ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗПРОМ»

ПОЛОЖЕНИЕ О СИСТЕМЕ ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ ОБОРУДОВАНИЯ И СООРУЖЕНИЙ ЭНЕРГОХОЗЯЙСТВА ОАО «ГАЗПРОМ»

СТО ГАЗПРОМ РД 39-1.10-083-2003

gost.e-ecolog.ru

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗПРОМ»

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 26 декабря 2003 г. № 337

О дополнительных мерах по повышению надежности работы оборудования и сооружений энергохозяйства ОАО «Газпром»

В целях повышения надежности работы оборудования и сооружений энергохозяйства ОАО «Газпром», совершенствования системы технического обслуживания и ремонта технологического оборудования объектов добычи, переработки и транспортировки газа, руководствуясь «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей», утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации приказом от 13 января 2003 г. № 6 и «Положением о системе технического диагностирования оборудования и сооружений энергохозяйства ОАО «Газпром», утвержденным заместителем Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Г. Ананенковым 25 октября 2003 г. (далее - Положение) (прилагается):

1. Определить ООО «Газпромэнерго» (Н.В. Иляхин) головным центром по диагностированию оборудования и сооружений энергохозяйства ОАО «Газпром».

2. ООО «Информационно-рекламный центр газовой промышленности» (Д.М. Данкин) зарегистрировать Положение в установленном порядке, обеспечить его издание в количестве 100 экземпляров и рассылку до 1 февраля 2004 г. структурным подразделениям администрации, дочерним обществам и организациям ОАО «Газпром».

3. Признать утратившим силу с 25 октября 2003 г. «Положение по техническому диагностированию, обслуживанию и ремонту оборудования энергохозяйств предприятий ОАО «Газпром», утвержденное 2 апреля 2001 г.

4. Контроль за исполнением настоящего распоряжения возложить на начальника Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа Б.В. Будзуляка.

Заместитель Председателя Правления А.Г. Ананенков

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗПРОМ»

Общество с ограниченной ответственностью
«Всероссийский научно-исследовательский институт природных газов и газовых технологий» (ООО «ВНИИГАЗ»)

Общество с ограниченной ответственностью
«Информационно-рекламный центр газовой промышленности»
(ООО «ИРЦ Газпром»)

СТАНДАРТ ОРГАНИЗАЦИИ

ПОЛОЖЕНИЕ О СИСТЕМЕ ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ ОБОРУДОВАНИЯ И СООРУЖЕНИЙ ЭНЕРГОХОЗЯЙСТВА ОАО «ГАЗПРОМ»

СТО Газпром РД 39-1.10-083-2003

Введен в действие 26.12.2003

РАЗРАБОТАН	Обществом с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский институт природных газов и газовых технологий» - ООО «ВНИИГАЗ»
ВНЕСЕН	Управлением энергетики ОАО «Газпром»
СОГЛАСОВАН	Руководителем Госэнергонадзора Министерства энергетики РФ **С.А. Михайловым**
	Начальником Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа ОАО «Газпром» **Б.В. Будзуляком**
	Начальником Управления энергетики ОАО «Газпром» **Г.Р. Шварцем**
УТВЕРЖДЕН	Заместителем Председателя Правления ОАО «Газпром» **А.Г. Ананенковым**
ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ	Распоряжением ОАО «Газпром» от 26 декабря 2003 г № 337
ИЗДАН	Обществом с ограниченной ответственностью «Информационно-рекламный центр газовой промышленности» (ООО «ИРЦ Газпром»)

ВВЕДЕНИЕ

Данное Положение разработано в целях повышения надежности работы оборудования и сооружений энергохозяйства ОАО «Газпром», совершенствования системы технического обслуживания и ремонта технологического оборудования объектов добычи, переработки и транспортировки газа.

Положение разработано с учетом «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей», утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации приказом от 13 января 2003 г.

Положение устанавливает единое для всех дочерних обществ ОАО «Газпром» методическое и информационное обеспечение, необходимое для проведения технического диагностирования, определения технического состояния каждой единицы энергетического оборудования, оценки состояния парка оборудования и проведения технического обслуживания и ремонта оборудования и сооружений по техническому состоянию.

РД разработали:
От ОАО «Газпром»
Заместитель начальника Управления энергетики **О.А. Кузнецов**
Начальник отдела по эксплуатации электротехнического оборудования Управления энергетики **С.Н. Великий**

Главный технолог отдела по эксплуатации электротехнического оборудования Управления энергетики **А.А. Михель**

От ООО «ВНИИГАЗ»
Начальник отдела энергетики газовой промышленности **А.А. Челазнов**
Начальник лаборатории электрооборудования и систем электроснабжения **Н.В. Даки**

1. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Введение

1 1.1. Руководящий документ «Положение о системе технического диагностирования оборудования и сооружений энергохозяйства ОАО «Газпром» (далее - Положение) разработан в связи с введением 01.07.2003 г. «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей», утвержденных приказом Минэнерго России от 13 января 2003 г. № 6, с целью совершенствования в ОАО «Газпром» системы технического диагностирования энергетического оборудования и сооружений, необходимой для перехода к техническому обслуживанию и ремонту объектов энергетических хозяйств по техническому состоянию.

1.1.2. Настоящее Положение устанавливает единую в ОАО «Газпром» систему технического диагностирования (СТД) энергетического оборудования и сооружений энергохозяйств дочерних обществ и является обязательным для дочерних обществ ОАО «Газпром» и всех организаций, осуществляющих в ОАО «Газпром» работы по техническому диагностированию энергетического оборудования и сооружений.

1.1.3. Положение устанавливает цели, объекты и структуру технического диагностирования, этапы планирования и выполнения работ, порядок их учета, а также общие требования к диагностическим организациям, диагностическим бригадам и специалистам по техническому диагностированию.

1.1.4. Положение устанавливает единое для всех дочерних обществ ОАО «Газпром» методическое и информационное обеспечение, необходимое для проведения технического диагностирования, определения технического состояния каждой единицы энергетического оборудования, оценки состояния парка оборудования и проведения технического обслуживания и ремонта оборудования и сооружений по техническому состоянию.

1.1.5. Контроль за внедрением и функционированием системы технического диагностирования, а также выполнением требований настоящего Положения осуществляет *Управление энергетики Департамента по транспортировке, подземному хранению* и использованию газа ОАО «Газпром».

1.1.6. Настоящее Положение вводится в действие с даты его утверждения.

1.2. Термины и определения

В настоящем Положении использованы следующие термины и определения:

- **авария, инцидент** - нарушение нормальной работы объектов энергетического хозяйства, а также случаи повреждения основного энергетического оборудования и сооружений в зависимости от характера нарушения энергоснабжения технологических объектов, объема и сроков восстановительных работ и последствий, связанных с недовыпуском продукции;
- **дочернее общество** - общество с ограниченной ответственностью, открытое акционерное общество или закрытое акционерное общество по бурению скважин, добыче, транспортировке, переработке и хранению газа, газового конденсата (нефти), имеющее на балансе или арендующее энергетическое оборудование и (или) сооружения;
- **энергетическое оборудование** - совокупность установок и вспомогательных устройств электрохозяйств, теплохозяйств, хозяйств водоснабжения и водоотведения, водоподготовки, вентиляции и кондиционирования воздуха дочерних обществ ОАО «Газпром»;
- **энергетическое сооружение** - комплекс конструктивно-сочлененных объектов энергетического хозяйства, представляющих собой единое целое и предназначенных для обеспечения потребителей дочернего общества энергией различных видов, а также для вентиляции и кондиционирования воздуха, водоотведения и очистки промышленных и хозяйственных стоков;
- **система технического диагностирования** - совокупность действий по определению технического состояния находящихся в технической эксплуатации объектов диагностирования,

предусматривающих использование людских и материальных ресурсов, взаимодействующих согласно принятой организационной структуре их распределения, при надлежащем диагностическом обеспечении;

- **техническое диагностирование** - определение специалистами по техническому диагностированию фактического технического состояния объекта диагностирования по правилам, установленным соответствующей нормативно-технической документацией, с распознаванием причин изменения технического состояния с определенной погрешностью и прогнозированием дальнейшего технического состояния объекта диагностирования;

- **объект диагностирования** - подлежащий диагностированию комплекс элементов, соединенных в механические, газодинамические, гидравлические и электрические схемы, образующие динамическую систему, состояние которой в каждый момент времени определяется значениями входных, внутренних и выходных параметров, последние из которых отражают влияние множества физических и химических процессов, являющихся результатом функционирования объекта и его взаимодействия с внешней средой;

- **прогнозирование технического состояния** - определение технического состояния объекта диагностирования с заданной вероятностью на предстоящий интервал времени;

- **мониторинг технического состояния** - систематический (непрерывный или периодический) контроль параметров, характеризующих техническое состояние объекта диагностирования,

- **головной центр по диагностированию оборудования и сооружений энергохозяйства ОАО «Газпром»** - дочернее общество ООО «Газпромэнерго», на базе которого создается специализированный энергодиагностический центр;

- **специализированный энергодиагностический центр (СЭДЦ)** - центр, созданный на базе дочернего общества ООО «Газпромэнерго» - ООО «Газпромэнергодиагностика», на который возлагаются функции по решению организационных вопросов внедрения и действия системы технического диагностирования оборудования и сооружений энергохозяйства ОАО «Газпром»;

- **диагностическая организация** - организация, выполняющая работы по техническому диагностированию оборудования и сооружений энергохозяйства ОАО «Газпром», имеющая необходимые лицензии и статус юридического лица;

- **диагностическая бригада** - группа специалистов (во главе с руководителем группы) специализированного энергодиагностического центра ОАО «Газпром» или диагностической организации, имеющая необходимые полномочия, квалификацию и технические средства для выполнения работ по техническому диагностированию оборудования и сооружений энергохозяйства ОАО «Газпром»;

- **специалист по техническому диагностированию** - технический специалист специализированного энергодиагностического центра ОАО «Газпром» или диагностической организации, имеющий необходимые полномочия, квалификацию и технические средства для выполнения работ по техническому диагностированию оборудования и сооружений энергохозяйства ОАО «Газпром»;

- **диагностическая база данных энергохозяйства ОАО «Газпром»** - комплекс структурированных данных, используемых и (или) формируемых при техническом диагностировании оборудования и сооружений энергохозяйства ОАО «Газпром», хранящихся на компьютеризированных устройствах памяти, извлекаемых и (или) применяемых с помощью соответствующего программного обеспечения;

- **эксплуатация** - стадия жизненного цикла изделия, на которой реализуется, поддерживается или восстанавливается его качество;

- **техническое обслуживание по состоянию** - совокупность ремонтных и профилактических мероприятий, при которой объем и начало проведения указанных мероприятий определяется с учетом фактического технического состояния оборудования и сооружений.

1.3. Цели системы технического диагностирования

Целями системы технического диагностирования оборудования и сооружений энергохозяйства ОАО «Газпром» являются:

- предупреждение аварийного выхода из строя энергетического оборудования и сооружений;
- повышение надежности работы энергетического оборудования и сооружений;
- увеличение сроков эксплуатации энергетического оборудования и сооружений за пределами назначенного срока;
- снижение эксплуатационных затрат;
- унификация и внедрение информационного, методического и метрологического

обеспечения СТД в ОАО «Газпром»

В ходе достижения указанных целей обеспечиваются:

• систематизация и обобщение информации, получаемой в ходе технического диагностирования, с целью ее учета при выработке стратегии технического обслуживания и ремонта;

• мониторинг и определение технического состояния основных элементов энергетического оборудования и сооружений,

• управление техническим обслуживанием и ремонтом по фактическому техническому состоянию оборудования и сооружений;

• обоснование решения о возможности и условиях дальнейшей эксплуатации (допустимых режимах работы, требуемом дополнительном контроле параметров, профилактических испытаниях и др.) при выработке оборудованием и сооружениями нормативного срока службы;

• минимизация времени и затрат на введение в эксплуатацию нового и реконструируемого оборудования;

• минимизация времени и затрат на восстановление работоспособности эксплуатируемого энергетического оборудования и сооружений.

1.4. Объекты технического диагностирования

Объектами технического диагностирования являются следующие энергетическое оборудование и сооружения (энергоустановки), эксплуатируемые в энергохозяйстве ОАО «Газпром»:

• силовые трансформаторы от 100 кВА и выше;

• электропривод газоперекачивающих агрегатов;

• распределительные устройства;

• кабельные и воздушные линии электропередачи;

• системы постоянного тока, системы бесперебойного питания;

• полупроводниковые преобразователи до и выше 1 000 В;

• системы управления, автоматики и защиты;

• электростанции собственных нужд;

• оборудование и сооружения тепловодоснабжения и водоотведения (котельные установки, тепловые сети, центральные тепловые пункты и индивидуальные тепловые пункты, паро- и водопроводы, водоканализационные установки и т д.).

В случае необходимости Управление энергетики может дополнить (сократить) перечень объектов технического диагностирования.

1.5. Основополагающие нормативные документы

При разработке настоящего Положения использовались следующие основополагающие нормативные документы:

• Федеральный закон «О техническом регулировании» от 27.12.2002 г. № 184-ФЗ.

• Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей, утвержденные приказом Минэнерго России от 13.01.2003 г. № 6.

• Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденные приказом Минэнерго России от 24.03.2003 г. № 115.

• Программа работ по совершенствованию отраслевой системы ремонтно-технического обслуживания основного и вспомогательного оборудования (ОС РТО) компрессорных станций, газодобывающих и газотранспортных организаций ОАО «Газпром» на период 2001-2004 гг. - М.: ДОАО «Центрэнергогаз», 2001.

• Целевая комплексная программа по созданию отраслевой системы диагностического обслуживания газотранспортного оборудования компрессорных станций РАО «Газпром». Утв. 13.02.97 г. Председателем Правления РАО «Газпром».

• Правила устройства электроустановок, 7-е изд. - М.: Главгосэнергонадзор России, 2002.

• Правила устройства электроустановок, 6-е изд., перераб. и доп. - М.: Главгосэнергонадзор России, 1999.

• Правила устройства и безопасной эксплуатации паровых и водогрейных котлов. - М.: НПО ОБТ, 1993 (с изменениями от 28.02.96 г. № 12-1/151).

• Правила устройства и безопасной эксплуатации паровых котлов давлением пара не более 0,07 МПа (0,7 кгс/см^2), водогрейных котлов, водоподогревателей и утилизационных теплообменников с температурой нагрева воды не выше 338 К (115 °С) (для предприятий

газовой промышленности). - М.: ОАО «Газпром», 2000.

• Объемы и нормы испытаний электрооборудования РД 34.45-51.300-97, 6-е изд - М: Изд-во НЦ ЭНАС, 2001.

• Методические указания по обследованию предприятий, эксплуатирующих паровые котлы, сосуды, работающие под давлением, трубопроводы пара и горячей воды. - М.: НПО ОБТ, 1993

• Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды. - М : НПО ОБТ, 1994.

• Единая система управления охраной труда и промышленной безопасностью в ОАО «Газпром».

• Межотраслевые правила по охране труда при эксплуатации электроустановок. ПОТ Р М-016-2001, РД 153-34.0-03.150-00. - М.: Изд-во НЦ ЭНАС, 2001.

• ГОСТ 21623-76. Система технического обслуживания и ремонта. Показатели для оценки ремонтопригодности. Термины и определения.

• ГОСТ 19431-84. Энергетика и электрификация. Термины и определения.

• ГОСТ 26656-85. Техническая диагностика. Контролепригодность. Общие требования.

• ГОСТ 27518-87. Диагностирование изделий. Общие требования.

• ГОСТ 27002-89. Надежность в технике. Основные понятия. Термины и определения.

• ГОСТ 20911-89. Техническая диагностика. Термины и определения.

1.6. Рабочие документы системы технического диагностирования

1.6.1. Рабочими документами системы технического диагностирования оборудования и сооружений энергохозяйства ОАО «Газпром» являются:

1.6.1.1. Настоящее Положение о системе технического диагностирования оборудования и сооружений энергохозяйства ОАО «Газпром»

1.6.1.2. Методики по техническому диагностированию электрооборудования и сооружений электрохозяйства:

• методика по техническому диагностированию силовых трансформаторов;

• методика по техническому диагностированию кабельных и воздушных линий электропередачи;

• методика по техническому диагностированию электропривода ГПА;

• методика по техническому диагностированию распределительных устройств;

• методика по техническому диагностированию систем постоянного тока;

• методика по техническому диагностированию полупроводниковых преобразователей;

• методика по техническому диагностированию систем управления, автоматики и защиты;

• методика по техническому диагностированию электростанций собственных нужд.

1.6.1.3. Методики по техническому диагностированию оборудования и сооружений тепловодоснабжения и водоотведения:

• методика по техническому диагностированию котельных установок;

• методика по техническому диагностированию тепловых сетей;

• методика по техническому диагностированию центральных тепловых пунктов;

• методика по техническому диагностированию индивидуальных тепловых пунктов;

• методика по техническому диагностированию насосных станций.

1.6.2. Методики разрабатываются под общим руководством СЭДЦ с учетом нормативной документации и при необходимости утверждаются в ОАО «Газпром».

1.6.3. В случае необходимости перечень рабочих документов по техническому диагностированию оборудования и сооружений энергохозяйства ОАО «Газпром» может быть дополнен другими документами.

2. ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ЗАДАЧИ УЧАСТНИКОВ СИСТЕМЫ ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ

Структура технического диагностирования оборудования и сооружений энергохозяйства ОАО «Газпром» (рис. 1) состоит из 3 уровней: верхнего, среднего и нижнего.

2.1. Управление энергетики ОАО «Газпром» (верхний уровень СТД) осуществляет:

• общее руководство и контроль за созданием и функционированием системы технического диагностирования;

• планирование стратегии использования финансовых средств на техническое

диагностирование;

• прием и анализ заявок на техническое диагностирование, поступающих от дочерних обществ по форме № 83-газ; формирование годового плана работ по техническому диагностированию оборудования и сооружений энергохозяйства ОАО «Газпром»; согласование и утверждение годового плана работ у руководства ОАО «Газпром»; передачу годового плана работ в СЭДЦ для его выполнения; контроль за выполнением плана;

• контроль за методическим обеспечением СТД.

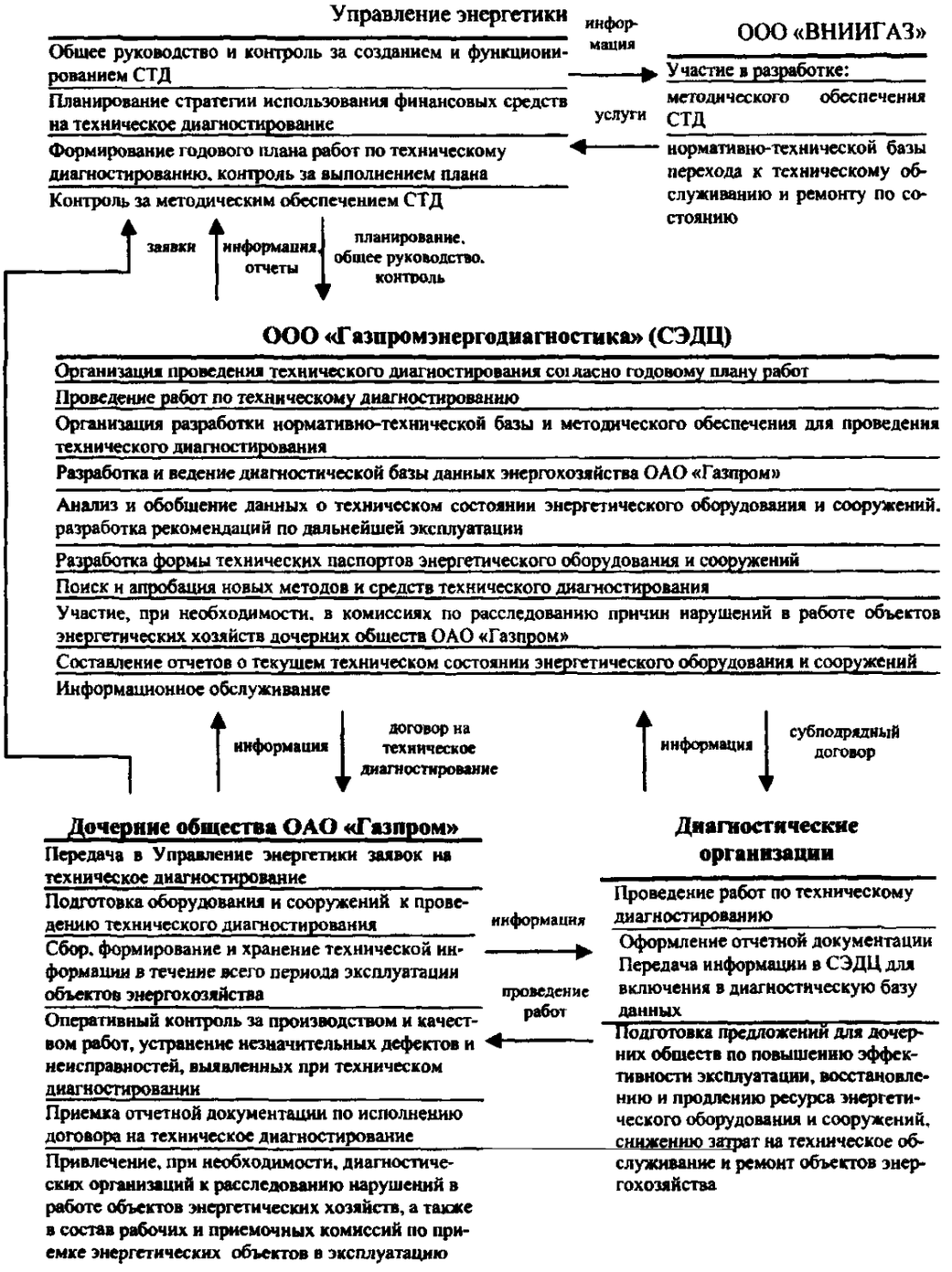

Рис. 1. Структура технического диагностирования оборудования и сооружений энергохозяйства ОАО «Газпром»

2.2. В задачи ООО «Газпромэнергодиагностика» как специализированного энергодиагностического центра (средний уровень СТД) входят:

• организация проведения технического диагностирования энергетического оборудования и

сооружений в дочерних обществах ОАО «Газпром» на договорной основе согласно годовому плану работ силами собственных диагностических бригад или субподрядных диагностических организаций;

• организация разработки нормативно-технической базы и методического обеспечения для проведения технического диагностирования энергетического оборудования и сооружений дочерних обществ ОАО «Газпром»;

• дальнейшая разработка и ведение диагностической базы данных энергохозяйства ОАО «Газпром» на основе современных коммуникационных технологий и программного обеспечения;

• анализ и обобщение данных о техническом состоянии энергетического оборудования и сооружений, поступающих с нижнего уровня, выявление закономерностей в появлении дефектов и неисправностей, разработка рекомендаций по дальнейшей эксплуатации с учетом затрат на техническое обслуживание и ремонт;

• разработка формы технических паспортов энергетического оборудования и сооружений, которые должны содержать полную информацию о всех работах, проводимых за весь период эксплуатации, а также фактическом техническом состоянии оборудования и сооружений;

• поиск и апробация новых методов и средств технического диагностирования энергетического оборудования и сооружений для внедрения их в ОАО «Газпром»;

• участие, в случае необходимости, в комиссиях по расследованию причин нарушений в работе объектов энергетических хозяйств дочерних обществ ОАО «Газпром»;

• составление отчетов для Управления энергетики о текущем фактическом техническом состоянии энергетического оборудования и сооружений в дочерних обществах ОАО «Газпром»;

• информационное обслуживание Управления энергетики и дочерних обществ ОАО «Газпром».

2.3. В задачи диагностических организаций (нижний уровень) входят:

• проведение работ по техническому диагностированию оборудования и сооружений энергохозяйств дочерних обществ ОАО «Газпром»;

• оформление отчетной документации и паспортов технического состояния энергетического оборудования и сооружений;

• подготовка и передача информации о выполненных работах по установленной форме в ООО «Газпромэнергодиагностика» для включения в диагностическую базу данных,

• подготовка предложений и рекомендаций для дочерних обществ ОАО «Газпром» по повышению эффективности эксплуатации, восстановлению и продлению ресурса энергетического оборудования и сооружений, снижению затрат на техническое обслуживание и ремонт прошедших техническое диагностирование объектов энергохозяйств.

2.4. В задачи дочерних обществ ОАО «Газпром» (нижний уровень) входят:

• передача в Управление энергетики заявок на техническое диагностирование оборудования и сооружений своих энергохозяйств на планируемый год в соответствии с формой № 83-газ;

• подготовка оборудования и сооружений своих энергохозяйств к проведению технического диагностирования;

• заключение договоров с ООО «Газпромэнергодиагностика» на техническое диагностирование оборудования и сооружений своих энергохозяйств в соответствии с утвержденным в ОАО «Газпром» годовым планом работ;

• допуск в установленном порядке специалистов диагностических бригад на объекты энергохозяйства для производства работ;

• допуск специалистов, занимающихся техническим диагностированием, к своим информационным сетям для внесения изменений в диагностическую базу данных, обработки результатов и анализа данных по проведенному техническому диагностированию оборудования и сооружений энергохозяйства дочернего общества;

• привлечение, при необходимости, ООО «Газпромэнергодиагностика» или диагностических организаций к расследованию причин нарушений в работе объектов энергетических хозяйств дочерних обществ;

• сбор и формирование технической информации в течение всего периода эксплуатации объектов энергохозяйства, хранение и использование этой информации в базе данных на уровне дочернего общества, передача информации на верхний уровень в диагностическую базу данных ОАО «Газпром»;

• обеспечение специалистов, проводящих работы по техническому диагностированию энергетического оборудования и сооружений, необходимой для проведения работ

эксплуатационной документацией;

• оперативный контроль за производством и качеством работ по техническому диагностированию, устранение незначительных дефектов и неисправностей, выявленных в ходе работ при техническом диагностировании;

• приемка отчетной документации по исполнению договора на техническое диагностирование;

• привлечение, при необходимости, ООО «Газпромэнергодиагностика» или диагностических организаций в состав рабочих и приемочных комиссий по приемке энергетических объектов в эксплуатацию.

2.5. ООО «ВНИИГАЗ» по заданию Управления энергетики ОАО «Газпром» принимает участие в разработке:

• нормативно-технической документации и методического обеспечения системы технического диагностирования,

• нормативно-технической базы перехода к техническому обслуживанию и ремонту энергетического оборудования и сооружений по состоянию.

3. ФУНКЦИОНИРОВАНИЕ ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ

3.1. Техническое диагностирование проводится в 2 этапа (рис. 2):

3.1.1. Первый этап включает в себя:

• проведение базовой паспортизации - «нулевого отсчета» для дальнейшего технического диагностирования;

• проведение первичного технического диагностирования.

3.1.2. Второй этап включает в себя:

• периодический контроль параметров, характеризующих техническое состояние энергетического оборудования и сооружений;

• оценку технического состояния;

• выдачу заключения о возможности и условиях дальнейшей эксплуатации оборудования и сооружений по результатам технического диагностирования;

• определение возможных ограничений режимов эксплуатации и (или) проведения ремонтно-восстановительных работ, обеспечивающих расчетный режим эксплуатации;

• выдачу рекомендаций по срокам проведения ремонтов.

3.1.3. Незначительные дефекты и неисправности (т.е. те дефекты и неисправности, которые могут быть устранены в течение одной рабочей смены), выявленные при техническом диагностировании, должны устраняться дочерними обществами.

3.1.4. При получении неудовлетворительных характеристик состояния энергетического оборудования или сооружения на любом этапе проведения технического диагностирования диагностической организацией должны быть выданы рекомендации дочернему обществу по проведению ремонтно-восстановительных работ.

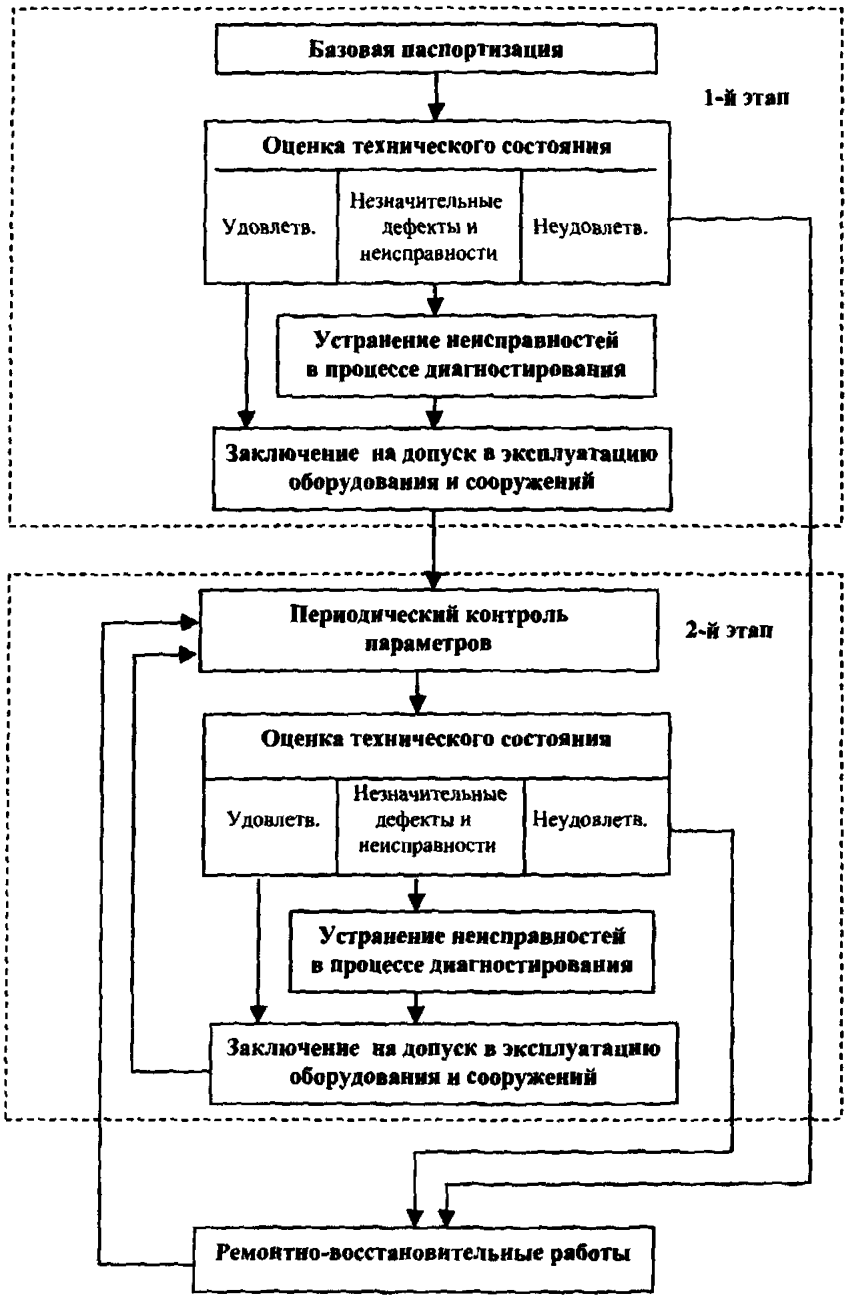

Рис. 2. Схема проведения технического диагностирования энергетического оборудования и сооружений

3.2. Диагностические бригады ООО «Газпромэнергодиагностика» и диагностических организаций выполняют работы по 1-му и 2-му этапам технического диагностирования. Эти бригады выполняют обследования, измерения, испытания, результаты которых передаются в базу данных дочернего общества и диагностическую базу данных энергохозяйства ОАО «Газпром».

3.3. ООО «Газпромэнергодиагностика» обеспечивает координацию выполнения работ по всем этапам.

При необходимости ООО «Газпромэнергодиагностика» участвует в выработке рекомендаций по принятию обоснованного решения о возможности и условиях дальнейшей эксплуатации при выработке оборудованием и сооружениями нормативного срока службы.

3.4. Ремонтно-восстановительные работы на энергетическом оборудовании и сооружениях проводятся дочерними обществами ОАО «Газпром» хозяйственным способом или подрядными организациями по хозяйственным договорам.

4. ТРЕБОВАНИЯ К ДИАГНОСТИЧЕСКОЙ ИНФОРМАЦИИ

4.1. Состав диагностической информации

4.1.1. Диагностическая информация, хранящаяся в диагностической базе данных и базах данных дочерних обществ, должна включать в себя:

- паспортные данные оборудования и сооружений,
- данные о техническом состоянии оборудования и сооружений, полученные в начальный период эксплуатации;
- данные с результатами текущих обследований, измерений, испытаний;
- данные с результатами расчетов, оценок, прогнозов и заключений;
- статистические данные, полученные в результате обобщения информации по парку оборудования и сооружений.

4.1.2. Для каждого конкретного типа энергетического оборудования и сооружений состав, структура и форматы хранения данных в базах данных дочерних обществ устанавливаются ООО «Газпромэнергодиагностика» по согласованию с Управлением энергетики.

4.2. Источники информации

4.2.1. Формат стандартной диагностической базы данных разрабатывается ООО «Газпромэнергодиагностика».

4.2.2. Паспортные данные оборудования и сооружений подготавливаются персоналом дочерних обществ на основании заводской и проектной документации и вводятся в базу данных дочернего общества персоналом дочерних обществ.

4.2.3. Сведения о техническом состоянии оборудования и сооружений, полученные в начальный период эксплуатации, подготавливаются и вводятся в базу данных дочернего общества специалистами диагностической бригады на основании данных обследований, измерений испытаний, лабораторного анализа и т.п.

4.2.4. Сведения о текущем техническом состоянии оборудования и сооружений подготавливаются и вводятся в базу данных дочернего общества специалистами диагностической бригады на основании данных обследований, измерений, испытаний, лабораторного анализа и т.п.

4.2.5. Данные с результатами расчетов, оценок, прогнозов и заключений подготавливаются и вводятся в базу данных дочернего общества специалистами диагностической бригады на основании обработки данных измерений, испытаний, лабораторного анализа.

4.2.6. Статистические данные, полученные в результате обобщения по парку оборудования и сооружений, формируются программами обработки данных в соответствии с методиками, разработанными ООО «Газпромэнергодиагностика» и утвержденными в установленном порядке.

4.2.7. Информация, предоставляемая ООО «Газпромэнергодиагностика» в Управление энергетики, должна включать сведения об объемах и структуре выполненных работ по техническому диагностированию, сведения о текущем техническом состоянии парка эксплуатируемого энергетического оборудования и сооружений в ОАО «Газпром», прогноз технического состояния оборудования и сооружений энергохозяйств дочерних обществ на заданный интервал времени, а также другие сведения, определяемые Управлением энергетики.

Формы отчетной документации должны разрабатываться ООО «Газпромэнергодиагностика» и утверждаться Управлением энергетики ОАО «Газпром».

5. ПЛАНИРОВАНИЕ И УЧЕТ СРЕДСТВ ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ РАБОТ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ ДИАГНОСТИРОВАНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ И СООРУЖЕНИЙ

5.1. Порядок планирования средств для проведения работ по техническому диагностированию

5.1.1. Потребность в финансовых средствах на содержание энергохозяйства на следующий планируемый год, по форме № 83-газ, должна быть направлена дочерними обществами ОАО «Газпром» в адрес Управления энергетики в срок до 1 июня текущего года.

Сведения о потребности в средствах на техническое диагностирование должны быть указаны в строке 12 формы № 83-газ. К сведениям прикладывается по установленной Управлением энергетики форме структура работ по техническому диагностированию энергетического оборудования и сооружений дочернего общества с соответствующими обоснованиями, утвержденными руководством дочернего общества.

5.1.2. Сводная потребность в финансовых средствах на содержание энергохозяйств по всем дочерним обществам ОАО «Газпром», по форме № 83-газ, должна быть сформирована Управлением энергетики в срок до 1 августа года, предшествующего планируемому.

Сведения по сводной потребности в средствах на техническое диагностирование должны быть указаны в строке 12 формы № 83-газ.

5.1.3. Лимит средств на проведение работ по техническому диагностированию на следующий год учитывается при формировании проекта плана социально-экономического развития дочерних обществ ОАО «Газпром» в соответствии с согласованной сводной потребностью в финансовых средствах на содержание энергохозяйств (форма № 83-газ).

5.1.4. После утверждения руководством ОАО «Газпром» плана социально-экономического развития в дочерних обществах ОАО «Газпром» должны быть откорректированы и утверждены лимиты на проведение технического диагностирования оборудования и сооружений своих энергохозяйств.

5.1.5. В соответствии с планом социально-экономического развития дочерние общества заключают договоры на техническое диагностирование энергетического оборудования и сооружений с ООО «Газпромэнергодиагностика».

5.2. Учет затрат на техническое диагностирование оборудования и сооружений энергохозяйств

• Дочерние общества ОАО «Газпром» учитывают затраты на техническое диагностирование в установленные сроки в «Отчетах о капитальном ремонте и диагностике основных фондов» по форме № 59-газ (93-я строка) и «Отчетах о затратах на содержание энергетических хозяйств дочерних обществ (организаций) ОАО «Газпром» по форме № 83-газ (12-я строка).

6. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА УЧАСТНИКОВ ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ

6.1. Обязанности и права дочерних обществ

6.1.1. Обязанности дочернего общества:

• определение объемов работ по техническому диагностированию на планируемый год и своевременное представление заявки в Управление энергетики;

• обеспечение финансирования работ по техническому диагностированию;

• проведение необходимых подготовительных работ в соответствии с техническим заданием ООО «Газпромэнергодиагностика»;

• предоставление ООО «Газпромэнергодиагностика» или диагностической организации имеющейся технической информации, необходимой для результативного проведения технического диагностирования и внесения в диагностическую базу данных;

• приемка результатов работ по техническому диагностированию в соответствии с заключенным хозяйственным договором;

• проведение оплаты диагностическим организациям только тех работ, качество выполнения и приемка которых подтверждены подписью и печатью ООО «Газпромэнергодиагностика».

6.1.2. Права дочернего общества:

• предлагать для проведения технического диагностирования оборудования и сооружений своих энергохозяйств диагностическую организацию.

• знакомиться с предварительными отчетами о проделанной работе в процессе производства

работ по техническому диагностированию.

6.2. Обязанности и права ООО «Газпромэнергодиагностика»

6 2 1. ООО «Газпромэнергодиагностика» обязано:

• обеспечивать всю необходимую методическую и организационную поддержку и координацию функционирования системы технического диагностирования энергетического оборудования и сооружений,

• вести диагностическую базу данных ОАО «Газпром» о техническом состоянии энергетического оборудования и сооружений;

• руководствоваться ежегодным плановым заданием по техническому диагностированию энергетического оборудования и сооружений, поступающим из Управления энергетики;

• предоставлять Управлению энергетики полную и достоверную информацию о техническом состоянии энергетического оборудования и сооружений в ОАО «Газпром».

6.2.2. ООО «Газпромэнергодиагностика» имеет право:

• требовать от специалистов по техническому диагностированию диагностических бригад и дочерних обществ строгого соблюдения настоящего Положения, а также своевременного предоставления необходимой документации и результатов обследований, измерений, испытаний;

• включать специалистов по техническому диагностированию в состав рабочих и государственных комиссий по приемке объектов энергетики в эксплуатацию, а также комиссий по расследованию причин нарушений в работе объектов энергетических хозяйств и разработке мероприятий по ликвидации их последствий.

6.3. Обязанности и права диагностических организаций

6.3.1. Диагностическая организация, привлекаемая для выполнения работ по техническому диагностированию, обязана:

• строго соблюдать настоящее Положение и требования нормативной документации;

• предоставлять дочернему обществу и ООО «Газпромэнергодиагностика» полную и достоверную информацию о техническом состоянии энергетического оборудования и сооружений в рамках выполненных обследований, измерений, испытаний;

• подготавливать данные для ввода в диагностическую базу данных.

6.3.2. Диагностическая организация, привлекаемая для выполнения работ по техническому диагностированию, имеет право требовать от дочернего общества необходимую для производства работ проектную, эксплуатационную и заводскую документацию.

7. ТРЕБОВАНИЯ К КАДРОВОМУ СОСТАВУ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ОСНАЩЕНИЮ

7 1. Диагностическая организация, выполняющая работы по техническому диагностированию энергетического оборудования и сооружений в дочерних обществах ОАО «Газпром», должна иметь соответствующую лицензию Госэнергонадзора Минэнерго России на право проведения работ.

7.2. Специалисты по техническому диагностированию должны быть аттестованы по знаниям действующих норм и правил безопасности при работе в электроустановках, тепловых энергоустановках и иметь необходимый квалификационный уровень.

7.3. Диагностическая организация, осуществляющая техническое диагностирование энергетического оборудования и сооружений, должна обеспечить своих специалистов по техническому диагностированию необходимой нормативно-технической документацией, техническими средствами контроля, спецодеждой.

7 4. Аппаратура и средства, применяемые для контроля диагностических параметров, должны позволять надежно выявлять дефекты при выполнении измерений с требуемой погрешностью. Применяемая аппаратура должна проходить своевременную поверку. Чувствительность приборов неразрушающего контроля должна обеспечивать уверенное выявление дефектов.

СОДЕРЖАНИЕ

1. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ
1.1. Введение
1.2. Термины и определения
1.3. Цели системы технического диагностирования
1.4. Объекты технического диагностирования
1.5. Основополагающие нормативные документы
1.6. Рабочие документы системы технического диагностирования
2. ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ЗАДАЧИ УЧАСТНИКОВ СИСТЕМЫ ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ
3. ФУНКЦИОНИРОВАНИЕ ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ
4. ТРЕБОВАНИЯ К ДИАГНОСТИЧЕСКОЙ ИНФОРМАЦИИ
4.1. Состав диагностической информации
4.2. Источники информации
5. ПЛАНИРОВАНИЕ И УЧЕТ СРЕДСТВ ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ РАБОТ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ ДИАГНОСТИРОВАНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ И СООРУЖЕНИЙ
5.1. Порядок планирования средств для проведения работ по техническому диагностированию
5.2. Учет затрат на техническое диагностирование оборудования и сооружений энергохозяйств
6. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА УЧАСТНИКОВ ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ
6.1. Обязанности и права дочерних обществ
6.2. Обязанности и права ООО «Газпромэнергодиагностика»
6.3. Обязанности и права диагностических организаций
7. ТРЕБОВАНИЯ К КАДРОВОМУ СОСТАВУ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ОСНАЩЕНИЮ

gost.e-ecolog.ru