пыли в воздухе производственных помещений и галерей конвейеров не должна превышать предельных значений, установленных санитарными нормами (до 10 мг/м³). Постоянный контроль запыленности помещений должен проводиться по графику в зависимости от свойств топлива.

162. Узлы пересыпки топлива и другое технологическое оборудование с источниками пыления должны иметь надежное уплотнение.

За состоянием уплотнений и средствами обеспыливания должен быть установлен периодический контроль. Замеченные неисправности должны ликвидироваться в кратчайшие сроки.

163. Для обеспечения санитарных норм и требований взрывобезопасности тракта топливоподачи на узлах пересыпки топлива должны нормально работать аспирационные установки или установки подавления пыли с применением тонко распыленной воды, воздушно-механической пены или водопаровой смеси.

164. При подаче топлива должны работать все средства обеспыливания, находящиеся на тракте топливоподачи, а также устройства по улавливанию из топлива металла, щепы и других посторонних включений.

Устройства пуска и останова установок обеспыливания или пылеподавления должны быть заблокированы с установками пуска и останова конвейеров топливоподачи.

165. На тракте топливоподачи должен регулярно проводиться контроль и своевременно выполняться текущий ремонт для обеспечения условий по сокращению скопления пыли. Стены галерей конвейеров должны облицовываться гладкими плитками или окрашиваться водостойкой краской светлых тонов.

Количество выступов, на которых может оседать пыль, должно быть сведено до минимума. Допускается выполнять выступы с откосами под углом не менее 60° к горизонтали.

166. В помещениях тракта топливоподачи должна соблюдаться чистота, регулярно проводиться уборка с удалением пыли со всех мест ее скопления.

Уборка должна проводиться по утвержденному графику в зависимости от типа твердого топлива, его склонности к окислению и запыленности помещений. Пыль должна убираться гидросмывом или механизированным способом. При необходимости в отдельных местах ручной уборки эти работы допускается проводить только после увлажнения пыли распыленной водой.

167. Для исключения взвихривания пыли топлива должен регулярно проводиться ремонт остекления и дверных проемов.

168. Отопительные приборы, установленные по тракту топливоподачи, должны иметь гладкие поверхности, легкодоступные для очистки.

Запрещается применение электрических нагревательных приборов.

169. Электрооборудование, установленное по тракту топливоподачи, должно быть пылезащищенного исполнения и отвечать требованиям гидроуборки пыли.

170. На кабельных трассах, идущих по тракту топливоподачи, должны быть просветы между кабелями для уменьшения скопления пыли.

Проходы кабельных трасс через перекрытия, стены и проемы должны иметь уплотнения по противопожарным требованиям.

171. В помещениях, галереях конвейеров и бункерах сырого топлива светильники должны применяться пылезащищенного исполнения. Очистка светильников и замена ламп должны производиться при отключенном напряжении и только электромонтером.

Запрещается в бункерах сырого угля применять открытые лампы.

На трактах топливоподачи допускается применять люминесцентные светильники закрытого исполнения.

172. Запрещаются подача топлива на конвейеры и сброс его в бункера с очагами горения (тления).

173. При загрузке конвейерных лент не должно быть просыпей топлива при их движении. Просыпи топлива следует убирать в течение рабочей смены.

Запрещается скапливание топлива под нижней ниткой конвейерных лент.

174. Запрещается останов конвейеров, нагруженных топливом, кроме аварийных случаев. В случае аварийного останова конвейерные ленты должны быть разгружены от топлива в кратчайшие сроки.

175. Во избежание слеживания и самовозгорания топлива в бункерах должно периодически по графику производиться их опорожнение до минимально допустимого уровня.

176. При переходе электростанции на длительное сжигание газа или мазута и перед капитальным ремонтом соответствующего оборудования должно производиться полное опорожнение бункеров сырого топлива.

177. Дренчерные водяные завесы должны проверяться с пуском воды по утвержденному графику, но не реже одного раза в квартал. Результаты осмотра и пуска дренчерных завес должны записываться в оперативном журнале топливо-транспортного цеха. Местное ручное управление дренчерными завесами должно быть исправным и располагаться в доступных при пожаре местах (на лестничных клетках, в тамбурах и т. п.).

178. Смазочные материалы в количестве суточной потребности должны храниться в закрытой таре и закрытых масленках вблизи рабочих мест в специальных металлических ящиках.

179. Запрещается курение в производственных помещениях тракта топливоподачи.

180. Запрещается хранение в производственных помещениях тракта топливоподачи, и особенно на галереях конвейеров, демонтированного оборудования и сгораемых материалов.

181. Сварочные и другие огнеопасные работы должны выполняться в соответствии с требованиями, изложенными в главе II § 2 «Пожарная безопасность при проведении сварочных и других огнеопасных работ» настоящих Правил, и только на оборудовании и конструкциях, которые невозможно вынести из помещения.

182. Перед проведением вулканизационных работ на конвейере необходимо очистить от пыли участок не менее 10 м вдоль ленты (при необходимости выполнить гидроуборку), огородить его несгораемыми переносными щитами и обеспечить переносными средствами пожаротушения.

183. При эксплуатации оборудования топливоподачи должны выполняться требования ПТЭ, а также правила взрывобезопасности топливоподач и установок для приготовления и сжигания пылевидного топлива.

184. В галереях тракта топливоподачи переходные мостики через конвейеры должны содержаться в исправном состоянии.

185. При обнаружении очагов тления или горения в бункере сырого топлива должны быть приняты следующие организационные и технические меры:

немедленно поставлен в известность начальник смены цеха или электростанции;

организовано тушение очага горения (тления) распыленной водой;

загрузить бункер до наибольшей отметки свежим топливом, если это возможно;

начато ускоренное срабатывание топлива из бункера.

О всех действиях должна быть внесена соответствующая запись в оперативный журнал цеха, а при повреждении оборудования или его останове проведено расследование в соответствии с требованиями п. 3 абзаца 12 настоящих Правил.

III. Пылеприготовительные и теплосиловые установки

§ 1. Установки для приготовления и сжигания твердого топлива в пылевидном состоянии

186. Установки приготовления пыли, к которым относятся мельницы, сепараторы, циклоны и т. п. (в дальнейшем — пылеприготовительные установки) должны соответствовать требованиям Правил взрывобезопасности топливоподач и установок для приготовления и сжигания пылевидного топлива.

187. Для каждой пылеприготовительной установки должна быть составлена местная эксплуатационная инструкция, в которую обязательно включается раздел с требованиями взрыво- и пожарной безопасности.

Местные эксплуатационные инструкции на основное и вспомогательное оборудование утверждает главный инженер.

188. Пуск в работу вновь смонтированных или прошедших капитальный ремонт пылеприготовительных установок должен производиться только после подписания приемочного акта и под руководством ответственного лица, имеющего опыт пуска и эксплуатации этих установок.

Перед началом эксплуатации должны проводиться поузловое опробование, пробный пуск основного и вспомогательного оборудования или их комплексное опробование на холостом ходу.

189. Перед пробным пуском оборудования или комплексным опробованием должны быть задействованы средства управления, защит, блокировок и связи, а также проверены предохранительные устройства и подготовлены к работе средства тушения пожара.

190. До пуска установки должны быть закончены работы по изолированию негорячими теплоизоляционными материалами всех горячих поверхностей трубопроводов и элементов оборудования.

Температура на поверхности изоляции не должна превышать значений, установленных ПТЭ.

Тепловая изоляция на горячих трубопроводах должна обязательно иметь дополнительное металлическое или другое негорючее покрытие в местах, расположенных ближе 3 м от кабельных линий и трубопроводов с нефтепродуктами и горючими газами.

191. Запрещается пуск пылеприготовительной установки после монтажа, капитального ремонта или длительного останова (более 3 суток) без осмотра и уборки оборудования, проверки закрытия всех люков, а также при неисправных системах технологических защит, блокировок и устройств пожаротушения.

192. Включение в работу пылеприготовительных установок, в том числе и после ремонта, должно осуществляться только после полного окончания всех ремонтных, изоляционных и наладочных работ, устранения выявленных дефектов, особенно в отношении взрыво- и пожарной безопасности, а также после снятия строительных лесов и других приспособлений, применяемых при строительно-монтажных и ремонтных работах.

193. Температура сушильного агента во всех режимах работы пылеприготовительных установок с учетом характеристики твердого топлива и технологической схемы должна быть указана в местных инструкциях по эксплуатации.

194. При работе пылеприготовительной установки целостность предохранительных устройств должна периодически проверяться дежурным персоналом путем внешнего осмотра по графику, определяемому местными инструкциями, но не реже одного раза в квартал.

Все предохранительные клапаны должны быть обследованы после происшедших взрывов (хлопков) в системе пылеприготовительной установки.

О всех замеченных неисправностях (нарушении плотности) должно быть доложено старшему по смене и внесена запись в оперативный журнал.

195. Для предохранительных устройств пылеприготовительных установок внутри зданий должны применяться диафрагмы из асбеста или металла (мягкая жель, алюминий), которые рассчитываются, изготавливаются и устанавливаются в соответствии с техническими требованиями.

Вне здания диафрагмы устанавливаются только из металла.

196. Запрещается прокладка новых кабельных трасс напротив горловины предохранительных устройств пылесистем на расстоянии ближе 10 м.

Существующие кабельные трассы, проходящие на указанном расстоянии, должны быть защищены металлическими кожухами (коробами) на длине не менее 5 м или у предохранительных клапанов должны быть установлены отбойные щиты.

Отбойные щиты (или отводы) у предохранительных устройств должны устанавливаться во всех случаях для обеспечения безопасности персонала и нормальной работы оборудования при возможном выбросе пылегазовой смеси.

197. Уборка помещений и оборудования должна проводиться регулярно, так как большую опасность представляет взвихривание отложенной пыли. Допускается применять увлажнение пыли мелкораспыленной водой. Графики порядок уборки определяются местными инструкциями.

198. Для обеспечения нормальной работы пылеприготовительной установки необходимо:

не допускать попадания в помещения и оборудование тлеющего или горящего топлива и других источников воспламенения;

немедленно устранять очаги пыления на оборудовании;

не допускать образования в помещении, на строительных конструкциях и оборудовании отложений топливной пыли и тлеющих (горящих) ее очагов;

осуществлять технические мероприятия для сведения к минимуму возможных мест отложений пыли в патрубках мельниц, сепараторах, циклонах, в пылепроводах, бункерах пыли, патрубках предохранительных клапанов, мельничных вентиляторах и пылевых шнеках;

снижать запыленность помещений до уровня ниже допустимого санитарными нормами (10 мг/м³);

осуществлять технические мероприятия по снижению в пылеприготовительных установках и оборудовании объемной концентрации кислорода (менее 16%) путем подачи в системы инертных или дымовых газов;

вести постоянный контроль за пылеприготовительными установками и соблюдать технологический режим их работы, особенно при пусках и остановках пылесистем, а также при перебоях в подаче топлива, которые могут привести к повышению температуры пылевоздушной смеси сверх допустимой;

при пусках и остановках (выхолащивании) мельниц рекомендуется подавать инертные газы для уменьшения взрывоопасности.

199. Для обеспечения тушения тлеющих очагов и загорания в бункерах с пылью твердых топлив (за исключением антрацитов и полуантрацитов) в верхнюю часть бункеров должны подводиться трубопроводы для подачи углекислоты или инертных газов от централизованных установок электростанций из расчета 0,6 кг на 1 м³ объема (не менее 22% объема).

Ручная запорная арматура подачи углекислоты (инертных газов) и манометры давления, установленные в специальных ящиках (шкафах) на основной отметке обслуживания, должны быть в исправном состоянии. На лицевой стороне ящика должна быть соответствующая надпись.

200. Применение пара для пожаротушения в бункерах с пылью, мельницах и другом пылеприготовительном оборудовании допускается только в исключительных случаях при условии, что это не должно привести к отказу в работе механизмов пылеподдачи котла, а также слипанию и отложению пыли, которая может явиться источником самовозгорания и взрыва. Устройства подачи пара должны обеспечивать его подачу не менее 35% объема.

Задвижки управления должны иметь соответствующие надписи и располагаться на основных отметках обслуживания.

201. Система обнаружения пожара в бункерах по повышению температуры пыли или по другим критериям должна поддерживаться в работоспособном состоянии и выдавать на щит управления сигнал «Пожар в бункере» при превышении допустимых пределов установок для данного вида топлива.

При появлении сигнала «Пожар в бункере» необходимо принять следующие меры:

немедленно сообщить о ситуации старшему по смене;

при работающем котле заполнить аварийный бункер пылью топлива до наибольшей отметки, а также подать углекислоту (или другой инертный газ) в бункер. На неработающем котле в бункер с пылью подавать только углекислоту (инертный газ);

при продолжении повышения температуры в бункере действовать в соответствии с оперативным планом пожаротушения.

Обо всех действиях в оперативный журнал цеха должны вноситься соответствующие записи, а также выполняться требования п. 3 абзаца 12 настоящих Правил.

202. Перед остановом котла на длительный срок пыль из бункеров должна срабатываться. Бункера рекомендуется кратковременно заполнить (для консервации) углекислотой (инертным газом).

Заполнение бункеров углекислотой (инертным газом) должно производиться и при кратковременном простое системы пылеприготовления котла (более суток). О подаче углекислоты (инертного газа) делается запись в оперативном журнале цеха.

203. Запрещается открывать люки и лазы на работающей пылеприготовительной установке.

204. Открытие люков и лазов на остановленной пылеприготовительной установке должно проводиться осторожно в целях предотвращения взвихривания пыли и образования взрывоопасной ситуации, а также выбросов возможных тлеющих очагов топлива.

205. Сварочные и другие огнеопасные работы в помещении, а также на самом оборудовании пылеприготовительных установок должны выполняться с соблюдением требований пожарной безопасности, изложенных в главе II § 2 «Пожарная безопасность при проведении сварочных и других огнеопасных работ» настоящих Правил.

Сварочные работы в помещении допускается выполнять только на строитель-

ных конструкциях и деталях оборудования, которые невозможно вынести в постоянные места проведения огнеопасных работ.

206. При возникновении очагов загорания и пожара в помещении пылеприготовительных установок или на оборудовании должно быть сообщено о случившемся старшему по смене и приняты меры к тушению.

207. Запрещается применять для тушения пожаров внутри и вне пылеприготовительного оборудования водяные и пенные средства тушения (с компактными струями), которые могут вызвать дополнительное взвихривание пыли.

Пожарные краны должны укомплектовываться пожарными стволами, дающими распыленную струю.

§ 2. Котельные установки

208. Устройство котельных установок должно отвечать техническим требованиям по взрывобезопасности.

209. Перед пуском котла после монтажа, ремонта или длительной остановки (более 3 сут.) должны быть проверены (испытаны) и подготовлены к работе все вспомогательные механизмы, средства защиты, управления, измерения, блокировки, связи и систем пожаротушения воздухоподогревателей, а также пожарные краны на основных отметках обслуживания у котла.

Пуск оборудования и растопка котла должны проводиться под руководством должностного лица, имеющего опыт его пуска и эксплуатации.

210. Запрещается начинать операции по растопке котла в следующих случаях: технологическое оборудование имеет дефекты, не позволяющие обеспечить номинальный режим, а также могущие вызвать пожар;

не работают контрольно-измерительные приборы (в том числе регистрирующие), определяющие основные параметры работы котла;

имеются неисправности цепей управления, а также технологических защит и блокировок, действующих на останов котла;

не закончены изоляционные работы и не сняты строительные леса;

не обеспечен номинальный режим в сети противопожарного водоснабжения и не готовы средства пожаротушения.

211. Перед растопкой (после погасания факела и после останова котла) топка и газоходы, включая рециркуляционные, должны быть провентилированы в соответствии с требованиями ПТЭ и местной эксплуатационной инструкции.

212. При вентиляции запорные и регулирующие аппараты должны быть установлены в такое положение, которое обеспечивает предотвращение образования невентилируемых (застойных) зон в топке, газоходах, воздухопроводах и горелках, а также предотвращает попадание взрывоопасных смесей в системы котла.

213. При подготовке к растопке котла на газе, газопровод к котлу должен быть продут через специальные свечи.

Время продувки газом участков газопроводов определяется местными эксплуатационными инструкциями, при этом содержание кислорода в газе не должно превышать 1%.

Запрещается зажигать газ, выпускаемый через продувочные свечи.

Запрещается при пусковых операциях и продувке газопроводов проведение в зоне выпуска газа через продувочные свечи сварочных и других огнеопасных работ.

214. Для предотвращения попадания конденсата природного газа в котлы долж-

ны применяться организационные и технические мероприятия. Устройства по сбору и выпуску конденсата из газопроводов должны отвечать требованиям взрыво- и пожаробезопасности.

215. Персонал обязан строго контролировать соблюдение установленного топочного режима котельных установок, что обеспечивает безопасность работы.

При поступлении сигнала о загорании отложений в газоходе (воздухоподогревателе) котла необходимо:

сообщить старшему по смене о возникновении загорания в газоходе или воздухоподогревателе;

остановить котел;

открыть задвижку подачи воды в стационарную установку пожаротушения воздухоподогревателя или подать насыщенный пар в газоход котла (при наличии стеклянных воздухоподогревателей).

При дальнейшем росте температуры за воздухоподогревателем следует действовать в соответствии с оперативным планом пожаротушения.

216. При возникновении пожара в котельном отделении котел немедленно должен быть остановлен, если огонь или продукты горения угрожают жизни обслуживающего персонала, а также если имеется непосредственная угроза повреждения оборудования, цепей управления и защит котла.

Котел также должен быть остановлен в аварийных случаях, предусмотренных требованиями ПТЭ.

217. При пожаре в помещении котельного цеха должна быть немедленно вызвана служба пожарной безопасности и отключены участки газопровода и мазутопровода, находящиеся в зоне непосредственного воздействия огня или высоких температур.

При возможности следует принять меры к опорожнению газо- и мазутопроводов от горючих материалов.

218. Внутри котельных отделений на вводных задвижках, напорных и обратных линиях мазутопроводов и газопроводов должны быть вывешены таблички «Закреть при пожаре».

Запрещается загромождать подход к указанным задвижкам деталями оборудования и материалами. Обслуживающий персонал должен хорошо знать места установки вводных задвижек.

На мазутопроводах и газопроводах должна применяться только стальная арматура с уплотнительными кольцами из материала, который при трении и ударах не дает искрообразования.

219. Мазут, разлитый или протекший из-за нарушения плотности сальников арматуры, форсунок или трубопроводов, должен быть присыпан сыпучим материалом (песком и т. п.) и немедленно убран. Места, где был пролит мазут, следует тщательно протереть.

220. На мазутопроводах должна применяться и эксплуатироваться только негорячая теплоизоляция.

221. Должно быть исключено попадание масла и мазута на теплоизоляцию горячих трубопроводов, а также на горячие поверхности. При попадании в аварийных случаях масла или мазута на теплоизоляцию горячих трубопроводов немедленно должны быть приняты меры к удалению горячих жидкостей с теплоизоляции.

В этих случаях участки теплоизоляции следует очищать горячей водой или паром, а если эта мера не поможет (при глубокой пропитке изоляции), этот участок теплоизоляции должен быть полностью заменен.

Тепловая изоляция трубопроводов и арматуры должна быть в исправном состоянии. Температура на ее поверхности при температуре окружающего воздуха 25° С должно быть не менее 45° С.

Тепловая изоляция трубопроводов, расположенных на открытом воздухе и вблизи масляных баков, маслопроводов, мазутопроводов и вблизи кабельных линий должны иметь металлические покрытия.

222. Периодически, но не менее одного раза в полугодие, должен проводиться визуальный осмотр состояния теплоизоляции трубопроводов, оборудования и бункеров. Обнаруженные нарушения должны быть отмечены в журнале дефектов и неполадок с оборудованием.

Особо необходимо следить за местами с вспучиванием и отслоением теплоизоляции трубопроводов с высокой температурой теплоносителя, так как попадание на эти места горючих жидкостей и пропитка ими теплоизоляции приводит к самовозгоранию.

223. Запрещается проводить сварочные и другие огнеопасные работы на действующем взрыво- и пожароопасном оборудовании котельных установок.

224. Все огнеопасные работы на оборудовании котельных установок должны проводиться только с оформлением нарядов с учетом требований главы II «Ремонт и реконструкция оборудования» настоящих Правил.

225. В случае выполнения огнеопасных работ в помещении котельного отделения сгораемые конструкции и оборудование в радиусе 5 м должны быть очищены от отложений пыли и надежно защищены (металлическим экраном, несгораемым материалом или политы водой), а также должны быть приняты меры против разлета искр и попадания их на другие сгораемые конструкции, нижележащие площадки и этажи.

При возможности попадания искр на нижележащие площадки и этажи на этих отметках должны быть поставлены наблюдающие.

226. В целях повышения надежности мазутопроводы в зданиях должны выполняться из усиленных стальных бесшовных труб повышенного класса с минимальным количеством фланцевых соединений на давление соответственно $P_y = 1,6$ МПа (16 кгс/см²); 4 МПа (40 кгс/см²); 6,4 МПа (64 кгс/см²) и 8,0 МПа (80 кгс/см²) при температуре до 200° С. При применении фланцевых соединений должны использоваться фланцы типа «шип-паз» или другие им подобные, а поверхность фланцевых соединений и арматура диаметром $D_y = 150$ мм и более закрываться кожухами для предотвращения возможного фонтанирования.

Мазутопроводы должны эксплуатироваться и испытываться по специальным требованиям.

227. Запрещаются прокладка и эксплуатация мазуто- и газопроводов ниже нулевой отметки обслуживания главного корпуса электростанций.

228. Все трубопроводы в котельном отделении должны иметь цветные кольца с опознавательной окраской и обозначающие, в зависимости от свойств транспортируемых веществ в соответствии с действующим государственным стандартом, а в помещениях и на оборудовании должны быть знаки безопасности.

Все газопроводы должны окрашиваться в желтый, а мазутопроводы — в коричневый опознавательный цвет.

229. Резервный комплект мазутных форсунок, предварительно проверенный на стенде, должен храниться на специальном стеллаже в непосредственной близости от соответствующего котла.

Замененные форсунки следует очищать в специально отведенном и оборудо-

ванном месте, имеющем первичные средства пожаротушения. Пролитый мазут необходимо немедленно убирать.

IV. Энергетические установки

§ 1. Генерирующие энергетические установки

230. Пуск в работу вновь смонтированных или отремонтированных энергетических установок на электростанциях должен проводиться в полном объеме пускового комплекса или в соответствии с требованиями специальных инструкций и требований ПТЭ.

231. Приступать к пуску энергетических установок разрешается только после окончания всех работ на основном и вспомогательном оборудовании: уборки с рабочих мест средств механизации, приспособлений, демонтированного оборудования, отходов и материалов; восстановления изоляции паропроводов, выполнения мероприятий по пожарной и электробезопасности, а также безопасности труда.

232. Перед пуском энергоустановки персонал должен:

проверить документальную готовность (закрытие нарядов, наличие соответствующих записей в оперативных журналах начальника смены электроцеха (НСЭ), начальника смены станции (НСС) и т. п.);

осмотреть оборудование (рабочее и резервное), а также при необходимости включить его на холостой ход на время, требуемое для определения готовности к нормальной работе.

233. Запрещается пуск энергетических агрегатов, если не проверена их готовность, а также при отклонениях параметров и контрольных показателей от допустимых, предусмотренных ПТЭ и технологическими инструкциями.

234. В машинном зале пролитые горюче-смазочные материалы следует немедленно убирать, а пол вытирать досуха.

235. При эксплуатации энергетических установок не допускается нарушение плотности систем маслоснабжения, регулирования, газоснабжения, а также фланцевых и штуцерных соединений на трубопроводах жидкого топлива газотурбинных установок.

236. Запрещается при эксплуатации агрегатов попадание масла на горячие поверхности, в подвальные помещения и на кабельные трассы. С этой целью должны быть предусмотрены меры против фонтанирования масла на напорных маслопроводах, а именно: применение стальной запорной арматуры вместо чугунной; установка фланцев фасонного типа (с шипом и пазом); окожушивание фланцевых соединений и запорной арматуры; заключение маслопроводов, проходящих рядом с нагретыми поверхностями паропроводов, в металлические короба. Указанные короба изготавливаются в соответствии с требованиями заводов-изготовителей турбин и должны иметь уклон для стока масла в аварийную емкость через трубу диаметром не менее 75 мм. Проверка сливного устройства указанного короба проводится заполнением водой после монтажа, а также в период капитальных ремонтов турбин с составлением соответствующего акта.

237. При отсутствии условий для замены фланцевых соединений (например, корпусных деталей маслоснасосов, маслоохладителей и др.) турбин допускается сохранение плоских фланцевых соединений, причем на напорных маслопроводах с обязательной установкой металлических кожухов или отбойных щитов для предотвращения фонтанирования масла.

Замена плоских фланцевых соединений и запорной арматуры на напорных маслопроводах турбин фасонными фланцами должна производиться при капитальных ремонтах в установленные сроки.

238. Маслопроводы энергетических установок по качеству сборки и монтажных сварных соединений должны отвечать требованиям правил Саноатконтехназората.

Сварные соединения маслопроводов после монтажа и ремонтно-сварочных работ должны тщательно проверяться (ультразвуковой дефектоскопией или другими методами). На заводские сварные соединения должна иметься документация завода-изготовителя турбины.

После окончания всех работ на маслосистемах соответствующие участки должны тщательно очищаться, промываться и опрессовываться давлением, превышающим рабочее в 1,5 раза, или в соответствии с указанием завода-изготовителя данного агрегата.

Испытания оформляются актом.

239. В маслосистемах агрегатов должны применяться маслостойкие и температуростойкие (до 100° С) материалы уплотнений (прокладки) фланцевых соединений маслопроводов. В узлах, которые могут подвергаться при работе нагреву свыше 100° С, уплотнительные элементы должны выдерживать нагрев до 200° С.

Прокладки для фланцевых соединений рекомендуется изготавливать из электротехнического картона (прессшпана) или из других материалов по согласованию с заводом-изготовителем агрегата. Толщина прокладок должна быть не более:

0,4 мм для напорных маслопроводов регулирования;

0,7 мм для напорных маслопроводов смазки;

1-1,5 мм для сливных маслопроводов.

240. Уплотняющие поверхности должны быть параллельными. Допускается отклонение параллельности не более 0,3 мм.

Запрещается выравнивание параллельности уплотняющих поверхностей путем стягивания их болтами.

241. Запрещается применение резиновых, полиэтиленовых и других прокладок из мягкого и немаслостойкого материала для фланцевых соединений маслопроводов энергетических установок.

242. Запрещается проведение работ на маслопроводах и оборудовании маслосистемы при ее работе, за исключением замены манометров, а также наладочных работ и доливки масла по специальной программе, которая в каждом конкретном случае утверждается главным инженером электростанции.

Перед началом указанных работ должны быть приготовлены к действию средства пожаротушения на основных отметках обслуживания в зоне энергетической установки. При необходимости могут выставляться посты добровольных пожарных дружин на весь период производства наладочных работ и переключений.

243. Доливка маслобаков должна производиться централизованно по маслопроводам.

Запрещается производить подпитку маслосистемы путем доставки масла в переносных бачках к маслобакам энергетических установок.

244. Должен быть установлен регулярный контроль целостности несгораемой теплоизоляции всех горячих поверхностей, расположенных ближе 10 м от маслопроводов. Поверхность теплоизоляции должна быть покрыта металлическим листом или другим негорючим материалом для предохранения ее от пропитки турбинным маслом и повреждения.

245. В случаях попадания масла на теплоизоляцию горячих поверхностей они должны быть очищены (горячей водой или паром), а если эти меры не помогли (при глубокой пропитке изоляции), этот участок теплоизоляции должен быть полностью заменен.

246. Не реже одного раза в полугодие должен проводиться визуальный осмотр теплоизоляции паропроводов. Обнаруженные вспучивания или отслоения теплоизоляции должны фиксироваться в журнале дефектов и неполадок с оборудованием для последующего ремонта, так как попадание на эти места масла и пропитка теплоизоляции маслом приводят в дальнейшем к самовозгоранию.

247. Запрещается (за исключением случаев устранения аварий) для сбора протечек масла из уплотнений и сальников на энергетическом оборудовании укладывать тряпки и ветошь, а также использовать временные лотки и противни.

При невозможности немедленно устранить протечки масла и при его незначительном поступлении распоряжением по цеху должен быть установлен усиленный надзор за местами протечек, своевременный слив масла из лотков и противней или подтеки масла должны периодически вытираться досуха.

При значительных протечках необходимо принять меры к аварийному останову оборудования и вывода его в ремонт.

248. Промасленные тряпки и ветошь должны храниться в специальных металлических закрывающихся ящиках вместимостью не более 0,5 м³ с надписью «Для ветоши», которые устанавливаются на основных отметках обслуживания. Промасленная ветошь (тряпки) должна периодически удаляться из цеха для уничтожения или стирки.

249. Если при пуске или эксплуатации масляной системы возникла сильная вибрация маслопроводов или появились гидравлические удары, создающие непосредственную угрозу нарушения плотности маслосистемы, должна быть аварийно остановлена энергетическая установка.

После выявления и устранения причин, вызвавших вибрацию и гидравлические удары, маслосистема должна подвергаться опрессовке при давлении, превышающем в 1,5 раза нормальное или указанное заводом-изготовителем агрегата.

250. На запорном устройстве (задвижке) аварийного слива масла из маслобака энергетических установок должна быть надпись «Аварийный слив масла», а ручной привод должен быть окрашен в красный цвет.

251. Опломбированный ручной привод запорного устройства аварийного слива масла должен устанавливаться на основных отметках обслуживания в доступном при пожаре месте, причем на однотипном оборудовании, находящемся в машинном зале, приводы устанавливаются одинаково.

252. При оборудовании стационарной системой водяного охлаждения маслобака турбогенератора опломбированный ручной привод запорного устройства подачи воды должен располагаться в безопасном месте при пожаре в зоне маслобака данного агрегата. Привод должен быть окрашен в красный цвет и иметь надпись «Открыть при пожаре», а также табличку «Маслобак №...».

253. При применении огнестойких жидкостей в системе маслоснабжения устройство аварийного слива и система охлаждения маслобака турбогенератора не предусматриваются.

Запрещается установка открытых электрических реле сигнализации и других электрических контактов внутри масляных баков.

254. Электроосветительная арматура у постов водородного охлаждения, смотровых люков масляной системы, терморпар, измеряющих температуру масла энер-

гетической установки, должна быть в защищенном исполнении, соответствующем зонам взрывоопасности по ПУЭ.

255. Все трубопроводы, арматура и другое оборудование, относящиеся к схемам маслоснабжения, должны окрашиваться в коричневый цвет.

256. Для проверки безопасности эксплуатации газомасляной системы агрегатов с водородным охлаждением и правильности показаний контрольно-измерительных приборов должен проводиться регулярный отбор проб для химического контроля.

Отбор проб для химического анализа из трубопроводов и аппаратов газомасляной системы энергетических установок с водородным охлаждением должен предусматриваться из штуцеров или специальных вентиляей.

257. При эксплуатации газомасляной системы агрегатов с водородным охлаждением должно исключаться образование взрывоопасной смеси при объемном содержании водорода в воздушной среде от 4 до 75%, для чего необходимо:

контролировать чистоту водорода в агрегате и в необходимых случаях корректировать газовую среду;

при ремонтах исключить попадание водорода в корпус генератора (синхронного компенсатора) путем выполнения видимого разрыва на трубопроводе подачи водорода или у запорной арматуры на газовом посту;

строго соблюдать последовательность операций по заполнению или вытеснению водорода в корпусе генератора (синхронного компенсатора);

поддерживать в исправном состоянии смотровые устройства маслосистем и удаления водорода из агрегатов;

постоянно контролировать герметичность замкнутых систем с водородом;

следить за работой контрольно-измерительных приборов, проведением химического анализа, а также продувкой газомасляных систем, выполняемой эксплуатационным персоналом в соответствии с графиком;

проверять возможность скопления водорода в экранированных токопроводах и принимать меры к его удалению.

258. Запрещается вытеснять из корпусов турбогенератора или ресиверов (синхронного компенсатора) водород воздухом или воздух непосредственно водородом.

При проведении операции по вытеснению водорода или заполнению агрегата или ресиверов водородом должен применяться инертный газ (углекислый газ или азот). Персонал обязан проводить эти операции в следующем порядке:

Вытеснение водорода

1. Вытеснение водорода инертным газом:

- углекислым газом (CO₂) до его содержания 95%;
- азотом (N) до 97%.

2. Вытеснение инертного газа воздухом до содержания O₂ в выдуваемом газе до 20%.

3. —

Заполнение водородом

1. Вытеснение воздуха инертным газом:

- углекислым газом (CO₂) до его содержания 85%;
- азотом (N) до 97%.

2. Вытеснение инертного газа водородом до содержания H₂ 99%.

3. Повышение давления водорода и его чистоты до номинального значения.

259. Чистота водорода (содержание кислорода в водороде), колебания его давления, а также суточная утечка его из корпуса генератора (синхронного компенсатора) должны поддерживаться в пределах, установленных ПТЭ и действующими

нормативными документами по эксплуатации газомасляных систем с водородным охлаждением.

260. При наличии в корпусе генератора (синхронного компенсатора) водорода во всех режимах работы должна обеспечиваться непрерывная циркуляция масла в уплотнения для предотвращения образования взрывоопасной концентрации водорода с воздухом из-за утечек или присосов и возможности его воспламенения, а также работа вакуумного насоса или эжектора.

261. Аварийное вытеснение водорода из корпуса машин должно производиться: при прекращении непрерывной подачи масла в уплотнения;

нарушении целостности уплотнений, утечки водорода из корпусов турбогенератора 5% и более 5% в сутки;

возникновении пожара в зоне уплотнений, угрожающего их целостности, если принятые меры по тушению были малоэффективны.

262. Немедленный аварийный останов энергетических установок должен производиться в случаях:

появления внезапной вибрации агрегата, маслопроводов или гидроударов, могущих привести к разрушению агрегата или маслосистемы, а также вызвать разрушение системы уплотнения водородного охлаждения и последующий пожар;

обнаружения на газотурбинных установках течи топливопроводов, а также взрыва (хлопка) в камерах сгорания или газопроводах;

появления дыма или искр из подшипников и концевых уплотнений;

сильной течи масла из корпуса агрегата с угрозой его растекания и воспламенения;

воспламенения масла или промасленной изоляции на агрегате;

возникновения пожара на вспомогательном оборудовании, в зоне установки, если огонь или высокая температура угрожают повреждением оборудования агрегата, а применяемые меры по немедленной ликвидации пожара оказались малоэффективными;

пожара в машинном зале, если факторы пожара (дым, высокая температура, продукты горения и др.) угрожают обслуживающему персоналу и делают невозможным нормальную эксплуатацию агрегата;

в других случаях, определенных требованиями ПТЭ.

263. Во всех случаях аварийного останова машин с водородным охлаждением необходимо: снять нагрузку и начать останов агрегата; открыть запорную арматуру для выпуска водорода через трубу в крыше вне машзала; подать инертный газ из централизованной системы в корпус машины, не дожидаясь останова всего агрегата и снижения давления водорода; перекрыть и отсоединить от газового поста трубопровод подачи водорода для образования видимого разрыва; приготовить к действию средства пожаротушения.

Конкретные действия персонала должны быть внесены в местную инструкцию и оперативную карточку пожаротушения.

264. Исправность установок и трубопроводов системы подачи водорода или инертных газов в корпус генератора (синхронного компенсатора) от централизованных газовых установок электростанции или подстанции должна периодически контролироваться. Выявленные нарушения должны устраняться в кратчайшие сроки.

Газоплотность системы централизованной подачи водорода или инертного газа должна поддерживаться в техническом состоянии, обеспечивающем уровень допустимой утечки газа не более 1% в сутки общего объема этой системы.

265. Не допускается установка газовых баллонов у газовых постов генерато-

ра (синхронного компенсатора) для заполнения их корпусов водородом или инертным газом, за исключением случаев аварий с централизованными системами подачи этих газов или их ремонта, т. е. временно.

266. Запрещается проведение огнеопасных работ (сварки, шлифовки, пайки и др.) непосредственно на корпусах агрегатов, аппаратах, газопроводах и ресиверах, заполненных водородом.

267. На корпусах генераторов (синхронных компенсаторов), электролизных установок, ресиверов и оборудования газомасляной системы с водородным охлаждением должны иметься знаки безопасности «Запрещается пользоваться открытым огнем», «Запрещается курить», а на видимых местах масляной системы предупреждающий знак: «Осторожно! Легковоспламеняющиеся вещества», если не применяются огнестойкие масла.

На корпусах газотурбинных установок также должен быть знак безопасности: «Осторожно! Опасность взрыва».

268. При обнаружении загорания обмотки внутри корпуса турбогенератора (синхронного компенсатора) с воздушным охлаждением и гидрогенераторов должны быть приняты следующие меры:

аварийно остановлена турбина, а генератор (синхронный компенсатор) отключен от сети и снято возбуждение;

подана вода к встроенной установке тушения пожара внутри машины;

закрыты шиберы подачи воздуха в систему охлаждения генераторов (синхронных компенсаторов) и включено валоповоротное устройство.

Исходя из особенностей конструкции агрегатов, действия персонала должны быть конкретизированы в местной инструкции и оперативной карточке пожаротушения.

269. Должны проводиться регулярные проверки технического состояния устройств подачи воды, устанавливаемых в специальных ящиках у турбогенераторов и синхронных компенсаторов (пожарных рукавов, соединительных головок, вентилях и манометров), а также запорных клапанов у гидрогенераторов. Указанные вентили и клапаны должны быть опломбированы.

270. Загоревшуюся обмотку турбогенератора (синхронного компенсатора) с воздушным охлаждением и гидрогенератора персонал может тушить вручную через специальные смотровые и технологические лючки с помощью передвижных средств пожаротушения (огнетушителей, пожарных стволов и др.) после отключения генератора от сети.

Действия персонала должны отрабатываться на противопожарных тренировках.

271. При возникновении пожара в энергетических установках или на вспомогательном оборудовании, который угрожает нагреву металлических конструкций перекрытия, должны быть немедленно приняты меры к их охлаждению с соблюдением мер безопасности и для охлаждения железных конструкций кровли и боковых металлических конструкций возле крыши должны быть установлены специальные лафетные стволы.

Указанные меры должны предусматриваться в оперативном плане тушения пожара.

272. Электролизные установки по получению водорода из воды должны соответствовать требованиям «Правил безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденных Саноатконтехназоратом.

273. На газотурбинных установках запрещается:

во время эксплуатации агрегата производить огневые работы в районе генератора, узлов подачи жидкого топлива, маслобаков смазки и регулирования;

осматривать камеру сгорания через гляделки работающего агрегата, за исключением момента зажигания, когда в камере не достигнуто давление;

поднимать обороты и продолжать пуск при незагоревшейся даже одной форсунке;

прекращать контроль за температурным состоянием агрегата до полного его остывания.

274. При пожаре в блоке внутреннего подшипника №№ 2 и 3 агрегата ГТ-100-3 или в блоке среднего подшипника № 6 агрегата ГТ-150 необходимо газотурбинную установку аварийно остановить и подать инертный газ (углекислоту, азот) в зону пожара, контролируя его давление в коллекторе.

§ 2. Дизельные и передвижные электростанции

275. Весь обслуживающий персонал электростанции должен до назначения на самостоятельную работу пройти производственное обучение, а также проверку знаний, в том числе по пожарной безопасности, настоящих Правил.

276. Персонал должен регулярно проводить обходы и осмотр оборудования, проверять правильность режима работы, нагрев агрегатов, чистоту помещений, а также готовность к применению средств пожаротушения.

277. Отдельно стоящие дизельные электростанции (ДЭС) должны иметь исправное ограждение по всему периметру, а также автодороги для подъезда пожарной техники.

При установке передвижных ДЭС должны соблюдаться противопожарные разрывы до зданий и сооружений, предусмотренные действующими строительными нормами и правилами.

278. Электростанция должна быть обеспечена постоянной телефонной или другими видами связи.

279. Прием и хранение жидкого топлива для дизельных и передвижных электростанций должны осуществляться в соответствии с требованиями приложения № 1 к настоящим Правилам «Сооружения для хранения и транспортировки топлива» § 1 «Склады жидкого топлива, масел и других нефтепродуктов».

280. Подача топлива из резервуаров в расходные баки должна осуществляться с помощью ручных насосов или насосов с электроприводом.

Запрещается заполнение расходных баков топлива с применением ведер или переносных бачков.

281. Персонал обязан контролировать наполнение расходных топливных баков, которые должны иметь переливные трубы диаметром больше, чем диаметр наполнительной трубы. Переливная труба должна иметь надежное соединение с аварийным приемным резервуаром.

Запрещается устанавливать запорные задвижки (вентили) на переливной трубе.

282. Ручные задвижки аварийного слива топлива из расходных баков должны располагаться в безопасном месте, удобном для действий персонала (вблизи выходов, в соседнем помещении или коридоре и т. п.). Они должны быть окрашены в красный цвет и иметь надпись «Аварийный слив топлива».

Аварийный слив топлива из расходных баков допускается направлять самотеком в резервуар запаса.

283. Мероприятия по пожарной безопасности в кабельных сооружениях ди-

зельных и передвижных электростанций должны соответствовать требованиям раздела V. приложения № 1 настоящих Правил.

284. Запрещается при выполнении ремонта соединение выхлопных труб нескольких двигателей в общую многоствольную трубу с единым кожухом.

Выхлопные трубопроводы от коллектора до глушителя должны иметь минимальное число колен и изгибов.

285. Исправность тепловой изоляции выхлопных трубопроводов в пределах машинного зала должна регулярно контролироваться.

На выхлопных трубопроводах, охлаждаемых водой, тепловая изоляция не требуется.

286. В местах соприкосновения сгораемых строительных конструкций здания электростанции с выхлопными трубами должны быть выполнены необходимые противопожарные мероприятия:

в чердачном помещении и стенах вокруг проходящей выхлопной трубы независимо от наличия теплоизоляции должны устраиваться несгораемые разделки на расстоянии не менее 0,5 м от стенки выхлопной трубы. Деревянные конструкции на расстоянии до 1 м от трубы должны быть обработаны огнезащитными составами;

в кровле вокруг выходящей выхлопной трубы должна быть выполнена разделка из несгораемых материалов на ширину не менее 0,5 м от трубы;

выхлопная труба должна быть высотой не менее 2 м над кровлей;

при горизонтальном положении выхлопной трубы ее конец должен вводиться в бетонный или кирпичный глушитель (прямой), расположенный вне здания. Глушитель периодически должен очищаться от отложений.

287. При эксплуатации ДЭС должен быть установлен регулярный контроль крепления и уплотнения коллектора у блока агрегата и выхлопной трубы.

Запрещается при вылете искр из коллектора эксплуатация агрегата до устранения дефекта.

288. Запрещается при эксплуатации агрегатов:

вливать в цилиндры и клапаны легковоспламеняющиеся жидкости для облегчения пуска двигателя;

заправлять топливный бак во время работы агрегата, а также при неостывшем двигателе и выхлопной трубе;

заполнять расходные баки топлива в помещении электростанции с помощью ведер или других переносных емкостей;

разогревать в помещении трубопроводы, арматуру и оборудование с применением открытого огня (паяльных ламп, факелов и т. п.);

сушить спецодежду на нагретых частях оборудования;

загромождать проходы производственных помещений и выходы из здания, а также хранить оборудование и другие материалы необходимо в специальных помещениях электростанции.

289. Агрегат должен быть немедленно остановлен в следующих случаях:

появления прогрессирующих стуков и шумов в цилиндрах или подшипниках;

появления дыма из подшипников или картера, а также запаха горелого масла;

прекращения питания водой системы охлаждения или появления пара в выхлопной трубе системы охлаждения;

выхода из строя регулятора частоты вращения и появления помпажа;

появления хлопков в глушителе;

отсутствия или некачественной смазки трущихся частей или механизмов;

разрыва топливопроводов у агрегата;

пожара в помещении, угрожающего агрегату или персоналу.

290. Особое внимание должно уделяться плотности соединений системы питания и смазки агрегата. В необходимых случаях должны немедленно приниматься меры к устранению нарушения их уплотнения.

291. Помещения электростанции должны содержаться в чистоте. Разлитые горюче-смазочные материалы необходимо немедленно убирать. Использованные обтирочные материалы следует хранить в закрытых металлических закрывающихся ящиках вместимостью не более 0,5 м³ и к концу рабочей смены выносить для утилизации.

Запрещается хранить в помещениях пустые бочки от нефтепродуктов.

292. Емкости с топливом должны быть оборудованы запорной арматурой и герметичными крышками.

V. Распределительные устройства

§ 1. Распределительные устройства электростанций и подстанций

293. Помещения закрытых распределительных устройств (ЗРУ) должны содержаться в чистоте.

Не реже двух раз в год, а в необходимых случаях и чаще, должна проводиться уборка помещений от пыли.

Электротехническое оборудование ЗРУ необходимо чистить по утвержденному графику с обязательным выполнением организационных и технических мероприятий по действующим правилам техники безопасности.

294. Запрещается в помещениях и коридорах ЗРУ устраивать кладовые и другие подсобные сооружения, не относящиеся к распределительному устройству, а также хранить электротехническое оборудование, материалы, запасные части, емкости с горючими жидкостями и баллоны с различными газами.

295. Для очистки электротехнического оборудования от грязи и отложений должны использоваться пожаробезопасные моющие составы и препараты. В исключительных случаях при невозможности по техническим причинам использовать специальные моющие средства допускается применение горючих жидкостей (растворителей, бензина и др.) в количествах, не превышающих при разовом пользовании 1 л.

296. При использовании горючих жидкостей должна применяться только закрывающаяся тара из небьющегося материала.

297. Сварочные и другие огнеопасные работы в ЗРУ допускается проводить только на оборудовании, которое невозможно вынести, после выполнения необходимых противопожарных мероприятий.

298. Кабельные каналы ЗРУ и наземные кабельные лотки открытых распределительных устройств (ОРУ) должны быть постоянно закрыты несгораемыми плитами. Места подвода кабелей к ячейкам ЗРУ и к другим сооружениям должны иметь несгораемое уплотнение с огнестойкостью не менее 0,75 ч.

299. Наземные кабельные лотки ОРУ должны иметь огнестойкое уплотнение в местах выхода кабелей из кабельных сооружений и кабельных каналов, этажей в эти лотки, а также в местах разветвления канала и лотка на территории ОРУ.

Кроме того, несгораемые уплотнения должны выполняться в кабельных каналах в местах их прохода из одного помещения в другое и через каждые 50 м по длине.

Места уплотнения кабельных лотков и каналов должны быть обозначены нанесением на плиты красных полос. При необходимости делаются поясняющие надписи.

300. В кабельных лотках и каналах допускается применять пояса из песка или другого негорючего материала длиной не менее 0,3 м.

301. На территории ОРУ следует периодически скашивать и немедленно удалять траву. Запрещается выжигать сухую траву на территории объекта и прилегающих к ограждению площадках.

302. Допускается на отдельных участках территории ОРУ иметь декоративный кустарник или низкорослые деревья лиственных пород, в том числе фруктовые, если они не мешают общему обзору территории, а расстояния между деревьями и токопроводящими частями исключают возможность электрического перекрытия в соответствии с требованиями ПУЭ. За насаждениями должен быть организован агротехнический уход.

303. На подстанциях с постоянным персоналом, а также на электростанциях первичные средства пожаротушения в помещении ЗРУ должны размещаться у входов. При делении ЗРУ на секции посты пожаротушения должны располагаться в тамбурах или на площадках у лестничных клеток.

В РУ должны быть определены места хранения защитных средств для пожарных подразделений при ликвидации пожара и их необходимое количество. Применение этих средств для других целей не допускается. Места хранения защитных средств должны быть отмечены в оперативных планах пожаротушения.

304. На территории ОРУ первичные средства должны размещаться на специальных постах в удобном для персонала месте (в помещениях щитов, в тамбурах камер и т. п.).

Поясняющие знаки и надписи, указывающие местоположение средств пожаротушения, должны иметься на маршрутах обхода территории ОРУ.

305. В местах установки на ОРУ передвижной пожарной техники (в соответствии с оперативным планом пожаротушения) должны быть обозначены и оборудованы места заземления.

306. Компрессорные помещения должны содержаться в чистоте. Обтирочный материал должен храниться в специальных металлических закрывающихся ящиках вместимостью не более 0,5 м³.

Допускается непосредственно в помещении хранить суточный запас смазочного масла в закрытой небыющей таре (металлической, пластиковой и т.п.).

307. Проездные дороги по территории подстанций и к водоисточникам должны содержаться в исправном состоянии, а в зимнее время регулярно очищаться от снега.

§ 2. Кабельное хозяйство

308. К кабельному хозяйству энергетических предприятий относятся все кабельные сооружения (этажи, тоннели, шахты, каналы, галереи, эстакады), а также кабельные линии и потоки КЛ, закрытые в специальные металлические короба или открыто проложенные по специальным кабельным конструкциям.

Приказом руководителя предприятия кабельное хозяйство должно быть закреплено за электрическим цехом, в котором должен быть создан участок кабельного хозяйства для обеспечения надежной эксплуатации кабельных линий и проведения необходимых строительно-монтажных, ремонтных работ и противопожарных мероприятий.

309. Все кабельные сооружения должны регулярно осматриваться по графику, утвержденному главным инженером станции.

На станции должен быть утвержденный график систематических обходов всего кабельного хозяйства и перечень персонала (руководство станции, ИТР цехов, инженеры-инспекторы по ПТЭ, ТБ и ППБ, оперативный персонал станции), производящего с установленной периодичностью обходы — осмотры кабельных сооружений. Все обходы — осмотры кабельного хозяйства должны фиксироваться в оперативном журнале начальника смены электроцеха (НСЭ), а выявленные дефекты и замечания — в журнале дефектов и неполадок с оборудованием на ЦЩУ станции.

При обнаружении нарушений мест уплотнения кабельных линий, проходящих через перегородки, перекрытия, другие строительные конструкции, немедленно должны приниматься меры к их восстановлению.

310. Кабельные сооружения должны содержаться в чистоте.

Запрещается устройство каких-либо кладовых, мастерских, а также хранение материалов и оборудования, в том числе неиспользованных кабельных изделий.

311. При обнаружении попадания в кабельные сооружения воды и пара, пыли твердого топлива, масла, мазута или других горючих жидкостей (а также их водных эмульсий) немедленно должны приниматься меры по предотвращению их поступления.

Для удаления из кабельных сооружений воды, масла, мазута, других горючих жидкостей и горючих пылей должны быть организованы аварийные работы.

312. Все кабельные помещения относятся к помещениям, не обслуживаемым постоянно персоналом, поэтому они должны быть закрыты.

Запрещается допуск лиц для обслуживания кабельных сооружений или работы в них без согласования с начальником смены электростанции (с дежурным подстанцией или начальником цеха).

Допуск ремонтного персонала, строительно-монтажных и наладочных организаций разрешается при наличии наряда на производство работ и наблюдающего лица из работников предприятия, хорошо знающего схему кабельных сооружений.

Обследование кабельных сооружений представителями контролирующих организаций должно проводиться только в присутствии сопровождающего должностного лица из электроцеха с обязательным уведомлением начальника смены и записью в оперативном журнале начальника смены электроцеха.

Лица, допущенные для работы или обследования кабельных сооружений, должны иметь электрические индивидуальные фонари из расчета один фонарь на группу (бригаду) не более 5 чел.

313. В кабельных сооружениях не реже, чем через 50 м должны быть установлены указатели ближайшего выхода.

На дверях секционных перегородок должны быть нанесены указатели (схема) движения до ближайшего выхода. У выходных люков из кабельных сооружений должны быть установлены лестницы так, чтобы они не мешали проходу по тоннелю (этажу).

314. Автоматические установки пожаротушения кабельных сооружений должны эксплуатироваться на основании требований главы IV настоящих Правил.

На период нахождения в кабельных сооружениях персонала (при обходе, ремонтных работах и т. п.) запуск установок по конкретному направлению должен переводиться на дистанционное управление, а после выхода персонала вновь переводиться на автоматический режим. Об изменениях режима работы установки пожаротушения на этот период делается запись в оперативном журнале.

Ремонт автоматических стационарных установок пожаротушения кабельных сооружений должен проводиться в кратчайшие сроки с записью в оперативном журнале НСЭ.

315. Гидроизоляция и дренажные устройства кабельных сооружений, обеспечивающие отвод или автоматическую откачку воды, должны быть в исправном и работоспособном состоянии.

Работа дренажных устройств должна проверяться не реже одного раза в квартал, с записью в оперативном журнале начальника смены цеха. Отмеченные недостатки должны фиксироваться в журнале (картотеке) дефектов и неполадок с оборудованием.

316. Запрещается прокладка бронированных кабелей внутри помещений и в кабельных сооружениях без снятия сгораемого джутового покрова.

317. При обнаружении повреждения наружной пластиковой оболочки (шлангов) кабелей должны приниматься срочные меры для их ремонта или замены поврежденного участка.

318. Двери секционных перегородок кабельных сооружений должны быть samozакрывающимися, открываться в сторону ближайшего выхода и иметь плотный притвор.

При эксплуатации кабельных сооружений указанные двери должны находиться и фиксироваться в закрытом положении.

Допускается по условиям вентиляции кабельных помещений держать двери в открытом положении, при этом они должны автоматически закрываться от импульса пожарной сигнализации в соответствующем отсеке сооружения. Устройства samozакрывания дверей должны поддерживаться в технически исправном состоянии.

319. Строительные и монтажные работы в кабельных сооружениях должны вестись в соответствии с выданной в производство проектной документацией, в объеме проекта организации строительства (ПОС) и проекта производства работ (ППР). Указанные проектная документация и организация работ должны предусматривать опережающий монтаж и ввода в работу стационарной установки пожаротушения в кабельных сооружениях до прокладки кабельных линий.

320. Схема водоснабжения установки пожаротушения кабельных сооружений до сдачи ее в постоянную эксплуатацию, т. е. на период прокладки кабелей, должна обеспечивать необходимое давление воды, а также ручное управление запорной арматурой до комплексного опробования технологического оборудования.

321. Приказом по управлению строительства, монтажной организации и дирекции предприятия должны назначаться ответственные лица за противопожарное состояние конкретных строящихся зданий, сооружений и помещений, а также за эксплуатацию смонтированных установок пожаротушения.

322. Приемку строительной части помещений и кабельных сооружений под монтаж оборудования и конструкций должны производить комиссии с составлением соответствующего акта, проверкой исполнительных документов на фундаменты, опоры, строительные и электромонтажные конструкции и закладные элементы; необходимого уровня чистоты, отделки, гидроизоляции; обеспечения нормального температурно-влажностного режима в помещениях и монтажа установки пожаротушения (если она предусматривается действующими нормативными документами).

323. Перед сдачей кабельного хозяйства в постоянную эксплуатацию должны быть закончены все пусконаладочные работы и испытания стационарной установки пожаротушения для перевода ее в автоматический режим работы с оформле-

нием актов, согласно требованиям действующих в Республике Узбекистан «Типовой инструкции по эксплуатации автоматических установок водяного пожаротушения» и «Типовой инструкции по эксплуатации автоматических установок пожарной сигнализации на энергетических предприятиях».

324. Запрещается принимать в эксплуатацию кабельные помещения и сооружения энергопредприятий:

при наличии строительных и монтажных недоделок;

при несоответствии норм прокладки кабельных линий или выполнении их с отступлением от проекта, а также при отсутствии согласования этих отступлений от нормативно-технических документов в установленном порядке;

без полного уплотнения всех кабельных линий;

без работоспособных дренажных устройств и систем пожаротушения (при их наличии по нормам);

без противопожарных поясов и перегородок, самозакрывающихся дверей и других противопожарных мероприятий, предусмотренных проектом.

325. Проектная документация на кабельное хозяйство строящихся предприятий, выданная заказчиком в производство, а также ПОС и ППР должны соответствовать действующим КМК, «Правилами устройства электроустановок» (ПУЭ), «Инструкции по проектированию противопожарной защиты энергетических предприятий» и настоящим Правилам.

326. Проектная документация должна содержать следующие основные противопожарные требования:

по применению кабелей с изоляцией, не распространяющей горение, типа «НГ»;

по организации строительных и монтажных работ для обеспечения опережающего ввода наружного и внутреннего противопожарного водоснабжения объекта и стационарных установок пожаротушения в кабельных сооружениях;

по очередности общестроительных, монтажных и отделочных работ кабельных сооружений с учетом пускового комплекса;

по объемам и очередности прокладки кабелей (после ввода в действие стационарной установки пожаротушения);

по механизации работ при вертикальном и горизонтальном перемещениях конструкций и кабельной продукции в зоне монтажа и прокладки кабелей по конструкциям, а именно: определение путей транспортировки и мест выполнения строительных проемов, а также накопительных площадок для монтажной зоны, установление мест и типов закладных деталей для электроконструкций, крепления талей, кран-балок, тельферов и других механизмов для выполнения монтажных работ;

к порядку уплотнения огнестойкими материалами мест прохода кабельных линий через строительные конструкции, перегородка и перекрытия, а также выполнения огнестойких поясов в кабельных коробах в период монтажных работ и перед вводом кабельных линий в эксплуатацию;

по завершению отделочных работ и другим мероприятиям, необходимым для ввода кабельных сооружений в эксплуатацию.

327. Для прохода кабельных линий через строительные проемы, через стены, перегородки и перекрытия необходимо предусматривать:

для прокладки одиночных кабелей — закладные трубы из несгораемых материалов с обязательным их уплотнением негорючим материалом;

для пучков контрольных кабелей с максимальными размерами по высоте и ширине не более 100 мм и для одиночных кабелей — асбоцементные трубы или модульные кабельные проходки огнестойкостью 0,75 ч с габаритными размера-

ми по длине не менее 200 мм и сечением: 100 X 100 мм — односекционные; 100 X 200 мм — двухсекционные; 100 X 300 мм — трехсекционные; 100 X 400 мм — четырехсекционные.

328. Для основных потоков кабельных линий объектов следует предусматривать:

в кабельных сооружениях (кабельных этажах, туннелях, каналах, галереях) и электротехнических помещениях — кабельные конструкции и облегченные перфорированные и решетчатые металлические лотки;

запрещается применение металлических лотков со сплошным дном и коробов;

в технологических помещениях и на эстакадах — открытую прокладку кабелей, а в местах возможных механических повреждений, как правило, в каналах, шахтах — в облегченных перфорированных и решетчатых лотках;

допускается применение металлических коробов на совмещенных эстакадах с ЛВЖ и ГЖ, а также на не основных потоках и в местах возможного механического их повреждения, обоснованных проектом;

на территории ОРУ и подстанциях — железобетонные лотки, каналы и туннели.

329. Прокладку силовых кабелей по конструкциям, в каналах, лотках и коробах следует предусматривать однородно, а контрольных кабелей послойно или пучками (в соответствии с требованиями ПУЭ) максимальным размером в диаметре не более 100 мм или в отдельных ячейках специальных кабельных конструкций размером 100 X 100 мм.

330. Указанные кабельные конструкции, лотки и короба должны применяться только заводского изготовления.

331. Для выполнения монтажных работ, эксплуатации и ремонта кабельных трасс вне специальных кабельных сооружений (туннелей, кабельных этажей и т. п.) при их расположении на высоте 2,5 м от отметки обслуживания и выше, а также с учетом количества кабелей в потоке (10 силовых кабелей и более, 50 контрольных кабелей и более) следует предусматривать площадки обслуживания.

332. Для обеспечения пожарной безопасности в проектно-сметной документации необходимо предусматривать многократное уплотнение кабельных проходок в период выполнения программы укладки кабельных трасс до их сдачи в эксплуатацию негорючими материалами (супертонкое базальтовое волокно, специальные вспучивающиеся материалы, уплотняющие огнестойкие пакеты и т. п.).

333. Выполнение огнестойких проходок кабелей через строительные конструкции, устройство противопожарных перегородок и поясов в кабельных и других помещениях, сооружениях, на открытых трассах, в лотках и коробах должны производиться в соответствии с действующими технологическими инструкциями.

Проходы кабельных линий через стены, перегородки и перекрытия должны быть уплотнены любыми негорючими материалами, согласно таблицы № 1 к настоящим Правилам, для обеспечения минимального предела огнестойкости 0,75 ч.

В период монтажных работ должны выполняться многократные уплотнения мест прохода кабелей с таким же пределом огнестойкости.

Таблица № 1
к приложению № 1**Перечень основных огнестойких материалов для уплотнения
проходов кабелей через строительные конструкции**

Материал	Минимальная толщина уплотнения кабельных трасс при минимальной огнестойкости 0,75 ч, мм	Вид изделий, их размеры, мм	Основное назначение уплотняющего материала	Примечание
1	2	3	4	5
Базальтовое супертонкое волокно	250	Пакеты из стеклоткани 250X150X30, волокно	Многokrатное уплотнение кабельных трасс в период прокладки кабеля, постоянные уплотнения	Рекомендуется торцы покрывать огнезащитным материалом толщиной не менее 5 мм
Муллиткремнеземное волокно (ТУ 34-62-БО-УРСП-86)	250	То же	То же	То же
Пеноасбест ЛПА-21 (ТУ 11-74-81)	250	Плита 250X200X40 300X200X40	То же	То же
Вермикулит (ТУ 21-25-73-87)	250	Пакеты из стеклоткани 250X150X30 Трубки 250X20	То же	То же
Огнезащитный состав ОЗС (по способу КАМЮМ) или пеннопласт марки ФК-75 (ТУ 09.049-86)	200	—	Постоянное уплотнение кабельных трасс	—
Цементно-песчаные растворы (при марке цемента не выше 200) при соотношении 1:10 и марке раствора не более 10	200	—	Постоянное уплотнение кабельных трасс	—
Цементно-глинисто-песчаные растворы (при марке цемента не выше 200) при соотношении 1:1, 5:11 и марке раствора не более 10	200	—	То же	—
Глинисто-песчаные растворы при соотношении 1:3	200	—	То же	Рекомендуется дополнительно покрывать торцы огнезащитным материалом толщиной 5 мм
Гипсоперлитные растворы при соотношении 1:12	200	—	То же	—
Полистоп и полипласт	200	—	То же	Поставляется по экспорту совместно с оборудованием для нанесения

334. Многократное уплотнение кабельных линий в основных кабельных помещениях (туннелях, этажах, проходных шахтах и галереях) в период монтажных работ следует выполнять из материалов, позволяющих применять их несколько раз (т. е. инвентарных уплотняющих изделий), а также из материалов легкоразбираемых для продолжения укладки кабелей в следующие периоды монтажных работ: при перерывах прокладки кабельных линий более 1 суток;

к моменту испытания кабелей и подачи напряжения на собственные нужды со сдачей указанных помещений в оперативное обслуживание эксплуатации и введением нарядов-допусков;

к комплексному опробованию технологического оборудования;

335. Перед сдачей кабельного хозяйства в эксплуатацию торцы кабельных проходок из волокнистых материалов и пакетов рекомендуется покрывать огнезащитными материалами толщиной не менее 5 мм.

336. При применении в производственных помещениях металлических коробов типов ККБ, КП и др. выход отдельных кабелей из них следует выполнять с использованием защитных изделий (патрубков, штуцеров, труб, сальников, и т. д.), с обязательной завальцовкой заусенец и острых кромок в местах обрезки труб.

337. Запрещается выполнять пучки кабелей диаметром более 100 мм.

При прохождении пучков кабелей через перегородки, стены и перекрытия для уплотнения кабелей их следует раскладывать, как правило, в один слой, отделяя один ряд от другого огнестойким уплотняющим материалом толщиной не менее 20 мм.

338. При толщине стены, перегородки и перекрытия больше размера уплотняющих заделок кабелей (таблица № 1 приложения № 1 к настоящим Правилам), следует выполнять их с двух сторон (по каждому торцу) с нормативной толщиной заделки кабелей.

При толщине перегородки (перекрытия) менее указанных значений уплотнения кабельных проходок общая толщина заделки должна соответствовать указанным значениям, при этом допускается делать выступы с обеих сторон перегородки.

339. Для обеспечения предела огнестойкости 0,75 ч отверстия (проемы) в строительных конструкциях вокруг кабельных проходок, коробов и труб должны быть заделаны цементными растворами на всю толщину строительных конструкций.

340. При замене или прокладке новых кабелей восстановление огнестойкого уплотнения кабельных трасс должно проводиться непосредственно после укладки нового кабеля и до закрытия наряда на выполняемые работы.

341. Выходы кабелей из проходных металлических кабельных коробов, а также коробов типа ККБ, КП и других, должны выполняться с использованием штуцеров, металлических рукавов и труб.

342. В металлических коробах типа ККБ, КП и др. кабельные линии должны разделяться перегородками и уплотняться материалом огнестойкостью не менее 0,75 ч в следующих местах:

при входе в другие кабельные сооружения;

на горизонтальных участках кабельных коробов через каждые 30 м, а также при ответвлениях в другие короба основных потоков кабелей;

на вертикальных участках кабельных коробов через каждые 20 м; кроме того, при прохождении через перекрытия такие же огнестойкие уплотнения дополнительно должны выполняться на каждой отметке перекрытия.

Места уплотнения кабельных линий, проложенных в металлических коробах, должны быть обозначены красными полосами на наружных стенках коробов. В необходимых случаях делаются поясняющие надписи.

343. При эксплуатации кабельных линий не допускается перегрев их выше допустимых норм от вблизи расположенного оборудования и источников нагрева.

344. Кабельные сооружения новых и расширяемых частей энергетических предприятий должны приниматься в эксплуатацию без недоделок с оформлением акта приемки. Схема водоснабжения и готовность установки пожаротушения кабельных сооружений до сдачи ее в постоянную эксплуатацию (т. е. на период прокладки кабелей) должна обеспечивать необходимое давление воды, а также ручное управление запорной арматурой для обеспечения ее работы в этот период.

345. Запрещается принимать в эксплуатацию кабельные сооружения энергопредприятий без уплотнения прохода кабельных линий через строительные конструкции, противопожарных перегородок, самозакрывающихся дверей, работоспособных дренажных устройств, а также без автоматических установок пожаротушения и других противопожарных мероприятий, предусмотренных проектом по действующим нормам и правилам.

346. Кабельные коробки типа ККБ должны быть закрыты быстросъемными крышками, а запорные устройства должны открываться без применения ключей и других приспособлений. Исключаются винтовые и болтовые запирающие устройства на крышках или люках кабельных коробов.

347. Осевшая пыль твердого топлива на кабельных трассах и в коробах (особенно в котельной и на трактах топливоподачи) должна убираться по утвержденному графику, но не реже одного раза в квартал в зависимости от способности пыли топлива к самовозгоранию.

348. Запрещается при проведении реконструкции или ремонта применять кабели с горючей полиэтиленовой изоляцией.

При укладке новых кабелей они должны соответствовать характеристикам по нераспространению горения или огнестойкости в соответствии с действующим утвержденным перечнем на эти кабели.

349. Металлические оболочки кабелей и металлические поверхности, по которым они прокладываются, должны быть защищены негорючими антикоррозийными покрытиями.

350. Запрещается в помещениях подпитывающих устройств маслonaполненных кабелей хранить сгораемые и другие материалы, не относящиеся к данной установке.

351. Кабельные каналы и двойные полы в распределительных устройствах и других помещениях должны перекрываться съемными несгораемыми плитами. В помещениях АСУ ТП, щитов управления и других с паркетными полами деревянные щиты должны снизу защищаться асбестом и обиваться жестью или другим огнезащитным материалом, обеспечивающий минимальный предел огнестойкости 0,75 ч. Съемные несгораемые плиты и цельные щиты должны иметь приспособления для быстрого их подъема вручную.

352. Запрещается при реконструкции и ремонте прокладка через кабельные сооружения каких-либо транзитных коммуникаций и шинопроводов.

353. Перечень зданий, помещений и сооружений энергетических предприятий, подлежащих оборудованию установками автоматического пожаротушения:

кабельные сооружения (кабельные тоннели, закрытые галереи, этажи, проходные кабельные шахты) тепловых электростанций независимо от мощности, гидроэлектростанций мощностью 100 МВт и выше, подстанций напряжением 500 кВ и выше, а также закрытых подстанций глубокого ввода напряжением 110 кВ с трансформаторами 63 МВА и выше;

кабельные сооружения (кабельные тоннели, закрытые галереи, этажи, проходные кабельные шахты) электростанций и подстанций с маслонаполненными кабелями, за исключением кабельных сооружений, в которых проложены маслонаполненные кабели в металлических трубопроводах.

354. Перечень зданий, помещений и сооружений энергетических предприятий, подлежащих оборудованию установками автоматической пожарной сигнализации:

Кабельные сооружения (кабельные тоннели, закрытые галереи, этажи и проходные кабельные шахты):

очистных сооружений, расположенных на промплощадке тепловых электростанций;

гидроэлектростанций мощностью от 20 до 100 МВт;

подстанций напряжением от 220 до 500 кВ;

районных котельных;

пусковых и пиковых котельных на площадках электростанций.

Кабельные сооружения (кабельные тоннели, закрытые галереи, этажи, проходные кабельные шахты) электростанций и подстанций с маслонаполненными кабелями в металлических трубопроводах.

Кабельные тоннели отдельных гидротехнических сооружений (бетонные и земляные плотины, рыбоподъемники, водоприемники, отдаленные от зданий ГЭС) с количеством кабелей более 20 шт.

§ 3. Силовые трансформаторы и масляные реакторы

355. Надежная эксплуатация трансформаторов и масляных реакторов и их пожарная безопасность должна обеспечиваться:

соблюдением номинальных и допустимых режимов работы в соответствии с ПТЭ;

соблюдением норм качества масла и особенно его изоляционных свойств и температурных режимов;

содержанием в исправном состоянии устройств охлаждения, регулирования и защиты оборудования;

качественным выполнением ремонтов основного и вспомогательного оборудования, устройств автоматики и защиты.

356. Маслоприемные устройства под трансформаторами и реакторами, маслоотводы (или специальные дренажи) должны содержаться в исправном состоянии для исключения при аварии растекания масла и попадания его в кабельные каналы и другие сооружения.

357. В пределах бортовых ограждений маслоприемника гравийная засыпка должна содержаться в чистом состоянии и не реже одного раза в год промываться.

При сильном загрязнении (заносами пыли, песка и т. п.) или замасливания гравия его промывка должна проводиться, как правило, весной и осенью.

При образовании на гравийной засыпке твердых отложений от нефтепродуктов толщиной не менее 3 мм или появлении растительности и в случае невозможности ее промывки должна осуществляться полная или частичная замена гравия.

358. Одновременно с промывкой гравийной засыпки или опробованием стационарной установки пожаротушения (при ее наличии) на трансформаторе или масляном реакторе должна проверяться работа маслоотводов и заполнение аварийной емкости.

359. Бортовые ограждения маслоприемных устройств должны выполняться по

всему периметру гравийной засыпки без разрывов высотой не менее 150 мм над землей.

В местах выкатки трансформаторов и масляных реакторов бортовое ограждение должно предотвращать растекание масла и выполняться из материала, легко убираемого при ремонтах с последующим восстановлением его целостности.

360. Запрещается использовать (приспосабливать) стенки кабельных каналов в качестве бортового ограждения маслоприемников трансформаторов и масляных реакторов.

361. Вводы кабельных линий в шкафы управления, защиты и автоматики, а также в разветвительные (соединительные) коробки на трансформаторах должны быть тщательно уплотнены водостойким несгораемым материалом.

362. На ОРУ аварийные емкости для приема масла от трансформаторов, масляных реакторов и выключателей должны проверяться не реже 2 раз в год, а также после обильных дождей, таяния снега или тушения пожара. Стационарные уровнемеры должны содержаться в работоспособном состоянии.

363. Стационарные установки пожаротушения, которыми оборудованы трансформаторы и масляные реакторы, должны содержаться в технически исправном состоянии и соответствовать проекту.

Система трубопроводов этой установки и запорная арматура должны окрашиваться в красный цвет.

364. Проверка работы стационарной установки пожаротушения и полноты орошения огнетушащим составом (вода, пена) трансформатора или масляного реактора должна проводиться при возможных технологических их отключениях (на срок 8 часов и более), а также обязательно после проведения ремонтов на этом силовом оборудовании.

Результаты опробования записываются в оперативный журнал, а замечания — в журнале (картотеке) дефектов и неполадок с оборудованием.

365. Горловина выхлопной трубы трансформатора не должна быть направлена на рядом (ближе 30 м) установленное оборудование и сооружения, а также на пути прохода персонала. В необходимых случаях должны устанавливаться отбойные щиты.

366. Материал и устройство мембраны на выхлопной трубе должны соответствовать техническим требованиям.

Запрещается их выполнение из материала, не предусмотренного заводом-изготовителем.

При осмотре трансформатора должна быть обеспечена возможность контроля целостности мембраны.

367. При обнаружении свежих капель масла на гравийной засыпке или маслоприемнике немедленно должны быть приняты меры по выявлению причин их появления, устранения этих причин и предотвращению новых (подтяжка фланцев и т. д.) с соблюдением мер безопасности на работающем маслonaполненном оборудовании.

368. При возникновении пожара на трансформаторе (или масляном реакторе) он должен быть отключен от сети всех напряжений и заземлений. После этого допускается включение стационарной установки пожаротушения (при ее наличии), персонал должен вызвать службу пожарной охраны и далее действовать по оперативному плану пожаротушения.

369. Запрещается при пожаре на трансформаторе или масляном реакторе сливать масло из корпуса, так как это может привести к распространению огня и затруднить тушение пожара.

370. В местах установки пожарной техники должны быть оборудованы и обозначены места заземления.

Места заземления передвижной пожарной техники определяются специалистами энергетических объектов совместно с представителями гарнизона службы пожарной безопасности и обозначаются знаком заземления и должны быть на оперативном плане пожаротушения данного объекта.

371. Запрещается включение в эксплуатацию трансформаторов и масляных реакторов на электростанциях и подстанциях, если не обеспечена полная готовность к работе установок пожаротушения, предусмотренных проектом.

372. Перечень зданий, помещений и сооружений энергетических предприятий, подлежащих оборудованию установками автоматического пожаротушения:

трансформаторы и реакторы напряжением 500 кВ и выше независимо от мощности, а также трансформаторы напряжением 220—330 кВ единичной мощностью 200 МВА и более;

трансформаторы мощностью 63 МВА и более напряжением 110 кВ и выше, устанавливаемые в камерах закрытых подстанций глубокого ввода и в закрытых распределительных установках электростанций и подстанций;

трансформаторы напряжением 110 кВ и выше единичной мощностью 63 МВА и более, установленные у здания гидроэлектростанции.

373. Перечень зданий, помещений и сооружений энергетических предприятий, подлежащих оборудованию установками автоматической пожарной сигнализации:

закрытые трансформаторные мастерские площадью 100 м² и более;

помещения водяных маслоохладителей силовых трансформаторов на электростанциях.

§ 4. Аккумуляторные установки

374. На дверях помещения аккумуляторной батареи должны быть соответствующие надписи, а также необходимые запрещающие и предписывающие знаки безопасности.

375. При замене или ремонте нагревательных устройств, светильников, электродвигателей вентиляции и электропроводки в основных и вспомогательных помещениях аккумуляторных батарей должны учитываться требования их монтажа, установки и эксплуатации во взрывоопасных зонах в соответствии с ПУЭ.

376. В помещениях аккумуляторных батарей должно регулярно проверяться состояние приточно-вытяжной вентиляции, которая блокируется с зарядным устройством и обеспечивает номинальный режим работы.

377. Полы и стеллажи для установки стационарных аккумуляторов должны быть выполнены в соответствии с требованиями ПУЭ и технических условий.

378. Установка, эксплуатация и ремонт аккумуляторной батареи производится в соответствии с требованиями ПУЭ и технической документацией завода изготовителя.

379. При реконструкции аккумуляторной батареи помещение может отапливаться калориферным устройством, располагаемым вне этого помещения, с применением устройств против заноса искр через вентиляционные каналы.

Трубопроводы парового или водяного отопления аккумуляторных помещений должны соединяться сваркой.

Запрещаются фланцевые соединения и установка вентиляей.

380. Ремонт и хранение кислотных и щелочных аккумуляторов должны осуществляться в разных помещениях.

381. В аккумуляторном помещении забор воздушно-газовой среды при вентиляции должен производиться как из верхней, так и из нижней части помещения.

Если потолок имеет выступающие конструкции или наклон, должна быть предусмотрена вытяжка воздуха соответственно из каждого отсека или из самой верхней части потолка.

382. При естественном освещении помещения аккумуляторных батарей стекла окон должны быть матовыми или покрываться белой клеевой краской, стойкой к агрессивной среде.

383. Работы с использованием паяльных ламп в помещениях аккумуляторных батарей должны проводиться после прекращения зарядки батареи, тщательного проветривания и анализа воздушной среды.

384. В процессе эксплуатации герметичных стационарно свинцовых аккумуляторов запрещается вблизи аккумуляторов на расстоянии не менее 1 м проведение огнеопасных работ.

385. Запрещается непосредственно в помещениях аккумуляторных батарей курить, хранить кислоты и щелочи в количествах, превышающих односменную потребность, оставлять спецодежду, посторонние предметы и сгораемые материалы.

VI. Складское хозяйство

§ 1. Склады оборудования и материалов

386. К зданиям склада на территории энергопредприятий должен быть обеспечен свободный доступ.

Между штабелями хранения материалов и оборудования открытых складов должны предусматриваться разрывы не менее 5 м и проезды для пожарных машин.

387. На территории склада запрещается:

загромождать противопожарные разрывы и проезды между зданиями, штабелями материалов и оборудованием, а также устанавливать их у зданий даже на непродолжительное время;

сжигать упаковку, тару и другие отходы;

хранить грузы и погрузочные механизмы на разгрузочных площадках склада.

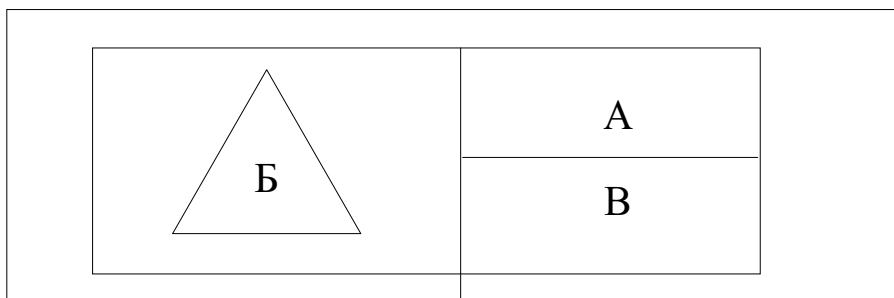
388. С территории, прилегающей к складу, должны систематически удаляться все сгораемые отходы, упаковка и мусор.

389. На складах должны соблюдаться правила хранения материальных ценностей, а именно: легковоспламеняющиеся и горючие жидкости складироваться отдельно от других материалов; отдельно хранятся лаки, краски и растворители, газовые баллоны и ядовитые вещества.

Различные материалы и оборудование должны группироваться для складирования и хранения по признакам однородности их горючести (сгораемые, трудносгораемые) и применения к ним огнетушащих средств (вода, пена и т. п.).

С наружной стороны ворот (дверей) должна прикрепляться информационная карточка мер безопасности составленного в соответствии с пунктом 390 настоящего параграфа.

390. Информационная карточка мер безопасности



Примечание. Код А — меры при тушении пожара; код Б — знак опасности; В — количество хранимых горючих веществ в тоннах и наличие баллонов с газом в штуках.

Информационная карточка мер безопасности вывешивается на наружной стороне двери (ворот) склада, в котором хранятся взрыво- и пожароопасные товарно-материальные ценности, представляющие опасность для жизни людей в случае возникновения пожара.

Код А. О мерах при тушении пожара

Цифра 1. Воду не применять! Применять сухие огнетушительные средства (порошковые).

Цифра 2. Применять водяные струи.

Цифра 3. Применять распыленную воду.

Цифра 4. Применять пену или состав на основе хладонов.

Цифра 5. Предотвратить попадание веществ в сточные воды и водоемы.

Буква П. Необходим дыхательный аппарат и защитные перчатки только при пожаре.

Буква Э. Необходима эвакуация людей.

Примечание. Допускается вместо цифр и букв вносить текст указания в графу кода А.

Код мер безопасности заполняется администрацией по согласованию с местной пожарной охраной после изучения технической документации, характеризующей пожарную опасность хранимых изделий, материалов и веществ.

Код Б. Знак опасности

Устанавливается исходя из характеристики изделий, веществ и материалов, которые опасны в отношении пожара, взрыва, отравления, радиоактивного излучения и других факторов.

Знак опасности должен иметь равносторонний треугольник желтого цвета с каймой и символическим изображением черного цвета.

Осторожно! Легковоспламеняющиеся вещества.

Осторожно! Опасность взрыва.

Осторожно! Едкие вещества.

Осторожно! Ядовитые вещества.

Осторожно! Электрическое напряжение.

Осторожно! Радиоактивность.
Применяются и другие знаки.

Код В

В информационной карточке указывается максимально допустимое для хранения количество горючих материалов в тоннах и баллонов с газом независимо от его горючести в штуках.

391. Складские помещения, размещенные в подвальных или цокольных этажах, должны иметь не менее двух выходов или один выход и окно для обеспечения эвакуации людей непосредственно на первый этаж, а также для ввода средств пожаротушения.

392. Стеллажи в складах должны быть, как правило, металлические. Все деревянные конструкции внутри складских помещений, в том числе и деревянные стеллажи, должны быть обработаны огнезащитными составами.

393. При невозможности устройства конторских помещений в отдельных зданиях допускается размещать их в складе, отделяя глухими перегородками и перекрытием из несгораемых материалов огнестойкостью не менее 0,75 ч с устройством отдельного выхода наружу.

394. Отопление складских и конторских помещений должно быть, как правило, централизованное. Для отопления помещений могут применяться электронагревательные приборы стационарной установки (аналогичные РБЭ-1 и т. п.).

395. Расстояние от светильников до хранимых сгораемых материалов и изделий должно быть не менее 0,5 м. Светильники должны быть заключены в стеклянные плафоны (колпаки).

396. Сгруженные материалы и оборудование должны быть сразу убраны на постоянное место хранения.

397. В складских помещениях товары, хранящиеся не на стеллажах, должны укладываться в штабеля. Напротив дверных проемов склада необходимо оставлять проходы шириной, как правило, равной ширине дверей, но не менее 1 м.

398. Ширина проходов между стеллажами, штабелями, а также между стеллажами, штабелями и стеной должна быть не менее 0,8 м.

399. В складских помещениях запрещается:

курить и пользоваться открытым огнем;

складировать различные материалы и оборудование на расстоянии менее 1 м от отопительных приборов;

прокладка транзитных коммуникаций (кабелей, газопроводов, трубопроводов пара, воды и др.);

складировать, даже временно, различные материалы в проходах между стеллажами, штабелями, а также между стеллажами, штабелями и стеной склада.

400. При хранении в складских помещениях большого количества товарно-материальных ценностей площадь существующих складских помещений, как правило, должна быть ограничена до 1500 м² путем устройства противопожарных стен. Запрещаются какие-либо проемы в этих стенах.

401. Перед закрытием склада ответственное лицо должно обойти все помещения, отключить электросеть и запереть склад. При сдаче склада под охрану осмотр помещений должен производиться с представителем охраны.

Результаты, осмотр записываются в специальный журнал следующего образца:

ЖУРНАЛ

периодического или ежедневного осмотра противопожарного состояния помещений перед их закрытием

Наименование помещения	Дата и время осмотра	Результаты осмотра	Ф. И. О., должность производившего осмотр	Подпись лица, производившего осмотр	Примечание
1	2	3	4	5	6

402. Отключающее устройство для снятия напряжения (автомат, рубильник и т. п.) должно располагаться вне помещений склада на несгораемой стене, а для сгораемых и трудносгораемых зданий складов — на отдельно стоящей опоре.

403. На территории и в складских помещениях на видных местах должны быть установлены запрещающие и предупреждающие знаки.

404. Перечень зданий, помещений и сооружений энергетических предприятий, подлежащих оборудованию установками автоматического пожаротушения:

помещения деревообрабатывающих и тарных цехов площадью 1000 м² и более;

помещения распаковки и упаковки сгораемых материалов и оборудования площадью 1000 м² и более;

помещения внутрицеховых складов хранения деревянных изделий площадью 1000 м² и более.

помещения гуммирования и вулканизации площадью 500 м² и более.

405. Перечень зданий, помещений и сооружений энергетических предприятий, подлежащих оборудованию установками автоматической пожарной сигнализации:

помещения деревообрабатывающих и тарных участков площадью от 100 до 1000 м²;

помещения распаковки и упаковки сгораемых материалов и оборудования площадью от 100 до 1000 м²;

помещения внутрицеховых складов хранения деревянных моделей площадью от 100 до 1000 м².

помещения гуммирования и вулканизации площадью от 100 до 500 м².

§ 2. Склады лаков, красок и химических реактивов

406. Лаки, краски, олифа, различные растворители должны храниться (при соблюдении принципа однородности продукта) в металлических бочках, банках и других емкостях с плотно закрытыми крышками в отдельных помещениях или отсеках склада (боксах).

407. Металлические порошки, способные самовозгораться (алюминиевая пудра, магниевый порошок и т. п.), должны храниться в металлических банках с плотно закрытыми крышками в сухих помещениях.

408. Запрещается хранить нитролаки, нитрокраски и растворители в подвальных помещениях.

409. Хранение и отпуск лаков и красок должны производиться в отдельном помещении, оборудованном электроосвещением и вентиляцией во взрывобезопасном исполнении.

Для налива (расфасовки) лаков, красок и растворителей должны использоваться специальные ручные насосы, мерники или другие средства малой механизации.

410. Пролитая олифа, краска или лак должны быть немедленно удалены, а место разлива очищено. Обтирочные материалы необходимо убирать из склада.

Запрещается в помещениях склада, в том числе краскоприготовительных, использовать сгораемые материалы для покрытия пола.

411. Для вскрытия бочек с нитролаками и нитрокрасками должен применяться инструмент, не вызывающий искрообразования при трении и ударах.

412. Пустая тара из-под лакокрасочных материалов должна храниться только на изолированных огражденных площадках или в отдельном помещении (боксе) склада, приспособленного для этой цели и имеющего вентиляцию.

413. С наружной стороны ворот (дверей) склада или помещения (бокса), в котором хранятся взрыво- и пожароопасные материалы и вещества (лаки, краски, растворители, химические вещества и т. п.), должны быть вывешены соответствующие знаки пожарной безопасности составленного в соответствии с пунктом 390.

414. Химические реактивы, склонные к самовозгоранию при контакте с воздухом, водой, горючими веществами или способные образовывать взрывоопасные смеси, должны храниться в специальных помещениях и таре, исключающих возможность такого контакта.

415. В помещениях, в которых хранятся химические вещества, способные плавиться при пожаре, должны быть предусмотрены меры для ограничения свободного растекания расплава (бортики, высокие пороги, приямки и т. п.).

В складах (отсеках), где хранятся кислоты, должны быть в наличии готовые растворы мела, извести, соды для нейтрализации.

416. Первичные средства пожаротушения в складских помещениях должны устанавливаться у входа.

Запрещается загромождать (даже временно) проходы и подступы к средствам пожаротушения.

417. Сильнодействующие ядовитые вещества (СДЯВ) должны храниться в соответствии с существующими для них специальными правилами и «Правилами техники безопасности при эксплуатации тепломеханического оборудования электростанций и тепловых сетей».

418. При хранении азотной и серной кислот должно быть исключено их соприкосновение с древесиной, соломой и другими веществами органического происхождения.

419. Запрещается эксплуатация складских помещений с лакокрасочными материалами при неисправной приточно-вытяжной вентиляции.

420. Перечень зданий, помещений и сооружений энергетических предприятий, подлежащих оборудованию установками автоматического пожаротушения:

помещения цехов: окрасочных, пропитки и лакировки деталей и изделий, краскоприготовительных, в которых применяются ЛВЖ и ГЖ, площадью 500 м² и более. Те же участки, не выделенные перегородками, независимо от площади;

помещения электроремонтных цехов: изоляционно-пропиточные, заливки маслом и испытания аппаратуры высокого напряжения и трансформаторов площадью 500 м² и более;

помещения консервации и расконсервации деталей, узлов и готовых изделий с применением горючих веществ площадью 500 м² и более.

помещения насосных по перекачке горючих жидкостей площадью 500 м² и более.

421. Перечень зданий, помещений и сооружений энергетических предприятий, подлежащих оборудованию установками автоматической пожарной сигнализации:

помещения маслоподпитывающих устройств для маслонаполненных кабелей электростанций и подстанций площадью 100 м² более;

помещения мазутных насосов, насосов дизельного топлива и помещения маслоаппаратных, в которых нет постоянного персонала, тепловых электростанций, а также районных котельных;

помещения цехов: окрасочных, пропитки и лакировки деталей и изделий, краско-, лако- и клееприготовительных, в которых применяются ЛВЖ и ГЖ, и цеховых насосных по перекачке лакокрасочных материалов площадью от 100 до 500 м²;

помещения консервации и расконсервации деталей, узлов и готовых изделий с применением горючих веществ площадью от 100 до 500 м²;

помещения насосных по перекачке горючих жидкостей площадью от 100 до 500 м².

§ 3. Склады баллонов с газами

422. Закрытые склады для хранения баллонов должны быть одноэтажными из негоряемых строительных конструкций.

На открытых площадках баллоны должны храниться под навесами для защиты от воздействия атмосферных осадков и солнечных лучей. Открытые площадки следует ограждать.

423. Не допускается хранение других материалов и оборудования в помещениях складов баллонов, а также совместное размещение газовых баллонов в общих складах.

424. Запрещается применение сгораемых материалов для покрытия пола складов с баллонами.

Полы должны исключать искрообразование при перекачивании или падении баллонов с горючими газами.

425. Баллоны с ядовитыми газами (хлором и т. п.) должны храниться в специальных закрытых помещениях, устройство которых регламентируется соответствующими требованиями и «Правилами техники безопасности при эксплуатации тепломеханического оборудования электростанций и тепловых сетей».

426. Освещение складов для баллонов с горючими газами должно быть только электрическое во взрывобезопасном исполнении. Отключающие устройства (автоматы, рубильники и т. п.), осветительная арматура и предохранители должны быть вынесены наружу.

427. В помещениях склада естественная или искусственная вентиляция должна находиться в работоспособном состоянии.

Запрещается эксплуатация закрытых складов баллонов с горючими газами при неисправных системах вентиляции помещений этого склада.

428. Наполненные баллоны должны храниться в вертикальном положении, для чего открытые и закрытые склады оборудуются «гнездами» или барьерами, предохраняющими баллоны от падения. Наполненные и пустые баллоны должны храниться отдельно.

429. При хранении на открытых площадках разрешается укладывать баллоны в штабеля с прокладками из веревки, деревянных брусьев или резины между горизонтальными рядами. Допускается надевать на баллоны по два веревочных или резиновых кольца. Вертикальное и горизонтальное хранение баллонов может быть контейнерное (пакетами).

При горизонтальном хранении баллонов количество рядов в штабеле должно быть не более пяти (по высоте), а вентили всех баллонов должны быть обращены в одну сторону.

430. Отопление помещений должно быть только центральное (паровое или водяное). Баллоны с газом, установленные в отапливаемых помещениях, должны находиться от радиаторов отопления на расстоянии не менее 1 м, а от других интенсивных источников излучения тепла и очагов с открытым огнем (при ремонтных работах) — на расстоянии не менее 5 м.

431. Запрещается хранение в одном помещении баллонов с кислородом и с горючими газами и баллонов с газами, могущими образовывать взрывоопасные смеси.

432. При хранении и перевозке баллонов с кислородом должно быть исключено попадание на них масла и соприкосновение арматуры кислородных баллонов с промасленными материалами.

433. При хранении и транспортировке баллонов со сжатыми газами предохранительные колпаки должны быть навинчены на головки баллонов для предохранения вентилях от ударов.

434. При обращении с пустыми баллонами для кислорода и горючих газов должны соблюдаться такие же меры пожарной безопасности, как при обращении с наполненными баллонами.

435. Запрещаются установка битумоварок, разведение костров и хранение горючих материалов в радиусе 50 м вокруг складов с баллонами.

436. Склады баллонов с взрыво- и пожароопасными газами должны находиться в зоне молниезащиты предприятий. При невозможности выполнения этого условия необходимо применять индивидуальную молниезащиту.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к Правилам пожарной безопасности для
энергетических предприятий

ЖУРНАЛ учета вводного инструктажа по пожарной безопасности

Дата инструктажа	Ф. И. О. инструктируемого	Должность инструктируемого	Производственное подразделение, куда направляется инструктируемый	Ф. И. О., должность инструктирующего	Подписи	
					Инструктируемого	Инструктирующего
1	2	3	4	5	6	7

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к Правилам пожарной безопасности для
энергетических предприятий

ЖУРНАЛ
учета первичного, повторного и внепланового
противопожарного инструктажа

№ п/п.	Дата инструктажа	Ф.И.О. инструктируемого	Тема инструктажа	Должность или профессия инструктируемого	Ф.И.О., должность инструктирующего	Подпись инструктируемого
1	2	3	4	5	6	7

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к Правилам пожарной безопасности для
энергетических предприятий

Форма допуска
на тушение пожара на энергетическом оборудовании,
находящемся под напряжением до 0,4 кВ

_____ (наименование энергетического предприятия)

Место проведения работ по тушению пожара

_____ (перечисляется энергетическое оборудование)

Выполнены необходимые действия по оперативной карточке _____

Маршрут следования к месту пожара _____

Инструктаж о мерах безопасности проведен _____

Безопасные условия проведения работ по тушению пожара выполнены

Допуск на тушение пожара выдал _____

(Ф.И.О., должность, подпись)

_____ (дата и время выдачи допуска)

Допуск на тушение пожара получил _____

(Ф.И.О., должность, дата и время получения допуска)

Примечание: допуск оформляется в 2-х экземплярах, 1-й — руководителю тушения пожара, 2-й остается на энергопредприятии.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к Правилам пожарной безопасности для
энергетических предприятий

**Виды огнетушителей, применяемые для тушения
оборудования, находящегося под напряжением**

Напряжение, кВ	Безопасное расстояние до электроустановки	Вид огнетушителей
до 10 до 1 до 0,4	не менее 1 метра не менее 1 метра не менее 1 метра	углекислотные порошковые хладоновые

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6
к Правилам пожарной безопасности для
энергетических предприятий

**ЖУРНАЛ
периодического или ежедневного контроля состояния системы
пожарного водоснабжения энергетического предприятия**

Дата	Наименование проверяемого оборудования и водосточника	Обнаруженные недостатки	Ф.И.О., должность, и подпись лиц, участвующих в проверке	Принятые меры и сроки по устранению недостатков	Ф.И.О., должность и подпись лица, ответственного за устранение недостатков
1	2	3	4	5	6

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7
к Правилам пожарной безопасности для
энергетических предприятий

**ЖУРНАЛ
учета технического обслуживания и ремонта установок пожарной
автоматики**

Тип установки _____

Дата монтажа установки _____

Защищаемый объект _____

Дата	Вид технического обслуживания	Техническое состояние установки. Замечания	Ф.И.О., должность проводившего ТО и ремонт, подпись	Подпись лица, ответственного за эксплуатацию установки
1	2	3	4	5

Нормы первичных средств пожаротушения

№	Наименование помещений, сооружений и установок энергетических предприятий	Единица защищаемой площади или установки	ОГНЕТУШИТЕЛИ												Дополнительные средства пожаротушения	
			пенные и водные, вместимостью, л			порошковые, вместимостью, л			хладоновые, вместимостью, л	углекислотные, вместимостью, л			комбинированные пена, порошок, вместимостью, л	ящик с песком, вместимостью 0,5 м ³	асбестовое полотно или кошма 2 × 2 м	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
			10	100	2	5	10	100	2(3)	2	5(8)	25	80	100		
Здания и сооружения топливоподачи																
1.	Помещения вагонопродувателей	Помещение	2++	-	-	2++	-	-	-	-	2+	-	-	-	-	-
2.	Помещения приводных устройств транспортеров	Узел приводов	2++	-	-	1++	-	-	-	-	2+	-	-	-	-	-
3.	Узлы пересыпки угля, торфа, сланца, закрытых транспортерных галерей	Узел пересыпки двух транспортеров	2++	-	-	2+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Помещение дробилок	Производственное помещение	2++	-	-	2+	-	-	-	-	2+	-	-	-	-	-
5.	Транспортерные и надбункерные галереи	100 м	2++	-	-	2+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Мазутные насосные станции	200 м ²	2++	1+	4+	2++	-	1+	-	2+	2+	-	-	-	1++	-
7.	Щит управления	Помещение	-	-	2+	2+	-	-	-	2+	2++	1++	-	-	-	-
8.	Сливная эстакада	50 м длины одного пути	2++	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1++	1+
Котельные отделения																
9.	Местные тепловые щиты котла	Щит	-	-	2+	-	-	-	-	2+	2++	1+	-	-	-	-
10.	Бункерно-деаэрационное отделение	800 м ² (или отдельное помещение)	2++	-	-	2+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Пылеприготовительные мельницы	Две мельницы	4++	-	-	1+	-	-	-	-	1+	-	-	-	-	-
12.	Помещение с котлоагрегатами	Две котельные установки (основные отметки обслуживания)	4++	-	-	2++	2+	1+	-	2+	1++	1+	1+	1+	2++	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Машинные отделения																
13.	Турбогенераторы мощностью до 100 МВт	Отм.+ 8 Отм. 0 м	2++ 4++	1++ 1+	- -	2+ 2+	2+ 1++	1+ -	- -	2+ 1+	1+ 1+	1++ 1+	1+ -	1+ 2++	1++ 2++	- -
14.	Турбогенераторы мощностью 100—300 МВт	Отм. 8-12 Отм. 0 м	2++ 4++	2++ 2++	- -	2+ 2+	2+ 2++	2+ 2++	- -	2+ 2+	2+ 2+	1+ 1++	1+ 1+	1+ 2++	1++ 2++	- -
15.	Турбогенераторы мощностью 500 МВт и выше	Отм. 12-15 м Отм. 0 м	2++ 4++	2++ 2++	- -	2+ 2+	2+ 2++	2+ 2++	- -	- -	4+ 4+	2+ 2+	1+ 1+	1+ 2++	1++ 2++	- -
16.	Гидрогенератор мощностью до 100 МВт	Основная отметка обслуживания	-	2+	-	1++	1+	-	-	-	1++	2+	1++	1+	-	-
17.	Гидрогенератор мощностью от 100 до 500 МВт	То же на 4 агрегата	-	2+	-	1++	2+	1++	-	-	1++	2+	1++	1+	-	-
18.	Гидрогенератор мощностью 500 МВт и выше	То же на 4 агрегата	-	2+	-	2++	2++	1++	-	-	2++	1++	1++	2+	-	-
19.	Монтажная площадка	Помещение	4++	2++	-	2+	2+	2++	-	-	-	-	-	2+	2++	-
20.	Технический этаж обслуживания гидрогенераторов	Четыре агрегата	4++	1++	-	2+	2+	1++	-	-	4++	2+	1++	2+	-	-
21.	Местные щиты управления гидро- и турбогенераторов	Щит	-	-	-	2+	2+	-	-	2+	2++	1++	1+	-	-	-
Распределительные устройства																
22.	Главные щиты управления	Помещение щита управления	-	-	2+	2+	2+	-	-	4+	4++	1++	1+	-	-	-
23.	Блочные щиты управления	То же	-	-	2+	4+	2+	-	-	4+	4++	2++	2+	-	-	-
24.	Панели релейных щитов	Помещение	-	-	2+	2+	2+	-	-	2+	4++	1++	-	-	-	-
25.	Кабельные этажи (подвалы)	Помещение	-	-	2+	-	-	-	2+	2++	-	-	-	-	-	-
26.	Коридоры управления РУ/СН КРУ с масляными выключателями	Помещение	-	-	2+	2+	2+	-	-	2+	2++	1+	-	-	-	-
27.	Помещения АСУ систем управления технологическим процессом	Помещение	-	-	2+	-	-	2+	-	4+	2++	1++	1+	-	-	-
Синхронные компенсаторы																
28.	С воздушным охлаждением и водородным	Агрегат	2++	1+	-	2++	2+	1+	-	2+	1+	1++	1+	1+	1++	-
Трансформаторы и масляные реакторы																
29.	С количеством масла до 10 т	Трансформатор	2++	-	-	2+	2+	-	-	-	-	-	-	1+	1++	-
30.	С количеством масла более 10 т	Трансформатор или группа однофазных трансформаторов	2++	-	-	2++	2+	-	-	-	-	-	-	1+	1++	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Вспомогательные помещения и сооружения																
31.	Помещения регенерации и очистки масла	800 м ²	2++	1+	2+	2++	1+	-	-	-	-	-	-	1+	-	-
32.	Трансформаторные, мастерские (ремонт и сушка трансформаторов)	800 м ²	4++	1+	2+	2++	1+	1++	-	-	2+	-	-	1+	1++	-
33.	Лаборатории	Помещение более 50 м ²	2+	-	2+	2++	1+	-	-	1+	1+	-	-	-	-	-
34.	Пункты связи	400 м ²	-	-	2+	2+	1+	-	2+	2+	2++	1+	-	-	-	-
35.	Ремонтные мастерские (цеха)	800 м ²	2+	-	2+	2++	1+	-	-	2+	1+	-	-	-	-	-
36.	Химические цеха	800 м ²	2+	1+	2+	2++	1+	-	-	2+	1++	1+	-	-	-	-
Краны башенные, мостовые, козловые, порталные и др.																
37.	Краны башенные, мостовые козловые порталные и др.	Кабина	-	-	1+	1++	1+	-	-	1+	1++	-	-	-	-	-
Административно-служебные здания																
38.	Административно-служебные здания	50 м коридора	2++	-	-	2+	1+	-	-	-	2+	-	-	-	-	-
Склады (материальные)																
39.	Склады (материальные)	400 м ²	2++	1+	-	2+	2+	-	-	2+	2+	1+	-	-	-	-
Гаражи																
40.	Закрытая стоянка	200 м ²	1++	1+	2+	2++	1+	-	-	2+	1++	1+	-	-	1++	-
41.	Открытая стоянка	10 автомашин	2+	-	-	2++	1+	-	-	-	-	-	-	-	1++	-

Знаком «++» обозначены рекомендуемые к оснащению объектов огнетушители.
Знаком «+» обозначены огнетушители, применение которых допускается при отсутствии рекомендуемых и при соответствующем обосновании.

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
ГОСУДАРСТВЕННОГО ТАМОЖЕННОГО КОМИТЕТА РЕСПУБЛИКИ
УЗБЕКИСТАН

195 Об утверждении Инструкции о порядке заполнения
и оформления таможенной декларации формы Т-6

*Зарегистрировано Министерством юстиции Республики
Узбекистан 23 апреля 2004 г. Регистрационный № 1342*

(Вступает в силу с 3 мая 2004 года)

В соответствии со статьей 6 Закона Республики Узбекистан «О государственной таможенной службе» и со статьей 90 Таможенного кодекса (Ведомости Олий Мажлиса Республики Узбекистан, 1998 г., № 2, ст. 36) Государственный таможенный комитет **постановляет:**

1. Утвердить Инструкцию о порядке заполнения и оформления таможенной декларации формы Т-6 согласно приложению.
2. Настоящее постановление вступает в силу по истечении десяти дней с момента его государственной регистрации в Министерстве юстиции Республики Узбекистан.
3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя председателя Государственного таможенного комитета С. Насирова.

**Председатель Государственного таможенного
комитета Б. МАТЛЮБОВ**

г. Ташкент,
24 марта 2004 г.,
№ 01-02/12-19

УТВЕРЖДЕНА
постановлением Государственного
таможенного комитета
от 24 марта 2004 года № 01-02/12-19

**ИНСТРУКЦИЯ
о порядке заполнения и оформления таможенной
декларации формы Т-6**

I. Общие положения

1. Таможенная декларация формы Т-6 (далее — декларация) применяется при таможенном контроле и оформлении национальной валюты Республики Узбекистан, иностранной валюты, валютных ценностей, товаров, транспортных средств и иных предметов, перемещаемых через таможенную границу Республики Узбекистан физическими лицами и не предназначенных для производственной или иной коммерческой деятельности.

2. Декларация заполняется лицом, достигшим 16-летнего возраста, при каждом пересечении им таможенной границы Республики Узбекистан через установленные пункты пропуска на Государственной границе Республики Узбекистан (в аэропортах, железнодорожных вокзалах, речных портах), а также при каждой отправке и получении из-за границы несопровождаемого багажа.

II. Порядок заполнения декларации

3. Декларация заполняется по форме согласно приложению в 2-х экземплярах. Один экземпляр декларации остается в делах таможенного органа, второй экземпляр выдается лицу, заполнившему декларацию и служит основанием для ввоза либо соответственно вывоза указанных в ней товаров и предметов.

4. При отправке товаров, транспортных средств и предметов в несопровождаемом багаже декларация может заполняться иным лицом, не являющимся владельцем товаров, транспортных средств и предметов, при предъявлении им нотариально заверенной в установленном порядке доверенности, выданной отправителем этих товаров и предметов. В этих случаях доверенность предъявляется сотруднику таможенного органа вместе с декларацией и с одним экземпляром декларации хранится в делах таможенного органа.

5. Бланки декларации изготавливаются на узбекском, русском и английском языках. Лицо может заполнять декларацию по выбору на одном из указанных языков, которым он свободно владеет.

6. В декларации должны быть заполнены все пункты и даны ответы на все вопросы.

Текстовая информация в соответствующих пунктах записывается печатными буквами в строго отведенных для этого полях (ограниченных квадратами).

Ответы на вопросы даются путем зачеркивания квадратиков с нужным ответом «Да» или «Нет» знаком «X».

7. Декларация заполняется следующим образом:

в пункте 1 указываются сведения в соответствии с данными паспорта или другого удостоверения личности, страна постоянного проживания, гражданство, страна отправления и страна назначения, серия и номер паспорта;

в пункте 2 указывается вид следования;

в пункте 3 указывается цель поездки;

в пункте 4 указываются сведения о наличии багажа;

в пункте 5 указываются сведения о наличии товаров и сумма национальной валюты Республики Узбекистан или иной наличной валюты, валютных ценностей, количество изделий из драгоценных металлов в любом виде и состоянии;

в пункте 6 указываются сведения о товарах.

8. Сведения о лицах, не достигших 16-летнего возраста, а также сведения о принадлежащих им товарах и предметах указываются в декларациях их родителей, других родственников или сопровождающих их лиц, с указанием степени родства, фамилии, имени и года рождения.

9. При перемещении физическими лицами товаров, наряду с указанием в подпункте «а» пункта 6 декларации их наименований, количества и стоимости в национальной валюте Республики Узбекистан или в свободно конвертируемой валюте), также лицо указывает, что товары, перемещаемые им, не предназначены для производственной или иной коммерческой деятельности.

10. Товары, не поместившиеся в подпункте «а» пункта 6 декларации, указываются в подпункте «а» пункта 6 дополнительной аналогичной декларации.

11. Описание товаров и предметов в подпункте «а» пункта 5 и 6 декларации производится по возможности с указанием их отличительных признаков и особенностей.

12. Сведения о транспортном средстве в подпункте «б» пункта 6 декларации заполняются гражданином, которым оно управляется при пересечении таможенной границы Республики Узбекистан, на основании технического паспорта и других документов, подтверждающих право собственности и управления на данное транспортное средство. При управлении транспортным средством по доверенности лицо письменно указывает в декларации сведения о нотариально заверенной в установленном порядке доверенности (реестровый номер, дату выдачи или наименование нотариальной конторы и фамилию, имя, отчество нотариуса), выданной его законным владельцем.

13. До предъявления товаров, транспортных средств и предметов к таможенному контролю декларация должна быть подписана гражданином или лицом, действующим по его доверенности.

III. Порядок оформления декларации сотрудником таможенного органа

14. Таможенная декларация принимается к оформлению сотрудником таможенного органа одновременно с предъявлением к таможенному контролю указанных в ней национальной валюты Республики Узбекистан, иностранной валюты, валютных ценностей, товаров и иных предметов.

15. Записанная цифрами в подпункте «а» пункта 5 декларации наличная национальная и иностранная валюта дублируется прописью сотрудником таможенного органа. Запись производится с заглавной буквы, затем обводится по периметру с целью исключения внесения каких-либо изменений и дополнений и заверяется личной номерной печатью инспектора.

16. После завершения таможенного контроля товаров и предметов, декларация заверяется личной номерной печатью сотрудника таможенного органа, производившего таможенный контроль.

Личная номерная печать проставляется в подпункте «а» пункта 5 и на оборотной стороне декларации, которая заверяется подписью сотрудника таможенного органа. Записи, произведенные в подпункте «а» пункта 6 декларации обводятся сплошной линией, а все свободные, предусмотренные для записи места прочеркиваются.

17. Графа «Для служебных отметок» в декларации может использоваться:

для проставления соответствующего штампа таможенного органа при перемещении товаров и предметов;

для фиксации нарушений таможенного законодательства (номер и дата протокола);

для указания реквизитов (наименований, номеров и дат) квитанций и удостоверений, выданных таможенными органами;

для проставления при необходимости штампов других служб, осуществляющих иные виды государственного контроля на границе (фитосанитарный, карантинный).

IV. Заключительная часть

18. При утере таможенная декларация не возобновляется и ее владелец теряет право на беспрепятственное перемещение указанных в ней товаров и предметов.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к Инструкции о порядке заполнения и
оформления таможенной декларации
формы Т-6

ТАМОЖЕННАЯ ДЕКЛАРАЦИЯ № _____

Сохраняется в течение всего периода въезда/выезда и предъявляется таможенным органам при возвращении гражданина Нужный ответ отмечается в соответствующей рамке знаком <input checked="" type="checkbox"/> Текстовая информация размещается в строго отведенных для этого полях, ограниченных квадратами, печатными буквами	Добро пожаловать в Узбекистан
---	----------------------------------

1. Сведения о пассажире: Фамилия: <input type="text"/> Имя: <input type="text"/> Отчество: <input type="text"/>	2. Вид следования: Въезд: <input type="checkbox"/> Выезд: <input type="checkbox"/> Транзит: <input type="checkbox"/>
--	---

<input type="text"/>	<input type="text"/>
Страна постоянного проживания	Гражданство (подданство)
<input type="text"/>	<input type="text"/>
Из какой страны прибыл (указывается страна отправления)	В какую страну направляется (указывается страна назначения)
<input type="text"/> № <input type="text"/>	Со мной следуют несовершеннолетние дети <input type="checkbox"/>
Паспорт	

3. Цель поездки: Служебная Частная Прочая Туристическая:

4. Сведения о наличии багажа:
 а) Сопровождаемый багаж, включая ручную кладь в количестве мест
 б) Несопровождаемый багаж (по грузосопр-ым документам) в количестве мест

5.* Сведения о наличии товаров и сумма национальной валюты Республики Узбекистан или иной наличной валюты, валютных ценностей, количество изделий из драгоценных металлов в любом виде и состоянии:

Наименование валюты	Сумма/Количество	
	цифрами	прописью
1.	<input type="text"/>	<input type="text"/>
2.	<input type="text"/>	<input type="text"/>
3.	<input type="text"/>	<input type="text"/>
Другие ценности или изделия		
1.	<input type="text"/>	<input type="text"/>
2.	<input type="text"/>	<input type="text"/>

- | | | | | |
|---|----|--------------------------|-----|--------------------------|
| а) Всякое оружие, боеприпасы, взрывчатые, радиоактивные материалы: | Да | <input type="checkbox"/> | Нет | <input type="checkbox"/> |
| б) Наркотики, психотропные, ядовитые, сильнодей. вещества и лекарства: | Да | <input type="checkbox"/> | Нет | <input type="checkbox"/> |
| в) Объекты флоры и фауны, их состав-е и полученная из них продукция: | Да | <input type="checkbox"/> | Нет | <input type="checkbox"/> |
| г) Высокочастотные радиоэлектронные устройства и средства связи: | Да | <input type="checkbox"/> | Нет | <input type="checkbox"/> |
| д) Предметы старины и искусства: Да <input type="checkbox"/> Нет <input type="checkbox"/> | Да | <input type="checkbox"/> | Нет | <input type="checkbox"/> |
| е) Транспортные средства: | Да | <input type="checkbox"/> | Нет | <input type="checkbox"/> |
| ж) Печатные издания и прочие носители данных: | Да | <input type="checkbox"/> | Нет | <input type="checkbox"/> |
| з) Товары, подлежащие налогообложению: | Да | <input type="checkbox"/> | Нет | <input type="checkbox"/> |
| и) Временно ввозимые (вывозимые) товары: | Да | <input type="checkbox"/> | Нет | <input type="checkbox"/> |

* Для таможенного контроля подробные сведения о товарах, указанных в подпунктах «а»—«и» пункта 5 (в случае их наличия), необходимо указать на оборотной стороне декларации в пункте 6.

**Министерство юстиции
Республики Узбекистан сообщает:
сведения о состоянии государственной
регистрации нормативных актов общеобязательного
характера министерств, государственных комитетов и ведомств
с 17 апреля по 23 апреля 2004 года**

I. Зарегистрированы:

1. Приказ министра финансов Республики Узбекистан от 26 февраля 2004 года № 34 «О внесении изменений и дополнений в Положение о порядке выдачи квалификационного сертификата аудитора».

Зарегистрирован 19.04.2004 г. Регистрационный № 977-1 (вступает в силу с 29.04.2004 г.)

2. Постановление Министерства здравоохранения, Министерства труда и социальной защиты населения Республики Узбекистан от 27 февраля 2004 года №№ 4, 75 «Об утверждении Перечня заболеваний, которые могут быть вызваны вследствие радиации».

Зарегистрировано 19.04.2004 г. Регистрационный № 1340 (вступает в силу с 29.04.2004 г.)

3. Постановление Правления Центрального банка Республики Узбекистан от 13 марта 2004 года № 6/12 «О внесении изменений и дополнений в Положение о требованиях Центрального банка к внутреннему аудиту коммерческих банков».

Зарегистрировано 20.04.2004 г. Регистрационный № 992-1 (вступает в силу с 30.04.2004 г.)

4. Постановление Правления Центрального банка, Государственного таможенного комитета Республики Узбекистан от 24 марта 2004 года № 126-В-3, 01-02/12-18 «О внесении изменений в Инструкцию о порядке ввоза в Республику Узбекистан и вывоза из Республики Узбекистан наличной иностранной валюты физическими лицами».

Зарегистрировано 21.04.2004 г. Регистрационный № 716-3 (вступает в силу с 01.05.2004 г.)

5. Постановление Государственной инспекции по надзору в электроэнергетике, Главного управления пожарной безопасности Министерства внутренних дел Республики Узбекистан от 12 марта 2004 года №№ 107, 29/9-120 «Об утверждении Правил пожарной безопасности для энергетических предприятий».

Зарегистрировано 22.04.2004 г. Регистрационный № 1341 (вступает в силу с 2.05.2004 г.)

6. Постановление Государственного таможенного комитета Республики Узбекистан от 24 марта 2004 года № 01-02/12-19 «Об утверждении Инструкции о порядке заполнения и оформления таможенной декларации формы Т-6».

Зарегистрировано 23.04.2004 г. Регистрационный № 1342 (вступает в силу с 3.05.2004 г.)

II. Не подлежит государственной регистрации:

1. Приказ генерального директора агентства «Узкоммунхизмат» «Об утверждении Инструкции по проектированию и эксплуатации полигонов для твердых бытовых отходов».

По согласованию с Министерством юстиции данный документ отнесен к техническим документам. Он может быть введен в действие после его утверждения в установленном порядке указанным ведомством. Нормативные акты, не подлежащие государственной регистрации, не должны содержать положений, противоречащих действующему законодательству.

67.99(5У)-3
У-32

ЎЗБЕКИСТОН РЕСПУБЛИКАСИ АДЛИЯ ВАЗИРЛИГИ

**ЎЗБЕКИСТОН РЕСПУБЛИКАСИ
ҚОНУН ҲУЖЖАТЛАРИ ТЎПЛАМИ**

У-32 **Ўзбекистон Республикаси Қонун ҳужжатлари тўплами / Собрание законодательства Республики Узбекистан.** 16 (100)-сон, 2004, апрель / Таҳрир кенгаши: А.А. Полвон-зода, Х.М. Содиков, М.М. Икромов ва бошқ. — Тошкент: Ўзбекистон Республикаси Адлия вазирлиги, 2004. — 168 б.

ББК 67.99(5У)-3

© Ўзбекистон Республикаси Адлия вазирлиги, 2004 й.

Таҳрир кенгаши:

*А.А. Полвон-зода, Х.М. Содиков, М.М. Икромов, Б.М. Тойжонов,
А.А. Хамраев, М.М. Рамазанов, Е.С. Канъязов, Р.М. Каримов*

Таҳририят манзили:

Ўзбекистон Республикаси Адлия вазирлиги, 700047, Тошкент ш., Сайилгоҳ кўчаси, 5.
Тел.: 133-73-28, 136-73-98.

Нашрга тайёрлаганлар:

*Н.С. Жўраев, А.И. Ўралов, М.И. Ишбеков,
Н.А. Зоирова, Д.А. Ибрагимова*

Компьютерда саҳифаловчилар *Ш.М. Яминов, Ш.Ш. Қурбонбоев*
Мусаҳҳихлар *Д.Д. Дўстжонова, С.В. Артикова*

«Иқтисодиёт ва ҳуқуқ дунёси» нашриёт уйи, Тошкент ш., Махтумқули, 1.

Нашр менежери *Б.С. Муслимов*



Босишга рухсат этилди 24.04.2004. Бичими 70×108¹/16.
Ҳажми 10,5 б.т. Адади 1720 нусха.

«PressTIJ-Print» ЁАЖда чоп этилди, Тошкент ш., Махтумқули, 1.
131 — 1720 нусха — 2004 йил