

CNE

CNE

Comisión

Nacional

de Energía


Memoria 2003

Memoria 2003

# Memoria 2003



Alcalá, 47 • 28014 Madrid  
[www.cne.es](http://www.cne.es)



Edita: CNE  
Comisión Nacional de Energía  
Alcalá, 47  
28001 Madrid  
Tel.: 91 432 96 00  
[www.cne.es](http://www.cne.es)  
Depósito legal: M. 30.206-2004

# ÍNDICE

PRESENTACIÓN DEL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN DE LA CNE .....	5
<b>I. ACTUACIONES DE LA COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA .....</b>	<b>19</b>
<b>A. SECTOR ELÉCTRICO .....</b>	<b>21</b>
1. Actividades eléctricas liberalizadas.....	21
1.1. Funcionamiento del mercado.....	21
1.2. Intercambios internacionales .....	24
1.3. Instalaciones de generación .....	25
1.4. El mercado minorista.....	27
2. Actividades eléctricas reguladas .....	28
2.1. Operación del sistema .....	28
2.2. Transporte .....	31
2.3. Distribución y calidad de servicio .....	34
2.4. Otros informes .....	42
3. Otros costes regulados .....	43
3.1. Internalización de los costes ambientales .....	43
3.2. Los costes de transición a la competencia .....	56
3.3. El carbón autóctono .....	58
3.4. Sistemas extrapeninsulares .....	59
4. Las tarifas integrales y de acceso eléctricas: nivel y estructura .....	60
5. Otras actuaciones.....	66
5.1. Inspección.....	66
5.2. Liquidación de los costes del sistema.....	77
5.3. Los costes de la moratoria nuclear .....	82
<b>B. SECTOR DE HIDROCARBUROS .....</b>	<b>87</b>
1. Marco normativo para los hidrocarburos líquidos.....	87
2. Actividades que admiten competencia .....	88
2.1. En la exploración, investigación y explotación de hidrocarburos líquidos .....	88
2.2. En el mercado de productos derivados del petróleo .....	91
2.3. En el mercado de gases combustibles por canalización .....	96
3. Actividades reguladas en el suministro de gases combustibles por canalización .....	102
4. Precios y tarifas .....	115
4.1. Los precios de los gases licuados del petróleo, en su modalidad de envasado .....	115
4.2. Tarifas, peajes y cánones de gas natural .....	117
5. Otras actividades .....	122
5.1. Actividades en materia de medio ambiente y seguridad de suministro.....	122
5.2. Información del mercado petrolífero español .....	126
5.3. Seguimiento de los mercados petrolíferos internacionales .....	129
5.4. Seguimiento del mercado petrolífero español .....	130
<b>C. ACTUACIONES EN MATERIA DE INFORMACIÓN, RESOLUCIÓN DE CONFLICTOS, DEFENSA DE LA COMPETENCIA Y OPERACIONES EMPRESARIALES .....</b>	<b>133</b>
1. Transparencia e información .....	133
1.1. Publicidad de las actuaciones de la Comisión .....	133
1.2. Circulares.....	134

2.	Actuaciones en relación con denuncias y conflictos suscitados ante la CNE .....	137
2.1	Introducción .....	137
2.2	Respecto del sector eléctrico .....	138
2.3	Respecto del sector del gas natural .....	144
3.	Actuaciones relativas a la viabilidad de la actividades energéticas reguladas respecto de las operaciones empresariales .....	150
3.1	Función decimocuarta .....	150
3.2	Autorización de instalaciones de transporte de energía eléctrica .....	161
4.	Actuaciones en defensa de la competencia en los mercados energéticos .....	164
4.1	De carácter general .....	164
4.2	De desarrollo del Real Decreto-Ley 6/2000, de 23 de junio, de Medidas Urgentes de Intensificación de la Competencia en Mercados de Bienes y Servicios .....	165
4.3	Respecto de las operaciones de concentración .....	170
<b>II.</b>	<b>ORGANIZACIÓN .....</b>	<b>175</b>
1.	Consejo de Administración de la CNE .....	177
2.	Consejos Consultivos .....	178
2.1.	Consejo Consultivo de Electricidad .....	180
2.2.	Consejo Consultivo de Hidrocarburos.....	186
2.3.	Comisiones Permanentes .....	192
3.	Estructura. Recursos humanos. Otras actividades .....	195
3.1.	Estructura.....	195
3.2.	Recursos humanos .....	197
3.3.	Otras actividades .....	198
4.	Balance y Cuenta de resultados .....	199
	Anexo: Legislación que afecta a los sectores energéticos emitida durante el año 2003 .....	200
<b>III.</b>	<b>RELACIONES EXTERNAS .....</b>	<b>207</b>
1.	Relaciones con administraciones públicas, consumidores, empresas y otras organizaciones nacionales del ámbito de la energía.....	209
2.	Relaciones con organismos reguladores e instituciones internacionales.....	220
2.1.	Presentaciones de la CNE con motivo de visitas y reuniones desarrolladas en la sede de la Comisión.....	220
2.2.	En el ámbito de los reguladores iberoamericanos de energía .....	221
2.3.	En el ámbito de los reguladores europeos de energía .....	224
3.	Comité de Estudios y Formación. Publicaciones. Centro de Documentación .....	227
3.1.	Comité de Estudios y Formación.....	227
3.2.	Publicaciones .....	228
3.3.	Centro de Documentación .....	229
4.	Jornadas organizadas por la CNE .....	234
5.	Participación de la CNE en congresos, seminarios, cursos y conferencias externas.....	235
<b>IV.</b>	<b>DOCUMENTOS .....</b>	<b>261</b>
1.	Introducción.....	263
2.	Documentos aprobados por el Consejo de Administración por sectores.....	264
3.	Otros documentos .....	271
4.	Documentos publicados por miembros de la CNE .....	272

## Presentación del Consejo de Administración de la Comisión Nacional de Energía para la memoria de actividades de 2003

**La Comisión Nacional de Energía durante el año 2003 realizó las funciones propias en el ejercicio de las competencias que sobre los Mercados Energéticos, electricidad, gas, petróleo y sus derivados, tiene atribuidas por la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico, y la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos.**

La Comisión Nacional de Energía (CNE) ha desarrollado dichas funciones de acuerdo con lo establecido en el Real Decreto 1339/1999, de 31 de julio, por el que se aprobó el Reglamento de la CNE (modificado por el Real Decreto 3487/2000, de 29 de diciembre), en el que se regula el objeto y las funciones de la Comisión, su Consejo de Administración, su estructura, los órganos de asesoramiento (Consejos Consultivos de Electricidad e Hidrocarburos), así como el régimen de personal y presupuestario.

Estas funciones fueron ampliadas de acuerdo con lo establecido en la Ley 24/2001, de 27 de diciembre, de Medidas Fiscales, Administrativas y de Orden Social, Ley de Acompañamiento a los Presupuestos Generales del Estado para el año 2002 (*BOE* 31/12/2001), y concretamente en la medida en que la CNE vio aumentadas sus competencias en materia de supervisión e inspección, a petición de la Administración del Estado, de las Comunidades Autónomas, o de oficio. El Real Decreto 1434/2002, de 27 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de gas natural, modificó el citado Reglamento de la CNE en relación a los plazos administrativos definidos para la resolución de conflictos.

Desde el punto de vista de la regulación y funcionamiento de los mercados de la energía, lo más significativo ha sido la implantación de **la plena liberalización de los mercados de electricidad y de gas natural a partir del 1 de enero de 2003**, posibilitando la participación masiva en el mercado de todos los consumidores españoles. Este derecho fue reconocido también para los consumidores insulares y extrapeninsulares en la medida que en diciembre se aprobó su regulación específica mediante el Real Decreto 1747/2003, de 19 de diciembre, por el que se regulaban los sistemas eléctricos insulares y extrapeninsulares que extendía la elegibilidad a dichos territorios para su aplicación a partir de enero de 2004.

Esta apertura masiva del mercado afectaba a consumidores con una escasa información y una cierta dificultad para entender el significado de la capacidad de elección de suministrador y, por tanto, las posibilidades que proporcionaban las distintas opciones de suministro de electricidad y de gas natural en los mercados regulados y liberalizados. Estos hechos aconsejaron al Ministerio de Economía y a la propia Comisión Nacional de Energía a desarrollar una intensa Campaña de Comunicación, así como a la implantación de sistemas información al consumidor, que más adelante serán descritos con detalle.

También, en el campo de la regulación, se desarrolló el proceso de **elaboración de una metodología para la retribución de las energías aportadas por el Régimen Especial**, completándose de esta manera el marco regulatorio del sistema de determinación de tarifas eléctricas que estableció el RD 1432/2002, de 27 de diciembre, por el que se establece la metodología para la aprobación o modifi-

cación de la tarifa media o de referencia, y de una parte de los costes incurridos en la adquisición de la electricidad producida en el citado régimen. La nueva metodología dota al Régimen Especial de generación de la estabilidad y predictibilidad derivada de la metodología tarifaria citada, indexando las primas e incentivos a la tarifa de referencia, a la vez que unifica el régimen jurídico de las instalaciones acogidas a dicho régimen. Con el nuevo marco retributivo se asegura una recuperación razonable de las inversiones y se incentiva a los promotores para cumplir los objetivos de la planificación, así como la participación en el mercado de las estas instalaciones. No obstante, su aprobación formal se produjo en marzo de 2004, previo informe de la CNE en enero de 2004, mediante la aprobación del Real Decreto 436/2004, de 13 de marzo, por el que se establece la metodología para la actualización y sistematización del régimen jurídico y económico de la actividad de producción de energía eléctrica en régimen especial.

Otro hecho de relevancia para nuestro sistema energético lo constituyó, sin duda, la aprobación por el Consejo de Ministros, en su sesión del 28 de noviembre de 2003, de la **Estrategia de Ahorro y Eficiencia Energética en España (E-4)** para el periodo 2004-2012, por el que se que estimaban unos ahorros de energía para los citados años de 12.853 millones de euros, equivalentes al petróleo crudo importado en la actualidad durante un año.

Estos ahorros, derivados de una reducción de la intensidad energética del 7,2 % (energía necesaria por unidad de producto) serán consecuencia tanto del propio desarrollo tecnológico como de medidas de las Administraciones y sectores productivos para fomentar el ahorro energético. El borrador de la E-4 fue presentado en junio de 2003, fecha en que se inició un debate con Comunidades Autónomas y Corporaciones Locales, sectores implicados, sindicatos y asociaciones ecologistas y de consumidores.

La E-4 ha contado con informes favorables de la Comisión Nacional de la Energía y del Instituto Nacional de Consumo. La Estrategia es un documento consensuado, que incluye medidas no traumáticas para las Administraciones y sectores productivos y cuyo objetivo es contribuir al desarrollo sostenible.

En lo relativo al proceso de creación del mercado interior de la energía , en el año 2003 se ha producido un avance relevante desde el punto de vista regulatorio con la aprobación de las **nuevas Directivas Europeas 2003/54/CE y 2003/55/CE**, sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad y el gas natural respectivamente, y que fueron aprobadas por el Parlamento y Consejo Europeos el pasado 26 de junio de 2003.

Entre las principales novedades introducidas por estas Directivas cabe destacar:

- La plena apertura de los mercados minoristas de electricidad y gas natural en julio de 2004 para los consumidores no residenciales y en julio de 2007 para todos los consumidores.

- El establecimiento de mayores exigencias en la separación de actividades como por ejemplo la separación legal de Operadores de los Sistemas de Transporte (TSO) y Distribución (DSO) de otras actividades no relacionadas con el transporte o la distribución (salvo excepciones); separación funcional de los TSO y DSO (salvo excepciones); separación contable de TSO y DSO.
- La posibilidad para otorgar excepciones a las reglas generales de ATR establecidas en las Directivas. Estas excepciones serán sin embargo otorgadas en casos excepcionales.
- El reforzamiento de las previsiones relativas a las obligaciones de servicio público y protección al consumidor, si bien dichas obligaciones deberán ser claramente definidas.
- La asignación de competencias a los reguladores independientes: Se exige a los Estados Miembros la asignación de ciertas decisiones a autoridades reguladoras competentes. Entre otras responsabilidades está la supervisión del acceso a las redes y asegurar la no discriminación, competencia efectiva y eficiencia en el funcionamiento del mercado, así como una actuación de más relevancia en la determinación de tarifas.
- Nuevas previsiones sobre la seguridad de suministro eléctrico, gasista, así como de ATR a instalaciones de almacenamiento de GN.

De forma complementaria, y en la misma fecha, el Parlamento y Consejo Europeos aprueban el Reglamento 1228/2003 relativo a las condiciones de acceso a la red para el comercio transfronterizo de electricidad, cuyo fin es establecer unas normas equitativas para el comercio transfronterizo de electricidad. Ello implicará el establecimiento de un mecanismo de compensación por los flujos eléctricos transfronterizos y la fijación de principios armonizados sobre tarifas de transporte transfronterizo, así como la asignación de la capacidad de interconexión disponible entre las redes nacionales de transporte.

### ***Hechos relevantes de la regulación***

En lo concerniente al desarrollo de la regulación de los mercados energéticos, cuyo cuerpo básico son las Leyes del Sector Eléctrico y del Sector de Hidrocarburos, durante el año 2003, se han producido distintos hechos, entre los que se pueden resaltar por su relevancia, los siguientes:

Un hito importante en el **ámbito general de la regulación** fue la entrada en vigor de los desarrollos normativos de diciembre de 2002 y que permitían **la plena liberalización de los mercados minoristas de electricidad y gas natural**. En concreto, el 1 de enero de 2003, entraban en vigor para el sector eléctrico el Real Decreto 1433/2002, de 27 de diciembre, por el que se establecen los requisitos de medida en baja tensión de consumidores y centrales de producción en Régimen Especial y el Real Decreto 1435/2002, de 27 de diciembre, por el que se regulan las condiciones básicas de los contratos de adquisición de energía y de acceso a las redes en baja tensión, así como las Resoluciones emitidas a finales del 2002 en este ámbito, y el Real Decreto 1434/2002, de 27 de diciembre, por el que se regu-

lan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de gas, para el sector gasista.

Específicamente en el **sector eléctrico** cabe mencionar la Orden ECO/63/2003, de 9 de enero, por la que se modifica la Orden de 19 de octubre de 2000, relativa a las normas de presentación de información contable y la Orden ECO/2714/2003, de 25 de septiembre, por la que se desarrolla el Real Decreto 1432/2002, de 27 de diciembre, en lo referente a la cesión y/o titulización del coste correspondiente al desajuste de ingresos de las actividades reguladas anterior a 2003 y del coste correspondiente a las revisiones derivadas de los costes extrapeninsulares.

En diciembre de 2003 se publicaba el Real Decreto 1747/2003, de 19 de Diciembre, por el que se regulan los sistemas eléctricos insulares y extrapeninsulares, a partir del 1 de Enero de 2004, y se extiende el mercado liberalizado de la electricidad a los consumidores con puntos de suministro ubicados en los territorios insulares y extrapeninsulares. En definitiva, se daba cumplimiento a la plena elegibilidad eléctrica, posibilitando que los consumidores insulares y extrapeninsulares, al igual que los ubicados en el territorio peninsular, pudieran elegir entre la doble alternativa de ser suministrados en el mercado regulado por los distribuidores (tarifa integral que cubre el precio total del suministro) o en el mercado liberalizado, pactando libremente las condiciones económicas y de servicio con los comercializadores.

Finalmente, y como todos los años, en diciembre de 2003 se publicaba el Real Decreto 1802 /2003, de 26 de diciembre, por el que se establece la tarifa eléctrica para 2004

En el **sector gasista**, a principios del 2003 se publicaban la Orden ECO/30/2003, de 16 de enero, por la que se actualizaba la retribución de las actividades reguladas del sector gasista; la Orden ECO/31/2003, de 16 de enero, por la que se establecían las tarifas de gas natural y gases manufacturados por canalización y alquiler de contadores, y la Orden ECO/32/2003, de 16 de enero, por la que se establecían los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas. También en el sector del gas, el 22 de diciembre la CNE emitió informe sobre el Proyecto de Real Decreto por el que se regula la obligación de mantenimiento de existencias mínimas de seguridad, la diversificación de abastecimiento de gas natural y la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos.

En el **sector del petróleo y derivados**, la CNE emitió el Informe sobre el proyecto de Real Decreto por el que se regula la obligación de mantenimiento de existencias mínimas de seguridad, la diversificación de abastecimiento de gas natural y la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos.

También en dicho sector fue publicada la Orden ECO/2902/2003, de 24 de septiembre, por la que se disponía la publicación del Acuerdo de 19 de septiembre de 2003 del Consejo de Ministros, por el que de conformidad con lo dispuesto en el apartado 3 de la disposición adicional vigésima séptima de la Ley 55/1999, de 29 de diciembre, de Medidas Fiscales, Administrativas y del Orden Social, se autoriza-



ba el ejercicio de los derechos políticos de Oman Oil Holding Spain, S. L., sociedad unipersonal, en la Compañía Logística de Hidrocarburos, S. A., y el Real Decreto 1700/2003, de 15 de diciembre, por el que se fijan las especificaciones de gasolinas, gasóleos, fueloleos y GLPs, y el uso de biocarburantes.

Con relación a la **estructura empresarial** de los sectores de la energía, destaca en el 2003 la compra de activos de transporte de energía eléctrica a otras compañías del sector por parte de Red Eléctrica de España, S. A. (REE), también Operador del Sistema, compras que se viene a sumar a las ya realizadas en el año 2002 y que confirman la posición de REE como propietario casi en exclusiva de las redes de transporte. Por otra parte, y conforme a lo dispuesto en el artículo 92 de la 53/2002, de 30 de diciembre, de Medidas Fiscales, Administrativas y del Orden Social, durante el 2003 se hizo efectiva la reducción de la participación accionarial de las principales empresas eléctricas, que pasaron de tener un 10 % cada una al 3 %.

En el sector del petróleo y derivados, durante el 2003 culminó el proceso de apertura del accionariado de CLH conforme a lo establecido en el artículo 1 del Real Decreto-Ley 6/2000, de 23 de junio.

### ***Evolución de los mercados energéticos durante el 2003***

En el ámbito de sus competencias, la CNE realiza el seguimiento de los distintos mercados energéticos que, en líneas generales, han evolucionado con normalidad a lo largo del 2003.

En cuanto al **mercado eléctrico**, la contratación de electricidad en el mercado de producción alcanzó un volumen de 203.508 GWh, con un importe económico de 7.583 millones de euros, que significó un incremento del 7,88 % en energía (superior al crecimiento de la demanda peninsular del 5,8 % por la mayor participación del Régimen Especial en el mercado y el aumento de las exportaciones) y un descenso del 11,94 % en volumen económico respecto año 2002.

El precio medio horario final ponderado resultó ser de 3,726 c€/kWh, que ha significado un descenso del 18 % respecto a este mismo valor del año 2002. Las compras de energía de las comercializadoras destinadas al aprovisionamiento de los consumidores cualificados han supuesto el 33 % del valor total, correspondiendo un 96,5 % a las contrataciones realizadas en el mercado diario y el 3,5 % en el mercado intradiario.

Respecto al mercado liberalizado en su fase minorista, y como ya se ha comentado, el 1 de enero de 2003 todos los consumidores de electricidad y gas natural adquirieron la condición de cualificados. Se trata de un cambio importante donde el mercado elegible potencial se elevaba hasta los casi 23.000.000 de puntos de suministro. Durante el año 2003, la cuota de comercialización de electricidad en el sistema peninsular, en torno al 33 %, no ha sufrido cambios importantes respecto al 2002, sin embargo, el

número de clientes cualificados a 31 de diciembre de 2003 alcanzaba los 149.000, de los que más de 110.000 eran consumidores domésticos. En este sentido, se destaca que la mayor parte de estos consumidores pasaron al mercado en el segundo semestre del 2003, una vez que las empresas comenzaron a presentar ofertas en el mercado doméstico. De los 33.200 consumidores que a fecha de 31 de diciembre de 2002 estaban en el mercado se ha pasado a 149.000 a 31 de diciembre de 2003. Como avance de lo que será el 2004, a 31 de marzo de 2004, el número de consumidores de electricidad en el mercado liberalizado ascendía a casi 320.000 clientes.

Con relación al **mercado del gas natural**, al finalizar el año 2004 existían 41 empresas comercializadoras inscritas en el registro del Ministerio de Economía que podían atender un mercado cuya demanda potencial alcanzaba casi el 80 % de la demanda total.

En el año 2003, la demanda total alcanzó un valor de 275.447 GWh, de las que un 70,6 % correspondió a los consumidores cualificados y que fueron suministrados por empresas comercializadoras.

Al igual que en el caso de la electricidad, el 1 de enero de 2003 todos los consumidores de gas natural, en torno a 5.000.000 de puntos de suministro, adquirirían la condición de cualificados. De los 1.000 clientes, en su mayoría industriales, que a 31 de diciembre de 2002 eran suministrados en el mercado liberalizado, se ha pasado a 120.000 clientes a finales de 2003. A 31 de marzo de 2004, los clientes de gas natural en el libre mercado eran más de 342.000, lo que viene a consolidar un dinamismo importante en el mercado minorista de gas, al igual que en el caso de la electricidad.

Se puede afirmar que el esfuerzo por informar a todos los consumidores sobre la posibilidad de cambiar de suministrador a partir del 1 de enero de 2003, especialmente a aquellos con mayores dificultades para acceder a la información, como los consumidores domésticos, ya ha dado sus primeros frutos a lo largo del año 2003.

Respecto al aprovisionamiento de gas, la aplicación durante el 2001 del 25 % del gas natural procedente de Argelia a través del gaseoducto del Magreb, para los comercializadores para su venta a los consumidores cualificados, ya supuso un incremento significativo durante el año 2002 de la participación de empresas comercializadoras, diferentes al grupo dominante, en el mercado libre, hecho que se ha consolidado en el 2003.

Finalmente, en el **mercado del petróleo y derivados**, el consumo de productos petrolíferos durante el año 2003, ascendió a 71,66 millones de toneladas, lo que ha supuesto un incremento del 2,44 % respecto a este mismo concepto del año 2002. En cuanto al reparto del consumo por productos, destaca en primer lugar el consumo de los gasóleos con una participación del 43,24 %, seguida de los fuelóleos con un 18,32 %, las gasolinas con un 11,23 %, los querosenos con el 6,12 % y los GLPs con el 3,20 %. El genérico "otros productos" supuso durante el 2003 un 17,89 % del consumo total.

En términos de precios, el mercado de crudos experimentó un alza a lo largo del 2003. Concretamente, el precio del Brent subió un 15,1 % a lo largo del 2003, pasando a cotizar 28,82 USD/barril como media anual.

Durante el año 2003, se produjo un aumento del 0,7 % en el precio de venta al público de la gasolina sin plomo de 95 octanos. Por otro lado, el precio de venta al público medio del gasóleo de automoción se incrementó en un 1,2 % respecto al precio del ejercicio 2002.

### *Actuaciones del regulador*

Otros aspectos relevantes que han sido abordados por la Comisión Nacional de Energía durante el 2003 son el **Informe Marco sobre la cobertura de energía eléctrica y gas natural, y su cobertura (correspondiente al año 2003)**, y los **informes de seguimiento** al citado informe de febrero y octubre del mismo año.

En el año 2001, el Vicepresidente Segundo del Gobierno para Asuntos Económicos y Ministro de Economía, solicitó a la Comisión Nacional de Energía la elaboración de un Informe Marco que, con periodicidad anual incluyera previsiones sobre la evolución de la demanda de energía eléctrica y gas, así como la situación y perspectivas de la oferta energética. El Informe Marco recoge las previsiones sobre la evolución de la demanda de energía eléctrica y gas, así como la situación y perspectivas de la oferta energética y su cobertura.

El primer Informe Marco fue aprobado por el Consejo de Administración de la CNE con fecha 20 de diciembre de 2001, y en su capítulo de recomendaciones finales se indicaba la conveniencia de realizar un seguimiento de las infraestructuras propuestas en el mismo. En este contexto, el Consejo de Administración de esta Comisión, en su sesión celebrada el día 21 de febrero de 2002, acordó aprobar un procedimiento para el seguimiento de las infraestructuras referidas en el Informe Marco y al que responden los dos informes de seguimiento que la CNE publicó durante el 2003.

Para la realización del informe marco en el año 2003 se ha requerido la participación de los agentes implicados y de las distintas Administraciones, que ha sido encauzada a través de los Consejos Consultivos de Electricidad e Hidrocarburos, como órganos de asesoramiento de la Comisión. De esta manera, se ha hecho partícipes en la elaboración del informe a todos los agentes e instituciones, en particular a los gestores técnicos del sistema eléctrico y de gas natural, y a los promotores de las nuevas centrales de generación de ciclo combinado a gas.

En el marco de actuación del **“Protocolo de Colaboración para la Creación del Mercado Ibérico de Electricidad”**, firmado el 14 de noviembre de 2001 entre las Administraciones Española y Portuguesa,

ya en marzo de 2002 la CNE y la ERSE (Portugal) publicaron el Modelo de Organización del Mercado Ibérico de Electricidad (MIBEL), que debería haber arrancado el 1 de enero de 2003.

Dado que el MIBEL no pudo entrar en funcionamiento en esa fecha, la Administraciones de España y Portugal firmaron en noviembre de 2003 el Memorando de Entendimiento, dentro de la XIX Cumbre Luso-Española, en el que se fijó el calendario para la concreción final del MIBEL.

Los trabajos en este ámbito dieron lugar a un Convenio Internacional entre el Reino de España y la República de Portugal, por el que se acordaba la constitución del MIBEL, y que sería firmado ya en enero de 2004.

En dicho Convenio, entre otros acuerdos, se fijó el 20 de abril de 2004 como fecha en el que el MIBEL comenzaría su funcionamiento, así como la creación de un Consejo de Reguladores integrado por representantes de la CNE y la ERSE portuguesa. Entre sus competencias estaría la instrucción de expedientes sobre infracciones contenidas en el Convenio, así como la resolución extra judicial de conflictos relativos a la gestión económica y/o técnica del sistema.

En el ejercicio de sus competencias, es importante también destacar los diversos informes emitidos por la CNE en el **ámbito de la resolución de conflictos**.

En el ámbito de los conflictos planteados a la CNE, cuyo desarrollo reglamentario viene establecido por el Real Decreto 1339/1999, de 31 de Julio, por el que se aprueba el Reglamento de la CNE, y concretamente sobre acceso de terceros a las redes, durante el año 2003, han sido emitidas las siguientes resoluciones:

Respecto al sector eléctrico, la CNE resolvió ocho conflictos de acceso a las redes eléctricas instados por HIDROCANTÁBRICO frente a IBERDROLA en Jumilla (Murcia) (CATR 5/2001), por HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S. A. U., frente a IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S. A. U. (CATR 6/2001), por HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S. A., frente a IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S. A. U. (CATR 2/2002), por Sociedad Cooperativa San Francisco de Asís frente a REE, en su calidad de gestor de la red de transporte, y ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S. L. U. (CATR 9/2002), por DANTA DE ENERGÍAS, S. A. frente a RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S. A. (CATR 21/2002), por ELÉCTRICAS PORTILLO, S. L., frente a ENDESA DISTRIBUCIÓN DE ELECTRICIDAD, S. L. U. (CATR 23/02), por ELÉCTRICAS PITARCH DISTRIBUCIÓN, S. L., frente a IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S. A. U. (CATR 2/2003), y por Electra Caldense, S. A., frente a Endesa Distribución Eléctrica, S. L. U. (CATR 3/2003).

Respecto al Sector Gasista, la CNE resolvió once conflictos de acceso a las infraestructuras gasistas instados por Hidrocantábrico Energía, S. A., contra Regasificadora del Noroeste, S. A. (CATR 14/2002), por HIDROCANTÁBRICO ENERGÍA, S. A., contra ENAGAS, S. A. (CATR 15/2002), por HIDROCANTÁBRICO ENERGÍA, S. A. frente a BAHÍA BIZKAIA GAS, S. L. (CATR 16/2002), por HIDROCANTÁBRICO ENERGÍA, S. A., frente a ENAGAS, S. A. (CATR 17/2002), por CEPESA GAS COMERCIALIZADORA, S. A., contra ENAGAS, S. A. CATR (20/2002), por RWE TRADING GMBH, Sucursal en España, contra ENAGAS, S. A. (CATR 22/2002), por HIDROCANTÁBRICO ENERGÍA, S. A., contra PLANTA DE REGASIFICACIÓN DE SAGUNTO, S. A. (CATR 24/2002, 25/2002 y 26/2002), y por HIDROCANTÁBRICO ENERGÍA, S. A., contra REGASIFICADORA DEL NOROESTE, S. A. (CATR 27/2002 y 28/2002)

En el ámbito de **defensa de la competencia**, también la CNE ha llevado a cabo las siguientes actuaciones durante el 2003:

El Real Decreto-Ley 6/2000, de 23 de junio, hace referencia en el artículo 34 a la definición de los operadores principales de los mercados energéticos como aquellos que ostenten una de entre las cinco mayores cuotas de mercado, en los ámbitos correspondientes al suministro eléctrico, gasista y de productos petrolíferos, con miras a limitar la participación empresarial y su capacidad de decisión en los Consejos de Administración de dichos operadores principales, como medida que perseguía impulsar la transparencia y competencia en los citados mercados.

Tras el oportuno procedimiento administrativo, en la sesión celebrada el 24 de octubre de 2003, el Consejo de Administración de la CNE acordó aprobar las nuevas listas de operadores principales en los tres sectores energéticos.

También en relación al Real Decreto-Ley 6/2000, de 23 de junio, se informó sobre el grado de cumplimiento de las limitaciones a la participación en el capital social de CLH, impuestas en el apartado 1 del artículo 1 del citado Real Decreto.

En el primer trimestre del 2003 se realizó la tercera actualización de la información [www.cne.es/mercados.html](http://www.cne.es/mercados.html) sobre las condiciones de acceso a las instalaciones de la red logística de hidrocarburos, al amparo del artículo 2 del Real Decreto-Ley 6/2000.

**En materia de operaciones empresariales** resaltan los once informes preceptivos realizados en el año 2003 de conformidad con lo dispuesto en la *Disposición Adicional Undécima, tercero, 1, decimocuarta de la Ley 34/1998, de 7 de octubre*, que atribuye a la CNE la función de autorizar las participaciones realizadas por sociedades con actividades que tiene la consideración de reguladas en cualquier entidad

que realice actividades de naturaleza mercantil. En particular, resaltan los relativos a la solicitud de autorización presentada por Gas Natural SDG, S. A., para tomar participaciones en el capital social de Iberdrola, S. A., y la presentada por NATURCORP I, S. A., para su fusión con cinco empresas filiales del grupo.

En relación a la *Disposición Adicional Undécima, tercero, 1, decimoquinta de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos*, se atribuye a la CNE la función de informar preceptivamente sobre las operaciones de concentración empresarial o de toma de control de una o varias empresas energéticas por otra que realice actividades en el mismo sector cuando las mismas hayan de ser sometidas al Gobierno para su decisión, de acuerdo con la legislación vigente en materia de competencia. En este ámbito, la CNE informó durante el 2003 sobre tres operaciones de concentración.

**En materia de inspección**, la CNE, con la finalidad de llevar a cabo las verificaciones del cumplimiento de los requisitos establecidos en las autorizaciones para el desarrollo de las actividades y del funcionamiento de las instalaciones energéticas, así como de las condiciones técnicas de estas últimas y de las condiciones económicas y las actuaciones de los sujetos en cuanto puedan afectar a la aplicación de las tarifas y los criterios de remuneración de las actividades energéticas, ha llevado a cabo diversas actuaciones durante el año 2003.

El Ministerio de Economía, a través de la Dirección General de Política Energética y Minas y en aplicación del Real Decreto 1436/2002, de 27 de diciembre, por el que se establece la tarifa eléctrica para el 2003, emitió Resoluciones el 5 de febrero y el 30 de julio de 2003, estableciendo el plan de inspecciones de la CNE para el primer y segundo semestre respectivamente.

Durante el 2003 se realizaron 95 inspecciones económicas en el sector eléctrico, a iniciativa de la CNE, en relación a las cuotas, las liquidaciones, las concesiones o renovaciones de coeficientes reductores, así como a las empresas distribuidoras que solicitan compensaciones por estar acogidas a interrumpibilidad o régimen especial.

También se realizaron 67 inspecciones técnicas, a iniciativa de la Dirección General de Política Energética y Minas, en relación a clientes a tarifa y clientes acogidos a interrumpibilidad, a clientes con tarifa horaria de potencia, con contratos de acceso, a instalaciones acogidas al régimen especial, así como sobre indisponibilidad de centrales de producción.

Finalmente, y al margen de otras inspecciones llevadas a cabo en el sector eléctrico sobre garantía de potencia de instalaciones en régimen ordinario, primas al consumo de carbón autóctono o empresas clasificadas en el RD 2017/1997, durante el 2003 se iniciaron las inspecciones en el sector gasista, estando abiertas a 31 de diciembre de 2003 cinco inspecciones sobre las cuotas y tasas declaradas a la CNE y cinco inspecciones sobre las liquidaciones en dicho sector.

## ***Relaciones Institucionales***

Dentro de este ámbito de actuación, destaca la presencia institucional de los organismos de asesoramiento de la CNE, los **Consejos Consultivos de Electricidad e Hidrocarburos**.

Estos Consejos Consultivos creados por la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, y constituidos el 30 de noviembre de 1999, fueron convocados por la CNE en diversas ocasiones para informar los trabajos de la CNE y especialmente y de forma preceptiva las propuestas del Ministerio de Economía en el ámbito del desarrollo normativo de las Leyes del Sector Eléctrico y de Hidrocarburos, así como otras iniciativas de la CNE, en el ámbito de la capacidad de propuesta que tiene atribuida. A estos efectos, al margen del procedimiento de audiencia materializado en la remisión de informes y propuestas para recabar la opinión de los miembros de los Consejos Consultivos por el procedimiento escrito, la CNE convocó a dichos Consejos en las siguientes ocasiones:

### **Consejo Consultivo de Electricidad:**

- ▶ 15.<sup>a</sup> sesión. 4 de junio de 2003.
- ▶ 16.<sup>a</sup> sesión. 23 de octubre de 2003.
- ▶ 17.<sup>a</sup> sesión. 17 de diciembre de 2003.

### **Consejo Consultivo de Hidrocarburos:**

- ▶ 9.<sup>a</sup> sesión. 9 de enero de 2003.
- ▶ 10.<sup>a</sup> sesión. 23 de octubre de 2003.
- ▶ 11.<sup>a</sup> sesión. 9 de diciembre de 2003.

**En el ámbito más general de la cooperación institucional**, la CNE organizó conjuntamente con las Comunidades Autónomas, Asociaciones de Consumidores y otras Organizaciones interesadas en la regulación y funcionamiento de los mercados energéticos, diversas jornadas y seminarios sobre diversos aspectos de la regulación, resaltando las relativas a la liberalización de los mercados de electricidad y gas natural.

En octubre de 2003 la CNE organizó el “Seminario sobre las implicaciones de los almacenamientos de gas natural en la seguridad de suministro”, que contó con la participación de ponentes españoles y de otros países que analizaron, entre otros, la regulación y planificación de la seguridad suministros y de las existencias mínimas, el almacenamiento operativo y estratégico, los aspectos geológicos, técnico-económicos y legales más relevantes, así como la experiencia internacional en esta actividad.

Mención aparte merece la descripción de las distintas actuaciones desarrolladas al amparo del **Convenio de Colaboración entre el Ministerio de Economía y la Comisión Nacional de Energía** para la planificación y realización de la campaña de información al consumidor sobre el derecho a libre elección de suministrador de electricidad y gas natural para el año 2003, firmado el 18 de junio de 2003.

Así, el 3 de diciembre de 2003, el Presidente de la CNE y el Secretario de Estado de Energía, Desarrollo Industrial y Pyme presentaban oficialmente a los medios la Campaña de Comunicación sobre la liberalización de los mercados de electricidad y de gas natural y las opciones de suministro para el consumidor español.

Oficialmente se daba inicio a las siguientes actuaciones:

- Un Centro de Atención Telefónico (901 10 20 03), en el que los consumidores podían realizar consultas y resolver dudas sobre cómo deben actuar ante las nuevas posibilidades que la liberalización les ofrece.
- La distribución masiva de dípticos y carteles con información básica para todos los consumidores que permanecían en los mercados regulados de electricidad y de gas natural en enero de 2003.
- El desarrollo de una campaña general de comunicación a través de TV, radio, prensa y publicidad exterior, que daría difusión al derecho a elegir suministrador que la legislación española ha reconocido a todos los consumidores a partir del 1 de enero de 2003.

Adicionalmente, y entre otras actuaciones de la CNE ante la plena liberalización de los mercados minoristas de electricidad y gas natural, en diciembre de 2003 la CNE puso en marcha un espacio informativo web, “Plataforma Elegibilidad 2003”, que permite el acceso a las ofertas de los comercializadores de electricidad y de gas natural en el mercado liberalizado.

Respecto a la **cooperación externa** de la CNE, es de resaltar su especial implicación (diseñando el programa y aportando el profesorado del capítulo energético) en el desarrollo de la Segunda Edición del Curso Master en Economía y Regulación de los Servicios Públicos de Red, con sus especialidades de Energía, Telecomunicaciones y Aguas, organizado por la Universidad de Barcelona y que cuenta con el patrocinio de la Fundación Carolina. Dicho curso, en su segunda edición, ha contado con una participación relevante de alumnos becados procedentes de los Países Iberoamericanos, Entidades Reguladoras, Universidades, Empresas, etc., y en particular de la Asociación Iberoamericana de Entidades Reguladoras de la Energía (ARIAE).

También es de destacar la cooperación entre la CNE y la Agencia Española de Cooperación Internacional (AECI), para la organización y desarrollo de la Primera Edición del Curso de Regulación Energética de ARIAIE celebrado en La Antigua (Guatemala), del 17 al 21 de noviembre de 2003.



Con este curso se daba respuesta a uno de los acuerdos adoptados por la Asamblea General de ARIAE en su Junta Ordinaria Anual celebrada el 27 de mayo de 2003 en la ciudad de Oaxaca (México) y donde se acordó impulsar con dicho curso la formación y capacitación del personal de las Entidades Reguladoras de ARIAE.

En el ámbito internacional, la CNE ha continuado atendiendo a los compromisos derivados de su pertenencia a las Asociaciones de Reguladores de Energía tanto Europeos, a través del Council of European Energy Regulators (CEER), como de la Asociación Iberoamericana de Entidades Reguladoras de la Energía (ARIAE).

En junio de 2003 el Council of European Energy Regulators (CEER) se constituye como Asociación sin ánimo de lucro, sujeta a la legislación belga y con oficinas en Bruselas. Sus Estatutos son publicados en el *Diario Oficial* belga el 21 de octubre de 2003.

Por otra parte, y también en el ámbito europeo, es de destacar la creación por parte de la Comisión Europea del ERGEG, grupo de organismos reguladores europeos de electricidad y gas cuyo objetivo es asesorar y asistir a la Comisión Europea en la consolidación del mercado interior de la energía.

Durante el 2003 se celebraron la 10.<sup>a</sup> Reunión del Foro de Electricidad en Roma y la 7.<sup>a</sup> Reunión del Foro del Gas de Madrid, ambos con el fin de avanzar en las cuestiones no cubiertas en las Directivas, en aras a un mercado único efectivo.

En el ámbito Iberoamericano, con relación a la Asociación Iberoamericana de Entidades Reguladoras de la Energía (ARIAE), que la CNE preside desde sus orígenes, se destaca la VII Reunión Iberoamericana de Reguladores de la Energía celebrada en Oaxaca (México) y III Junta Ordinaria de ARIAE, a la que asistieron representantes de 18 Entidades Reguladoras integradas en dicha Asociación.

*Consejo de Administración de la CNE*  
20 de mayo de 2004



# I. ACTUACIONES DE LA COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA



## A. Sector eléctrico

### 1. Actividades eléctricas liberalizadas

#### 1.1. Funcionamiento del mercado

Durante el periodo enero-diciembre de 2003, para el conjunto del mercado de producción se registra un volumen de contratación de 203.508 GWh correspondientes a 7.583.256 k€, lo que supone un aumento en torno al 7,88 % en energía (superior al crecimiento de la demanda peninsular del 5,8 % por la mayor participación del régimen especial en el mercado y el aumento de las exportaciones) y un descenso del 11,94 % en volumen económico respecto al 2002. El mayor volumen de negociación de energía correspondió al mes de julio con 18.652 GWh, seguido de agosto con 17.862 GWh, y el menor volumen corresponde al mes de abril con 14.730 GWh, seguido de mayo con 15.774 GWh.

El precio medio horario final ponderado de este periodo es de 3,726 c€/kWh lo que representa respecto al mismo periodo de 2002 un descenso del 18 %.

Del total de las adquisiciones netas de energía del mercado diario e intradiario (descontando las ventas en el mercado intradiario) de las unidades de compra, las compras netas de energía de las comercializadoras destinadas al consumo de clientes cualificados (tanto internos como externos al sistema peninsular), sumadas a las compras de los propios consumidores cualificados durante el 2003, vienen a representar aproximadamente un 33 %, si bien cabe destacar que el 96,5 % de las compras son efectuadas en el

mercado diario y el 3,5 % en el mercado intradiario.

Los procesos gestionados por el OS (restricciones, regulación secundaria, regulación terciaria, restricciones en tiempo real y gestión de desvíos) supusieron 12.719 GWh, un 19,65 % superior al volumen de energía programada en 2002 y un sobrecoste de más de 329.149 k€, lo que representa un aumento del 9,25 % respecto del año anterior. La resolución de restricciones técnicas asciende un 83 % en energía y un 76,4 % en sobrecoste respecto al año anterior. El coste unitario de todos los procesos gestionados por el OS es algo más de 0,25 c€/kWh, lo cual supone un incremento del 5,88 % respecto al 2002.

El volumen de energía intercambiada a lo largo del año 2003 ascendió a 16,203 TWh, un 14 % más que en el año 2002, disminuyendo las importaciones en algo más de 1 TWh, que se sitúan en unos 8,74 TWh, y las exportaciones aumentan considerablemente situándose en torno a 7,47 TWh lo que supone más de 3 TWh respecto del año 2002. El contrato suscrito por REE con EDF ha aportado el 25,7 % del volumen de intercambios, representando el 47,6 % del total de las importaciones. El 8,6 % de la energía negociada por los agentes a través de las interconexiones se ha realizado mediante contratos bilaterales físicos, lo que supone un incremento de casi 4 puntos porcentuales respecto al año 2002.

Nuevamente la repercusión del volumen de intercambios internacionales, pone de manifiesto la escasa capacidad comercial asociada a la infraestructura de interconexión eléctrica con el mercado europeo, a través de Francia. La relación existente entre la capacidad de intercambio internacional española y la demanda máxima del sistema es del 7 %, siendo de tan sólo el 3,7 % con el sistema continental europeo a través de la frontera con Francia, valor que se reduce a menos del 3,2 % si se incluye la demanda de Portugal en el futuro Mercado Ibérico.

A continuación se reflejan las actuaciones más relevantes de la CNE respecto al mercado.

- ▶ **Reglas de Mercado:** Con fecha 18 de septiembre, la CNE aprobó el Informe sobre la propuesta de Modificación de las Reglas de Funcionamiento del Mercado de Producción de Energía Eléctrica.
- ▶ **Informes sobre la liquidación de energía del mercado:** Con fecha 13 de febrero de 2003, la CNE aprobó el informe sobre las liquidaciones realizadas por el operador del mercado en colaboración con el operador del sistema en el segundo semestre de 2001. Con fecha 31 de julio de 2003 se aprueba el informe sobre las liquidaciones realizadas por el operador del mercado en colaboración con el operador del sistema durante el año 2002.
- ▶ **Informes de potencias netas de grupos generadores:** Durante el año 2003, se han realizado los informes sobre propuestas de potencias netas registradas de las pruebas realizadas en diferentes grupos en cumplimiento de la orden de 17 de diciembre de 1998 y resolución de la Dirección General de

la Energía de fecha 5 de abril de 2000 sobre la potencia a tener en cuenta para el cobro de la garantía de potencia. Se elaboraron los informes correspondientes a las centrales de: CH de Montamara grupo 1 (30 de enero de 2003); CH de Montefurado grupos 1, 2 y 3 y CH de Valparaíso grupos 1 y 2 (13 de febrero de 2003); CH de La Muela grupos 1, 2 y 3, CH de Vallat grupos 1 y 2, CH de Ribesalbes grupos 1 y 2, CH de El Picazo grupo 2, CH de Torrejón grupos 1, 2, 3 y 4, CN de Cofrentes, CH de Millares II grupos 1 y 2, CH de Aldeadavila I grupo 6, CH de Saucelle grupo 4, CH de Castro I grupos 1 y 2 (24 de abril de 2003); CH de José María Oriol (28 de abril de 2003); CH de Valdecañas grupos 1, 2 y 3 (8 de mayo de 2003); CH de La Toba, CN de Trillo, CT de ciclo Combinado de Castejón (Elerebro) (14 de mayo de 2003); CH de Contreras II, grupos 1 y 2 (22 de mayo de 2003); CH de Pontenovo grupos 1, 2, 3 y 4, CH de Sobradelo grupo 1, CH de Conso grupos 1, 2 y 3, CH de Santiago Sil grupos 1 y 2, CH de Bibey grupos 1 y 3, CH de San Martín grupo 1, CH de San Clodio grupo 1, CH de Sotuelo grupo 1 (31 de julio de 2003); CH de Proaza grupos 1 y 2 (18 de septiembre de 2003); CH de Linares del Arroyo grupos 1 y 2, CH de Las Vencías grupo 1, CH de Burgomillodo grupos 1, 2, 3 y 4, CH. de la Barca grupos 1, 2, y 3, CH. de Tanes grupos 1 y 2, CN José Cabrera, CH de Miranda grupos 1, 2, 3 y 4, CT de Soto de la Ribera grupo 3, CH de Entrepeñas grupos 1 y 2, CH de Salime grupos 1, 2 y 4 (24 de septiembre de 2003); CT de Escombreras grupo 5 (6 de noviembre de 2003); CT de Sabón grupo 2, CH Cortés grupo 1, CN De Garoña, CH de

Villarino grupos 2, 3, 4 y 5, Cogeneración Repsol Petróleo en Tarragona (12 de noviembre de 2003); CN de Ascó I, CT de Ciclo Combinado de Castejón (Fuerzas Eléctricas de Navarra), Cogeneración de Repsol Petróleo en Puertollano (20 de noviembre de 2003); CT de Ciclo Combinado de Besós grupo 3, CT de Ciclo Combinado de San Roque grupo 2, CH de Burguillo grupos 1, 2 y 3, CH de Puentenuevo grupos 1, 2 y 3 (4 de diciembre de 2003); CT de Escombreras grupo 4, CH de Cedillo grupos 1 y 2 (10 de diciembre de 2003); CN de Almaraz grupos 1 y 2 (18 de diciembre de 2003).

- ▶ **Trabajos para del desarrollo del mercado ibérico:** En diciembre de 2003 se elabora el documento que recoge los Comentarios de CNE/ERSE a las soluciones acordadas por los gobiernos de España y Portugal sobre el mercado Ibérico de Electricidad.
- ▶ **Resolución de conflictos:** Resolución del conflicto CGET 3/2002 interpuesto por Endesa Generación frente a la actuación de OMEL (Recurso de reposición), Resolución del conflicto CGET 4/2002 interpuesto por Unión Fenosa Generación frente a la actuación de OMEL y Resolución del Recurso de reposición presentado por OMEL en dicho conflicto.

## 1.2. Intercambios internacionales

El funcionamiento de los actuales mecanismos de gestión de las interconexiones internacionales, ha sido abordado nuevamente en informes por parte de esta Comisión, poniendo de manifiesto que el actual mecanismo de gestión, en particular en la interconexión con Francia, no funciona satisfactoriamente.

Durante el año 2003 los trabajos realizados, tanto en el seno del Foro de Reguladores de Florencia como en los diferentes grupos de trabajo en el Consejo de Reguladores Energéticos Europeos (CEER), en relación a la elaboración de normativa europea sobre mercado interior de la electricidad, culminaron con la publicación de la Directiva 2003/54/CE, del Parlamento Europeo y del Consejo de 26 de junio de 2003, sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad y por la que se deroga la

Directiva 96/92/CE, y del Reglamento CE n.º 1228/2003, del Parlamento Europeo y del Consejo de 26 de junio de 2003, relativo a las condiciones de acceso a la red para el comercio transfronterizo de electricidad.

Los trabajos a nivel europeo continuaron durante el año 2003 con la participación de la CNE en el desarrollo de los diversos trabajos, entre los que se encuentra la gestión de congestiones en las interconexiones y el desarrollo de nuevas infraestructuras de interconexión. En lo relativo al sistema provisional de tarificación transfronteriza que entró en vigor el 1 de marzo de 2002, éste se siguió aplicando durante el año 2003 también con carácter provisional hasta la prevista implantación de un sistema definitivo que también formó parte de los trabajos desarrollados.



### 1.3. Instalaciones de generación

De conformidad con la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, y el Real Decreto 1339/1999, de 31 de julio, por el que se aprueba el Reglamento de la Comisión Nacional de Energía, cuando se trate de nuevas instalaciones de producción o de transporte en las que la Administración General del Estado sea competente, se requerirá informe preceptivo de la Comisión Nacional de Energía para su autorización.

Durante el ejercicio 2003, las actuaciones en materia de nuevas instalaciones de generación se han centrado principalmente en las autorizaciones de centrales térmicas de ciclo combinado, basadas en la generación eléctrica a través de una turbina de gas, el posterior aprovechamiento del calor residual de los gases de escape en una caldera de recuperación para generar vapor y el aprovechamiento de éste en una turbina de vapor.

La CNE ha informado cuatro propuestas de resolución de autorizaciones de nuevas instalaciones:

- ▶ Informe sobre la propuesta de resolución de autorización administrativa a Gas Natural SDG, S. A., para la instalación de una central termoeléctrica de ciclo combinado en Arrúbal (aprobado por el Consejo de Administración de 27 de febrero de 2003).
- ▶ Informe sobre la propuesta de resolución de autorización administrativa a Unión Fenosa Generación, S. A., para la instalación de una central termoeléctrica de ciclo combinado en

Arteixo (aprobado por el Consejo de Administración de 20 de noviembre de 2003).

- ▶ Informe sobre la propuesta de resolución de autorización administrativa a Gas Natural SDG, S. A., para la instalación de una central termoeléctrica de ciclo combinado de 1.200 MW en Cartagena (aprobado por el Consejo de Administración de 31 de julio de 2003).
- ▶ Informe sobre la propuesta de resolución de autorización administrativa a Endesa Generación, S. A., para la instalación de una central termoeléctrica de ciclo combinado en Huelva (aprobado por el Consejo de Administración de 14 de mayo de 2003).

Por otra parte, fue emitido el informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se autoriza la cesión a Gas Natural SDG, S. A., de la titularidad del proyecto de central de ciclo combinado de 1.200 MW promovida por Repsol YPF, S. A., y BP-Holding, BV (aprobado por el Consejo de Administración de 5 de junio de 2003).

Además, fue emitido el Informe sobre la Propuesta de Resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas por la que se autoriza a Endesa Generación, S. A., el cierre y desmantelamiento de los grupos I, II y III de la central térmica de Cristóbal Colón, Huelva (aprobado por el Consejo de Administración de 23 de enero de 2003).

Asimismo, se elaboraron informes a solicitud de otros organismos públicos, agentes y asociaciones:

- ▶ Consulta de Greenpeace sobre las centrales de ciclo combinado en Tarragona (aprobado por el Consejo de Administración de 22 de julio de 2003).
- ▶ Informe sobre la oposición del Ayuntamiento de Algar a la instalación de tres centrales de ciclo combinado en el término municipal de Arcos de la Frontera, Cádiz (aprobado por el Consejo de Administración de 27 de febrero de 2003).
- ▶ Solicitud del Ayuntamiento de Vila-Seca para ser considerado parte interesada en lo relativo al expediente sancionador sobre las centrales de ciclo combinado en Tarragona (aprobado por el Consejo de Administración de 24 de septiembre de 2003).

#### 1.4. El mercado minorista

La normativa más destacable aplicable al segmento minorista durante el año 2003, es la ampliación de la elegibilidad a todos los consumidores de energía eléctrica desde el 1 de enero de este mismo año, conforme a lo establecido en el artículo 19. Uno del RD Ley 6/2000, así como todas las disposiciones de desarrollo que entraron en vigor en el año 2003 y que han hecho posible implementar en la práctica el derecho de elegir suministrador de energía eléctrica. Como ya se señaló en la edición del año 2002, dicha normativa es el resultado de los trabajos realizados previamente por la CNE junto con los agentes del sector y operadores del mercado y del sistema, debiendo aún completarse en cuanto al detalle de los procesos de cambio de suministrador.

##### **Evolución del mercado minorista**

Durante el año 2003, la cuota de comercialización de electricidad en el sistema peninsular español no ha sufrido cambios significativos con respecto al año anterior, ya que continúa en torno al 33 % de las compras en el mercado con destino al consumo de clientes cualificados españoles y del 34 % si además se tienen en cuenta el consumo de clientes cualificados externos al sistema español. Las compras de energía destinadas al consumo de clientes cualificados fueron efectuadas en su mayoría por las comercializadoras pertenecientes a los cuatro grandes grupos tradicionales, así como por la comercializadora del grupo Gas Natural. En el conjunto anual tan sólo el 2,6 % de las compras con destino al consumo de clientes cualificados españoles que han ejerci-

do la elegibilidad, es efectuada por comercializadoras no ligadas a los principales grupos empresariales, presentes en la actividad de distribución. A lo largo del año 2003 tan sólo 5 clientes cualificados han comprado directamente en el mercado (3 más que el año anterior), siendo en el conjunto anual una mera cantidad testimonial.

El precio horario final para la comercialización de consumidores españoles en el año 2003 ha sido de 3,5 c€/kWh, lo que representa un descenso del 20,5 % respecto al mismo valor del año 2002.

El mercado elegible potencial, a fecha 30 de Junio de 2003, ascendía a unos 23.000.000 de clientes de los que optaron por ejercer su elegibilidad unos 50.500, lo que representa un consumo de unos 60 TWh/año (es decir, aproximadamente un 31 % de la demanda en abonado final). La tendencia de los consumidores elegibles sigue siendo la de acudir al mercado a través de la comercializadora correspondiente al mismo grupo empresarial de la distribuidora de su zona, pero hay que resaltar a fecha 30 de junio de 2003, casi la cuarta parte de los grandes clientes conectados a redes de alta tensión que habían ejercido su elegibilidad (clientes tipos 1, 2 y 3), eran clientes de otra comercializadora distinta de la comercializadora del grupo empresarial de su zona de distribución, en concreto la cuota de fidelización de número de suministros, a esta fecha, estaba en torno al 78 %, siendo esta misma cifra superior para clientes de baja tensión del tipo pequeñas y medianas empresas (clientes tipo 4) en torno al 93% y para clientes domésticos un 76 %.

## 2. Actividades eléctricas reguladas

### 2.1. Operación del sistema

Dentro de este epígrafe, y como hechos más relevantes, la Comisión ha continuado su labor tanto de realización de informes de propuestas de Procedimientos de Operación presentados por el Operador del Sistema, como de seguimiento del funcionamiento de los distintos mercados gestionados por dicho Operador del Sistema.

Merece mención diferenciada el trabajo llevado a cabo con respecto al Sistema de Medidas Eléctrico, cuya responsabilidad recae, asimismo, sobre el Operador del Sistema. Amén del seguimiento del funcionamiento de dicho Sistema, fundamentalmente a través de la participación en el Grupo de Seguimiento que Red Eléctrica, S. A., tiene instaurado, la Comisión ha realizado una labor intensa, tanto de apoyo al Operador del Sistema en aquellas cuestiones con un alto índice de componente regulatorio, como de exigencia a los distintos agentes que participan en el mismo del cumplimiento de la normativa existente; y todo ello con la finalidad de impulsar de un modo decidido el funcionamiento, lo más completo posible, de toda la cadena que compone el proceso de medidas eléctricas, desde la lectura del contador eléctrico, hasta el envío al Operador del Mercado de la información necesaria para la realización de la liquidación final de dicha energía medida.

Según lo anterior, como grandes líneas destacadas, podemos realizar un encuadre de actividades en aquellas relacionadas con los Procedi-

mientos de Operación del Operador del Sistema, en aquellas otras actividades conducentes al seguimiento del funcionamiento del Sistema de Medidas Eléctrico, y por último, en aquellas actividades relacionadas con el seguimiento de los mercados gestionados por el Operador del Sistema.

#### a. Procedimientos de operación del sistema

Como ya es sabido, los procedimientos de operación son los instrumentos, de carácter técnico, que se contemplan en el desarrollo reglamentario de la Ley 54/1997 para que el Operador del Sistema pueda desempeñar la gestión técnica del mismo.

Cabe destacar durante el año 2003, además del seguimiento del funcionamiento de la totalidad de Procedimientos, la aprobación por parte del Consejo de Administración de la CNE, con fecha 15 de julio de 2003, del informe sobre la propuesta del Operador del Sistema de determinados Procedimientos de Operación referentes al Sistema de Medidas Eléctrico, siendo en su mayor parte una adaptación de los procesos existentes, con objeto tanto de hacerlos extensibles al nuevo marco creado con la apertura de la elegibilidad durante el año 2003 a la totalidad de los clientes, como de la necesidad de introducir determinadas modificaciones necesarias surgidas de la experiencia adquirida.

Así, se aprobó el informe de la propuesta de los siguientes Procedimientos: P.O.10.1 —Condiciones de instalación de los puntos de medida—, P.O.10.2 —Verificación de los equipos de medida—, P.O.10.3 —Requisitos de los equipos de inspección—, P.O.10.4 —Concentradores de medidas eléctricas y sistemas de comunicaciones—, P.O.10.5 —Estimación de medidas y cálculo del mejor valor horario de puntos frontera—, P.O.10.6 —Agregación de puntos de medida— y P.O.10.11. Tratamiento e intercambio de información entre Encargados de la lectura, comercializadores y resto de agentes.

Mencionar que a la fecha de redacción de la presente Memoria, ha sido publicada la aprobación de los anteriores Procedimientos de Operación, por Resolución de fecha 12 de febrero de 2004, de la Secretaría de Estado de Energía, Desarrollo Industrial y Pequeña y Mediana Empresa.

#### **b. Seguimiento del funcionamiento del Sistema de Medidas Eléctrico**

Durante el año 2003, se ha continuado con el seguimiento del funcionamiento del Sistema de Medidas Eléctrico, fundamentalmente en el ámbito del Grupo de Seguimiento que Red Eléctrica tiene instaurado, así como mediante la colaboración estrecha con el Operador del Sistema en todos aquellos temas directamente relacionados con el funcionamiento de los distintos eslabones que componen el Sistema de Medidas.

Especial énfasis durante el año 2003 tuvo el hecho de la apertura del mercado eléctrico a la

totalidad de los clientes con la liberalización global acaecida el primero de enero de dicho año. Así, y en conexión con otros trabajos relacionados con la elegibilidad del 2003, se adaptaron y modificaron aquellos Procedimientos de Operación cuyo ámbito de aplicación se incrementaba por el hecho de la elegibilidad a la totalidad de clientes; clientes que por sus características especiales tanto por número como por su normalmente bajo consumo energético, necesitaban de una adaptación del Sistema de Medidas a dichas nuevas características.

Así, y según se ha mencionado en el apartado anterior, se han aprobado muy recientemente los Procedimientos de Operación de Medidas.

También merece mención el hecho de la realización, como el año anterior, de un Informe sobre el estado y funcionamiento del Sistema de Medidas Eléctrico. Así mismo, cabe destacar la realización de diferentes trabajos relacionados con la problemática de la medida, como son las respuestas a la consultas realizadas por diferentes agentes en relación con la aplicación de Reglamento de Puntos de Medida, así como la Resolución sobre el Procedimiento para la ubicación de los equipos de medida de determinado agente distribuidor.

Por último, y debido a la directa relación con el sistema de medidas, cabe mencionar la propuesta para el año 2004 de la Resolución de Perfiles de Carga, perfiles necesarios para la adaptación horaria de las medidas de aquellos clientes con equipos de medida sin dicha desagregación horaria.

**c. Seguimiento del funcionamiento de los mercados gestionados por el Operador del Sistema**

El seguimiento del funcionamiento de los mercados gestionados por el Operador del Sistema, es una de las tareas fundamentales dentro de la función de supervisión de los mercados que tiene encomendada la CNE.

Dentro de dicho seguimiento, la CNE ha continuado su participación tanto en el Comité de Seguimiento de la Operación del Sistema como en los diversos grupos de trabajo más específicos coordinados por el Operador del Sistema.

Como resultado del seguimiento de los procesos de operación del sistema, y del seguimiento del comportamiento de los agentes en

dichos mercados, con especial incidencia en el comportamiento de dichos agentes en los mecanismos de restricciones técnicas, cabe destacar la realización y envío al Servicio de Defensa de la Competencia durante el año 2003, de los siguientes informes referidos al ejercicio anterior y a la primera parte del año 2003: Informe sobre las actuaciones en el mercado de las centrales de Puertollano y Puente-nuevo durante el periodo diciembre 2002-febrero 2003; Informe sobre la participación de las centrales de San Roque 1 y Besós 4 en el mercado de la electricidad e Informe sobre la actuación de Viesgo con respecto a la Central de Algeciras en el mercado de producción de energía eléctrica durante el año 2002, continuándose a fecha de redacción de esta Memoria el análisis de otras actuaciones similares en el conjunto del año 2003.

## 2.2. Transporte

En el área de la actividad del transporte de energía eléctrica, los trabajos de la CNE durante el año 2003 estuvieron dirigidos principalmente hacia la elaboración de informes relativos a autorizaciones de nuevas instalaciones de transporte.

No obstante, también se ha llevado a cabo, por un lado, el análisis de los procedimientos de operación relativos a la gestión, mantenimiento, acceso y desarrollo de la red de transporte y por otro, el desarrollo de propuestas de determinados aspectos del Real Decreto 1955/2000, de 1 de diciembre de 2000, como por ejemplo la participación en la planificación de nuevas instalaciones de la red de transporte.

Al mismo tiempo, se ha elaborado una propuesta sobre la retribución del transporte que se ha incorporado al informe preceptivo sobre la tarifa eléctrica del 2004. En este sentido, se solicitó información a las compañías eléctricas sobre las inversiones que habían realizado durante el año 2003 para ampliación de la red de transporte, con la finalidad de que estos costes se contemplaran para determinar los costes de la actividad de transporte a incorporar como coste regulado en la tarifa del año 2004, según lo dispuesto en el Real Decreto 2819/1998.

Asimismo, requiere mención especial en dicho informe sobre la propuesta de Real Decreto de tarifa eléctrica de 2004, la propuesta de una revisión de la actualización de la retribución de las instalaciones anteriores al año 1998, así como una modificación del procedimiento para

el reconocimiento de nuevas instalaciones, debido a las incorrecciones que contiene el mencionado Real Decreto 2819/1998 en la determinación de los costes de inversión.

Por último, el Consejo de Administración de la Comisión Nacional de Energía emitió los siguientes informes preceptivos de autorización de nuevas instalaciones:

- ▶ Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se autoriza a Iberdrola Distribución Eléctrica, S. A. U. la ampliación de la subestación “La Plana” en el término municipal de Alzamora (Castellón) (aprobado por el Consejo de Administración de 12 de marzo de 2003).
- ▶ Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se autoriza a REE, S. A., la línea aérea de transporte a 400 kV, doble circuito, de entrada y salida en la subestación “Nueva Escombreras” de la línea “Escombreras-La Eliana” en Cartagena (Murcia) (aprobado por el Consejo de Administración de 9 de abril de 2003).
- ▶ Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se autoriza a REE, S. A., la línea aérea de transporte a 400 kV, doble circuito, de entrada y salida en la subestación “Aparecida” de la línea “Trives-Puente Bibey-Tordesillas” en Lubián (Zamora) (aprobado por el Consejo de Administración de 28 de abril de 2003).
- ▶ Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se autoriza a REE, S. A., la subestación a 400 kV “Aparecida” en

Lubián (Zamora) (aprobado por el Consejo de Administración de 28 de abril de 2003).

- ▶ Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se autoriza a Iberdrola Distribución Eléctrica, S. A. U., la línea aérea a 220 kV, doble circuito, de “entrada y salida en la subestación de Pinto de la línea Aceca-Villaverde”, en la provincia de Madrid (aprobado por el Consejo de Administración de 5 de junio de 2003).
- ▶ Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se autoriza a REE, S. A. la línea aérea de transporte a 400 kV “Nueva Escombreras-alimentación Murcia-Rocamora” en la provincia de Murcia, (aprobado por el Consejo de Administración de 31 de julio de 2003).
- ▶ Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se autoriza a REE, S. A. la subestación a 400 kV “Morella” y la modificación de la línea a 400 kV, simple circuito, “La Plana-Aragón” para su entrada y salida en la subestación “Morella” en Castellón (aprobado por el Consejo de Administración de 16 de octubre de 2003).
- ▶ Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se autoriza a Cobre Las Cruces, S. A., una subestación a 220 kV y una línea a 220 kV de entrada y salida en la subestación de la línea a 220 kV “Guillena-Santiponce” en la provincia de Sevilla (aprobado por el Consejo de Administración de 24 de octubre de 2003).
- ▶ Informe sobre las propuestas de Resolución de la DGPEM por la que se autoriza a REE, S. A., la subestación “Santa Engracia” y la línea a 400 kV de entrada y salida en la subestación “Santa Engracia” desde la línea a

400 kV “Barcina-La Serna” en la provincia de La Rioja (aprobado por el Consejo de Administración de 12 de noviembre de 2003).

- ▶ Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se autoriza a Iberdrola una línea a 220 kV, d/c, de entrada y salida en la subestación “Penáguila” desde el apoyo núm. 400 bis de la línea “Escombreras-Torrente” en la provincia de Alicante (aprobado por el Consejo de Administración de 12 de noviembre de 2003).
- ▶ Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se autoriza a REE, S. A. la línea a 400 kV, d/c, “Castejón-Muruarte”, en la provincia de Navarra (aprobado por el Consejo de Administración de 20 de noviembre de 2003).
- ▶ Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se autoriza a REE, S. A. la ampliación de la subestación a 400 kV “Valdecaballeros” en la provincia de Badajoz. (aprobado por el Consejo de Administración de 26 de noviembre de 2003).

Asimismo, la CNE ha realizado dos informes sobre autorización para la transmisión de instalaciones de transporte:

- ▶ Informe sobre la solicitud formulada por Red Eléctrica de España, S. A., de autorización para la transmisión de instalaciones de transporte de energía eléctrica propiedad de Unión FENOSA Distribución, S. A. (aprobado por el Consejo de Administración de 16 de enero 2003).
- ▶ Informe sobre la solicitud formulada por Red Eléctrica de España, S. A., de autorización para la transmisión de instalaciones de trans-



porte de energía eléctrica propiedad de Endesa Distribución Eléctrica, S. L. U. (aprobado por el Consejo de Administración de 16 de enero 2003).

- ▶ Informe sobre solicitud de autorización para la transmisión a REE de la Subestación a 400/220 kV de “Palos”, propiedad de Unión Fenosa Distribución, S. A. (aprobado por el Consejo de Administración de 22 de diciembre de 2003).

Además, durante el año 2003, también, se han realizado los siguientes informes a petición de las Comunidades Autónomas y la DGPEM:

- ▶ Informe sobre la solicitud formulada por la Generalitat de Catalunya sobre las Subestaciones La Fatarella 400 kV y Móra d'Ebre 220 kV (aprobado por el Consejo de Administración de 22 de mayo 2003).
- ▶ Informe sobre la solicitud formulada por DGPEM sobre el reconocimiento de costes por el soterramiento de la línea 220 kV “Valdemoro-Loeches”, entre los apoyos 333b y 334b, en la nueva urbanización de viviendas U.E.39, en el término municipal de Arganda del Rey (Madrid) (aprobado por el Consejo de Administración de 25 de septiembre 2003).

### 2.3. Distribución y calidad de servicio

En el área de la actividad de distribución de energía eléctrica, los trabajos de la CNE durante el año 2003 estuvieron enfocados a las siguientes líneas actuación:

#### Calidad de servicio

La CNE ha elaborado un informe sobre la propuesta de procedimiento de medida y control de calidad de producto, elaborado por las asociaciones de empresas eléctricas UNESA, CIDE y ASEME. En dicho informe se han analizado los criterios y metodología a seguir para la medida y tratamiento de los datos de los distintos aspectos de la calidad de onda, definidos en la norma UNE 50.160.

La citada propuesta de procedimiento consta de tres partes: el procedimiento propiamente dicho y dos memorias justificativas, una técnica y otra económica.

El procedimiento incluye la obligación de las empresas distribuidoras de medir los parámetros que destaca el RD 1955/2000 en el artículo 102.1, en número determinado de barras MT de las subestaciones AT/MT en condiciones normales de explotación de cada provincia.

En relación con la continuidad de suministro, se han remitido escritos a las empresas eléctricas distribuidoras, solicitando, por un lado, información sobre la implantación del “Procedimiento de medida y control de la continuidad suministro eléctrico”, aprobado mediante Orden

ECO/797/2002, de 22 de marzo y por otro lado, el envío mensual de la información requerida en los diferentes Cuadros que figuran en el citado Procedimiento.

Asimismo, se ha seguido recibiendo de las empresas eléctricas distribuidoras, información sobre los incidentes de calidad del servicio que se han producido en las redes de su propiedad, tal y como se les había solicitado en el año 2002.

La CNE ha elaborado los siguientes informes relacionados con la calidad del servicio:

- ▶ Informe solicitado por la DGPEM sobre la solicitud de autorización para la clasificación zonal particular a efectos de calidad de servicio realizada por diversas empresas de distribución (aprobado por el Consejo de Administración de 6 de marzo de 2003).
- ▶ Informe solicitado por la DGPEM sobre la solicitud de autorización para la clasificación zonal particular a efectos de calidad de servicio realizada por Iberdrola Distribución Eléctrica, S. A. U. (aprobado por el Consejo de Administración de 6 de marzo de 2003).
- ▶ Informe solicitado por la DGPEM sobre la solicitud de autorización para la clasificación zonal particular a efectos de calidad de servicio realizada por la empresa distribuidora Electra de Carbayín, S. A. (aprobado por el Consejo de Administración de 18 de marzo de 2003).
- ▶ Informe sobre la propuesta de Orden ECO por la que se modifica el punto Tercero de la Orden de 14 de junio de 1999 por la que se

establece la retribución de la actividad de distribución de energía eléctrica, (aprobado por el Consejo de Administración de 12 de noviembre de 2003).

- Resolución en relación con el expediente sancionador incoado a REE por el incidente acaecido el 14 de diciembre de 2001 en el suministro eléctrico a Barcelona y zonas adyacentes, (aprobado por el Consejo de Administración de 22 de diciembre de 2003).

#### **Retribución de la actividad de distribución**

La CNE, ha continuado con los trabajos de desarrollo de la propuesta de modelo retributivo para la actividad de distribución de electricidad, que ya fueron iniciados en el año anterior. A este respecto, fue realizada en el mes de febrero una presentación al Ministerio de Economía, de la propuesta que fue remitida al Ministerio el 18 de octubre de 2002.

Durante este periodo, se han realizado avances significativos tanto en los desarrollos de carácter técnico, abordando el desarrollo del modelo de red de referencia, como en los desarrollos de carácter económico, avanzando en el conocimiento y definición de la información regulatoria de costes, a remitir por las empresas distribuidoras a la CNE.

#### **Desarrollo de la regulación específica concerniente a los distribuidores acogidos a la DT 11.ª de la Ley 54/97**

La regulación de la retribución de los distribuidores acogidos a la DT 11.ª de la Ley 54/97

está pendiente del análisis y desarrollo de la retribución de la distribución, con carácter general.

La CNE ha realizado diferentes informes en base a la Resolución de 22 de marzo de 2002, de la DGPEM, por la que se establece la metodología de cálculo de la compensación por pérdida de ingresos por consumidores cualificados conectados a las redes de las empresas distribuidoras acogidas a la Disposición Transitoria Undécima de la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico. Dichos informes son:

- Informe y propuesta de compensación provisional a por pérdida de ingresos por consumidores cualificados a Estabanell y Pahisa Energía, S. A. para los años 1999, 2000 y 2001 (aprobado por el Consejo de Administración de 6 de febrero de 2003).
- Informe y propuesta de compensación provisional a por pérdida de ingresos por consumidores cualificados a Agri-Energía Eléctrica, S. A. para los años 1999, 2000 y 2001 (aprobado por el Consejo de Administración de 13 de febrero de 2003).
- Informe y propuesta de compensación provisional a por pérdida de ingresos por consumidores cualificados a Suministradora Eléctrica de Cádiz, S. A., para los años 1999, 2000 y 2001 (aprobado por el Consejo de Administración de 28 de abril de 2003).
- Informe y propuesta de compensación provisional a por pérdida de ingresos por consumidores cualificados a Eléctrica Serosense Distribuidora, S. A., para los años 1999, 2000 y 2001 (aprobado por el Consejo de Administración de 12 de junio de 2003).

- ▶ Informe y propuesta de compensación provisional a por pérdida de ingresos por consumidores cualificados a Eléctrica de Puerto Real, S. A., para los años 1999, 2000 y 2001 (aprobado por el Consejo de Administración de 15 de julio de 2003).
- ▶ Informe solicitado por la DGPEM sobre la aplicación del punto octavo de la Resolución de 22 de marzo de 2002 a la empresa Electra Caldense (aprobado por el Consejo de Administración de 16 de octubre de 2003).

Asimismo, la CNE ha realizado diferentes informes en base a la Resolución de 27 de marzo de 2003, de la DGPEM, por la que se aprueba la compensación provisional a liquidar por la Comisión Nacional de Energía a las empresas distribuidoras acogidas a la Disposición Transitoria Undécima de la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico, por pérdida de ingresos por consumidores cualificados conectados a sus redes. Dichos informes son:

- ▶ Informe y propuesta de compensación provisional, a cuenta de la definitiva, por pérdida de ingresos por consumidores cualificados a Eléctrica del Cardener, S. A., para los años 1999, 2000 y 2001 (aprobado por el Consejo de Administración de 12 de junio de 2003).
- ▶ Informe y propuesta de compensación provisional, a cuenta de la definitiva, por pérdida de ingresos por consumidores cualificados a Productora Eléctrica Urgelense, S. A. para los años 1999, 2000 y 2001 (aprobado por el Consejo de Administración de 12 de junio de 2003).
- ▶ Informe y propuesta de compensación provisional, a cuenta de la definitiva, por pérdida de ingresos por consumidores cualificados a Industrias Pecuarias Los Pedroches, S. A., para los años 1999, 2000 y 2001 (aprobado por el Consejo de Administración de 19 de junio de 2003).
- ▶ Informe y propuesta de compensación provisional, a cuenta de la definitiva, por pérdida de ingresos por consumidores cualificados a Medina Garvey, S. A., para los años 2000 y 2001 (aprobado por el Consejo de Administración de 26 de junio de 2003).
- ▶ Informe y propuesta de compensación provisional, a cuenta de la definitiva, por pérdida de ingresos por consumidores cualificados a Lersa Electricitat, S. L., para los años 1999, 2000 y 2001 (aprobado por el Consejo de Administración de 3 de julio de 2003).
- ▶ Informe y propuesta de compensación provisional, a cuenta de la definitiva, por pérdida de ingresos por consumidores cualificados a Anselmo León Distribución, S. L., para el año 2001 (aprobado por el Consejo de Administración de 8 de julio de 2003).
- ▶ Informe y propuesta de compensación provisional, a cuenta de la definitiva, por pérdida de ingresos por consumidores cualificados a Serviliano Garcia , S. A., para los años 2000, 2001 y 2002 (aprobado por el Consejo de Administración de 8 de julio de 2003).
- ▶ Informe y propuesta de compensación provisional, a cuenta de la definitiva, por pérdida de ingresos por consumidores cualificados a Hidroeléctrica de Laracha, S. L., para los años 2001, 2002 y de enero a marzo de 2003 (aprobado por el Consejo de Administración de 15 de julio de 2003).
- ▶ Informe y propuesta de compensación provisional, a cuenta de la definitiva, por pérdida

de ingresos por consumidores cualificados a Hermanos Montes Álvarez, S. L., para los años 2000 y 2001 (aprobado por el Consejo de Administración de 15 de julio de 2003).

- ▶ Informe y propuesta de compensación provisional, a cuenta de la definitiva, por pérdida de ingresos por consumidores cualificados a Compañía de Electricidad del Condado, S. A., para el año 2001 (aprobado por el Consejo de Administración de 15 de julio de 2003).
- ▶ Informe y propuesta de compensación provisional, a cuenta de la definitiva, por pérdida de ingresos por consumidores cualificados a Electra Conilense, S. L., para los años 2000 y 2001 (aprobado por el Consejo de Administración de 15 de julio de 2003).
- ▶ Informe y propuesta de compensación provisional, a cuenta de la definitiva, por pérdida de ingresos por consumidores cualificados a Electra Autol, S. A., para los años 2000 y 2001 (aprobado por el Consejo de Administración de 15 de julio de 2003).
- ▶ Informe y propuesta de compensación provisional, a cuenta de la definitiva, por pérdida de ingresos por consumidores cualificados a Electra Caldense, S. A., para los años 2000, 2001, 2002 y de enero a marzo de 2003 (aprobado por el Consejo de Administración de 31 de julio de 2003).
- ▶ Informe y propuesta de compensación provisional, a cuenta de la definitiva, por pérdida de ingresos por consumidores cualificados a San Miguel 2000 Distribución Eléctrica, S. L., para los años 2000, 2001 y 2002 (aprobado por el Consejo de Administración de 31 de julio de 2003).
- ▶ Informe y propuesta de compensación provisional, a cuenta de la definitiva, por pérdida

de ingresos por consumidores cualificados a Herederos de María Alonso Calzada, S. L., para el año 2001 (aprobado por el Consejo de Administración de 31 de julio de 2003).

- ▶ Informe y propuesta de compensación provisional, a cuenta de la definitiva, por pérdida de ingresos por consumidores cualificados a Soc. Cooperativa “San Francisco de Asís” para los años 2000, 2001 y 2002 (aprobado por el Consejo de Administración de 31 de julio de 2003).
- ▶ Informe y propuesta de compensación provisional, a cuenta de la definitiva, por pérdida de ingresos por consumidores cualificados a Dielenor, S. L., para los años 2001 y 2002 (aprobado por el Consejo de Administración de 4 de septiembre de 2003).
- ▶ Informe y propuesta de compensación provisional, a cuenta de la definitiva, por pérdida de ingresos por consumidores cualificados a Sociedad Electricista de Tuy, S. A., para los años 1999, 2000, 2001 y 2002 (aprobado por el Consejo de Administración de 10 de septiembre de 2003).
- ▶ Informe y propuesta de compensación provisional, a cuenta de la definitiva, por pérdida de ingresos por consumidores cualificados a Eléctrica Serosense Distribuidora, S. L., para el año 2002 (aprobado por el Consejo de Administración de 18 de septiembre de 2003).
- ▶ Informe y propuesta de compensación provisional, a cuenta de la definitiva, por pérdida de ingresos por consumidores cualificados a Electra Alto Miño, S. A., para los años 1999, 2000, 2001, 2002 y de enero a abril de 2003 (aprobado por el Consejo de Administración de 2 de octubre de 2003).

- ▶ Informe y propuesta de compensación provisional, a cuenta de la definitiva, por pérdida de ingresos por consumidores cualificados a Hidroeléctrica del Laracha, S. L., para los años 2001, 2002 y de enero a marzo de 2003 (aprobado por el Consejo de Administración de 16 de octubre de 2003).
- ▶ Informe y propuesta de compensación provisional, a cuenta de la definitiva, por pérdida de ingresos por consumidores cualificados a Electro Distribución Almodóvar del Campo para los años 2000, 2001 y 2002 (aprobado por el Consejo de Administración de 24 de octubre de 2003).
- ▶ Informe y propuesta de compensación provisional, a cuenta de la definitiva, por pérdida de ingresos por consumidores cualificados a Distribución Eléctrica del Melón, S. A., para los años 2000, 2001 y 2002 (aprobado por el Consejo de Administración de 30 de octubre de 2003).
- ▶ Informe y propuesta de compensación provisional, a cuenta de la definitiva, por pérdida de ingresos por consumidores cualificados a Hidroeléctrica del Guadiela I, S. A., para el año 2002 (aprobado por el Consejo de Administración de 6 de noviembre de 2003).
- ▶ Informe y propuesta de compensación provisional, a cuenta de la definitiva, por pérdida de ingresos por consumidores cualificados a Bassols Energía, S. A., para el año 2002 y de enero a junio de 2003 (aprobado por el Consejo de Administración de 12 de noviembre de 2003).
- ▶ Informe y propuesta de compensación provisional, a cuenta de la definitiva, por pérdida de ingresos por consumidores cualificados a Electra Autol, S. A., para el año 2002 y de

enero a junio de 2003 (aprobado por el Consejo de Administración de 12 de noviembre de 2003).

- ▶ Informe y propuesta de compensación provisional, a cuenta de la definitiva, por pérdida de ingresos por consumidores cualificados a Dielesur, S. L., para los años 2000, 2001 y 2002 (aprobado por el Consejo de Administración de 18 de noviembre de 2003).

Además, durante el año 2003, también, se han realizado los siguientes informes solicitados por la Dirección General de Política Energética y Minas del Ministerio de Economía:

- ▶ Informe solicitado por la DGPEM sobre la retribución de la actividad de distribución de la empresa distribuidora Solanar Distribución Eléctrica, S. L. (aprobado por el Consejo de Administración de 18 de febrero de 2003).
- ▶ Informe sobre la propuesta de Orden ECO por la que se modifica el punto Tercero de la Orden de 14 de junio de 1999 por la que se establece la retribución de la actividad de distribución de energía eléctrica (aprobado por el Consejo de Administración el 12 de noviembre de 2003)

Asimismo, durante el año 2003 se han realizado los siguientes informes solicitados por diferentes Comunidades Autónomas y particulares:

- ▶ Informe sobre la consulta de la empresa FCC, S. A., respecto a los derechos de extensión y derechos de acceso a pagar a las empresas distribuidoras (aprobado por el Consejo de Administración de 23 de enero de 2003).

- ▶ Informe solicitado por el Gobierno de Cantabria en relación con las discrepancias surgidas entre el grupo de empresas “Bravo” y Electra de Viesgo sobre derechos de acometida (aprobado por el Consejo de Administración de 30 de enero de 2003).
- ▶ Informe sobre la Consulta de la Ciudad Autónoma de Ceuta sobre interruptores de control de potencia (aprobado por el Consejo de Administración de 30 de enero de 2003).
- ▶ Informe solicitado por la Junta de Castilla y León en relación a la propuesta de Decreto por el que se regulan los procedimientos de autorizaciones administrativas de instalaciones de energía eléctrica (aprobado por el Consejo de Administración de 27 de febrero de 2003).
- ▶ Informe sobre la consulta de Iniciativa Empresarial del Noroeste con respecto al contenido del artículo 45 del Real Decreto 1955/2000 (aprobado por el Consejo de Administración de 1 de abril de 2003).
- ▶ Informe solicitado por la DGPEM sobre incremento de potencia contratada a tarifa D solicitado por Distribuciones Eléctricas Portillo, S. L. (aprobado por el Consejo de Administración de 28 de abril de 2003).
- ▶ Informe sobre la denuncia de la Dependencia de Industria y Energía de la Subdelegación del Gobierno de Teruel, en relación con la tramitación por el Gobierno de Aragón de expedientes competencia del Estado (aprobado por el Consejo de Administración de 18 de septiembre de 2003).
- ▶ Informe sobre la consulta realizada por el Gobierno de Canarias en relación con la solicitud de Unelco-Endesa para la suspensión de la contratación de nuevos suministros en

la zona sur de la isla de Tenerife (aprobado por el Consejo de Administración de 4 de diciembre de 2003).

- ▶ Informe sobre la consulta realizada por la Xunta de Galicia sobre la regulación de los derechos de acometida en el Real Decreto 1955/2000, de 1 de diciembre (aprobado por el Consejo de Administración de 4 de diciembre de 2003)

La CNE ha elaborado los siguientes informes sobre las solicitudes de aplicación de coeficiente reductor a las cuotas a entregar a la CNE por las empresas distribuidoras:

- ▶ Informe sobre la solicitud de renovación de aplicación de coeficiente reductor a las cuotas a entregar a la CNE realizada por la empresa Electra Conilense, S. A. (aprobado por el Consejo de Administración de 27 de febrero de 2003).
- ▶ Informe sobre la solicitud de renovación de aplicación de coeficiente reductor a las cuotas a entregar a la CNE realizada por la empresa Eléctrica Los Molinos, S. L. (aprobado por el Consejo de Administración de 12 de marzo de 2003).
- ▶ Informe sobre la solicitud de renovación de aplicación de coeficiente reductor a las cuotas a entregar a la CNE realizada por la empresa Hidroeléctrica de Silleda, S. L. (aprobado por el Consejo de Administración de 12 de marzo de 2003).
- ▶ Informe sobre la solicitud de renovación de aplicación de coeficiente reductor a las cuotas a entregar a la CNE realizada por la empresa Eléctrica de Monesterio, S. A. (aprobado por el Consejo de Administración de 9 de abril de 2003).



- ▶ Informe sobre la solicitud de renovación de aplicación de coeficiente reductor a las cuotas a entregar a la CNE realizada por la empresa Juan de Frutos, S. L. (aprobado por el Consejo de Administración de 28 de abril de 2003).
- ▶ Informe sobre la solicitud de renovación de aplicación de coeficiente reductor a las cuotas a entregar a la CNE realizada por la empresa Eléctrica de Tentudía, S. L. (aprobado por el Consejo de Administración de 28 de abril de 2003).
- ▶ Informe sobre la solicitud de renovación de aplicación de coeficiente reductor a las cuotas a entregar a la CNE realizada por la empresa Hidroeléctria de Laracha, S. L. (aprobado por el Consejo de Administración de 14 de mayo de 2003).
- ▶ Informe sobre la solicitud de renovación de aplicación de coeficiente reductor a las cuotas a entregar a la CNE realizada por la empresa Distribuidora Eléctrica de Callosa de Segura Coop. V. Ltda. (aprobado por el Consejo de Administración de 16 de octubre de 2003).

La CNE ha elaborado los siguientes informes sobre las solicitudes de incremento de consumo a tarifa D por encima del 10 %:

- ▶ Informe sobre la solicitud de incremento de consumo a tarifa D por encima del 10 % para 2002 realizada por la empresa Hermanos Montes Álvarez, S. L. (aprobado por el Consejo de Administración de 14 de mayo de 2003).
- ▶ Informe sobre la solicitud de incremento de consumo a tarifa D por encima del 10 % para 2002 realizada por la empresa Electra La Loma, S. L. (aprobado por el Consejo de Administración de 26 de junio de 2003).
- ▶ Informe sobre la solicitud de incremento de consumo a tarifa D por encima del 10 % para 2002 realizada por la empresa Hidroeléctrica Gómez, S. L. (aprobado por el Consejo de Administración de 22 de julio de 2003).
- ▶ Informe sobre la solicitud de incremento de consumo a tarifa D por encima del 10 % para 2000, 2001 y 2002 realizada por la empresa Eléctrica San José Obrero, S. L. (aprobado por el Consejo de Administración de 4 de septiembre de 2003).
- ▶ Informe sobre la solicitud de incremento de consumo a tarifa D por encima del 10 % para 2002 realizada por la empresa Heliodora Gómez, S. A. (aprobado por el Consejo de Administración de 25 de septiembre de 2003).
- ▶ Informe sobre la solicitud de incremento de consumo a tarifa D por encima del 10 % para 2002 realizada por la empresa Gracia Unzueta Hidalgo e Hijos, S. L. (aprobado por el Consejo de Administración de 2 de octubre de 2003).
- ▶ Informe sobre la solicitud de incremento de consumo a tarifa D por encima del 10 % para 2002 realizada por la empresa Electra Valdivarbe, S. A. (aprobado por el Consejo de Administración de 24 de octubre de 2003).
- ▶ Informe sobre la solicitud de incremento de consumo a tarifa D por encima del 10 % para 2002 realizada por la empresa José Ferré Segura e Hijos, S. R. L. (aprobado por el Consejo de Administración de 30 de octubre de 2003).
- ▶ Informe sobre la solicitud de incremento de consumo a tarifa D por encima del 10 % para 2002 realizada por la empresa Distribuciones Eléctricas Portillo, S. L. (aprobado por el



Consejo de Administración de 6 de noviembre de 2003)

- ▶ Informe sobre la solicitud de incremento de consumo a tarifa D por encima del 10 % para 2000, 2001 y 2002 realizada por la empresa Eléctrica San José Obrero, S. L. (aprobado por el Consejo de Administración de 12 de noviembre de 2003).
- ▶ Informe sobre la solicitud de incremento de consumo a tarifa D por encima del 10 % para

2000, 2001 y 2002 realizada por la empresa Comercial Marcial Chacón e Hijos, S. L. (aprobado por el Consejo de Administración de 12 de noviembre de 2003).

- ▶ Informe sobre la solicitud de incremento de consumo a tarifa D por encima del 10% para 2002 con respecto a 2001 realizada por la empresa Enerfrías, S. L. (aprobado por el Consejo de Administración de 26 de noviembre de 2003).

## 2.4. Otros informes

La CNE ha elaborado los siguientes informes respecto a la cesión de uso de las redes de distribución para la actividad de comunicaciones:

- ▶ Informe de respuesta a la consulta de la Comisión del Mercado de Telecomunicaciones sobre la autorización a Endesa Net Factory de la licencia de operador de la tecnología PLC y sus consecuencias en el sector eléctrico por el uso de redes de baja y media tensión (aprobado por el Consejo de Administración de 18 de septiembre de 2003).
- ▶ Informe de respuesta a la consulta de la Comisión del Mercado de Telecomunicaciones sobre la autorización a Iberdrola, S. A., de la licencia de operador de la tecnología PLC y sus consecuencias en el sector eléctri-

co por el uso de redes de baja y media tensión (aprobado por el Consejo de Administración de 18 de septiembre de 2003).

- ▶ Informe de respuesta a la consulta de la Comisión del Mercado de Telecomunicaciones sobre la autorización a Unión Fenosa Redes de Telecomunicación, S. L., de la licencia de operador de la tecnología PLC y sus consecuencias en el sector eléctrico por el uso de redes de baja y media tensión (aprobado por el Consejo de Administración de 18 de septiembre de 2003).

Por último, con fecha 30 de abril, la CNE aprobó una Resolución sobre la solicitud de autorización presentada por Gas Natural SDG, S. A., para tomar participaciones en el capital social de Iberdrola, S. A.

### 3. Otros costes regulados

#### 3.1. Internalización de los costes ambientales

Las políticas energéticas de los países desarrollados persiguen estrategias que integren los objetivos de competitividad (mediante los mercados de energía), seguridad del abastecimiento y protección del medio ambiente. Lograr ese triple objetivo requiere la internalización de los costes ambientales, ya que actualmente los precios de la electricidad, del gas natural o de los productos petrolíferos no recogen la totalidad de los costes de los impactos ambientales que llevan asociados.

En el nuevo marco regulatorio, en el que prevalecen los principios de libertad de instalación y de contratación, el Estado no puede imponer directamente a los agentes más condiciones de protección del medio ambiente que las que normalmente se establecen en las declaraciones de impacto ambiental que acompañan a las autorizaciones de las instalaciones, o en las autorizaciones ambientales integradas.

En los entornos liberalizados se suelen introducir mecanismos de tipo “indirecto”, con el fin de evitar en lo posible restricciones directas en el mercado.

Los instrumentos de internalización de los costes ambientales que cada vez se emplean con mayor asiduidad en los sectores energéticos liberalizados son los de tipo económico, como los fiscales o los de mercado (derechos de emisión).

Una alternativa a estos instrumentos consiste en promover el cambio tecnológico incentivando la utilización de fuentes de energías renovables, más respetuosas con el medioambiente que las tecnologías convencionales, tanto en la generación eléctrica como en la elaboración de combustibles (biocombustibles).

Asimismo, se promueve también mediante incentivos económicos el ahorro y la eficiencia energética tanto en el lado de la generación (este es el caso de la cogeneración) como en el de la demanda (incentivando el uso de nuevas tecnologías de consumo eficiente mediante programas de gestión de la demanda en sectores que presentan una cierta inelasticidad al precio).

En este sentido, y con el objeto de promover el ahorro y la eficiencia energética, e indirectamente, garantizar el suministro de energía, por la reducción de las importaciones, incrementar la competitividad de los sectores productivos y contribuir al cumplimiento de los objetivos medioambientales, se aprobó a finales de 2003 la Estrategia de Ahorro y Eficiencia Energética en España 2004-2012. La Comisión participó en el grupo de coordinación institucional dentro del proceso de desarrollo de esta Estrategia, e informó la misma en sesión de 24 de octubre de 2003, con propuestas como la necesidad de dotar a la Estrategia de unas referencias a las nuevas normativas sectoriales, mejorar la competencia en los

mercados energéticos e incrementar la divulgación y la formación.

También, se incrementa la formación al consumidor (por ejemplo, proporcionando información sobre el mix de generación y las emisiones asociadas, como señala la nueva Directiva del mercado interior de la electricidad, o se informa sobre los hábitos de consumo, o sobre la eficiencia de los equipos) y se extiende la elegibilidad a la totalidad de ellos (como se ha hecho en España a partir del 1 de enero de 2003), permitiéndoles la libre elección de suministrador, lo que supone un enorme avance en el campo de la gestión de la demanda, ya que con ello los consumidores pueden percibir directamente las señales de precio del mercado.

#### **a. Generación en régimen especial**

Las instalaciones de producción en régimen especial son aquellas que utilizan la cogeneración, las energías renovables (solar, eólica, geotérmica, energía de las olas, de las mareas, de rocas calientes y secas, hidráulica y energía procedente de la biomasa) y los residuos para la generación de energía eléctrica, y tienen una potencia instalada inferior o igual a 50 MW. Asimismo, se incluyen en este régimen instalaciones de tratamiento y reducción de residuos de los sectores agrícolas, ganaderos y servicios con una potencia igual o inferior a 25 MW.

La regulación específica del régimen especial se establece en el reciente Real Decreto 436/2004, de 12 de marzo, por el que se establece la metodología para la actualización y sistematización

del régimen jurídico y económico de la actividad de producción de energía eléctrica en régimen especial. Este Real Decreto unifica la normativa anterior de desarrollo de la Ley del Sector Eléctrico, en lo que se refiere a la producción en este régimen, definiendo un sistema basado en la libre voluntad del titular de la instalación, que puede optar por vender su producción o excedentes al distribuidor, percibiendo por ello una retribución fija, o por ofertar directamente en el mercado diario, a plazo o a través de contrato bilateral, percibiendo el precio de mercado más un incentivo y una prima, en caso de que la instalación tenga derecho a la misma.

Las principales características de este Real Decreto son la predictibilidad y seguridad de los incentivos económicos (ya que se establece un sistema de remuneración durante la vida de las instalaciones que está indexada a la tarifa media o de referencia) y la introducción de mecanismos para mejorar la calidad de la energía (emisión de programas de funcionamiento e incentivos para el acceso al mercado o para proveer servicios complementarios, como el control de tensión o el soporte de huecos de tensión). Con todo ello, se mejora la sostenibilidad económica y técnica de la producción en régimen especial.

En dicho Real Decreto se ofrece un régimen transitorio optativo a las instalaciones acogidas a los Reales Decretos 2366/1994 y 2818/1998, y se deroga el Real Decreto 841/2002.

La evolución de la energía vendida al mercado en 2003 por las instalaciones de régimen especial, todas ellas instalaciones que utilizan la cogeneración, es la siguiente:

	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Sept.	Octubre	Nov.	Dic.
Energía (GWh)	436	455	521	516	544	575	637	691	679	731	611	715
MW	1.278	1.302	1.344	1.383	1.412	1.591	1.603	1.667	1.667	1.669	1.694	1.710
N.º Inst.	31	32	33	35	36	43	45	48	48	48	49	51

### Seguimiento de la energía vertida por el régimen especial

La CNE realiza la liquidación de las actividades y costes regulados, entre los que se encuentran las primas a la producción en régimen especial. Las empresas distribuidoras envían mensualmente a la CNE información sobre la energía y la facturación de cada instalación, girada por los productores en régimen especial conectados a sus redes, de acuerdo con el sistema de información y control del sector eléctrico (SINCRO) establecido por Resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas de 13 de diciembre de 2001. Adicionalmente, la CNE cuenta con la información estructural de cada una de las instalaciones inscritas en el Registro del Ministerio de Economía, así como con la de los contratos de suministro con las empresas de distribución.

Teniendo como base principal la información antes mencionada, la Comisión realiza análisis mensuales y anuales de la evolución de la energía vendida por los productores en régimen especial y la evolución de la potencia instalada, tanto desde el punto de vista de las tecnologías como de las fuentes de energía primaria. Esta

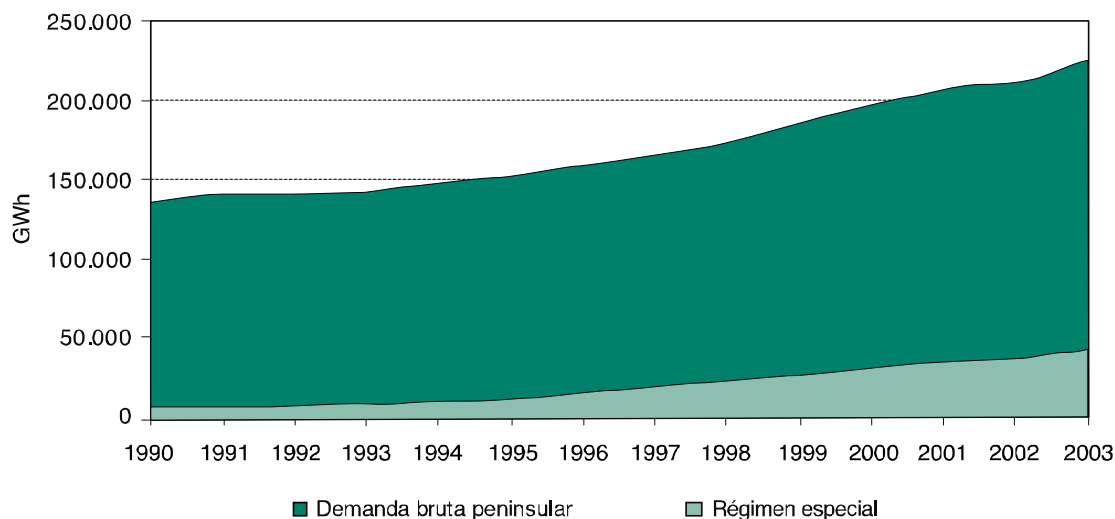
información se hace pública con carácter mensual en la página web de la CNE.

Respecto a la información relativa al año 2002, la Comisión elaboró un Informe sobre las compras de energía al régimen especial, aprobado por el Consejo de Administración el 31 de julio de 2003.

En cuanto a la información relativa al año 2003, se pueden extraer las siguientes conclusiones:

- En 2003, el crecimiento de las ventas de energía eléctrica por los productores en régimen especial peninsulares con respecto a 2002 ha sido aproximadamente del 13 %, mientras que el incremento de la demanda eléctrica bruta peninsular ha sido del 6 %. Estas ventas (41.087 GWh) han supuesto en 2003 la cobertura de un 18 % de la demanda bruta.
- En el sistema extrapeninsular, las ventas de energía por los productores en régimen especial en 2003 se han mantenido en la línea del año anterior, mientras que la demanda eléctrica bruta ha experimentado un incremento superior al 9 %. Estas ventas han supuesto en 2003 el 6 % de la demanda bruta.

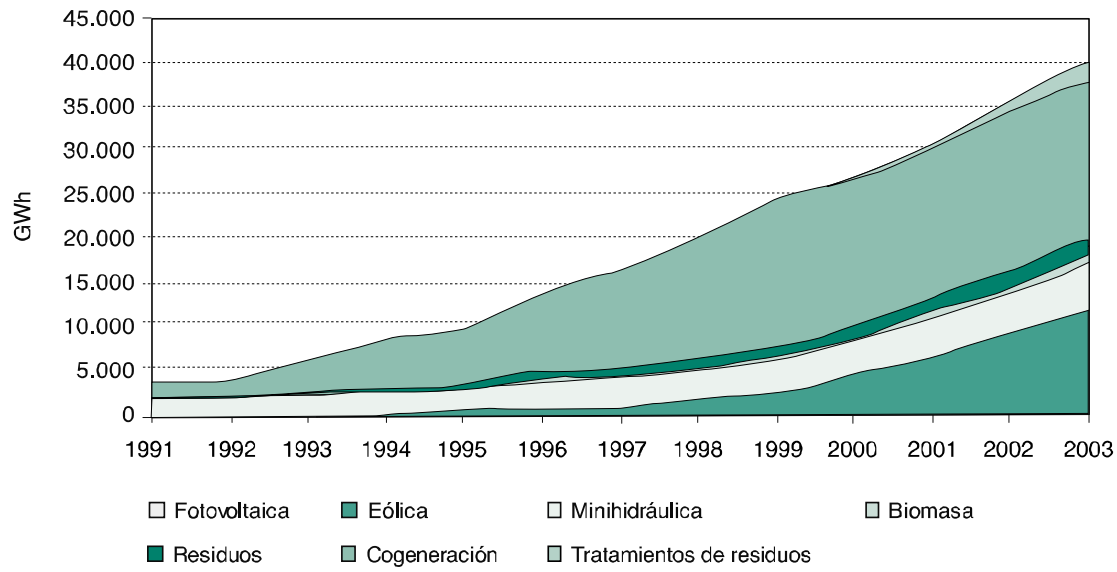
### Evolución anual de la demanda bruta y la energía vertida por el régimen especial peninsular



- Las ventas derivadas de la producción de electricidad mediante cogeneración han supuesto alrededor del 9 % de la demanda bruta peninsular. Esta producción ha sido similar a la del año precedente, alrededor de 19.133 GWh, mientras que la potencia de este tipo de instalaciones se ha incrementado ligeramente (algo más del 1 %).
- Las ventas de electricidad procedente de energías renovables en la Península durante 2003 han sido 18.133 GWh, lo que ha supuesto aproximadamente el 10 % de la demanda eléctrica bruta, que se eleva aproximadamente a un 25 % si se incluye la gran hidráulica. Esta gran participación se debe fundamentalmente a la elevada hidraulicidad producida a lo largo del año 2003. Existe una Directiva en la que se establece el objetivo indicativo para nuestro país de

conseguir una participación de las energías renovables del 29,4 % en el consumo bruto de electricidad en el año 2010, lo que es equivalente a una participación del 12 % en el consumo de energía primaria, objetivo establecido en la Disposición Transitoria 15.<sup>a</sup> de la Ley 54/97 y recogido en el Plan de Fomento de Energías Renovables. El Documento de Planificación de los sectores de electricidad y gas elaborado por el Ministerio de Economía y aprobado por el Consejo de Ministros el 13 de septiembre de 2002, ha revisado las previsiones efectuadas en el Plan de Fomento. Esto supone que para alcanzar los objetivos establecidos en el mencionado documento, en el año 2011 se deberían alcanzar 19.162 MW correspondientes a instalaciones de energías renovables.

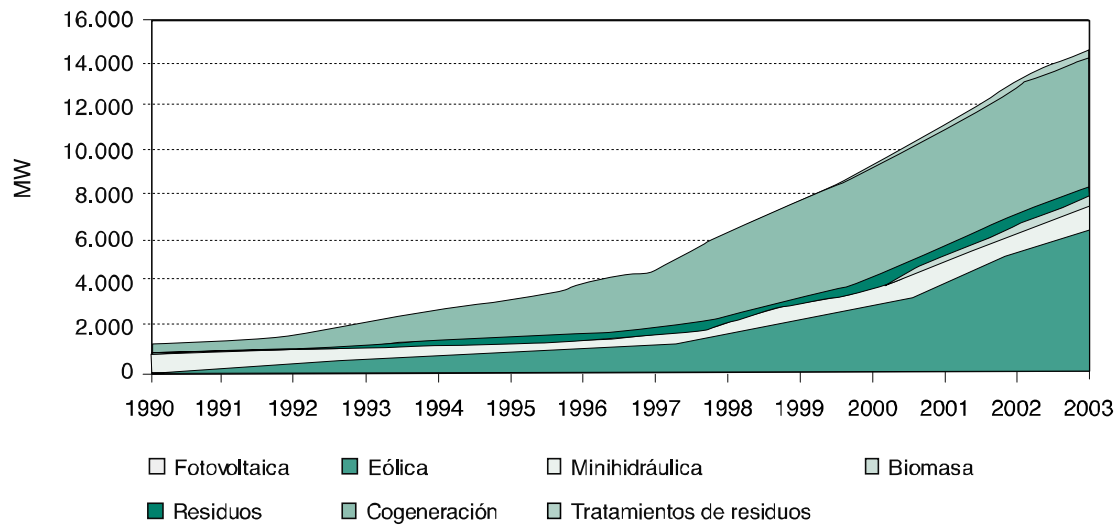
### Evolución de la energía vertida por el régimen especial (GWh)



La potencia total a finales del año 2003 de las instalaciones de régimen especial que cedieron excedentes a la red, incluyendo las instalaciones que venden su producción directamente al mercado, se situó cerca de

los 14.500 MW, lo que supone algo más del 20 % de la potencia total instalada. Es importante destacar el espectacular crecimiento de la generación eólica, cuya potencia instalada se sitúa alrededor de los 6.000 MW.

### Evolución de la potencia instalada en régimen especial (MW)



### *Informes para la Administración General del Estado*

La Comisión ha elaborado en esta materia los siguientes informes a petición de la Administración General del Estado:

- ▶ Propuesta de metodología de revisión de las primas y precios del régimen especial (aprobado por el Consejo de Administración de 1 de abril de 2003).
- ▶ Informe sobre la consulta de la Dirección General de Política Energética y Minas sobre una solicitud de autorización para la modificación de las condiciones de control de interrumptibilidad de una cogeneración (aprobado por el Consejo de Administración de 13 de febrero de 2003).
- ▶ Informe sobre la “Estrategia Española de Desarrollo Sostenible - criterios y principales elementos a considerar” (aprobado por el Consejo de Administración de 12 de marzo de 2003).

### *Informes sobre consultas de Comunidades Autónomas, Instituciones y agentes*

Los informes elaborados por la Comisión acerca de la producción en régimen especial se deben a consultas relativas a la regulación actual efectuadas por Administraciones Autonómicas, Instituciones y diversos agentes. A lo largo de 2003, la Comisión ha elaborado los siguientes informes referentes a este tipo de producción:

- ▶ Informe sobre la consulta del Gobierno del Principado de Asturias sobre la definición de

calor útil demandado (aprobado por el Consejo de Administración de 13 de febrero de 2003).

- ▶ Informe sobre la consulta de APPA sobre el retraso del cobro de facturas por parte de Iberdrola, S. A. (aprobado por el Consejo de Administración de 12 de marzo de 2003).
- ▶ Contestación a la consulta de Eólica Sorihuela, S. L., acerca de los problemas de conexión a la línea de 132 kV de la empresa Iberdrola Distribución Eléctrica, S. A. U., que une las subestaciones de Villamayor y Béjar en la provincia de Salamanca, de su parque eólico “Los Concejiles”, de 10,2 MW (aprobado por el Consejo de Administración de 18 de marzo de 2003).
- ▶ Contestación a la consulta de Eólica Salmantina sobre los problemas de inscripción de su instalación de régimen especial, el parque eólico denominado “Ruta de la Plata”, así como problemas en la autorización del punto de conexión de dicha instalación a la red de 132 kV de la empresa Iberdrola Distribución Eléctrica, S. A. U. (aprobado por el Consejo de Administración de 18 de marzo de 2003).
- ▶ Informe sobre la consulta de la empresa Esteve Santiago, S. A., sobre el acceso al mercado de producción de energía eléctrica de plantas de cogeneración de potencia inferior a 1 MW (aprobado por el Consejo de Administración de 9 de abril de 2003).
- ▶ Informe sobre la consulta de Unión Fenosa Distribución sobre la obligación de ofertar a través del mercado los excedentes de producción de una instalación de la empresa Ferroatlántica (aprobado por el Consejo de Administración de 8 de mayo de 2003).
- ▶ Informe sobre la solicitud de la empresa Extractora del Genil, S. A., de no considerar



el alpeorujo como lodo a efectos de su inclusión en el grupo d.2 del Real Decreto 2818/98 (aprobado por el Consejo de Administración de 14 de mayo de 2003).

- ▶ Respuesta a la consulta del Grupo Guascor sobre la retribución de una instalación acogida al régimen especial con inscripción definitiva (aprobado por el Consejo de Administración de 5 de junio de 2003).
- ▶ Respuesta a la consulta de la Asociación para la Defensa del Aire y el Agua (CEGA) sobre la tramitación del expediente de una línea eléctrica para evacuar la producción de electricidad de una planta de tratamiento de purines, en Turégano (Segovia) hasta la subestación que la empresa Unión Fenosa tiene en el mencionado municipio (aprobado por el Consejo de Administración de 12 de junio de 2003).
- ▶ Carta de respuesta a la consulta de la empresa Kosorkuntza, AIE, sobre el complemento de energía reactiva en instalaciones de régimen especial (aprobado por el Consejo de Administración de 3 de julio de 2003).
- ▶ Consulta de cooperativa agrícola COABA acerca de la posibilidad de utilizar una instalación eólica para autoconsumo de energía (aprobado por el Consejo de Administración de 4 de septiembre de 2003).
- ▶ Consulta de la AAEE sobre el artículo 17 del RD 2366/1994, en relación al incumplimiento de la potencia garantizada (aprobado por el Consejo de Administración en septiembre de 2003).
- ▶ Respuesta a la consulta de Lillogen, S. L., acerca de la problemática relativa a la demora en los pagos de las facturas de venta de electricidad correspondientes a los meses de

diciembre de 2002 y febrero de 2003 de la planta de cogeneración de la que es titular por parte de la empresa distribuidora Iberdrola, S. A. (aprobado por el Consejo de Administración de 10 de septiembre de 2003).

- ▶ Carta de respuesta a la consulta de la empresa Salto del Nansa I, S. A., sobre la retribución de unas instalaciones hidráulicas acogidas al régimen especial (aprobado por el Consejo de Administración de 18 de septiembre de 2003).
- ▶ Respuesta a los escritos de Cogeneración Villaricos, S. A.; Enernova Ayamonte, S. A.; Puerto Real Cogeneración, S. A.; Cogeneración del Sur, S. A., y Ecocarburantes Españoles, S. A., sobre la retribución de la energía reactiva en instalaciones de régimen especial acogidas al RD 841/2002 (aprobado por el Consejo de Administración de 24 de septiembre de 2003).
- ▶ Respuesta a la consulta de la empresa Onda Cogeneración, S. L., sobre errores en el cálculo de la facturación de la prima correspondientes a los excedentes de energía eléctrica vendida por su instalación de cogeneración a Iberdrola en el año 2000 (aprobado por el Consejo de Administración de 24 de septiembre de 2003).
- ▶ Informe sobre aspectos relacionados con la inclusión en el régimen especial de una instalación que utilice como combustible residuos de escombrera (aprobado por el Consejo de Administración de 16 de octubre de 2003).
- ▶ Respuesta a la consulta de la empresa Hidráulica de Loureiro Enorsa, S. L., acerca de los problemas para evacuar la totalidad de la capacidad de producción de la central hidroeléctrica de Loureiro (aprobado por el

Consejo de Administración de 16 de octubre de 2003).

- ▶ Respuesta a la consulta de Abo Wind España, S. L., sobre la posibilidad de desarrollo de los parques eólicos de pequeña potencia 2005 (aprobado por el Consejo de Administración de 22 de diciembre de 2003).

Además, se han realizado once informes sobre preguntas parlamentarias relacionadas con el régimen especial a requerimiento de la Subsecretaría de Estado de Economía, así como siete informes a requerimiento del Tribunal Supremo y de otros órganos judiciales.

#### **b. Gestión de la demanda**

Conviene recordar, que la Comisión Europea abrió en noviembre de 2000 un debate sobre la seguridad y sostenibilidad del abastecimiento energético. En el Libro Verde de la Comisión de la UE se analizan separadamente las dos caras del abastecimiento energético: suministro y consumo. Es en la faceta del consumo, el control de la demanda de energía, donde el Libro Verde juzga que existe un mayor potencial para establecer una estrategia eficaz de actuación. Para ello recomienda varias actuaciones, entre las que destacan la profundización en los procesos de liberalización —para hacer llegar al consumidor la señal de precio—, el establecimiento de mecanismos que aseguren que estos precios reflejan los costes reales y la promoción del ahorro energético.

El control de la demanda de energía puede lograrse a través de diversas actuaciones relativas a la participación de la demanda en el mercado, como la capacidad de los consumidores cualifi-

cados de realizar ofertas al mercado organizado o la formalización de contratos bilaterales.

Esta regulación constituye la mejor gestión de la demanda, puesto que el precio de la energía se hace directamente accesible al consumidor, permitiéndole modificar sus pautas de consumo, incentivando el ahorro.

Estas actuaciones se suman a las que incorporan señales de precios en la tarifa, en forma de complementos tarifarios de discriminación horaria o interrumpibilidad, que tratan de llevar también los precios al consumidor con el objetivo de promover el ahorro energético.

En la medida en que los precios de la electricidad sean reflejo de los costes y éstos incorporen los costes medioambientales, las demandas de los consumidores responderán a criterios de eficiencia económica, energética y medioambiental.

Sin embargo, no puede olvidarse que la demanda de electricidad resulta inelástica al precio, sobre todo en sectores como el doméstico y el de servicios, por esta razón, un tercer tipo de actuación es la que proporciona incentivos económicos a través de los llamados programas de gestión de la demanda, con el objetivo de incentivar la penetración en el mercado de nuevas tecnologías de consumo eficiente, como las lámparas de bajo consumo, los electrodomésticos de clase A, motores eléctricos eficientes y bombas de calor.

La Ley 54/1997, del Sector Eléctrico, permite que la Administración establezca programas de

gestión de la demanda y planes de ahorro y eficiencia energética. Los distribuidores y los comercializadores podrán poner en práctica los programas de gestión de la demanda aprobados por la Administración, cuyo objetivo será procurar un uso más racional de la energía.

Se han establecido, hasta el momento, incentivos a los programas de gestión de la demanda eléctrica a través del sistema tarifario de los años 1995, 1997 y 1998.

De la experiencia acumulada, procedente de la aplicación de programas de gestión de la demanda, puede deducirse que los resultados fueron positivos, ya que en determinadas actuaciones se consiguen unos ahorros energéticos que amortizan los incentivos en pocos años.

Estos resultados se producen a pesar de las deficiencias regulatorias que tenían los procedimientos administrativos, ya que no empleaban mecanismos concursionales para la asignación de los incentivos, establecieron un tiempo de promoción muy escaso y fueron realizados en un periodo poco propicio para el ahorro (generalmente en épocas navideñas). Sin embargo, el mayor problema ha sido la discontinuidad en el establecimiento de las dotaciones y la ausencia de líneas de promoción transparentes y claras.

La retribución global de las empresas distribuidoras de electricidad ha sido aproximadamente de 31,85 M€ (5.300 MPTA) por este concepto para cada año. Si se expresara este coste en términos de recargo a la facturación, supondría aproximadamente el 0,25 % de la misma.

A partir de las propuestas anteriores en el mencionado informe de la CNE de 24 de octubre de 2003 a la “Estrategia de Ahorro y Eficiencia Energética en España 2004-2012” y en el informe a la propuesta de Real Decreto de tarifas para 2004, el Gobierno ha establecido para este año una dotación de 10 millones de euros (1.664 MPTA) en concepto de programas de gestión de la demanda para 2004.

Por otra parte, la CNE, en su tercer Informe Marco del año 2003 (aprobado por el Consejo de Administración de 16 de marzo de 2004), dedica un capítulo íntegro al ahorro y eficiencia energética, en el que se señala que por lo limitado de los recursos energéticos y por el daño ambiental que se produce con la transformación y consumo de la energía, es preciso fomentar el ahorro y la eficiencia energética como condición necesaria para que nuestro desarrollo energético sea sostenible. Por otra parte, declara que la participación efectiva de la demanda en los mercados energéticos incrementa enormemente la competencia, y por tanto la eficiencia. Los mecanismos regulatorios que a juicio de la Comisión incentivan esta participación son los siguientes, muchos de ellos ya adoptados en nuestra regulación energética:

- a) Ampliación de elegibilidad a todos los consumidores (para hacerles llegar la señal de precio).
- b) Autorización de empresas comercializadoras (que ayudan a llevar la señal de precio a los consumidores, les informan, les procuran ahorros económicos y les ofertan otros servicios energéticos o no, e incluso, energía renovable o energía verde).

- c) Adopción de un sistema de tarifas de acceso eficiente.
- d) Programas de gestión de la demanda dirigidos a los sectores de consumo más inelásticos al precio, para mejorar su formación o incentivarles económicamente la adquisición de equipos de consumo eficiente.

Este interés por la eficiencia y el ahorro energéticos fue asimismo puesto de manifiesto por la Comisión con ocasión de la publicación a principios del año 2002, del libro titulado “Consumo de Energía y Crecimiento Económico. Análisis de la Eficiencia Energética de los principales países de la OCDE y de España”, encargado por el Club Español de la Energía y por la Comisión Nacional de Energía, en el marco de un convenio de divulgación de los conocimientos energéticos.

Asimismo, la Comisión firmó un Acuerdo Marco de Colaboración con el Instituto para la Diversificación y el Ahorro Energético con el objeto de la realización conjunta de actividades comunes para fomentar y promocionar el ahorro, la diversificación energética y la mejora de la eficiencia en los mercados energéticos, contemplando los aspectos medioambientales.

Por último, se elaboró un informe para responder a la consulta de la Comunidad de Propieta-

rios Bostgarrena de Gecho (Vizcaya) sobre el programa de gestión de la demanda Coveluz (aprobado por el Consejo de Administración de 1 de abril de 2003).

### c. Medio ambiente

Tanto la utilización de la energía como el desarrollo de las actividades necesarias para transformarla y posibilitar esa utilización afectan al conjunto de la sociedad y en especial al medio ambiente.

Los impactos ambientales que se producen son de toda índole, pueden ser de alcance local o global, pueden tener efectos a corto o a largo plazo. Así por ejemplo, las emisiones de partículas procedentes de las centrales de generación tienen generalmente un impacto local y de corto plazo, mientras que las emisiones de CO<sub>2</sub> tienen un impacto global y de largo plazo. Los impactos de los vertidos de las refinerías suelen ser de corto plazo, mientras que el problema de los residuos radiactivos es de largo plazo.

La Comisión realiza un seguimiento de las emisiones contaminantes atmosféricas procedentes de las grandes instalaciones de combustión (GIC). Durante el año 2003 estas emisiones, según datos provisionales del CIEMAT sobre centrales térmicas y cálculos propios en ciclos combinados, han sido las siguientes:

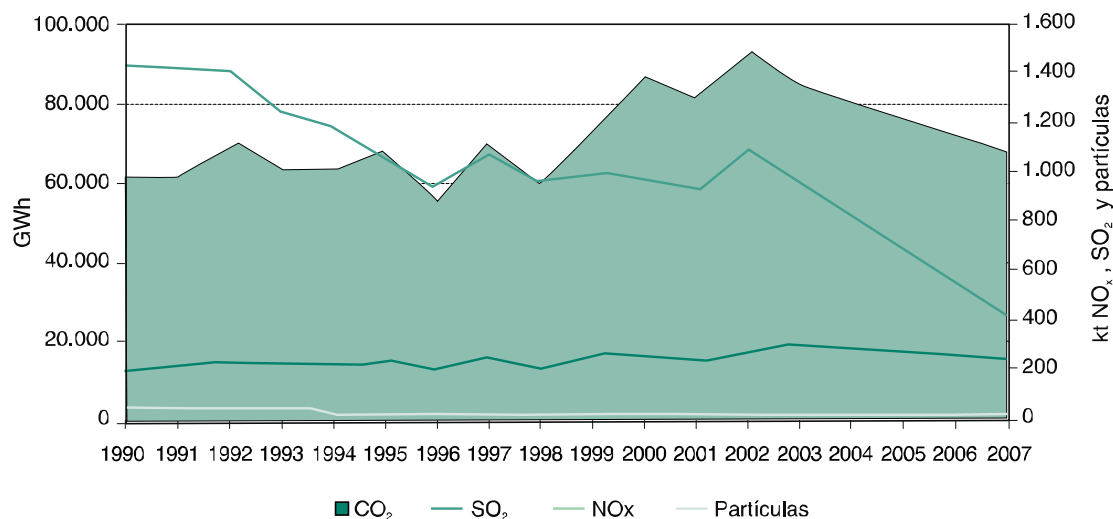
Emisiones 2003	GWh	SO <sub>2</sub> (t)	NO <sub>x</sub> (t)	Partículas (t)	CO <sub>2</sub> (kt)
CCTT convencionales (peninsulares y extrap.)	97.326	959.975	282.546	35.175	79.959
CCTG peninsulares	14.990	105	17.988	300	5.247
CCTG extrapeninsulares	851	6	1.021	17	298
<b>TOTAL</b>	<b>113.167</b>	<b>960.086</b>	<b>301.555</b>	<b>35.492</b>	<b>85.503</b>

En cuanto a la internalización de los costes de los impactos ambientales de las fuentes de energía convencionales, en el *Informe Marco de 2003 sobre la demanda de energía eléctrica y gas natural, y su cobertura*, aprobado por el Consejo de Administración de la CNE el 16 de marzo de 2004, la Comisión señala que “los precios de la electricidad, del gas natural o de los productos petrolíferos no recogen actualmente la totalidad de los costes de los impactos ambientales que llevan asociados”, por lo que es preciso internalizarlos en el precio, empleando, entre otros instrumentos, los incentivos económicos como medio de fomento del cambio tecnológico a tecnologías de generación de menor impacto medioambiental relativo.

Por otra parte, se indica que “el mayor rendimiento energético de las turbinas de gas en las nuevas centrales de ciclo combinado permiten un ahorro de energía entre el 15-45 %, y el impacto ambiental por emisión de contaminantes resulta mucho menor. Así, se consigue reducir las emisiones de CO<sub>2</sub> casi a la tercera parte de una central térmica convencional, las de NO<sub>x</sub> en un 85 % (un 60 % si comparamos con una central moderna) y eliminar casi totalmente la emisión de partículas y azufre”.

A continuación se muestra un gráfico con la evolución de las emisiones de dióxido de carbono, dióxido de azufre, partículas y CO<sub>2</sub>, que incluye la estimación de emisiones para el año 2007 efectuada en el Informe Marco 2003.

**Evolución de las emisiones procedentes de centrales térmicas  
Estimación hasta 2007**



En cuanto a la normativa comunitaria, la Comisión realiza un seguimiento de las Directivas relativas a la protección del medio ambiente en relación con actividades energéticas, en particular:

- Directiva 97/11/CE, del Consejo, por la que se modifica la Directiva 85/337/CEE relativa a la evaluación de las repercusiones de determinados proyectos públicos y privados sobre el medio ambiente, incorporándose a la legis-

lación nacional mediante la Ley 6/2001, de 8 de mayo, de modificación del Real Decreto Legislativo 1302/1986, de 28 de junio, de evaluación de impacto ambiental.

- ▶ Directiva del Consejo 96/61/CE relativa a la prevención y al control integrados de la contaminación, que ha sido traspuesta a la legislación española a través de la Ley 16/2002, de 1 de julio, de prevención y control integrados de la contaminación.
- ▶ Directiva 2001/80/CE del Parlamento Europeo y del Consejo sobre limitación de emisiones a la atmósfera de determinados agentes contaminantes procedentes de grandes instalaciones de combustión, que ha sido incorporada a nuestro ordenamiento jurídico por medio del Real Decreto 430/2004, de 12 de marzo.
- ▶ Directiva 2001/81/CE del Parlamento Europeo y del Consejo sobre techos nacionales de emisión de determinados contaminantes atmosféricos, implementada en España mediante el Programa Nacional de reducción progresiva de emisiones, aprobado por el Consejo de Ministros en su reunión de 25 de julio de 2003.
- ▶ Directiva 2001/77/CE del Parlamento Europeo y del Consejo relativa a la promoción de la electricidad generada a partir de fuentes de energía renovables en el mercado interior de electricidad.
- ▶ Directiva 2002/91/CE, del Parlamento Europeo y del Consejo, relativa a la eficiencia energética de los edificios.
- ▶ Directiva 2003/30/CE, del Parlamento Europeo y del Consejo, relativa al fomento del uso de biocarburantes u otros combustibles renovables en el transporte, traspuesta a la

legislación española mediante el Real Decreto 1700/2003, de 15 de diciembre.

- ▶ Directiva 2003/96/CE, del Consejo, por la que se reestructura el régimen comunitario de imposición de los productos energéticos y de la electricidad.
- ▶ Directiva 2003/87/CE, del Parlamento Europeo y del Consejo, por la que se establece un régimen para el comercio de derechos de emisión de gases de efecto invernadero en la Comunidad y por la que se modifica la Directiva 96/61/CE del Consejo.
- ▶ Directiva 2004/8/CE, del Parlamento Europeo y del Consejo, relativa al fomento de la cogeneración sobre la base de la demanda de calor útil en el mercado interior de la energía y por la que se modifica la Directiva 92/42/CEE.

Además, la Comisión Nacional de Energía trabaja conjuntamente con el Ministerio de Medio Ambiente a través de un convenio de colaboración, informando propuestas de disposiciones. Durante el año 2003 ha colaborado en el proceso de desarrollo de la Estrategia Española de Desarrollo Sostenible y de la Estrategia Española frente al Cambio Climático. La primera de las mencionadas estrategias tiene como objetivo impulsar actuaciones y políticas responsables con un futuro común, con la participación tanto de Administraciones como de ciudadanos. En segundo lugar, la Estrategia frente al Cambio Climático, tiene como principal objetivo el establecimiento de un conjunto de planes y programas sectoriales de ámbito nacional que permita ofrecer soluciones a los problemas derivados de las alteraciones del clima y sus efectos sobre el medio ambiente y

cumplir los compromisos internacionales. Por último, es necesario señalar que la Comisión participa en el grupo de trabajo perteneciente al Consejo de Reguladores Energéticos Europeos (CEER) encargado de la fiscalidad y el medio ambiente. Durante el año 2003, este

grupo ha trabajado en un documento de análisis sobre las posibles distorsiones en los mercados energéticos provocadas por la puesta en marcha del comercio de derechos de emisión, derivado de la aplicación de la Directiva 2003/87.

### 3.2. Los costes de transición a la competencia

La Ley 54/1997 del Sector Eléctrico autorizó al Gobierno a establecer con cargo a los consumidores y a percibir por las empresas eléctricas acogidas al MLE por su condición de empresas generadoras de electricidad, una retribución fija por Costes de Transición a la Competencia (CTC's).

Esta retribución será adicional a la que las mencionadas compañías eléctricas obtienen en el mercado mayorista de electricidad.

La percepción de esta retribución está condicionada a que, durante el periodo transitorio, las medidas anuales de los ingresos de las empresas procedentes del mercado no superen los 3,606 cent.€/kWh (6 pta/kWh). En el caso en que las empresas generadoras superen este valor, se descontarán, de los Costes de Transición a la Competencia pendientes de cobro, los ingresos anuales medios obtenidos por las empresas generadoras por encima de este valor.

La Ley 50/1998 modificó la Disposición Transitoria 4.<sup>a</sup> de la Ley 54/1997 y separó la retribución fija en dos segmentos, el primero de ellos se refería a una cuota del 4,5 % por la facturación por venta de energía eléctrica a los consumidores, y el segundo a la aplicación del método original por diferencias entre los ingresos por venta de energía a consumidores y los costes devengados por las actividades y costes regulados.

La Orden de 21 de noviembre de 2000<sup>1</sup> por la que se establece para el año 2000 y siguientes, la precedencia en la repercusión del déficit de ingresos en las liquidaciones de las actividades reguladas dispone la manera de proceder en el caso de que los ingresos liquidables sean insuficientes para el pago de las actividades reguladas y la prima al consumo de carbón autóctono. En este caso, el déficit producido se imputa a los preceptores de derechos de compensación por CTC's. Las cantidades aportadas por éstos incrementan los saldos de CTC's pendientes de cobro.

La cuota del 4,5 % establecida por la Ley 50/1998 fue derogada a partir del 3 de febrero de 2001 por la Ley 9/2001 de 4 de junio, por la que se modifica la Disposición Transitoria Sexta de la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico, determinados artículos de la Ley 16/1989, de 17 de julio, de Defensa de la Competencia y determinados artículos de la Ley 46/1998, de 17 de diciembre, sobre introducción al euro, volviéndose por tanto a partir de esta fecha al procedimiento original de cálculo de los CTC's por diferencias. En esta misma Ley, se mantiene la cantidad de derechos de cobros por CTC's tecnológicos que se establecía en la Ley 50/1998 y se amplía el plazo para la percepción de los CTC's hasta el año 2010.

El Real Decreto 1432/2002, de 27 de diciembre, por el que se establece la metodología para la aprobación o modificación de la tarifa eléctrica

<sup>1</sup> Esta Orden fue posteriormente derogada y sustituida por la Orden ECO/1588/2002, de 12 de junio.



media o de referencia y se modifican algunos artículos del Real Decreto 2017/1997, de 26 de diciembre, por el que se organiza y regula el procedimiento de liquidación de los costes de transporte, distribución y comercialización a tarifa, de los costes permanentes del sistema y de los costes de diversificación y seguridad de abastecimiento, define un coste correspondiente al desajuste de ingresos de las actividades reguladas anterior a 2003.

Este coste correspondiente al déficit definido en la Orden ECO/1588/2002 de 12 de junio, relativo a los años 2000 a 2002, será incluido en las tarifas de cada año (hasta el año 2010) como una anualidad, asimilándose a un ingreso de las actividades reguladas. Como consecuencia de ello, se ha descontado el déficit acumulado a 31 de diciembre de 2002 del saldo pendiente de cobro de CTC's, habiéndose publicado la Orden ECO/2714/2003, de 25 de septiembre, por la que se desarrolla el Real Decreto 1432/2002, de 27 de diciembre, en lo referente a la cesión y/o titulización del coste correspondiente al desajuste de ingresos de las actividades reguladas anterior a 2003 y del coste correspondiente a las revisiones derivadas de los costes extrapeninsulares.

De acuerdo con los resultados de la liquidación provisional n.º 14, última liquidación de 2003 realizada hasta la fecha, los ingresos de las distribuidoras, netos de cuotas, y descontando el coste de la energía adquirida para los suministros a tarifa, resultaron suficientes para la retribución de las actividades reguladas —transporte y distribución—, del desajuste de ingresos de las actividades reguladas anterior a 2003, de la

revisión del coste de generación extrapeninsular y de la prima por consumo de carbón autóctono.

En aplicación de la normativa vigente, en la liquidación provisional 14 de 2003 se ha procedido a pagar 2.110 miles de euros al *stock* del carbón a la entrada del modelo, 173.921 miles de euros a las empresas generadoras en concepto de prima por consumo de carbón autóctono de 2003 (reduciéndose la anterior cuantía en 17.440 miles de euros en concepto de prima al consumo de carbón autóctono de los años 1998 y 1999), quedando un remanente de 99.103 miles de euros para el pago de los CTC's tecnológicos.

En aplicación del Real Decreto 1432/2003, de 27 de diciembre, por el que se establece la metodología para la aprobación o modificación de la tarifa eléctrica media o de referencia y se modifican algunos artículos del Real Decreto 2017/1997, de 26 de diciembre, por el que se organiza y regula el procedimiento de liquidación de los costes de transporte, distribución y comercialización a tarifa, de los costes permanentes del sistema y de los costes de diversificación y seguridad de abastecimiento, y de la Orden de 10 de octubre de 2001 por la que se establece un plan de financiación extraordinaria para Elcogás, S. A., se ha procedido a distribuir los CTC's tecnológicos según las siguientes cantidades:

	Miles de €
Plan de financiación extraordinario de Elcogás, S. A.	49.185
Asignación General	39.934
Asignación Específica	9.984
<b>TOTAL</b>	<b>99.103</b>

### 3.3. El carbón autóctono

#### a. La prima al carbón autóctono

Según la Disposición Transitoria Cuarta de la Ley 54/1997, el Gobierno podrá establecer los incentivos necesarios para conseguir que los titulares de las instalaciones de producción de energía eléctrica consuman carbón autóctono en cantidades que cubran las fijadas anualmente como objetivo, teniendo que incorporar a dichos incentivos una prima promedio máxima equivalente a 0,601 c€/kWh (1 pta/kWh) por la cuantía equivalente de su consumo únicamente de carbón autóctono.

La Disposición Adicional 1.<sup>a</sup> del RD 2820/1998, de 23 de diciembre, por el que se establecen las tarifas de acceso a las redes, modificó la prima al consumo de carbón autóctono establecida inicialmente para el ejercicio 1998 en el RD 2017/1997. En este RD 2017/1997 se preveía que para ejercicios posteriores, el MINER establecería los correspondientes importes de las primas por consumo de carbón autóctono.

En respuesta a la solicitud de la Dirección General de Política Energética y Minas, la CNE emitió durante el año 2003 el Informe 6/2003, sobre la propuesta de Orden Ministerial por la que se establece para el año 2003 la prima al consumo de carbón autóctono (aprobado por el Consejo de Administración de 12 de junio de 2003). En el citado informe se indicó, al igual que en informes anteriores, que la consideración de la prima máxima como promedio para un periodo multianual incorpora incertidumbre

y complejidad en la determinación de la tarifa anual, pudiendo provocar la necesidad de establecer primas menores en los últimos años del Plan de la Minería para compensar las elevadas primas de los primeros ejercicios y lograr el promedio legal del 0,601 c€/kWh (1 pta/kWh).

La Orden ECO 3193/2003, por la que se establece para el año 2003 la prima al consumo de carbón autóctono, fue publicada en el *BOE* el 11 de noviembre de 2003.

#### b. Seguimiento mensual de los stocks de carbón

La CNE ha realizado un seguimiento de los *stocks* de carbón en los parques de las centrales térmicas españolas a lo largo del año 2003.

El año 2003 fue húmedo y, además, durante este ejercicio ha entrado en funcionamiento nueva potencia de ciclo combinado, por lo que, a pesar del importante incremento de la demanda eléctrica, la generación eléctrica con carbón se ha reducido respecto al ejercicio anterior.

Sin embargo, a finales del periodo considerado se observa una ligera reducción general del nivel de stocks con respecto a las existencias acumuladas a 1 de enero del mismo ejercicio. A esta disminución contribuye la reducción programada de las adquisiciones previstas en el Plan de la Minería.

### 3.4. Sistemas extrapeninsulares

El artículo 12 de la Ley 54/97 del Sector Eléctrico establece que las actividades de los territorios insulares y extrapeninsulares serán objeto de una reglamentación singular, previo acuerdo con las Comunidades o Ciudades Autónomas afectadas.

Como desarrollo de este artículo la Ley 54/97, ha sido publicado el Real Decreto 1747/2003, de 19 de diciembre, por el que se regulan los sistemas eléctricos insulares y extrapeninsulares, en el que se establece un marco regulatorio específico sin considerar el mercado mayorista, aunque sí el minorista. Para ello, se reconoce el derecho a la libre elección del consumidor y la libre instalación de la generación, estableciendo una planificación obligatoria únicamente en el caso del transporte, pero reservando una potencia necesaria en generación que es susceptible de devengar retribución por garantía de potencia.

En este sentido, la Comisión aprobó el Informe 7/2003 sobre la propuesta de Real Decreto que regula los sistemas eléctricos insulares y extrapeninsulares (aprobado por el Consejo de Administración de 12 de junio de 2003).

Por otra parte, se realizaron los siguientes informes en relación a la regulación eléctrica en los territorios insulares y extrapeninsulares:

- ▶ Informe de compensación extrapeninsular del Grupo Endesa para 1998, que dio lugar a la Resolución de la CNE de 27 de febrero de 2003.
- ▶ Informe de compensación extrapeninsular del Grupo Endesa para 1999, que dio lugar a

la Resolución de la CNE de 27 de febrero de 2003.

- ▶ Informe de compensación extrapeninsular del Grupo Endesa para 2000, que dio lugar a la Resolución de la CNE de 27 de febrero de 2003.
- ▶ Informe sobre el Recurso de Alzada interpuesto por Endesa, S. A., contra las resoluciones de 27 de febrero de 2003 de la CNE, por las que se resuelven las solicitudes de Endesa, S. A., para el reconocimiento del importe definitivo de las compensaciones por extrapeninsularidad de los ejercicios 1998, 1999 y 2000 (aprobado por el Consejo de Administración de 22 de mayo de 2003).
- ▶ Informe sobre el régimen retributivo de los inversores en generación en los territorios insulares y extrapeninsulares, a solicitud del Secretario de Estado de Energía, Desarrollo Industrial y de la Pequeña y Mediana empresa (aprobado por el Consejo de Administración de 8 de julio de 2003).
- ▶ Informe a petición de la Comunidad Autónoma de Canarias en relación con las actuaciones de cierre de delegaciones de Endesa (aprobado por el Consejo de Administración de 22 de diciembre de 2003).
- ▶ Contestación al escrito de denuncia de un grupo de consumidores de Ibiza contra Gesa Endesa (aprobado por el Consejo de Administración de 30 de octubre de 2003).

Por último, se realizaron tres informes sobre la regulación de las empresas eléctricas insulares y extrapeninsulares a requerimiento del Tribunal Supremo, así como un informe sobre una pregunta parlamentaria, a requerimiento de la subsecretaría de Estado de Economía.

#### 4. Las tarifas integrales y de acceso eléctricas: nivel y estructura

El día 10 de diciembre de 2003 se recibió en la Comisión Nacional de Energía, para su informe preceptivo, la propuesta de Real Decreto por el que se establece la tarifa eléctrica para 2004, así como memoria justificativa que acompaña a dicha propuesta. El día 17 de diciembre de 2003 se reunió el Consejo Consultivo de Electricidad para discutir la citada propuesta de Real Decreto. Finalmente, el día 18 de diciembre de 2003, el Consejo de Administración de la CNE acordó emitir el informe 10/2003.

La Ley 53/2002, de Medidas Fiscales, Administrativas y del Orden Social, indica que el Gobierno establecerá, mediante Real Decreto, una metodología para la determinación de la tarifa eléctrica media o de referencia, pudiendo establecer un límite máximo anual al incremento de dicha tarifa, señalando que durante el periodo comprendido entre el 1 de enero de 2003 y el 31 de diciembre de 2010, la determinación de la tarifa media o de referencia deberá tener en cuenta una serie de consideraciones.

El Real Decreto 1432/2002, de 27 de diciembre, por el que se establece la metodología para la aprobación o modificación de la tarifa media o de referencia y se modifican algunos artículos del Real Decreto 2017/1997, desarrolla las consideraciones, mencionadas en la Ley 53/2002, sobre el marco tarifario vigente hasta entonces, tanto en cuanto a la forma de calcular los costes del sistema, como a la variación máxima de la tarifa media o de referencia, e individualmente, de las tarifas integrales y de acceso.

No obstante, como señaló esta Comisión en su informe 16/2002 sobre la propuesta de RD sobre metodología de tarifa media, si bien el RD 1432/2002 introduce una metodología para determinar los costes del sistema y la variación de la tarifa media, no presenta una metodología de asignación de los costes para establecer las tarifas integrales y de acceso.

En este sentido, esta Comisión elaboró una propuesta de metodología de asignación de costes para establecer tarifas de acceso, aprobada por el Consejo de Administración el 22 de noviembre de 2001 y remitida al Ministerio y a los miembros del Consejo Consultivo de Electricidad los días 3 de diciembre y 10 de diciembre, respectivamente.

La propuesta de la metodología de asignación de costes de la CNE es parte necesaria de una metodología general tarifaria que comprenda procedimientos transparentes y objetivos sobre los que, en opinión de esta Comisión, se podrían presentar las variaciones anuales en las distintas tarifas integrales y de acceso.

En consecuencia, la aplicación del Real Decreto 1432/2002 sobre la propuesta de Real Decreto por el que se establece la tarifa eléctrica para 2004, no permite analizar las variaciones de las tarifas integrales y de acceso como un resultado de asignación de los costes en el sentido de la propuesta de metodología de la CNE, aunque sí permite prever los costes del sistema y la variación de la tarifa media para 2004.

La propuesta de Real Decreto por el que se establece la tarifa eléctrica para 2004, de acuerdo con el Real Decreto 1432/2002, consideró los costes definidos en dicho Real Decreto y la demanda en consumo de todo el territorio nacional, incluyendo los sistemas extrapeninsulares e insulares. Entre los costes definidos en el Real Decreto 1432/2002 cabe señalar la inclusión de la anualidad para recuperar el valor actual del desajuste de ingresos en la liquidación de las actividades reguladas generado entre el 1 de enero de 2004 y el 31 de diciembre de 2002, la correspondiente anualidad por la revisión de los costes de generación extrapeninsular en los años 2001 y 2002, la aplicación de desvíos en previsiones de 2003 en los términos del artículo 7 del Real Decreto 1432/2002, así como la consideración en el coste de generación, de las nuevas unidades de generación peninsular en régimen ordinario (centrales de ciclo combinado) de forma diferente al coste de las unidades existentes.

Respecto a las variables de revisión y umbrales establecidos en el artículo 7 del Real Decreto 1432/2002, la propuesta de Real Decreto por el que se establece la tarifa eléctrica para 2004 consideró la aplicación de desvíos correspondiente al año 2003, tanto en concepto de corrección de la demanda en consumidor final, como por el sobrecoste de las primas del régimen especial.

Respecto a la aplicación de los distintos contenidos del Real Decreto 1432/2002, para el ejercicio tarifario 2004, se destacó la falta de una Orden Ministerial que desarrolle el procedimiento de pérdidas de transporte y distribución anunciado en el propio Real Decreto 1432/2002,

lo que permitiría establecer directamente la demanda en consumidor final a considerar en la Propuesta de Real Decreto.

Por una parte, el informe 10/2003 de esta Comisión señaló la necesidad de establecer un criterio sobre los periodos de aplicación y las fuentes de datos empleadas en el cálculo de la demanda en barra de central y del resto de variables necesarias de ser aplicadas en cada ejercicio tarifario, según establece el Real Decreto 1432/2002.

Por otra parte, en el informe 10/2003 se destacó que era necesario que la desviación de la demanda en consumidor final de 2003, supusiera una revisión no sólo de los ingresos y del coste de generación del sistema, tal y como era considerado en la propuesta de Real Decreto, sino también, indirectamente, de la retribución de la distribución y de la gestión comercial a tarifa.

Se puso de manifiesto la necesidad de fijar una metodología de cálculo y aplicación de la revisión de las previsiones de años anteriores que permanezca estable en futuros ejercicios tarifarios. En este sentido, en el informe 10/2003 de esta Comisión se indicó que si bien en el artículo 7 del Real Decreto 1432/2002 no se limita la aplicación de los desvíos, esto es, se entiende que se traslada íntegramente el efecto de dichas revisiones, en la propuesta de Real Decreto se aplicaban dichas revisiones únicamente sobre el exceso de los porcentajes establecidos en el artículo 7 del Real Decreto 1432/2002. Asimismo, según la información que acompañó a la propuesta de Real Decreto,

se constató la no inclusión como coste de acceso a los desvíos, en virtud del artículo 7 del RD 1432/2002, correspondientes a 2003.

El informe de la Comisión reiteró que las distorsiones que subyacen en el sistema tarifario actual hacen necesario introducir, ya mismo, modificaciones en las estructuras de tarifas integrales y de acceso que procuren la coherencia entre ambas estructuras de precios regulados.

Respecto a la retribución de las actividades reguladas, el informe 10/2003 de la Comisión reiteró, como en informes tarifarios de años anteriores, que la regulación económica de la actividad de transporte que establece el Real Decreto 2819/1998, tendría que ser revisada. En particular, se destacó que dicha revisión del modelo de retribución al transporte debería abordar la corrección de las fórmulas de actualización de las instalaciones a 31 de diciembre de 1997 y el cálculo de la retribución de las nuevas instalaciones puestas en servicio desde el año 1998. Asimismo, se señaló la necesidad de establecer el tratamiento económico para las instalaciones objeto de cierre, para las instalaciones que siguen en funcionamiento aún habiendo agotado su vida útil y para aquellas instalaciones que habiendo sido declaradas por las empresas, de acuerdo con sus previsiones de puesta en servicio, a efectos del cálculo de la tarifa del siguiente ejercicio, finalmente no hubieran entrado en explotación. Por último, se planteó la necesidad de modificar la fórmula del cálculo del incentivo a la disponibilidad y el tratamiento económico a establecer ante el uso de determinadas instalaciones eléctricas de transporte, financiadas por los consumidores de energía

eléctrica vía las tarifas y/o los peajes, para otras actividades distintas de las eléctricas.

Respecto a la retribución de la actividad de distribución, el informe de la Comisión señaló la necesidad de mitigar la inestabilidad e incertidumbre regulatoria que se deriva de modificar, año tras año, la metodología para calcular los porcentajes de reparto de la retribución de la distribución entre las empresas. Asimismo, se subrayó que, con independencia de que dichos porcentajes pudieran ser modificados en un futuro a resultados del modelo retributivo revisado que finalmente se adopte, se debería aplicar la Orden Ministerial de 14 de junio de 1999, en la que se establece un procedimiento de cálculo de los porcentajes de reparto correspondientes a cada empresa, lo cual no fue considerado en la propuesta de Real Decreto.

Por otra parte, en relación con la calidad del servicio, el informe 10/2003 valoró positivamente la incorporación de una partida para cofinanciar los planes de mejora de calidad del servicio en aquellas zonas donde las empresas tengan dificultad temporal para el mantenimiento de la calidad exigible.

En cuanto a los precios a satisfacer por derechos de acometida, enganche y verificación, en el informe 10/2003, se señaló la necesidad de implementar una contabilidad de costes que abarque todas las funciones englobadas en la actividad de distribución, entre las que se encuentran las relativas a la atención a nuevos suministros o a la ampliación de potencia de los ya existentes. Asimismo, se indicó que al estar las funciones anteriormente comentadas englo-

badas dentro de la actividad de distribución, y más concretamente en lo que puede entenderse como actividad de redes, la senda de variación económica de la misma debería realizarse de igual modo que la actualización de la retribución global de la actividad de distribución.

En relación a los coeficientes de pérdidas, esta Comisión insistió en que sería más adecuado establecer unos coeficientes de pérdidas zonales, de forma que se reconociesen las distintas características de los mercados y de las producciones en cada una de las zonas de distribución, permitiendo de este modo el envío de señales a los distintos mercados. Asimismo, se señaló que estos coeficientes de pérdidas zonales deberían mantenerse constantes durante unos años para permitir recuperar a las empresas distribuidoras las inversiones realizadas para la disminución de pérdidas, ajustándose en las sucesivas revisiones hacia los valores obtenidos por aplicación de un modelo de red de referencia, transfiriendo de este modo a los consumidores los beneficios derivados de tales disminuciones de precios.

En el informe de la Comisión se consideró conveniente la fijación de un importe en dotación prevista en la metodología de tarifas, que se destine a la incentivación de programas de gestión de la demanda, con el fin de implementar parte de los objetivos establecidos en la reciente “Estrategia de Ahorro y Eficiencia Energética en España 2004-2012”, en los sectores de demanda más inelástica al precio.

En el informe de la Comisión se destacó la imposibilidad para pronunciarse sobre los cos-

tes e ingresos de las empresas extrapeninsulares incluidos en la propuesta de Real Decreto, debido a que, de una parte, en el momento de realizar la propuesta, no se había establecido el marco regulatorio de desarrollo de la Ley del Sector Eléctrico que permitiera su cálculo, y de otra, en la documentación que se acompaña a la propuesta no se informaba suficientemente de los criterios y de los datos que daban lugar al importe que se proponía. En este sentido, se reiteró la urgente necesidad del desarrollo normativo de la Ley del Sector Eléctrico para los sistemas insulares y extrapeninsulares.

En relación con la retribución establecida en la propuesta de Real Decreto al Operador de Sistema para el desarrollo de la operación de los sistemas eléctricos Insulares y Extrapeninsulares en 2004, esta Comisión consideró que en la medida en que, en el momento de realizar la propuesta no se había producido ningún cambio en la normativa específica por la que se regulan los sistemas insulares y extrapeninsulares, dicha retribución tendría que incluirse no como una variación adicional motivada por el punto 4 del artículo 8 del RD 1432/2002, tal y como se justificaba en la propia propuesta de Real Decreto, sino más bien en el cálculo de la variación máxima de la tarifa media del 1,4 %.

El informe de esta Comisión puso de manifiesto que la retribución del Operador del Sistema como operador peninsular incluida en la propuesta de Real Decreto aumentó un 84 % respecto al año anterior, lo que excedía incluso de la cuantía solicitada por el propio Operador por su actividad de operación del sistema peninsular, excluyendo la prima anual del seguro, en



referencia al artículo 27.4 del RD 1955/2000 a suscribir por REE en su calidad de Operador del Sistema. Asimismo en el informe 10/2003 se indicó que, si bien en virtud de lo establecido en la Ley 54/1997, REE está obligada a la separación contable de las actividades eléctricas, aunque no a la separación jurídica, en línea con lo señalado en diversos informes de esta Comisión, se considera necesario garantizar la independencia entre la actividad de transporte y la operación del sistema mediante la separación jurídica de las mismas.

En relación con la congelación de las primas y precios correspondientes a la generación en Régimen Especial se puso de relieve diversas interpretaciones jurídicas respecto a la procedencia legal o no de la decisión de congelación de las primas y precios del Régimen Especial. También realizaron diferentes consideraciones de oportunidad sobre dicha congelación, debido a que el 18 de diciembre de 2003 tuvo entrada en el Registro de la Comisión Nacional de Energía, para la remisión del correspondiente informe, la *“Propuesta de Real Decreto por el que se establece la Metodología para la Actualización y Sistematización del Régimen Jurídico y Económico de la Actividad de Producción de Energía Eléctrica en Régimen Especial”*.

#### **Real Decreto 1802/2003, de 26 de diciembre, por el que se establece la tarifa eléctrica para 2004**

En el Real Decreto 1802/2003 se establecen los términos de facturación de las tarifas integrales y de acceso para 2004. En particular, las tarifas integrales de baja tensión y potencia contratada

inferior a 15 kW, denominadas 1.0, 2.0 y 2.0N aumentaron un 1,475 %, las tarifas D (distribuidores acogidos a la Disposición Transitoria Undécima de la Ley 54/1997) aumentaron un 2,43 % y el resto de tarifas integrales aumentaron un 1,60 % respecto a las del Real Decreto 1436/2002. Como consecuencia de estas modificaciones en las tarifas integrales, en promedio, se incrementaron un 1,54 % sobre las tarifas que entraron en vigor el 1 de enero de 2003.

Por otra parte, el Real Decreto 1802/2003 estableció aumentos de un 1,475 % en las tarifas de acceso de baja tensión y potencia contratada inferior a 15 kW, denominadas 2.0A y 2.0NA y del 1,60 % en el resto de tarifas de acceso.

Asimismo, el Real Decreto 1802/2003 estableció aumentos en las tarifas de acceso aplicables a las adquisiciones de energía eléctrica procedentes de contratos bilaterales realizados por los consumidores cualificados directamente o a través de comercializador con países de la Unión Europea de un 0,96 % para las tarifas de acceso de baja tensión y potencia contratada inferior a 15 kW, denominadas 2.0A y 2.0NA, de un 1,08 % para el resto de las tarifas de acceso, excepto para la tarifa de acceso 6.5, respecto a las del Real Decreto 1436/2002, y del 1,06 % ó 1,14 %, dependiendo del periodo tarifario considerado, para los clientes acogidos a la tarifa de acceso 6.5 en aplicación del artículo 10 del Real Decreto 1164/2001.

Como resultado de la aplicación de las tarifas de acceso del Real Decreto 1802/2003 respecto a las del Real Decreto 1436/2002, el aumento medio de las tarifas de acceso a las redes de



transporte y distribución de energía eléctrica que aplican las empresas para el año 2004 se situó en un 1,60 % respecto a 2003.

El efecto conjunto de aplicar las tarifas de acceso y las tarifas integrales del Real Decreto 1802/2003 ha supuesto, según las previsiones del Ministerio de Economía, un incremento de la tarifa media de la electricidad del 1,72 % para 2004 respecto a 2003.

Por otra parte, en su disposición adicional quinta, punto uno, el Real Decreto 1802/2003 establece que no se aplicarán las tarifas de acceso a los agentes externos y a otros sujetos para las exportaciones de energía eléctrica que realicen a través del sistema eléctrico nacional que tengan su destino en países miembros de la Unión Europea, cuando exista reciprocidad con dichos países.

En cuanto a los costes regulados, el Real Decreto 1802/2003, en concordancia con lo señalado en el informe de esta Comisión, estableció una partida de coste de gestión de la demanda, con el objeto de establecer programas nacionales de incentivación de gestión de la demanda, a través del sistema tarifario, dotado con 10.000 miles de euros. Asimismo, se modificaron ligeramente algunos porcentajes de los costes per-

manentes y de diversificación y seguridad de abastecimiento.

Cabe señalar que el Real Decreto 1802/2003 modificó, respecto de la propuesta de Real Decreto, la cuantía derivada de la aplicación de la revisión de las previsiones del año 2003, como resultado de trasladar el efecto íntegro de las revisiones estimadas por el Ministerio de Economía respecto a la demanda en consumidor final y al sobrecoste del régimen especial, en lugar de aplicar únicamente los excesos sobre los umbrales establecidos en el artículo 7 del Real Decreto 1432/2002.

Asimismo, el Real Decreto 1802/2003, modificó los coeficientes de pérdidas estándar de transporte y distribución para traspasar la energía suministrada a los consumidores a tarifa en sus contadores de energía suministrada en barras de central respecto a los que aparecían en la propuesta de Real Decreto y en concordancia con los valores propuestos en el informe 10/2003 de esta Comisión.

El Real Decreto 1802/2003 incrementó un 1,54 % los precios de venta de las instalaciones acogidas en régimen especial al régimen transitorio del Real Decreto 2366/1994, esto es, en la misma cuantía que el incremento medio de las tarifas integrales.

## 5. Otras actuaciones

### 5.1. Inspección

#### **Introducción. Régimen jurídico y procedimientos de actuación de la inspección de la CNE**

La Comisión Nacional de Energía, realizó actuaciones de Inspección en el ejercicio 2003, en cumplimiento de lo previsto en la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico; en la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos; en el Real Decreto 2017/1997, de 26 de Diciembre, por el que se organiza y regula el procedimiento de liquidación de los costes de transporte, distribución y comercialización a tarifa, de los costes permanentes del sistema y de los costes de diversificación y seguridad de abastecimiento, y demás disposiciones aplicables.

Asimismo, el Ministerio de Economía, a través de la Dirección de Política Energética y Minas y en aplicación de los Reales Decretos por los que se establecen anualmente las Tarifas Eléctricas, dicta resoluciones aprobando Planes de Inspección semestrales. En consecuencia, en cumplimiento del Real Decreto 1436/2002, de 27 de diciembre, por el que se establece la Tarifa Eléctrica para 2003, la Dirección General de Política Energética y Minas, emite Resolución de 5 de febrero de 2003, estableciendo el Plan de Inspecciones a realizar por la CNE en el primer semestre y Resolución de 30 de julio, para el segundo semestre respectivamente.

En cuanto al Procedimiento seguido en las inspecciones, hay que señalar que la Inspección de la CNE, ha realizado sus comprobaciones en cumplimiento del Procedimiento de Actuación de la Inspección de la CNE que el Consejo de Administración aprobó en su sesión de 18 de julio de 2000. Este Procedimiento se están aplicando en todas las actuaciones de inspección, para conseguir la homogeneización de las actuaciones inspectoras.

En aplicación y cumplimiento de la Normativa vigente, el Consejo de Administración de la CNE acordó la realización de diversas actuaciones de Inspección que, a efectos de sistemática, permiten distinguir los siguientes tipos de inspección:

#### **Inspecciones a iniciativa de la CNE**

El Consejo de Administración de la CNE aprobó, en su sesión de 16 de mayo de 2002, el Plan Anual de Inspección que periódicamente se realiza con el fin de comprobar las cuotas incluidas en las tarifas cuya gestión es competencia de la CNE. Este Plan tiene un periodo de actuación comprendido hasta mayo de 2003. Así, el 12 de junio de 2003 el Consejo de Administración de la CNE aprobó el siguiente Plan de Inspecciones a realizar en el ejercicio 2003/2004.

Dado que en este informe se van a reflejar las actuaciones de Inspección de la CNE desde ene-

ro a diciembre de 2003, hay que hacer referencia a ambos Planes.

#### *Clasificación de actuaciones de inspección*

##### ► Inspecciones de cuotas del sector eléctrico

**OBJETO:** Comprobar las declaraciones realizadas por la Empresas Eléctricas Distribuidoras a la CNE inspeccionando su facturación para proceder a contrastar y verificar las cuotas incluidas en las tarifas cuya gestión es competencia de la CNE.

**METODOLOGÍA:** Estas inspecciones consisten en realizar comprobaciones para contrastar si la Empresa Distribuidora ha remitido a la CNE las declaraciones relativas a su facturación y si es correcta la aplicación de los porcentajes vigentes, correspondientes a cada tarifa en cada uno de los periodos de consumo en los que según declaración de las propias empresas se encuentra distribuida su facturación. El ámbito temporal de estas comprobaciones sobre tarifas y cuotas, gira sobre el ejercicio que se determine que sea inspeccionado, pudiendo abarcar más de un año.

**ACTAS FIRMADAS:** Se han levantado 45 Actas de inspección.

##### ► Inspecciones de liquidaciones del sector eléctrico

**OBJETO:** Comprobar y verificar la documentación declarada a la CNE y utilizada como base para las Liquidaciones de los costes de transpor-

te, distribución y comercialización a tarifa, de los costes permanentes del sistema y de los costes de diversificación y seguridad de abastecimiento.

**METODOLOGÍA:** Se comprueban los listados de los estados de facturación. Estos estados recogen la facturación por tarifas y conceptos de cada uno de los meses del periodo a inspeccionar y se contrastan con las declaraciones que han sido presentadas a la CNE. Se detallan y analizan las diferencias existentes entre las declaraciones y los estados de facturación presentados por la empresa, considerando los precios especiales, precios de empleados, descuentos aplicados, etc. Asimismo se realiza un muestreo de las facturas emitidas por la empresa.

Hay que destacar que también se consideran en este apartado las inspecciones que se realizan a las empresas denominadas extrapeninsulares, por estar radicadas en las Comunidades de Baleares, Canarias, Ceuta y Melilla, por tener establecido un sistema específico de Compensación por Extrapeninsularidad. El objeto y la metodología seguida en la Inspección a estas empresas es similar al seguido en las restantes empresas incluidas en el sistema de Liquidaciones, dando lugar a la elaboración de un informe que se remite a la DGPEM para que esta Dirección General apruebe las Compensaciones anuales por extrapeninsularidad.

**ACTAS FIRMADAS:** Se han levantado 7 Actas a los Subsistemas o Grupos pero que supone la realización de 10 inspecciones a las empresas que los componen.

- Inspecciones para la concesión o renovación de coeficientes reductores en el sector eléctrico

**OBJETO:** Se trata de inspecciones a Empresas de pequeños Distribuidores que solicitan a la DGPEM la concesión o renovación de coeficientes reductores a las cuotas que deben pagar. La inspección da lugar a la emisión de un informe por parte de la CNE que, se remite a la DGPEM, proponiendo la concesión, denegación o renovación del coeficiente reductor. La concesión del coeficiente por parte de la DGPEM tiene una validez de dos años, transcurridos.

**METODOLOGÍA:** Para determinar la posibilidad de aplicar los Coeficientes Reductores es necesario realizar en las empresas comprobaciones de la energía adquirida, del número de clientes y de la energía distribuida por cada una de las tarifas en cada uno de los núcleos de población abastecidos por el distribuidor inspeccionado; por último, hay que realizar actuaciones de comprobación de los consumos propios y de la energía distribuida a clientes con potencia contratada igual o superior a 100 kW.

**ACTAS FIRMADAS:** Se han levantado 9 Actas de inspección.

- Inspecciones a empresas distribuidoras de energía eléctrica que solicitan compensaciones por estar acogidas a interrumpibilidad o régimen especial

**OBJETO:** Inspeccionar todos aquellos extremos que sean precisos para la elaboración del informe de compensación definitiva por estar acogi-

das a Interrumpibilidad o Régimen Especial en su condición de empresa no sujetas al Real Decreto 1538/1987.

**METODOLOGÍA:** Se procede a verificar las condiciones técnicas de la acometida, de acuerdo con los parámetros contenidos en los contratos. Asimismo, se verifican los equipos de medida instalados y su adaptación a las condiciones establecidas en el Real Decreto 2018/1997, por el que se aprueba el Reglamento de Puntos de Medida de lo Consumos y Tránsitos de Energía Eléctrica y se verifican las autorizaciones administrativas necesarias, realizándose por último comprobaciones sobre la facturación realizada.

**ACTAS FIRMADAS:** Se han levantado 34 Actas de inspección correspondientes a las comprobaciones realizadas en las instalaciones por la que se solicita la correspondiente compensación.

#### Cuadro resumen de inspecciones económicas realizadas en 2003

	ACTAS LEVANTADAS
Liquidaciones	7
Cuotas	45
Coeficientes Reductores	9
Compensaciones por interrumpibilidad y Régimen Especial	34
<b>TOTAL</b>	<b>95</b>

#### Inspecciones a iniciativa de la Dirección de Política Energética y Minas

En aplicación del Real Decreto 1436/2002, de 27 de diciembre, por el que se establece la Tari-

fa Eléctrica para 2003, la Dirección General de Política Energética y Minas, emite Resolución de 5 de febrero de 2003, estableciendo el Plan de Inspecciones a realizar por la CNE en el primer semestre y Resolución de 30 de julio, para el segundo semestre respectivamente.

Las inspecciones a realizar giran sobre las empresas que realizan contratos de suministro a Tarifas Generales o se acogen a las distintas posibilidades establecidas en la normativa vigente.

#### *Objeto de las actuaciones de inspección*

- ▀ Inspecciones a clientes con contratos a tarifa general e interrumpibilidad

*OBJETO:* Inspeccionar las condiciones de aplicación de los contratos de Suministro a Tarifa General e Interrumpibilidad.

*METODOLOGÍA:* Verificar las condiciones técnicas, equipos de medida y autorizaciones administrativas, así como la facturación para comprobar la correcta aplicación de las tarifas vigentes.

*ACTAS FIRMADAS:* Se han levantado 28 Actas de inspección.

- ▀ Inspecciones a clientes con contratos a tarifa horaria de potencia

*OBJETO:* Inspeccionar las condiciones de aplicación de los contratos de Suministro a Tarifa Horaria de Potencia.

*METODOLOGÍA:* Verificar las condiciones técnicas, equipos de medida y autorizaciones administrativas, así como la facturación para comprobar la correcta aplicación de las tarifas vigentes.

*ACTAS FIRMADAS:* Se han levantado 13 Actas de inspección.

- ▀ Inspecciones a clientes con contratos a tarifa de acceso

*OBJETO:* Inspeccionar las condiciones de aplicación de los contratos de Suministro a Tarifa de acceso.

*METODOLOGÍA:* Verificar las condiciones técnicas, equipos de medida y autorizaciones administrativas, así como la facturación para comprobar la correcta aplicación de las tarifas vigentes.

*ACTAS FIRMADAS:* Se han levantado 16 Actas de inspección.

- ▀ Inspecciones a instalaciones acogidas a régimen especial

*OBJETO:* Inspeccionar las condiciones de aplicación de los contratos de adquisición de excedentes de la producción suscritos con las empresas distribuidoras y el cumplimiento del autoconsumo definido en el Real Decreto 2818/1998, art. 2.1.a), para los sistemas acogidos al mismo durante el segundo semestre de 2001. Además debe inspeccionarse: Todos aquellos contratos suscritos entre la empresa distri-

buidora y la instalación del consumidor o productor en régimen especial que incluyan tarifas o precios regulados, de tal forma que si alguno de los consumidores a inspeccionar además del contrato que se indica tuviera suscrito para la instalación que se inspecciona otro contrato de acceso para suministro de energía adicional, o formara parte de una unidad productor-consumidor, se deberá inspeccionar además del contrato de venta de energía el contrato de suministro a tarifa y/o tarifa de acceso correspondiente a las compras de energía como consumidor.

**METODOLOGÍA:** Verificar las condiciones técnicas, equipos de medida y autorizaciones administrativas, así como la facturación para comprobar la correcta aplicación de las tarifas vigentes.

**ACTAS FIRMADAS:** Se han levantado 9 Actas de inspección.

► Inspecciones sobre indisponibilidad de centrales

La Secretaría de Estado del Ministerio de Economía, de Energía y de la Pequeña y Mediana Empresa, solicitó el 2 de agosto de 2002 a la Comisión Nacional de Energía que realizase una inspección al GRUPO 1 DE LA CENTRAL TÉRMICA DE CASTELLÓN, siendo el objeto de la misma la comprobación de:

- Las condiciones técnicas de las instalaciones.
- El cumplimiento de los requisitos establecidos en las autorizaciones.
- La disponibilidad efectiva

**ACTAS FIRMADAS:** *Se ha realizado la inspección solicitada y levantado la correspondiente Acta.*

**Otras actuaciones de inspección realizadas en el sector eléctrico**

► Inspecciones de garantía de potencia

La Dirección General de Política Energética y Minas solicitó el 22 de marzo de 2002 que la Comisión Nacional de Energía, teniendo en cuenta las actuaciones inspectoras atribuidas en la Ley 24/2001, de 27 de diciembre, verificara: *Las condiciones técnicas de las instalaciones que no han realizado la prueba de funcionamiento establecida en la resolución de 5 de abril de 2000, por si pudieran ser susceptibles de la pérdida de la retribución correspondiente a garantía de potencia.*

La amplitud del objeto de las inspecciones y el elevado número de instalaciones, más de 900, requirió plantear un procedimiento específico, que comprendería dos fases, para permitir obtener información previa directamente de las empresas productoras y posibilitar la concreción posterior de las actuaciones de inspección en las instalaciones.

En consecuencia, el Consejo de Administración de la Comisión Nacional de Energía, acordó, en su sesión de 18 de julio de 2002, un procedimiento de actuación para realizar estas inspecciones a las Centrales de Generación que fue comunicado a los Grupos IBERDROLA, ENDESA, UNIÓN FENOSA, HIDROCANTÁBRICO y VIESGO.

El Procedimiento aprobado por el Consejo de Administración de la CNE estableció la realización de las actuaciones de Inspección en dos fases:

La **primera fase** consistiría en remitir a la CNE la información que se solicite relativa a la situación de las instalaciones. Para ello, en el plazo de un mes, las empresas remitirían los datos concretos que la CNE solicitase a cada una de las empresas generadoras.

La **segunda fase**, se iniciaría, en su caso, una vez recibida la información a que se refiere el párrafo anterior, con las comprobaciones in situ de las instalaciones.

#### **Actuaciones de inspección realizadas**

A lo largo del año 2003 se culminó la recepción de datos y se procedió al análisis de los mismos de acuerdo con una METODOLOGÍA específica.

Se analizaron las producciones horarias de todas las centrales que no habían realizado la prueba de potencia (706). Esto supuso que por ejemplo en el caso de Iberdrola se analizaran 120.815 registros y en el caso de Endesa 204.754.

Para el ejercicio 2004 está prevista la realización de la 2.<sup>a</sup> fase con la comprobación de instalaciones *in situ*.

#### **Clasificaciones de empresas según lo previsto en el Real Decreto 2017/1997, de liquidaciones**

El Consejo de Administración de la CNE, en su sesión de 20 de febrero de 2001, aprobó el

PROCEDIMIENTO DE ACTUACIÓN para proceder a informar a la DGPEM sobre las empresas clasificadas provisionalmente en el Grupo 1 de los previstos en el Real Decreto 2017/1997, de Liquidaciones, al estar supeditada dicha clasificación a las comprobaciones de la Inspección de la CNE.

En consecuencia, se elaboran informes que corresponden a las verificaciones realizadas por las Direcciones de Energía Eléctrica y Administración e Inspección en aplicación del Procedimiento de Actuación precitado. De los mismos se desprende que, tras las comprobaciones efectuadas, las empresas que se relacionan deben ser clasificadas definitivamente en el Grupo 1.

El Consejo de la CNE remite a la Dirección General de Política Energética y Minas los informes emitidos, en los que se recoge la clasificación definitiva de las empresas relacionadas, que habían sido clasificadas provisionalmente en el Grupo 1 del Real Decreto 2017/1997, como empresas acogidas a la Disposición Transitoria Undécima de la Ley 54/1997, proponiéndose asimismo su inscripción definitiva en el Registro de Distribuidores, Comercializadores y Consumidores Cualificados.

Idéntico procedimiento se sigue con las empresas que han de ser incluidas en los Grupos 2 y 3 del precitado Real Decreto 2017/1997, una vez que se han realizado las correspondientes comprobaciones inspectoras.

**ACTUACIONES REALIZADAS. INFORMES EMITIDOS:** Se han realizado un total de 21 informes sobre empresas clasificadas en el Grupo 1.

### **Inspecciones sobre la prima al consumo de carbón autóctono**

Las inspecciones tienen por objeto controlar “*la correcta y efectiva utilización del carbón autóctono en las centrales eléctricas con derecho al cobro de la prima al consumo de carbón autóctono*”, de acuerdo con lo establecido en el apartado tercero 1. octava de la Disposición Adicional Única de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos.

En consecuencia las inspecciones consistieron en realizar comprobaciones de tipo administrativo, económico y técnico, así como la inspección de las instalaciones de la central, en especial las relacionadas con la recepción, transporte, consumo y almacenamiento de carbón.

En dichas inspecciones se contrastó la información declarada por las centrales relativa a las producciones eléctricas brutas y netas, a las adquisiciones, consumos y existencias de carbón autóctono, y a los consumos de otros combustibles.

Asimismo para controlar los consumos de carbón autóctono con derecho a prima se verificaron las adquisiciones de carbón autóctono y se comprobó el carbón almacenado en los parques.

Para cumplir este objeto se realizaron las actuaciones en dos fases:

La **primera fase** consistió en el análisis previo de los datos existentes y la obtención de toda la información posible de la central térmica a inspeccionar, relacionada con el objeto de la visita de inspección

La **segunda fase**, supuso la inspección *in situ*, es decir, las comprobaciones que se realizan en la propia central, la inspección de las instalaciones, la recogida de muestras, y la cubicación de los *stocks*.

Se comprobó el consumo de carbón autóctono declarado que devenga prima, determinando la convergencia entre las existencias contables con las existencias físicas. Para ello se obtuvieron las existencias físicas de carbón autóctono a partir de la cubicación del *stock* y de dos densidades medias obtenidas mediante ensayo *in situ*: la primera correspondiente al carbón compactado y la segunda al carbón sin compactar. La cubicación del *stock* se realizó mediante un vuelo fotogramétrico y la posterior restitución de los fotogramas. Para facilitar la restitución, se realizó un reconocimiento del parque de almacenamiento, se identificaron las parvas de carbón y los puntos base de referencia.

**ACTAS FIRMADAS:** Se han levantado 17 Actas correspondientes a la totalidad de las Centrales Térmicas que cobran prima por consumo de carbón autóctono y que se detallan en el cuadro siguiente:



CENTRAL	TIPO DE COMBUSTIBLE PRINCIPAL	EMPRESA I
TERUEL	Lignito negro	ENDESA GENERACIÓN, S. A.
ESCUCHA	Lignito negro	ENDESA GENERACIÓN, S. A. U., Y VIESGO GENERACIÓN, S. L.
ESCATRON	Lignito negro	ENDESA GENERACIÓN, S. A. U., Y VIESGO GENERACIÓN, S. L.
CERÇS	Lignito negro	VIESGO GENERACIÓN, S. L.
COMPOSTILLA	Hulla-antracita	ENDESA GENERACIÓN, S. A.
ANLLARES	Hulla-antracita	UNIÓN FENOSA GENERACIÓN, S. A., Y ENDESA GENERACIÓN, S. A.
SOTO LA BARCA	Antracita	UNIÓN FENOSA GENERACIÓN, S. A.
LA ROBLA	Hulla	UNIÓN FENOSA GENERACIÓN, S. A.
GUARDO	Hulla-antracita	IBERDROLA GENERACIÓN, S. A.
SOTO RIBERA	Hulla	HIDROCANTÁBRICO GENERACIÓN, S. A. U.
LADA	Hulla	IBERDROLA GENERACIÓN, S. A.
ABOÑO	Hulla	HIDROELÉCTRICA DEL CANTÁBRICO, S. A.
PUENTENUEVO	Hulla-antracita	ENDESA GENERACIÓN, S. A. U., Y VIESGO GENERACIÓN, S. L.
PUERTOLLANO	Hulla	ENDESA GENERACIÓN, S. A. U. Y VIESGO GENERACIÓN, S. L.
GICC ELCOGÁS	Hulla	ELCOGÁS, S. A.
PUNTES	Lignito pardo	ENDESA GENERACIÓN, S. A.
MEIRAMA	Lignito pardo	UNIÓN FENOSA GENERACIÓN, S. A.

## **Inspecciones en el sector de combustibles gaseosos**

Liquidaciones y cuotas:

El Real Decreto 949/2001, de 3 de agosto, reguló el acceso de terceros a las instalaciones gasistas y estableció un sistema económico integrado del Sector de Gas Natural. La orden ECO/2692/2002, de 28 de octubre, regula los procedimientos de Liquidación de la retribución de las actividades reguladas del Sector Gas Natural y de las cuotas con destinos específicos y establece el sistema de información que deben presentar las empresas a la CNE.

Inspecciones de liquidaciones:

El objeto de las mismas es comprobar y verificar la información, documentación y los cálculos utilizados como base para las liquidaciones de las obligaciones de pago y derechos de cobro necesarios para retribuir las actividades de regasificación, transporte, almacenamiento y distribución de gas natural, así como de la cuota destinada al Gestor Técnico del Sistema, correspondientes a los consumos del periodo de 19 de febrero de 2002 hasta el 31 de diciembre de 2002, facturados desde el 19 de febrero hasta el 28 de febrero de 2003.

### *Plan de inspección correspondiente a las liquidaciones del año 2002*

Con objeto de verificar el cumplimiento de lo establecido en las disposiciones vigentes, se centra en los siguientes aspectos:

- ▶ Comprobar la correcta determinación de la facturación declarada por las empresas de los ingresos liquidables por aplicación de peajes, cánones y tarifas máximas a las cantidades facturadas, así como, de las reliquidaciones propuestas por la CNE.
- ▶ Las cuotas del GTS.
- ▶ Comprobar que el balance entre la energía recibida por el transportista/ distribuidor en sus instalaciones de transporte/ distribución y la energía entregada, facturada y declarada al SIFCO se adecua al nivel de mermas reconocidas.
- ▶ Comprobación de la adecuada aplicación de las penalizaciones en facturación.
- ▶ Comprobar que no se han incluido consumidores con contratos en el mercado liberalizado y en el regulado para el mismo emplazamiento.
- ▶ Comprobar la coherencia de los balances de energía con los datos declarados en la facturación y los datos derivados de la operación del sistema, en particular y para el cálculo de la retribución del año 2002, se comprobara la corrección del cálculo del gas suministrado y facturado a los consumidores finales entre el 1 de enero de 2002 y el 18 de febrero de 2002, y entre el 19 de febrero y el 31 de diciembre de 2002.
- ▶ Todas aquellas situaciones que se observen anormales y sean denunciadas en los informes que acompañen a las propuestas de liquidación e incidencias comunicadas, deberán ser inspeccionadas y aclaradas, cuando las empresas implicadas no las resuelvan satisfactoriamente, incluso antes de la liquidación definitiva.
- ▶ Y cualquier otro aspecto que se considere necesario en relación con el procedimiento de liquidaciones.

Las empresas que se están inspeccionando para las liquidaciones correspondientes al 2002 han sido seleccionadas fundamentalmente por el volumen de su facturación ya que las tres primeras que figuran en la relación que se inserta a continuación [ENAGÁS, S. A.; GAS NATURAL SDG, S. A., y SOCIEDAD GAS DE EUSKADI, S. A. (hoy Naturcorp)] suponen el 80 % de los ingresos netos liquidables recaudados por el sector gasista.

Relación de empresas a inspeccionar:

- ▶ Enagás, S. A.
- ▶ Gas Natural SDG, S. A.
- ▶ Sociedad Gas de Euskadi, S. A. (hoy Naturcorp)
- ▶ Gas Aragón, S. A.
- ▶ Gas de Asturias, S. A.

Actuaciones realizadas: Se iniciaron las inspecciones en el mes de noviembre de 2003 por lo que se encuentran en trámite de ultimar las comprobaciones.

Inspecciones de cuotas:

El objeto es la verificación de la facturación desde el ejercicio 2000 hasta 2003, sobre la que giran las cuotas y tasas que han debido ser declaradas a la CNE. El objeto básico de la inspección es el comprobar que las bases de facturación de la empresa se corresponden con lo declarado a la CNE, verificando, asimismo, el cumplimiento en todos sus extremos de la normativa vigente aplicable al efecto. Así se establece un seguimiento y cotejo de las tarifas máximas aplicables a cada periodo y los porcentajes incluidos en la facturación del periodo inspeccionado.

La inspección analiza datos de las empresas y efectúa las siguientes comprobaciones:

- ▶ Listado de los estados de facturación.
- ▶ Facturas.
- ▶ Contraste contable.
- ▶ Contratos de ATR.
- ▶ Inspección de todas aquellas otras incidencias que pudieran surgir de la información existente en la CNE que tengan repercusión en la determinación de las cuotas y hayan sido puestas de manifiesto previamente a la Inspección.

Al igual que para determinar las empresas a inspeccionar para la comprobación de las Liquidaciones las empresas seleccionadas lo han sido fundamentalmente por el volumen de su facturación ya que las tres primeras que figuran en la relación que se inserta a continuación [ENAGÁS, S. A.; GAS NATURAL SDG, S. A., y SOCIEDAD GAS DE EUSKADI, S. A. (hoy Naturcorp)] suponen el 80 % de los ingresos netos liquidables recaudados por el sector gasista. Las empresas son las mismas que se han propuesto para comprobar las liquidaciones.

- ▶ Enagás, S. A.
- ▶ Gas Natural SDG, S. A.
- ▶ Sociedad Gas de Euskadi, S. A. (hoy Naturcorp)
- ▶ Gas Aragón, S. A.
- ▶ Gas de Asturias, S. A.

Actuaciones realizadas:

Se iniciaron las inspecciones en el mes de noviembre de 2003 por lo que se encuentran en trámite de ultimar las comprobaciones.

**RESUMEN DE LAS INSPECCIONES REALIZADAS EN 2003**

**Inspecciones económicas.—A Iniciativa de la CNE**

<b>Actas Firmadas</b>	
Cuotas	45
Liquidaciones	7
Coefficientes reductores	9
Compensaciones int. y reg. esp.	34
<b>TOTAL</b>	<b>95</b>
<b>Inspecciones técnicas.—A Iniciativa de la DGPEM</b>	
<b>Actas Firmadas</b>	
Tarifa general e interrumpibilidad	28
Tarifa horaria de potencia	13
Tarifa de acceso	16
Régimen especial	9
Indisponibilidad de centrales	1
<b>TOTAL</b>	<b>67</b>
<b>Otras Inspecciones</b>	
<b>Actas Firmadas</b>	
Primas al consumo de carbón autóctono	17
<b>TOTAL</b>	<b>17</b>
Informes empresas clasificadas RD 2017/1997: Grupo 1	<b>21</b>
<b>Otras actuaciones de inspección</b>	
Inspecciones garantía de potencia instalaciones	
En régimen ordinario: Analizada la información sobre 706 centrales	
<b>Inspecciones en trámite</b>	
<b>SECTOR GAS</b>	
Inspecciones de cuotas	5
Inspecciones de liquidaciones	5

## 5.2. Liquidación de los costes del sistema

De conformidad con lo establecido en la Disposición Adicional Undécima, apartado tercero, 2, de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, la CNE tiene entre sus funciones la liquidación de los costes de transporte y distribución de energía eléctrica (actividades reguladas), de los costes permanentes del sistema, y de aquellos otros costes que se establezcan del conjunto del sistema, cuando su liquidación le sea expresamente encomendada.

Las liquidaciones que efectúa la Comisión Nacional de Energía pueden agruparse en dos grandes tipos: liquidación de las actividades reguladas y liquidación de siete cuotas.

La liquidación de las actividades reguladas<sup>2</sup> asigna la retribución de las compañías eléctricas por el desarrollo de las actividades de transporte y de distribución y compensa a las empresas generadoras por los diferentes conceptos que componen los Costes de Transición a la Competencia (CTC's): sobrecoste del *stock* de carbón a 31 de diciembre de 1997, prima al consumo de carbón autóctono, plan de financiación extraordinario de Elcogás, S. A., asignación general y asignación específica.

Las siete cuotas se agrupan en cuatro denominadas *costes permanentes* y en tres *costes de diversificación y de seguridad de abastecimiento*.

Las cuatro primeras cuotas están destinadas a compensar a las empresas extrapeninsulares, al Operador del Sistema, al Operador del Mercado y la tasa de la Comisión Nacional de Energía. Las cuotas para los costes de diversificación y seguridad de abastecimiento están destinadas a compensar a las empresas afectadas por la moratoria nuclear; a compensar los gastos de la segunda parte del ciclo de combustible nuclear y a compensar a aquellos distribuidores no acogidos al Real Decreto 1538/1987, de 11 de diciembre, sobre determinación de la tarifa de las empresas gestoras del servicio, en cuyas demarcaciones territoriales operan productores de energía eléctrica en régimen especial y/o consumidores acogidos a interrumpibilidad.

La Comisión, en el año 2003, ha procedido a realizar la liquidación anual correspondiente al ejercicio de 2001 y catorce liquidaciones provisionales a cuenta de la anual del 2003.

Una vez que se dispuso de los precios definitivos de mercado correspondientes al ejercicio de 2001 y habiéndose establecido todos los parámetros y valores necesarios para proceder a la liquidación anual correspondiente a este ejercicio, según Resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas de 2 de octubre de 2003, se procedió a efectuar la liquidación anual de 2001, aplicando el procedimiento apro-

<sup>2</sup> Según la distinta normativa publicada, existen una serie de conceptos asimilados a las actividades reguladas y que tienen por tanto la misma prelación en su cobro. En el ejercicio 2003,

estos conceptos eran: prima al consumo de carbón autóctono, desajuste de ingreso de las actividades reguladas anterior a 2003 y revisión del coste de generación extrapeninsular.

bado por el Consejo de Administración de la Comisión de 10 de noviembre de 1998. Esta liquidación podrá dar lugar a una posterior, una vez se proceda a realizar las actuaciones de inspección y comprobación que señala el artículo 20 del Real Decreto 2017/1997.

En esta liquidación, en la que se han recogido los ingresos remitidos por las empresas eléctricas facturados entre enero de 2001 y junio de 2002, la energía facturada por las compañías eléctricas, en su condición de distribuidoras<sup>3</sup>, ha sido de 189.674 GWh, 588 GWh superior a la de la liquidación n.º 14, última liquidación provisional, pero 1.436 GWh por debajo de la energía prevista al establecer la tarifa.

Los ingresos brutos totales de las empresas distribuidoras han ascendido a 10.791.663 miles de euros, 30.807 miles de euros más de lo liquidado provisionalmente hasta la liquidación 14, y 13.605 miles de euros más que lo previsto en tarifas.

Como consecuencia de que los ingresos han sido superiores a los de la liquidación provisional n.º 14, las cuotas también han aumentado, habiendo ascendido a 699.309 miles de euros, 1.857 miles de euros más que en la liquidación n.º 14 pero 14.366 miles de euros por debajo de lo previsto en tarifas.

Los costes de adquisición de energía para el suministro a consumidores a tarifa se han situado en 6.518.247 miles de euros, 8.799 miles de

euros por encima de los de la liquidación provisional 14 y 585.013 miles de euros más de lo previsto.

El importe a liquidar para las actividades reguladas y CTC's asciende a 3.574.080 miles de euros, 20.151 miles de euros más que en la liquidación 14 pero 557.042 menos que lo previsto.

En cualquier caso, esta cantidad resulta insuficiente para cubrir la imputación correspondiente a las actividades reguladas y a la prima por consumo de carbón autóctono.

Por tanto, se ha procedido a aplicar la Orden ECO/1588/2002 de 12 de junio por la que se establece para el año 2000 y siguientes, la precedencia en la repercusión del déficit de ingresos en la liquidación de las actividades reguladas.

Así, ha sido preciso recurrir a la financiación del déficit para cubrir la imputación correspondiente al transporte (581.834 miles de euros) y a la distribución (2.898.669 miles de euros), cantidades ambas que coinciden con las liquidadas en la liquidación provisional 14 y las previsiones del ejercicio, y para cubrir la prima por consumo de carbón autóctono (173.874 miles de euros), que se ha incrementado en 214 miles de euros con respecto a la liquidación 14 pero que resulta inferior en 73.749 miles de euros a la prevista.

La cuantía de este déficit ha ascendido a 80.297 miles de euros, 19.937 miles de euros inferior al

---

<sup>3</sup> Las cifras que se recogen en este apartado se refieren a las empresas distribuidoras que estaban acogidas al

RD 1538/1997, que son las sujetas a liquidaciones, y no incluyen las que se señalan en la DT 11.<sup>a</sup> de la Ley 54/1997.

de la 14, mientras que las previsiones no señalaban déficit alguno sino una cantidad positiva de 402.996 miles de euros para el pago del *stock* de carbón a la entrada del modelo (6.990 miles de euros), de la prima por consumo de carbón autóctono del primer semestre del 2000 devengada y no cobrada (124.325 miles de euros) y de las asignaciones general y específica (271.681 miles de euros).

Las liquidaciones provisionales a cuenta del año 2003 se han realizado de acuerdo con el procedimiento aprobado por el Consejo de Administración de la Comisión, teniendo en cuenta toda la normativa aplicable. Como normativa más relevante surgida a lo largo del ejercicio a efectos liquidatorios, cabe destacar:

- Real Decreto 1436/2002, de 27 de diciembre, por el que se establece la tarifa eléctrica para el 2003.
- Real Decreto 1432/2002, de 27 de diciembre, por el que se establece la metodología para la aprobación o modificación de la tarifa eléctrica media o de referencia y se modifican algunos artículos del Real Decreto 2017/1997, de 26 de diciembre, por el que se organiza y regula el procedimiento de liquidación de los costes de transporte, distribución y comercialización a tarifa, de los costes permanentes del sistema y de los costes de diversificación y seguridad de abastecimiento.
- Orden ECO/3193/2003, de 29 de octubre, por la que se establece para el año 2003 la prima al consumo de carbón autóctono.
- Orden ECO/2714/2003, de 25 de septiembre,

por la que se desarrolla el Real Decreto 1432/2002, de 27 de diciembre, en lo referente a la cesión y/o titulización del coste correspondiente al desajuste de ingresos de las actividades reguladas anterior a 2003 y del coste correspondiente a las revisiones derivadas de los costes extrapeninsulares.

De la liquidación provisional 14 de las actividades reguladas y de las siete cuotas mencionadas se han obtenido los siguientes resultados: la energía facturada por suministros efectuados durante todo el año por las empresas distribuidoras <sup>4</sup> ha sido de 211.829 GWh, superior en 12.487 GWh a lo previsto a la hora de establecer la tarifa. Las compañías eléctricas distribuidoras obtuvieron unos ingresos por venta de energía eléctrica y otros ingresos de 11.059.842 miles de euros que, sumados a los obtenidos por tarifas cobradas por acceso a sus redes, han arrojado una cifra total de ingresos de 12.075.949 miles de euros.

Las cuotas satisfechas para hacer frente a los costes permanentes y costes de diversificación y seguridad de abastecimiento han supuesto 782.351 miles de euros.

El coste de la energía comprada por los distribuidores para sus suministros a consumidores a tarifa fue de 7.089.074 miles de euros, de los cuales 2.250.447 miles de euros han correspondido a los 33.884 GWh adquiridos a empresas acogidas al Régimen Especial. El precio medio de los 122.377 GWh adquiridos en el mercado mayorista fue de 3,955 cent.€/kWh.

---

<sup>4</sup> Ídem nota 3.

Los ingresos de las distribuidoras, netos de cuotas, y descontando el coste de la energía adquirida para los suministros a tarifa, resultaron suficiente para la retribución de las actividades reguladas —transporte y distribución—, del desajuste de ingresos de las actividades reguladas anterior a 2003, de la revisión del coste de generación extrapeninsular y de la prima por consumo de carbón autóctono.

Por tanto, en aplicación de la normativa vigente se ha procedido a pagar 696.349 miles de euros al transporte, 3.016.669 miles de euros a la distribución, 213.846 miles de euros en concepto de desajuste de ingresos, 19.966 miles de euros en concepto de revisión de la generación extrapeninsular, 2.110 miles de euros al stock del carbón a la entrada del modelo, 173.921 miles de euros a las empresas generadoras en concepto de prima por consumo de carbón autóctono de 2003 (reduciéndose la anterior cuantía en 17.440 miles de euros en concepto de prima al consumo de carbón autóctono de los años 1998 y 1999), quedando un remanente de 99.103 miles de euros para el pago de los CTC's tecnológicos.

En aplicación del Real Decreto 1432/2003 de 27 de diciembre, por el que se establece la metodología para la aprobación o modificación de la tarifa eléctrica media o de referencia y se modifican algunos artículos del Real Decreto 2017/1997, de 26 de diciembre, por el que se organiza y regula el procedimiento de liquidación de los costes de transporte, distribución y comercialización a tarifa, de los costes permanentes del sistema y de los costes de diversificación y seguridad de abastecimiento, y de la

Orden de 10 de octubre de 2001 por la que se establece un plan de financiación extraordinaria para Elcogás, S. A., se ha procedido a distribuir los CTC's tecnológicos según las siguientes cantidades:

	Miles de €
Plan de financiación extraordinario de Elcogás, S. A.	49.185
Asignación General	39.934
Asignación Específica	9.984
<b>TOTAL</b>	<b>99.103</b>

#### **Compensaciones a distribuidoras no acogidas al Real Decreto 1538/1987**

El Real Decreto 2016/1998, de tarifas, y el Real Decreto 2017/1998, de liquidaciones, prevén la existencia de una cuota, que se recauda mensualmente, para el pago de una compensación a las empresas distribuidoras no acogidas al Real Decreto 1538/1987 y en cuyas demarcaciones existen consumidores con tarifa interrumpible o/y generadores en régimen especial.

El proceso de compensación se fundamenta en las peticiones escritas que las empresas distribuidoras afectadas han de dirigir a la CNE. Las compensaciones se realizan mensualmente y tienen carácter de a cuenta de la liquidación anual definitiva.

En el año 2003 se han realizado doce compensaciones mensuales provisionales a cuarenta empresas distribuidoras no acogidas al Real Decreto 1538/1987 (con un total de mil doscientas veinticuatro compensaciones individua-



les), de las cuales, cinco son clientes acogidos a la interrumpibilidad y noventa y siete instalaciones generadoras de energía eléctrica acogidas al régimen especial. De estas últimas, cincuenta y dos son centrales de tecnología hidráulica, diez

centrales cogeneradoras (cinco de gas natural, cuatro de gas-oil, y una de fuel-oil), treinta y cuatro solares fotovoltaicas, una instalación de tratamiento y reducción de lodos (de gas natural) y una instalación de energía eólica.

### 5.3. Los costes de la moratoria nuclear

La Disposición Adicional Octava de la Ley 40/1994, de 30 de diciembre, declaró la paralización definitiva de los proyectos de construcción de las centrales nucleares de Lemóniz, Valdecaballeros y la unidad II de la de Trillo.

En dicha Ley se determinó que los titulares de los proyectos de construcción paralizados percibirían una compensación por las inversiones realizadas en los mismos y por el coste de su financiación mediante la afectación a este fin de un porcentaje de la facturación por venta de energía eléctrica a los usuarios, fijada como máximo en el 3,54 por ciento, a satisfacer en un plazo máximo de 25 años a partir de la entrada en vigor de la mencionada Ley.

La Ley, que establece que la CNE es la que gestiona el cobro de dicha cuota, determina que el valor base de dicha compensación es de 4.383 millones de euros, siendo su distribución por centrales y empresas la siguiente:

IMPORTE DE LA COMPENSACIÓN POR CENTRALES	
CENTRAL	IMPORTE (millones de €)
C. N. Lemóniz	2.273
C. N. Valdecaballeros	2.044
Unidad II C. N. Trillo	66
<b>VALOR TOTAL COMPENSACIÓN</b>	<b>4.383</b>

IMPORTE DE LA COMPENSACIÓN POR EMPRESAS	
EMPRESA	IMPORTE (millones de €)
IBERDROLA	3.256
SEVILLANA	1.061
UNIÓN FENOSA	42
ENDESA	24
<b>VALOR TOTAL COMPENSACIÓN</b>	<b>4.383</b>

La Ley 40/1994 reconocía la posibilidad de ceder el derecho de compensación a terceros. Así, al amparo de lo previsto en la Ley y en el Real Decreto 2202/1995, de 28 de diciembre, que desarrolla la Disposición adicional octava de la Ley 40/1994 relativa a la moratoria nuclear, los titulares del derecho de compensación, con fecha 4 de julio de 1996, cedieron los mismos al *Fondo de Titulización de Activos resultantes de la Moratoria Nuclear*.

El objetivo de la titulización o cesión del derecho de compensación es dar de baja del balance de las empresas titulares de los proyectos la deuda derivada de las inversiones realizadas en las centrales nucleares paralizadas. De esta manera se consigue el fortalecimiento financiero de las empresas.

El *Fondo de Titulización de Activos resultantes de la Moratoria Nuclear* se constituyó efectivamente el 4 de julio de 1996, momento en el que el *Fondo* pagó los derechos pendientes de compensación a las compañías eléctricas. El importe total pagado por el *Fondo* a los cedentes ascendió a 4.278 millones de euros:

IMPORTE DE LA COMPENSACIÓN ABONADA A LOS CEDENTES EN EL MOMENTO DE LA CESIÓN DEL DERECHO (04/07/96)	
CEDENTE	IMPORTE (millones de €)
IBERDROLA	3.178
SEVILLANA	1.036
UNIÓN FENOSA	41
ENDESA	23
<b>VALOR TOTAL COMPENSACIÓN</b>	<b>4.278</b>

En contrapartida al importe pagado a los cedentes, el *Fondo* adquirió la titularidad del derecho y, en consecuencia, a partir de la fecha en la que fue efectiva la cesión, recibe todos los ingresos que le corresponden como titular. La adquisición de los derechos por parte del *Fondo* se financió a través de la emisión de bonos y la suscripción de dos préstamos.

Según el artículo 27 del Real Decreto 2202/1995, de 28 de diciembre, la CNE debe calcular el importe pendiente de compensación por proyectos y titulares del derecho de compensación con efectos de 31 de diciembre de cada año y los ha de comunicar a la Dirección General de la Energía del Ministerio de Industria y Energía, actualmente Dirección General de Política Energética y Minas del Ministerio de Economía

El importe pendiente de compensación a 31 de diciembre de cada año se calcula del siguiente modo:

IMPORTE PENDIENTE DE COMPENSACIÓN A 31 DE DICIEMBRE DEL AÑO N-1
<p><b>+ Intereses devengados durante el año n por el importe pendiente de compensación a 31 de diciembre del año n-1</b>, que se calculan aplicando el tipo de interés de referencia anual, resultante de obtener la media ponderada de los tipos de interés de los bonos y de los préstamos para los distintos periodos de liquidación, más un margen de 0,3 puntos porcentuales.</p>
<p><b>- Importes cobrados por el Fondo durante el año n:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>3,54 por ciento de la facturación,</li> <li>Cantidades derivadas de las desinversiones netas de gastos de mantenimiento y desmantelamiento,</li> <li>Importes percibidos por activación de garantías otorgadas por el Estado,</li> <li>Importes resultantes de comprobaciones practicadas por la CNE.</li> </ol>
<p><b>= Importe pendiente de compensación a 31 de diciembre del año n</b></p>

Hasta la fecha, la CNE ha calculado el importe pendiente de compensación del derecho a 31 de diciembre de 1996 a 2003, ambos inclusive, que se detallan a continuación:

DERECHO PENDIENTE DE COMPENSACIÓN	
	IMPORTE (millones de €)
31/12/96	4.212
31/12/97	3.999
31/12/98	3.737
31/12/99	3.404
31/12/00	3.084
31/12/01	2.753
31/12/02	2.327
31/12/03	1.855

La Ley 40/1994 determinó una senda evolutiva mínima del derecho pendiente de compensación a ingresar por los titulares del mismo, y el Real Decreto 2202/1995, de 28 de diciembre, estableció un conjunto de garantías a la satisfacción del derecho de compensación: los importes mínimos anuales denominados *Garantía por importes mínimos* para 1995 y siguientes años hasta el 2019. En el supuesto de que el importe recibido en concepto de compensación en un año determinado sea inferior al importe mínimo garantizado para tal año, la diferencia constituirá una cantidad exigible en virtud de esta garantía.

El artículo 24 del Real Decreto 2202/1995, 28 de diciembre, determina que corresponderá al Estado hacer frente a las garantías reconocidas a los titulares del derecho de compensación, entre las que se incluye la *Garantía por importes mínimos*.

En caso de producirse cambios en el régimen tarifario que puedan afectar negativamente a la satisfacción de la compensación, el Estado adoptará todas las medidas necesarias para la plena efectividad de lo dispuesto en el Real Decreto.

A este respecto, cabe señalar que el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 1999 ha sido, hasta la fecha, el único en el que se puso en marcha el sistema de garantías previsto en el Real Decreto 2202/1/1995, activándose la garantía de importes mínimos.

En 2003, la compensación para el Fondo de Titulización de Activos Resultantes de la Mora-

toria Nuclear ha representado la cantidad de 539 millones de euros, de los que 538,97 millones de euros proceden del 3,54 por ciento de la facturación y 0,03 millones de euros corresponden a desinversiones de instalaciones en moratoria. Como el importe mínimo garantizado para 2003 es de 496 millones de euros, no procede, este año, activar la garantía de importes mínimos.

Respecto a la previsión del periodo de amortización del cincuenta por ciento del valor base así como de su liquidación, el Consejo de Administración de la CNE, en su sesión del 18 de marzo de 2003, aprobó un informe sobre ese particular, elaborado a partir de los datos del importe pendiente de compensación a 31 de diciembre de 2002, entre cuyas conclusiones se destacan:

- El fuerte crecimiento del consumo eléctrico y el considerable descenso de los tipos de interés, registrados simultáneamente durante los últimos años, explican que, al día de hoy, puede preverse una reducción sustancial del plazo previsto de amortización total: 12 años sobre el periodo máximo de 25 años.
- Suponiendo que en los próximos años el tipo de interés sólo crecerá, en caso de hacerlo, moderadamente, el *valor base* quedaría totalmente amortizado en 2008.
- Antes de que finalice 2003 se habrá amortizado el 50 por ciento del valor base, desapareciendo con ello la restricción legal para reducir el porcentaje (3,54) de la factura eléctrica afectado por la moratoria nuclear.

- En la fecha de pago en la cual concluya la amortización de los pasivos del Fondo (Bonos y Préstamos), que puede estimarse para el año 2007, y siempre que hayan quedado saldadas el resto de las obligaciones del Fondo con terceros, incluidas las deri-

vadas de la liquidación del mismo, quedará liquidada la compensación por la moratoria nuclear.

El mencionado informe fue remitido al Ministerio de Economía.



## B. Sector de hidrocarburos

### 1. Marco normativo para los hidrocarburos líquidos

La regulación en materia de hidrocarburos líquidos tiene su base en la Ley 34/98, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos.

Durante el año 2003, se han dictado disposiciones comunitarias en esta materia entre las que caben destacar la Directiva 2003/17/CE del Parlamento Europeo y del Consejo, de 3 de marzo de 2003, por la que se modifica la Directiva 98/70/CE relativa a la calidad de la gasolina y el gasóleo, así como la Decisión de la Comisión, de 18 de marzo de 2003, relativa a la publicación de la referencia de la norma EN 521:1998 “Especificaciones para los aparatos que funcionan exclusivamente con gas licuado de petróleo - Aparatos portátiles alimentados a la presión de vapor de los gases licuados del petróleo contenidos en sus recipientes de alimentación”, y finalmente, el Reglamento (CE) n.º 1726/2003 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 22 de

julio de 2003, por el que se modifica el Reglamento (CE) n.º 417/2002 relativo a la introducción acelerada de normas en materia de doble casco o de diseño equivalente para petroleros de casco único.

Por otro lado, se han dictado disposiciones que desarrollan determinados aspectos relativos a los productos petrolíferos, entre las que cabe destacar el Real Decreto 1700/2003, de 15 de diciembre, por el que se fijan las especificaciones de gasolinas, gasóleos, fueloleos y gases licuados del petróleo, y el uso de biocarburantes.

Asimismo, destaca la aprobación de la Orden ECO/3629/2003, de 18 de diciembre, por la que se aprueban las cuotas para la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos correspondientes al ejercicio 2004.

## 2. Actividades que admiten competencia

### 2.1. En la exploración, investigación y explotación de hidrocarburos

La Ley 34/98, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos modificó el antiguo sistema de adjudicación de permisos de investigación en lo que se refiere al aspecto competencial, tratando asimismo de facilitar la entrada de nuevas compañías que generen unas condiciones idóneas de libertad de mercado. Los objetivos de la misma se van cumpliendo ya que la superficie del dominio minero en vigor es un parámetro creciente con el tiempo y si bien la actividad en 2002 en lo que a geofísica y sondeos se refiere, fue menor que en 2001, ha vuelto a repuntar en 2003.

El número actual de compañías trabajando en España resulta todavía insuficiente por el momento a pesar del crecimiento progresivo desde 2001. En 2003 trabajaron como operadoras solamente doce compañías, siendo titulares un total de veintitrés.

Una de las nuevas medidas que la Ley 34/98 citada estableció fue referente a la ampliación del periodo de confidencialidad de uno a cinco años para los trabajos en áreas libres. Si bien ésta había sido hasta 2002 una actividad creciente, en 2003 no se han efectuado trabajos de sísmica especulativa en áreas libres dentro del marco del artículo 12 de la citada Ley.

En 2003 se han solicitado a la Administración Central nueve permisos de investigación en

varias cuencas marinas. El permiso Naranjalejo se sitúa en el Golfo de Cádiz ocupando parte del mismo provincia de Huelva. En el Mar de Alborán se sitúan los permisos Siroco A, B y C y en el norte de la cuenca Astur-Santanderina los cinco permisos marinos denominados Cachalote 1 a 5 cuya compañía solicitante Hunt Spain tiene otorgados permisos en la zona francesa al otro lado de la línea de demarcación fronteriza.

A raíz de la entrada en vigor del nuevo marco competencial que estableció la Ley 34/98, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, las Comunidades Autónomas también son competentes en el otorgamiento de permisos de investigación. En 2003 se han solicitado once permisos de investigación autonómicos. Seis de ellos se han otorgado antes de finalizar el año. Estos seis se relacionarán en el apartado posterior relativo a otorgamientos. Los cinco restantes pendientes de adjudicación se sitúan en la Comunidad de Castilla y León donde la compañía Northern solicitó el permiso Basconcillos H y en el Principado de Asturias en el que la nueva compañía Hidrocarburos del Cantábrico hizo lo propio con los permisos Laviana, Lieres, Campomanes y Monsacro.

Desde la promulgación de la Ley 34/98 se han otorgado 44 permisos de investigación. Por otra parte todos los permisos otorgados hasta el año 1998 inclusive y en vigor actualmente, se siguen



rigiendo por la Ley 21/74, ya que para ninguno se tiene constancia de que se haya solicitado la aplicación de la Disposición Transitoria Primera de la Ley 34/98, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos. A partir de entonces los nuevos permisos otorgados se rigen por la nueva Ley 34/98 citada.

De los cuarenta y cuatro permisos otorgados en el marco de la nueva Ley desde 1999, treinta y tres fueron otorgados por la Administración Central habiendo habido competencia en doce permisos, siete de ellos en 2002 y cinco en 2003.

En 2003 la Administración Central adjudicó nueve permisos. RIPSAs (Repsol Investigaciones Petrolíferas, S. A.) es la titular única de los permisos de investigación marinos Circe, en la cuenca del Golfo de Cádiz, y Ballena 1-5 en la cuenca Astur-Santanderina, en competencia con Hunt Spain, así como del permiso Sierra Sagra en las Béticas entre las provincias de Albacete, Murcia, Jaén y Granada. La asociación Petroleum-RIPSA, actuando el primero como operador, fueron las adjudicatarias de los Marismas Marino Norte y Sur situados en la cuenca del Golfo de Cádiz.

Las Comunidades Autónomas, como ya se ha indicado adjudicaron seis permisos en 2003. La Comunidad de Aragón otorgó los Abiego, Peraltila, Basbastro y Binéfar a la sociedad Petroleum Development Associates Ibérica, S. L., y la de Murcia los Murcia A y B a RIPSAs.

En tierra las zonas de investigación de mayor interés se siguen centrando en la Cuenca Cantá-

brica y en el Valle del Guadalquivir, si bien los nuevos permisos Murcia y Sierra Sagra, así como los situados en la cuenca del Pirineo Occidental en Aragón y Asturias, abren nuevas expectativas de investigación. En el ámbito marino, las zonas de investigación de mayor interés se centran en el Cantábrico Asturiano, el Golfo de Cádiz, mar de Alborán, *offshore* profundo de Canarias y la tradicional del Mediterráneo Norte.

En 2003 se finalizaron en España nueve sondeos. En lo que se refiere a sondeos terrestres en permisos de investigación de hidrocarburos, en 2003 se comenzaron 8 sondeos. Los sondeos Santa Bárbara 6, 7, 8, 9 y 10 perforados por ENAGAS en el permiso del mismo nombre, para la evaluación de la estructura como futuro almacenamiento de gas natural. Esta compañía perforó también los Jaca 18 y 22 en el almacenamiento de gas Serrablo y Petroleum hizo lo propio con el sondeo de exploración Saladillo 2 en la Concesión de Explotación Marismas A.

En mar, RIPSAs perforó en el Golfo de Cádiz los sondeos Calipso Este y Oeste en los permisos del mismo nombre, desde la plataforma semisumergible Actinia con resultado negativo.

Por otra parte, la producción de crudo en España en el año 2003 fue de 2,4 millones de barriles aproximadamente, lo que supone una producción equivalente a la del año anterior debido al buen comportamiento registrado en este ejercicio en Casablanca. En relación con la producción de gas natural de origen nacional, el descenso en un 52,75 % ha sido significativo en relación con el año 2002. El motivo de dicho

descenso se centra en Poseidón que no opera de forma continua sino de acuerdo a los requerimientos del comprador del gas natural por lo que solo produjo siete meses en 2003 y no siempre a pleno rendimiento.

Los resultados del último año de referencia, 2002, reflejan que las inversiones en investigación en los permisos otorgados por la Administración Central, tras un mínimo histórico de 6 millones de euros en 1996, tendieron a evolucionar al alza después de una tendencia constantemente decreciente casi desde 1986. Actualmente las inversiones se han estabilizado. En 2002 se ha mantenido el ritmo de inversión en este tipo de permisos, situándose tras un máximo de 88 millones de euros en 2001, en los niveles de 2000 con 50 millones de euros. No se prevé una tendencia decreciente en las inversiones de exploración en permisos otorgados por la Administración Central a juzgar por las solicitudes pendientes. En cualquier caso las inversiones totales en exploración en 2002, han de ser superiores al no estar contabilizadas en dichas cifras las efectuadas en los permisos otorgados por las Comunidades Autónomas. Las inversio-

nes en explotación han descendido considerablemente en 2002. De los 40 millones de 2001 han pasado a 4 millones de euros al haberse finalizado la campaña de desarrollos offshore del Mediterráneo y no haberse producido descubrimientos significativos a desarrollar en los últimos años.

Los reducidos niveles de inversión en periodos anteriores han afectado considerablemente al ritmo exploratorio y de descubrimientos, llegando a alcanzar únicamente un grado de autoabastecimiento de alrededor de 0,6 % de crudo en 2003, cifra similar a la del año 2002.

La CNE realiza un seguimiento de las actividades y evolución de las principales magnitudes del sector de E&P en España, obteniendo la información directamente de las compañías de Exploración-Producción en las reuniones bimensuales con las mismas a las que es invitada regularmente. Con dicha información y la proveniente de las publicaciones oficiales, se alimenta la base de datos sobre Exploración y Producción elaborada y mantenida por la CNE.

## 2.2. En el mercado de productos derivados del petróleo

El consumo del año 2003 de productos petrolíferos ha sido de 71,66 MTm, superior en un 2,44 % al registrado en el año 2002. En la estructura de consumo por productos destacan en primer lugar los gasóleos con un 43,24 % del total, seguidos de los fuelóleos (18,32 %), las gasolinas (11,23 %), los querosenos (6,12 %) y los GLP (3,20 %); el genérico “otros productos” supone el restante 17,89 % del consumo total.

En concreto, el consumo de gasóleos ascendió en el ejercicio 2003 a 30,98 MTm, un 7,86 % superior al registrado el año anterior. Se registran incrementos en la demanda de todos los gasóleos: gasóleo A (+7,80 %), gasóleo B (+13,41 %), gasóleo C (+2,39 %) y el genérico “otros gasóleos” (+2,14 %).

En cuanto a las gasolinas, su consumo ha sido de 8,05 MTm, lo que supone un descenso del 2,06 % respecto al año 2002. Este descenso se explica por la caída de la demanda de la gasolina 97 IO (-21,54 %), a pesar de que los consumos de gasolinas 95 IO y 98 IO en el ejercicio 2003 son superiores a los del año anterior (+2,50 % y +5,81 %, respectivamente).

Durante el ejercicio 2003 el consumo de GLP ascendió a 2,29 MTm, un 2,1 % inferior al registrado el año anterior. Por segmentos, el consumo anual de GLP envasado se situó en 1,53 MTm con un descenso del 2,7 % en relación al ejercicio anterior; por su parte, el consumo de GLP a granel alcanzó los 0,76 MTm (-1,2 % en relación a 2002).

En lo que se refiere al mercado del crudo, hay que destacar el aumento de su cotización a lo largo del año, marcado por la inestabilidad política en Oriente Medio, las huelgas generales de Venezuela y Nigeria y los efectos de varias tormentas tropicales. El precio medio del Brent en 2003 se situó en 28,82 dólares/barril, un 15,1 % superior a la media del año anterior.

Durante el año 2003 se produjo, con relación al año anterior, un aumento del 0,7 % en el precio de venta al público medio de la gasolina sin plomo de 95 octanos y del 1,2 % en el del gasóleo de automoción.

En lo que respecta a los precios medios anuales de los productos antes de impuestos especiales e IVA, la gasolina sin plomo de 95 octanos ha experimentado un aumento del 0,95 % respecto al año anterior, siendo mayor el aumento del precio medio antes de impuestos del gasóleo de automoción en el año 2003 (+1,77 %).

### **Función de informe**

En relación con las funciones que la Comisión Nacional de Energía tiene estipuladas en el punto tercero de la Disposición Adicional Undécima de la Ley 34/98, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, por las que corresponde a la misma emitir informe preceptivo sobre las disposiciones generales que afectan a los mercados energéticos y en particular en el desarrollo reglamentario de la citada Ley, durante el año 2003, la Comisión Nacional de Energía realizó las siguientes actuaciones:

**Proyecto de Orden Ministerial por la que se actualizan los costes de comercialización del sistema de determinación automática de precios máximos de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo, en su modalidad de envasado.**

A diferencia de lo que ocurre con el resto de productos derivados del petróleo, cuyos precios son libres, los precios del GLP envasado en recipientes con capacidad igual o superior a 8 kg siguen estando sujetos, en tanto las condiciones de concurrencia y competencia en este mercado no se consideren suficientes, al régimen de precios máximos de venta antes de impuestos aprobados administrativamente. Así, la vigente Orden Ministerial de 22 de marzo de 2002 reproduce en esencia el sistema de determinación automática de los precios máximos de venta antes de impuestos, del GLP envasado resultante de la antigua Orden de 6 de octubre de 2000, según la cual la Dirección General de Política Energética y Minas del Ministerio de Economía debe actualizar cada seis meses (marzo y septiembre) dicho precio máximo.

En marzo de 2003 estaba prevista una nueva actualización de los costes de comercialización, habiendo emitido esta Comisión su preceptivo informe (5/2003) sobre el correspondiente Proyecto de Orden Ministerial. No obstante, finalmente se aprobó en su lugar, por parte de la DGPEM, una mera Resolución de actualización semestral de precios.

**Proyecto de Orden Ministerial por la que se determina la remisión de información sobre productos petrolíferos.**

El Proyecto de Orden se elaboró en desarrollo del artículo 5 del Real Decreto-Ley 6/2000, de

23 de junio, de Medidas Urgentes de Intensificación de la Competencia en Mercados de Bienes y Servicios, según el cual, mediante Orden del Ministerio de Economía, se determinará la forma en que los sujetos obligados deben remitir a la Dirección General de Política Energética y Minas información sobre productos petrolíferos ofrecidos en instalaciones de suministro a vehículos, así como su precio y marca, en caso de abanderamiento.

En dicho Proyecto se introducían diversas modificaciones que podrían contribuir a facilitar la difusión de los precios aplicados de venta al público de los distintos carburantes en las instalaciones de suministro, respecto a la forma en que la Orden de 3 de agosto de 2000 concretaba la citada obligación contenida en el artículo 5 del Real Decreto-Ley 6/2000.

Este Proyecto de Orden Ministerial fue objeto del preceptivo informe por parte de la Comisión Nacional de Energía (informe 4/2003) y remitido al Ministerio de Economía, estando pendiente de aprobación dicha Orden.

**Real Decreto 1700/2003, de 15 de diciembre, por el que se fijan las especificaciones de gasolinas, gasóleos, fuelóleos y gases licuados del petróleo, y el uso de biocarburantes.**

Este Real Decreto refunde en un solo texto normativo las especificaciones hasta entonces vigentes de cada uno de los hidrocarburos líquidos y GLP lo cual redundará en una mayor claridad y seguridad jurídica para el sector y todos cuantos actúan en él. Además, se transpone la Directiva 2003/17/CE al Ordenamiento español

permitiendo la aplicación en España de requerimientos técnicos y medioambientales de los productos derivados del petróleo más estrictos que implican una reducción de la emisión de sustancias nocivas y contaminantes a la atmósfera con el consiguiente beneficio tanto para el medio ambiente como para la salud humana. Asimismo, se transpone la Directiva 2003/30/CE favoreciéndose el desarrollo del incipiente mercado español de los biocarburantes, que presentan diversas ventajas medioambientales, energéticas y socioeconómicas respecto a los combustibles convencionales derivados del petróleo que los convierten en un instrumento muy útil para el cumplimiento de las políticas comunitarias en materia de lucha contra el cambio climático y de seguridad de suministro por la vía de reducción de la dependencia del petróleo.

El correspondiente Proyecto de Real Decreto fue objeto del preceptivo informe por parte de la Comisión Nacional de Energía (informe 9/2003). En dicho informe, se analizaban las ventajas asociadas a la comercialización de carburantes sujetas a las nuevas especificaciones, así como las consecuencias que se podrían producir desde el punto de vista del mercado.

En concreto, se examinaban las implicaciones en la logística y la distribución derivadas de la introducción tanto de los nuevos carburantes con un contenido máximo de 10 ppm de azufre como de los biocarburantes, considerándose

necesaria para su adecuada introducción la elaboración de la oportuna planificación en materia de hidrocarburos líquidos.

**Proyecto de Real Decreto por el que se regula la obligación de mantenimiento de existencias mínimas de seguridad, la diversificación de abastecimiento de gas natural y la incorporación de reservas estratégicas de productos petrolíferos.**

El Proyecto de Real Decreto adapta algunos aspectos del antiguo Reglamento (Real Decreto 2111/94, de 28 de octubre, que regula la obligación de mantenimiento de existencias mínimas de seguridad de productos petrolíferos y constituye la Corporación de Reservas Estratégicas) con objeto de adecuar el mismo a la Ley de Hidrocarburos y a la Directiva 98/93/CE<sup>1</sup>, regulando las existencias mínimas de GLP y de gas natural. Al mismo tiempo, se adapta el régimen jurídico y económico de la Corporación de Reservas Estratégicas.

La regulación que de las obligaciones relacionadas con los hidrocarburos líquidos hacía el mencionado Real Decreto 2111/94, no sufre en el Proyecto de Real Decreto modificaciones sustanciales. Sin embargo, la elaboración y aprobación de un desarrollo normativo específico de la Ley de Hidrocarburos y acorde con la Directiva 98/93/CE se hacía especialmente necesaria a fin de contar con una normativa reglamentaria

<sup>1</sup> Directiva 98/93/CE del Consejo, de 14 de diciembre de 1998, por la que se modifica la Directiva 68/414/CEE, del Consejo, de 20 de diciembre de 1968 por la que se

obliga a los Estados Miembros de la CEE a mantener un nivel mínimo de reservas de petróleo crudo y/o productos petrolíferos.

acomodada a las nuevas prescripciones legales sobre mantenimiento de existencias mínimas de seguridad de gas natural y gases licuados del petróleo y sobre diversificación de abastecimiento del gas natural.

Este Proyecto de Real Decreto fue objeto del preceptivo informe por parte de la Comisión Nacional de Energía. Dicho informe fue remitido con fecha 23 de diciembre de 2003 a la Dirección General de Política Energética y Minas que no ha aprobado hasta el momento dicho Real Decreto.

En dicho informe, se analizaban distintos aspectos relativos a la necesidad de mantenimiento de existencias mínimas de seguridad; entre otros el grado de autoabastecimiento o la capacidad de almacenamiento tanto para los hidrocarburos líquidos como para los gases licuados del petróleo. Además, se hacían una serie de consideraciones y propuestas de modificación del citado Proyecto de Real Decreto relativas a la cantidad, forma y localización de las existencias mínimas de seguridad de hidrocarburos líquidos y de los GLP, a la aplicación de dichas existencias mínimas, a las existencias mínimas de seguridad de productos petrolíferos fuera del territorio español, y a la participación de esta Comisión en relación con las funciones que, como ente regulador de los mercados energéticos, ha de desempeñar en los diferentes ámbitos regulados en dicho Real Decreto.

El 18 de septiembre de 2003 el Consejo de la Comisión Nacional de Energía aprobó un informe sobre la propuesta de modificación normativa instada por el Ministerio de Hacienda por la

que se suprime la Disposición Adicional Décimoquinta de la Ley 34/98, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, en el que se recogieron los efectos que esta modificación normativa pudieran tener sobre el sector de hidrocarburos líquidos en España.

### **Función de propuesta**

El Consejo de la CNE, en su sesión deliberante de 16 de octubre de 2001 aprobó el informe “Plan actuación Dirección Petróleo. Previsiones 2002 y 2003” en el que se adelantaban las principales actuaciones de la Dirección de Petróleo para los siguientes dos años. Asimismo el Consejo de la CNE en su sesión celebrada el 14 de marzo de 2003 aprobó el Plan de Actuación de la Comisión Nacional de Energía para 2003.

En dichos planes se habilitaba un apartado especial que analizaba las carencias regulatorias derivadas de la Ley 34/98, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos llegando a detectar hasta nueve desarrollos pendientes de su actualización. Se priorizó el desarrollo de los mismos y a consecuencia de ello la Dirección de Petróleo inició los considerados más urgentes.

Como primera acción el Consejo de la CNE, en su sesión de 28 de noviembre de 2001 aprobó el “Informe sobre propuesta de actuación en relación con el borrador de reglamento sobre derecho de acceso a la red logística de hidrocarburos”. De acuerdo con este informe, se daban prioridades dentro del conjunto de desarrollos de proyectos de reglamentos pendientes, y se optó por comenzar con el proyecto de reglamento sobre derecho de acceso a la red logística de

hidrocarburos. Se actuó de esta manera, dada la trascendencia que dicho proyecto tiene para el sector, las especiales atribuciones de la CNE en el segmento de logística y la redacción de la función decimotercera establecida en el apartado Tercero de la Disposición Adicional Undécima de la Ley 34/98, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos.

Durante el último trimestre de 2001 y los años 2002 y primer semestre de 2003 se ha trabajado en un borrador de proyecto de reglamento sobre el derecho de acceso a la red logística de hidrocarburos consecuencia de lo indicado en el artículo 41 de la Ley 34/98, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos citada. Este borrador

en el momento de la redacción de este informe se encuentra en estudio y revisión por parte del Consejo de la CNE, esperando su aprobación definitiva y envío a los organismos competentes a lo largo del primer semestre de 2004 de acuerdo con la función de propuesta que tiene encomendada la CNE.

El expediente que estudia el Consejo consta de dos documentos: un documento base y el proyecto de reglamento propiamente dicho. El documento base es una memoria en la que se efectúa un estudio en relación con el contenido del proyecto propiamente dicho. El proyecto da la redacción exacta del reglamento en cuestión.



### 2.3. En el mercado de los gases combustibles por canalización

Dentro del mercado de los combustibles gaseosos por canalización se incluyen varios tipos de materias primas: el gas natural, los gases licuados del petróleo y los gases combustibles fabricados (combustibles gaseosos manufacturados o sintéticos y mezclas de gas natural, butano o propano con aire).

La regulación que se aplica en relación con la distribución de todos ellos es similar y viene determinada principalmente por la Ley de Hidrocarburos, excepto en dos aspectos esenciales: la distribución de otros combustibles gaseosos por canalización distintos al gas natural no está obligada a permitir el acceso de terceros a las instalaciones, ni posee el derecho de adquirir gas natural al precio de cesión. Hecha esta salvedad el análisis se centra en el gas natural.

Corresponde en este apartado hablar de las actividades que admiten competencia, y estas son: la adquisición, producción y la comercialización de gas natural.

En cualquier caso, en este apartado se va a tratar sobre aquella actividad que permite de forma más clara la introducción de competencia en el mercado de los gases combustibles por canalización, esto es, la comercialización de gas natural.

#### **La liberalización del mercado de gas natural. Comercialización y clientes cualificados**

Los comercializadores son las sociedades mercantiles que, adquieren gas natural para su venta

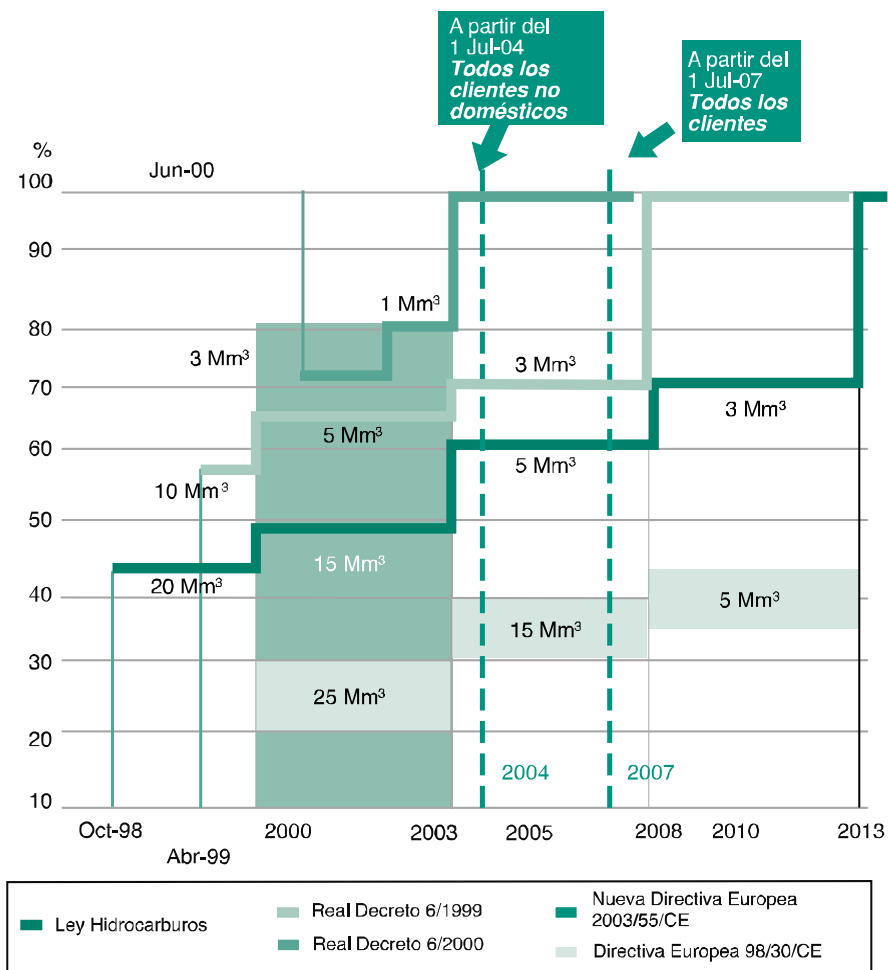
a los consumidores que tengan la condición de cualificados, o a otros comercializadores. Para ello acceden a las instalaciones de terceros en los términos establecidos por la Ley 34/98, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, posteriormente desarrollados en el RD 949/2001, de 3 de agosto.

Las sociedades dedicadas a la comercialización de gas natural deben tener como único objeto social en el sector del gas dicha actividad, no pudiendo realizar actividades de regasificación, almacenamiento, transporte o distribución. En un grupo de sociedades pueden desarrollarse actividades reguladas y no reguladas, siempre que sean ejercidas por sociedades diferentes. Es decir, el objeto social de una entidad podrá comprender actividades incompatibles siempre que se prevea que una sola actividad sea ejercida de forma directa y las demás mediante la titularidad de acciones o participaciones en otras sociedades. Asimismo se exige contabilidad separada para cada una de las actividades reguladas.

Desde el 1 de enero de 2003, todos los clientes tienen la consideración de cualificados, por lo que pueden elegir suministrador. Aquellos que opten por el mercado liberalizado, se suministrarán a través de una comercializadora según las condiciones pactadas, en cambio, los que opten por permanecer en el mercado regulado continuarán adquiriendo el gas a los distribuidores en régimen de tarifas.



**Gráfico 2.3.1: Evolución de los niveles de elegibilidad**



La nueva Directiva<sup>2</sup> establece que, en el territorio europeo, la apertura del mercado será a partir del 1 de julio de 2004, como más tarde, para todos los clientes no domésticos, y a partir del 1 de julio de 2007, para todos los clientes. Por la Ley 53/2002, de 30 de diciembre, de Medidas Fiscales, Administrativas y del Orden

Social se modifica la Ley 34/98, de manera que los consumidores que hubiesen ejercido los derechos que les confiere la condición de cualificado, podrán optar por seguir adquiriendo el gas al distribuidor a tarifa o adquirirlo de un comercializador en las condiciones libremente pactadas, por tanto, se elimina la limitación

<sup>2</sup> Directiva 2003/55/CE del Parlamento Europeo y del Consejo, de 26 de junio, sobre normas comunes para el

mercado interior del gas natural y por la que se deroga la Directiva 98/30/CE.

anterior que impedía volver al mercado regulado transcurridos tres años desde que hubieran actuado como consumidores cualificados.

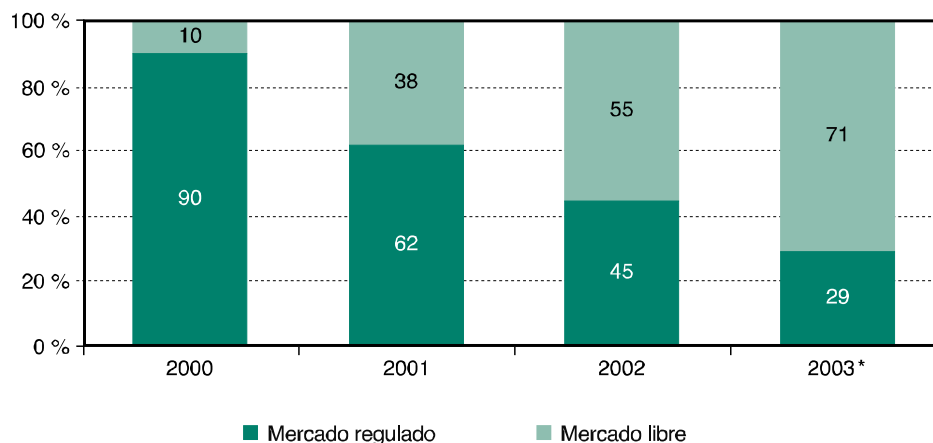
A principios del año 2004 figuraban 21 empresas inscritas en el registro de comercializadoras. Éstas eran las siguientes: Gas Natural Comercializadora, S. A.; Naturgás Comercializadora, S. A.; Iberdrola Gas, S. A.; Hidrocarbónico Energía, S. A.; BP Gas España, S. A.; Endesa Energía, S. A.; Shell España, S. A.; Cepsa Gas Comercializadora, S. A.; Unión Fenosa Comercializadora, S. A.; Comercialización de Energía Natural, S. A.; Gaz de France Comercializadora, S. A.; RWE Trading GMBH, sucursal en España; Unión Fenosa Comercial, S. L.; Ingeniería y Comercializadora del Gas, S. A. (Inco-gás); Dygeny España, S. L.; Eni España Comercializadora de Gas, S. A.; Investigación Criogénica y Gas, S. A.; Gas Natural Servicios SDG, S. A.; Electrabel España, S. A.; Repsol Comercializadora de Gas, S. A. e Iberdrola, S. A.

De éstas, solamente Comercialización de Energía Natural, S. A., e Investigación Criogénica y Gas, S. A., no disponen todavía de la autorización definitiva para ejercer la actividad de comercialización de gas natural y, por tanto, no están inscritas definitivamente en la Sección

Segunda del Registro Administrativo de Distribuidores, Comercializadores y Consumidores Cualificados de Combustibles Gaseosos por Canalización. Así, la Disposición Transitoria Tercera del Real Decreto 1434/2002, de 27 de diciembre, establecía que las empresas comercializadoras que de forma provisional hayan sido autorizadas e inscritas en la Sección 2.a del Registro de Distribuidores, Comercializadores y Consumidores Cualificados, del Ministerio de Economía, disponen de un plazo de seis meses para presentar la solicitud de autorización de su actividad y de inscripción definitiva en el Registro.

Durante el año 2003, los consumidores cualificados que ejercieron su opción de suministrarse en el mercado liberalizado, bien directamente o en general, a través de comercializadora, haciendo uso del derecho de acceso a la red, fueron responsables del 70,6 % del consumo total de gas; supusieron un total de 194.408 GWh, mientras que el 29,4 % restante, 81.039 GWh, fue suministrado a través del mercado regulado a tarifa. Como se puede observar en el gráfico 2.3.2, el cambio de los consumidores desde el mercado a tarifa hacia el mercado libre ha seguido, desde sus inicios, una tendencia claramente creciente.

**Gráfico 2.3.2. Evolución de la proporción de los mercados libre y regulado de gas**

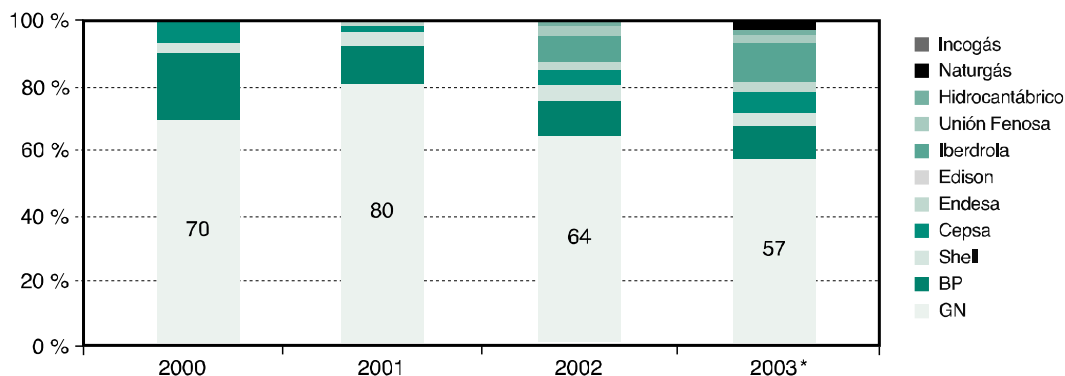


\* Datos provisionales a cierre de 2003.  
Fuente: ENAGÁS.

Teniendo en cuenta la participación de las distintas comercializadoras en el mercado liberalizado, según se muestra en el gráfico 2.3.3, se observa el dominio de una de ellas, Gas Natural Comercializadora. No obstante, su cuota de mercado se ha visto reducida en el año 2003, desde el 64 %, registrado en el ejercicio anterior,

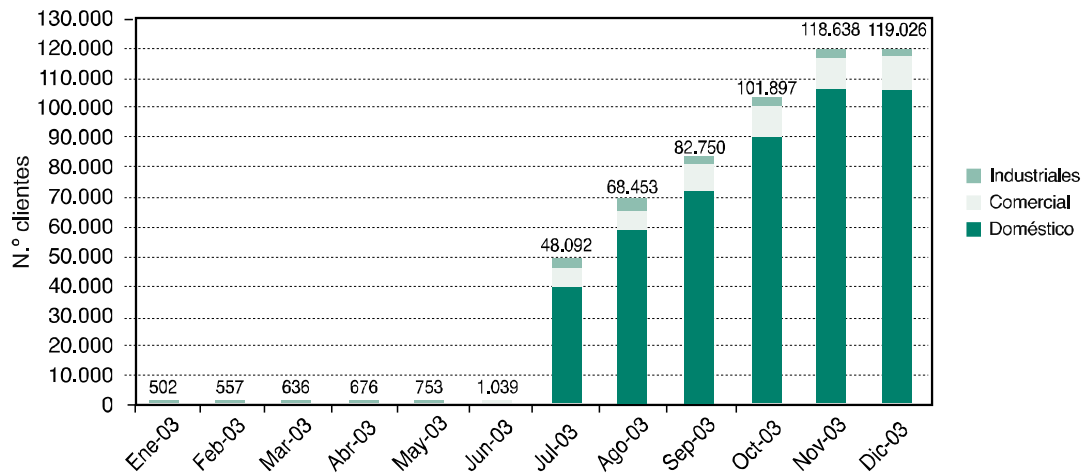
hasta el 57 % registrado en el año 2003 (según datos provisionales a cierre de 2003). Cabe destacar la multiplicidad de empresas comercializadoras que han participado en el mercado libre durante el año 2003, algunas de las cuales cuentan con cuotas muy significativas.

**Gráfico 2.3.3. Evolución de las cuotas de las comercializadoras de cada grupo empresarial en el mercado libre**



\* Datos provisionales de SIFCO a cierre de 2003.  
Fuente: ENAGÁS y CNE.

**Gráfico 2.3.4. Evolución del número de clientes en el mercado liberalizado durante el año 2003**



Para difundir información sobre la plena elegibilidad en el año 2003 se han llevado a cabo los siguientes trabajos:

- ▶ Jornadas de formación de teleoperadoras para atender consultas sobre el cambio del mercado regulado al liberalizado, “Elegibilidad 2003”.
- ▶ Documento para difundir en Universidades e Institutos “Elegibilidad 2003”.

Además, se realiza un Informe de seguimiento de las solicitudes y contratos de acceso al sistema gasista, semestralmente.

#### **El aprovisionamiento de gas natural**

El Real Decreto-Ley 6/2000, de 23 de junio, de medidas urgentes de intensificación de la competencia en mercados de bienes y servicios, introdujo, en el sector del gas natural, una serie de medidas encaminadas fundamentalmente a la

introducción de la competencia en el sector y a la mejora de su gestión desde el punto de vista técnico.

Entre estas medidas se encontraba la apertura del 25 % del contrato de aprovisionamiento de gas procedente de Argelia a través del gasoducto del Magreb a comercializadoras para su venta a consumidores cualificados. A partir del 1 de enero de 2004, el gas natural procedente de este contrato se aplica preferentemente al suministro a tarifas. Las empresas adjudicatarias de dicho gas fueron: BP Gas España, Iberdrola, Unión Fenosa Gas Comercializadora, Endesa Energía, Hidrocarbónico Energía y Shell España. Finalizado el periodo, ENAGAS está haciendo uso de ese contrato.

Además señalaba que, a partir del 1 de enero de 2003, ningún sujeto podrá aportar en su conjunto gas natural para su consumo en España en una cuantía superior al 70 % del consumo

nacional. Esta medida afecta tanto a los aprovisionamientos de gas destinados al consumo en el mercado liberalizado como en el regulado. Medidas similares han sido adoptadas por otros mercados gasistas, como es el caso británico, en el que se ha revelado como una medida positiva.

Por otro lado, la Ley de Hidrocarburos introducía una limitación sobre la diversificación de los abastecimientos por la que los transportistas que

incorporaran gas al sistema y los comercializadores, debían diversificar sus aprovisionamientos cuando, en la suma de todos ellos, la proporción de los provenientes de un mismo país sea superior al 60 por 100.

Para el seguimiento de los aprovisionamientos a lo largo del año 2003, se ha realizado mensualmente un informe sobre los aprovisionamientos de gas natural en el sistema gasista español.

### 3. Actividades reguladas en el suministro de gases combustibles por canalización

En el mercado del gas natural, la legislación contempla la existencia de actividades reguladas. Esto es debido al monopolio natural que suponen las estructuras de redes. Las redes son necesarias para llevar los aprovisionamientos de gas hasta los puntos de consumo, no teniendo sentido económico una duplicidad de las mismas. En consecuencia, el necesario uso de estas instalaciones por los agentes del mercado se lleva a cabo posibilitando el derecho de acceso a las mismas en condiciones objetivas, transparentes y no discriminatorias.

La regasificación, el almacenamiento estratégico, el transporte y la distribución, tienen carácter de actividades reguladas. Por lo tanto, su régimen económico y su funcionamiento debe ajustarse a lo previsto en la legislación.

2003 fue un año en el que se progresó en la liberalización del sistema gasista mediante el desarrollo e implantación de la nueva normativa y reglamentación que se señala a continuación.

Informe 2/2003 de la Comisión Nacional de Energía sobre la “Propuesta de Orden por la que se actualiza la retribución de las actividades reguladas del sector gasista para el año 2003”.

Con fecha 16 de diciembre de 2002, tuvo entrada en la Comisión Nacional de Energía, escrito del Ministerio de Economía en el que se solicitaba informe, con carácter de urgencia, sobre la propuesta de Orden Ministerial por la que se

establece la retribución de las actividades reguladas del sector gasista.

El Consejo de Administración de la CNE acuerda el día 10 de enero de 2003 aprobar el informe sobre la Propuesta de Orden Ministerial, cuyos principales cambios, respecto de la Orden Ministerial ECO 301/2002, versan en modificaciones en los parámetros que afectan a la retribución conforme a los mecanismos establecidos en la orden previa y, en nuevos desarrollos regulatorios.

#### ***Resolución sobre las restricciones en el suministro de gas natural en enero de 2003***

El Consejo de Administración de la Comisión Nacional de Energía, en su sesión celebrada el día 13 de febrero de 2003, acordó la iniciación de expediente informativo en relación con las incidencias ocurridas en el sistema gasista durante el mes de enero de 2003.

Esta Resolución tenía por objeto analizar las causas de los problemas de suministro de gas natural acontecidos en el mes de enero de 2003, que dieron lugar a cortes a clientes industriales interrumpibles, así como a restricciones en los consumos de varias centrales de producción eléctrica abastecidas por diversas compañías comercializadoras. El descenso brusco de temperaturas provocado por la ola de frío dio lugar a un incremento notable del consumo de gas natural; incremento que no había sido previsto

con antelación por el Gestor Técnico del Sistema. Esta situación se vio agravada por el cierre de puertos, que provocó retrasos en las fechas previstas de descarga de algunos de los buques metaneros cuyo destino era el mercado español. Todo ello, propició un descenso importante de las existencias de GNL en las plantas de regasificación.

Con objeto de evitar situaciones futuras se establecieron las siguientes recomendaciones:

- ENAGAS, en el plazo de quince días hábiles, debía dar cuenta a esta Comisión y a los agentes del Sistema de las medidas que iba a tomar para garantizar la seguridad del suministro en los próximos periodos críticos.
- Era necesario avanzar en la elaboración y redacción final de los contenidos de las Normas Técnicas de Gestión del Sistema para su aprobación y elevación al rango de Normativa aplicable al sistema gasista.
- Se consideró de gran importancia que ENAGAS continuara profundizando en su mayor independencia, de forma que le permitiera llevar a cabo sus tareas de gestión con criterios de transparencia, objetividad y no discriminación, también en su aprovisionamiento de gas como transportista para el mercado a tarifa.
- Era preciso que se establecieran criterios y procedimientos detallados de operación claros y no discriminatorios para garantizar la cobertura de la demanda en situaciones de desbalance del sistema gasista, como las provocadas por la falta de existencias de GNL en las plantas de regasificación debido a cierre de puertos de carga y/o descarga de GNL, a incrementos imprevisibles de la demanda u otras, así como para garantizar la cobertura de la demanda en situaciones de emergencia, de acuerdo con el artículo 101 de la Ley 34/98, del sector de hidrocarburos.
- Era necesario establecer los cauces y procedimientos de comunicación entre el Gestor Técnico de Gas y los diferentes agentes, para la puesta en conocimiento con la suficiente antelación de los incidentes previstos en el sistema gasista, sus causas y las medidas a adoptar, teniendo en cuenta los plazos adecuados.
- La interrumpibilidad podía ser un instrumento importante en casos puntuales de demanda extrema o ante fallos, pues confiere mayor flexibilidad al sistema.
- Se estimaba conveniente que una vez transcurrido un periodo de tiempo suficiente que garantice la confidencialidad, por ejemplo, a los 3 meses, se dieran a conocer las previsiones y el cumplimiento de las mismas a todos los agentes que intervienen en el sistema gasista.
- Se consideraba necesario y beneficioso para el sistema, en especial para la demanda a tarifa, que ENAGAS pudiera diversificar sus aprovisionamientos entre varios agentes y no tuviera por qué continuar obligatoriamente siendo suministrado únicamente por Gas Natural Aprovisionamientos, con el objeto de dotar a dichos aprovisionamientos de una mayor seguridad y flexibilidad.
- Además se consideraba importante la creación y puesta en funcionamiento de centros operativos de comercio de gas natural, esto es, de mercados en los que pudieran tener lugar operaciones de compra venta de esta

materia prima entre agentes, de forma ágil y flexible.

- ▶ Sin entrar a valorar la posible laxitud de los criterios de cobertura actuales y de su aplicación por el Gestor Técnico del Sistema, y en tanto en cuanto no existan otros oficialmente aprobados, y, sin perjuicio de lo señalado anteriormente, éstos debían cumplirse en su integridad y hacerse públicos.
- ▶ Era necesario acometer la construcción de nuevos tanques de GNL que permitiera proporcionar el almacenamiento operativo de 10 días en tanques.

***Resolución de la Comisión Nacional de Energía sobre la solicitud de autorización presentada por Gas de Asturias, S. A. U., en relación a la compraventa de acciones de Gas Figueres, S. A.***

Con fecha 7 de mayo de 2003 tuvo entrada en el registro de la Comisión Nacional de Energía, escrito presentado por GAS DE ASTURIAS, S. A. U., por el que, al amparo de lo dispuesto en la función decimocuarta de la Disposición Adicional Undécima, tercero, 1 de la Ley 34/98, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, solicita autorización de esta Comisión en relación con la compraventa de acciones de GAS FIGUERES, S. A., por GAS DE ASTURIAS, S. A. U.

La Comisión Nacional de Energía es competente para otorgar la autorización solicitada por GAS DE ASTURIAS, S. A. U., en el ejercicio de la función decimocuarta de las previstas en la Disposición Adicional Undécima, tercero.1 de la Ley 34/98, de 7 de octubre, del Sector de

Hidrocarburos, que atribuye a este Organismo, entre otras, la función de “autorizar las participaciones realizadas por sociedades con actividades que tienen la consideración de reguladas en cualquier entidad que realice actividades de naturaleza mercantil. Sólo podrán denegarse las autorizaciones como consecuencia de la existencia de riesgos significativos o efectos negativos, directos o indirectos, sobre las actividades reguladas en esta Ley, pudiendo por estas razones dictarse autorizaciones que expresen condiciones en las cuales puedan realizarse las mencionadas operaciones”.

***Informe sobre la participación accionarial adquirida por EDP-ELECTRICIDADE DE PORTUGAL, S. A., en HIDROELÉCTRICA DEL CANTÁBRICO, S. A.***

Con fecha 27 de marzo de 2003, tuvo entrada en el registro de la Comisión Nacional de Energía, comunicación de la Dirección General de Defensa de la Competencia por la que se dio traslado de la Resolución del Secretario de Estado de Energía, Desarrollo Industrial y de la Pequeña y Mediana Empresa de 10 de diciembre de 2002, sobre el expediente respecto al aumento de la participación accionarial indirecta de EDP-ELECTRICIDADE DE PORTUGAL, S. A., en la sociedad HIDROELÉCTRICA DEL CANTÁBRICO, S. A.

El informe elaborado por la Dirección de Gas analiza los efectos de dicha operación en el sector del gas natural, según lo dispuesto en la Disposición Adicional Undécima, apartado tercero, 1, función decimoctava de la Ley 34/98, de 7 de



octubre, del Sector de Hidrocarburos, en relación con el apartado 3 de la Disposición Adicional Vigésimo Séptima de la Ley 55/99, de 29 de diciembre, de Medidas Fiscales, Administrativas y del Orden Social.

Este informe fue aprobado por el Consejo de Administración de la CNE el día 22 de mayo de 2003.

***Informe sobre la participación accionarial adquirida por ENI, S. p. A., en UNIÓN FENOSA GAS, S. A.***

Con fecha 1 de abril de 2003, tuvo entrada en el registro de la Comisión Nacional de Energía, comunicación por la que se dio traslado de la Resolución del Secretario de Estado de Economía, Energía y Pequeña y Mediana Empresa de 1 de abril de 2003, por la que se acuerda instruir el expediente sobre las participaciones accionarias adquiridas por ENI, S. p. A., en la sociedad UNIÓN FENOSA GAS, S. A.

De conformidad con lo dispuesto en la Disposición Adicional Undécima, apartado tercero, 1, función decimoctava de la Ley 34/98, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, en relación con el apartado 3 de la Disposición Adicional Vigésimo Séptima de la Ley 55/99, de 29 de diciembre, de Medidas Fiscales, Administrativas y del Orden Social, la Dirección de Gas, en colaboración con la Dirección de Regulación y Competencia, desarrolló un informe en el que se analiza los efectos de dicha operación en el sector del gas natural.

Este informe fue aprobado por el consejo de la CNE el día 14 de mayo de 2003.

***Expediente informativo sobre los activos de comunicaciones y control, asociados a las instalaciones de transporte de gas natural propiedad de ENAGAS, S. A.***

El Consejo de Administración de la Comisión Nacional de Energía, en su sesión celebrada el día 13 de febrero de 2003, acordó la apertura de actuaciones informativas en relación con la situación existente en la actualidad respecto a los activos de comunicación y control, incluido el telecontrol, de las instalaciones de transporte de las que es propietaria ENAGAS.

Con fecha 16 de octubre, fue aprobado el informe final por el Consejo de Administración de esta Comisión.

***Informe sobre la solicitud de autorización presentada por Naturcorp I, S. A., para su fusión con cinco filiales del grupo***

Con fecha 31 de octubre de 2003, tuvo entrada en la Comisión Nacional de Energía escrito de Naturcorp I, S. A., en el que se solicitaba, de conformidad con la Disposición Adicional Undécima, tercero 1, función decimocuarta, de la Ley 34/98, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, autorización para la operación de fusión de las sociedades Naturcorp I, S. A.; Naturcorp Multiservicios, S. A. U.; Gas de Asturias, S. A. U.; Sociedad de Gas de Euskadi, S. A.; Gas Figueres, S. A. U., y Donostigas, S. A., para la constitución de una nueva

sociedad, propiedad 100 por 100 de Naturcorp I, S. A., que, tras la fusión, agruparía todas las actividades de transporte y distribución del grupo.

El Consejo de Administración de la CNE, tras analizar las implicaciones de la operación, acuerda, el día 1 de diciembre de 2003, autorizar la operación de fusión y, la constitución de la nueva sociedad regulada.

***Informe Marco sobre la demanda de energía eléctrica y gas natural, y su cobertura. Año 2003***

En el año 2001, el Vicepresidente Segundo del Gobierno para Asuntos Económicos y Ministro de Economía, solicitó a la Comisión Nacional de Energía la elaboración de un Informe Marco que, con periodicidad anual incluyera previsiones sobre la evolución de la demanda de energía eléctrica y gas, así como la situación y perspectivas de la oferta energética.

El informe marco recoge las previsiones sobre la evolución de la demanda de energía eléctrica y gas, así como la situación y perspectivas de la oferta energética y su cobertura.

Para la realización del informe marco en el año 2003 se ha requerido la participación de los agentes implicados, que ha sido encauzada a través de los Consejos Consultivos de Electricidad e Hidrocarburos, como órganos de asesoramiento de la Comisión. De esta manera, se ha hecho partícipes en la elaboración del informe a todos los agentes e instituciones, en particular a los gestores técnicos del sistema eléctrico y de

gas natural, y a los promotores de las nuevas centrales de generación de ciclo combinado a gas.

***Informe de seguimiento de las infraestructuras referidas en el Informe Marco sobre la demanda de energía eléctrica y de gas natural y su cobertura***

El “Informe Marco sobre la demanda de energía eléctrica y de gas natural y su cobertura”, aprobado por el Consejo de Administración de la Comisión Nacional de Energía el 20 de diciembre de 2001, concluía indicando la necesidad de disponer en plazo de las infraestructuras citadas en el mismo, en particular las de gas natural dirigidas a satisfacer la demanda de las centrales de ciclo combinado, a fin de eliminar riesgos en la cobertura de la demanda, tanto de gas natural como de energía eléctrica. Para ello, el citado informe en su capítulo de recomendaciones finales indicaba la conveniencia de realizar un seguimiento de las infraestructuras propuestas en el mismo.

En este contexto, el Consejo de Administración de esta Comisión, en su sesión celebrada el día 21 de febrero de 2002, acordó aprobar la propuesta de procedimiento para el seguimiento de las infraestructuras referidas en el Informe Marco.

Se han realizado dos informes de seguimiento en 2003 que recogen la última actualización del estado de las infraestructuras referidas en el Informe Marco, así como el resultado del análisis de esta información.

### **Foro Europeo de Regulación del Gas en Madrid**

Por otro lado, es también digno de reseñar la importante contribución que, en materia de regulación de gas, se está desarrollando dentro del Foro Europeo de Regulación del Gas. En este foro, con sede en Madrid, participan la Comisión Europea, los Reguladores, los Estados Miembros y representantes de la Industria y Consumidores.

Su objetivo principal consiste en la creación de un mercado interno europeo de gas completamente operativo. Para ello se consideran básicos los siguientes principios:

- ▶ Acceso no discriminatorio a la red y a los servicios auxiliares.
- ▶ Información pertinente, adecuada y oportuna por parte de los operadores de los sistemas gasistas (y, cuando corresponda, de los agentes del mercado).
- ▶ Tarifas que reflejen los costes y no impliquen subvenciones cruzadas.
- ▶ Uso eficaz de la red.

Durante 2003 tuvo lugar una sesión del mismo en septiembre. En ella se puso de manifiesto que se ha avanzado mucho, pero que aún quedan por superar algunos obstáculos significativos para la entrada de nuevos agentes en el mercado y para que los clientes cualificados realmente se beneficien de la competencia en el mercado interior del gas. En particular, en el último Foro de Madrid se discutió la versión revisada de las Directrices para la buena práctica del acceso de terceros a la red “Guidelines for Good Practice of TPA”, el cálculo de capaci-

dades disponibles, el acceso al almacenamiento, los sistemas entrada-salida, e interoperabilidad.

En consecuencia, tanto la participación en el mencionado foro, como en los grupos de trabajo derivados del mismo, y aquellos dentro del Consejo Europeo de Reguladores de Energía (CEER), en los que participa esta Comisión, se ha configurado como un mecanismo adecuado tanto para la difusión de las tendencias reguladoras, como para el intercambio de experiencias entre países.

Finalmente y, sobre la base del análisis expuesto, se puede afirmar que el proceso de liberalización del mercado del gas natural continúa avanzando de manera firme hacia una competencia efectiva.

#### ***Propuesta de Procedimiento de operación coordinada de los sistemas eléctrico y gasista en situaciones de alerta y restricción para la alimentación de las centrales térmicas del sistema español, remitida a la Dirección General de Política Energética y Minas***

En febrero de 2003, el Consejo de Administración de la Comisión Nacional de Energía acuerda la formación de un grupo de trabajo con la participación de REE y ENAGAS, cuyo fin es desarrollar un procedimiento de actuación coordinada del Operador del Sistema Eléctrico y el Gestor Técnico del Sistema Gasista que asegure el suministro de gas a las centrales térmicas en régimen ordinario de forma compatible con el funcionamiento seguro de los sistemas eléctrico y gasista.

El grupo de trabajo se configuró en abril de 2003, elaborando la Propuesta de Procedimiento que fue aprobada por el Consejo de Administración de la Comisión Nacional de Energía el 31 de julio de 2003 y remitida para su consideración al Ministerio de Economía.

Esta Propuesta de Procedimiento contempla tres estados de operación del sistema gasista, normal, de alerta y de restricción, estableciendo para cada uno de ellos procedimientos de actuación que incluyen intercambios de información entre los gestores gasista y eléctrico y condiciones de regulación del suministro de gas a las empresas generadoras de energía eléctrica que se alimentan con este combustible cuando sea necesario.

***Informe sobre el Proyecto de Real Decreto por el que se regula la obligación de mantenimiento de existencias mínimas de seguridad, la diversificación de abastecimiento de gas natural y la corporación de reservas estratégicas de productos petrolíferos***

Con fecha 5 de noviembre de 2003 tuvo entrada en el registro de la Comisión Nacional de Energía, escrito de la Dirección General de Política Energética y Minas adjuntando el Proyecto de Real Decreto y Memoria del mismo.

El informe elaborado por la Dirección de Gas fue aprobado por el Consejo de la CNE el día 22 de diciembre de 2003. En lo que se refiere al gas natural, en éste se establecen las siguientes recomendaciones:

- ▶ En materia de existencias de seguridad, se expone la necesidad tener en cuenta los riesgos que presentan para nuestro sistema gasista los costes asociados a los posibles fallos de suministro, así como las posibilidades actuales de almacenamiento en el sistema y las inversiones y costes necesarios para mejorar la seguridad de suministro, con el fin de evitar la aparición de nuevas barreras de entrada de futuros comercializadores y la merma de la competitividad de las empresas o del poder adquisitivo de los consumidores del mercado español. Además, se desarrollan recomendaciones respecto al control del cumplimiento de las obligaciones sobre existencias mínimas y criterios de disponibilidad de las mismas, entre otros.
- ▶ Sobre diversificación de aprovisionamientos, se propone la introducción de mecanismos que permitan una mayor flexibilidad a las comercializadoras con pequeñas cuotas de mercado, permitir el cómputo de esta obligación de manera conjunta para todos los agentes del sistema, manteniendo la necesidad de diversificación de manera individualizada, así como introducir un procedimiento objetivo para la solicitud de excepciones a la obligación de diversificación.
- ▶ Sobre medidas a aplicar en situaciones de escasez o desabastecimiento del suministro de gas, se apunta la necesidad de tener en cuenta las funciones atribuidas al Gestor Técnico del Sistema, en la aplicación de los planes de emergencia, y de la Comisión Nacional de Energía, en su función de seguimiento de la seguridad y continuidad del suministro y del funcionamiento del mercado.

***Propuesta de formularios para la publicación trimestral de la capacidad contratada y disponible en las instalaciones de regasificación, almacenamiento y transporte del sistema gasista***

El Real Decreto 949/2001, por el que se regula el acceso de terceros a las instalaciones gasistas y se establece un sistema económico integrado del sector del gas natural, establece en su artículo 6, modificado por el Real Decreto 1434/2002, que “los titulares de instalaciones de regasificación, almacenamiento y transporte publicarán con periodicidad trimestral la capacidad contratada, disponible y ampliaciones previstas en cada una de sus instalaciones, distinguiendo la capacidad asignada a tránsitos internacionales, la asignada a mercado regulado y la capacidad contratada en mercado liberalizado. Además, para cada uno de estos segmentos se distinguirá entre la capacidad asignada a contratos de acceso de duración mayor o igual a dos años y contratos de acceso de duración inferior a dos años”.

El mismo artículo dispone a continuación que “la Comisión Nacional de Energía elaborará los modelos normalizados para la publicación de la capacidad contratada y disponible, que propondrá a la Dirección General de Política Energética y Minas para su aprobación o modificación”.

En cumplimiento de lo anterior, la CNE elaboró una propuesta de modelos normalizados para la publicación de la capacidad contratada y disponible a cumplimentar por los titulares de instalaciones, que fue aprobada por el Consejo de Administración de la CNE el 22 de julio de 2003 y remitida a la Dirección General de Política Energética y Minas el 24 de julio de 2003.

***Informes sobre los expedientes de autorización de nuevas instalaciones que son competencia de las Administración General del Estado***

La Comisión Nacional de Energía, de conformidad con su Reglamento, debe emitir informe, con carácter preceptivo, en los expedientes de autorización de nuevas instalaciones que sean competencia de la Administración General del Estado, sobre la propuesta de resolución remitida por el Ministerio de Economía. En relación con esta función, el Consejo de Administración de la Comisión emitió los siguientes informes:

- ▶ Gasoducto denominado “Desdoblamiento Arbós-Tivisa” (aprobado por el Consejo de Administración de 4 de diciembre de 2003).
- ▶ Planta de Recepción, Almacenamiento y Regasificación de GNL en Gran Canaria (aprobado por el Consejo de Administración de 26 de junio de 2003).
- ▶ Estación de compresión de Alicante (aprobado por el Consejo de Administración de 19 de junio de 2003).
- ▶ Gasoducto denominado “Planta de Sabiñánigo-Nudo de Jaca” (aprobado por el Consejo de Administración de 5 de junio de 2003).
- ▶ Gasoducto “Villafranca de Córdoba-Porcuna” (aprobado por el Consejo de Administración de 14 de mayo de 2003).
- ▶ Ampliación de la capacidad de emisión, en 600.000 m<sup>3</sup>(n)/h, de la planta de GNL de Palos de la Frontera (Huelva) (aprobado por el Consejo de Administración de 14 de mayo de 2003).
- ▶ Estación de compresión de Córdoba (aprobado por el Consejo de Administración de 14 de mayo de 2003).

- ▶ Ampliación de la capacidad de emisión, hasta 800.000 m<sup>3</sup>(n)/h, de la planta de GNL del Puerto de Bilbao (aprobado por el Consejo de Administración de 1 de abril de 2003).
- ▶ Gasoducto “Castelnou-Fraga-Tamarite de Litera” (aprobado por el Consejo de Administración de 18 de marzo de 2003).
- ▶ Planta de Recepción, Almacenamiento y Regasificación de GNL, en el término municipal de Sagunto (aprobado por el Consejo de Administración de 20 de febrero de 2003).
- ▶ Gasoducto “Conexión transfronteriza. tramo Irún-Frontera en el término municipal de Irún” (aprobado por el Consejo de Administración de 13 de febrero de 2003).
- ▶ Gasoducto “Huelva-Sevilla-Córdoba, fase II: Sevilla-Córdoba” (aprobado por el Consejo de Administración de 11 de febrero de 2003).
- ▶ Gasoducto “Huelva-Sevilla-Córdoba, fase I: Huelva-Sevilla” (aprobado por el Consejo de Administración de 30 de enero de 2003).
- ▶ Ampliación de la capacidad de almacenamiento de gas natural de la planta de GNL de Cartagena (3.º tanque) (aprobado por el Consejo de Administración de 23 de enero de 2003).
- ▶ Gasoducto “Lemoa-Boroa” (aprobado por el Consejo de Administración de 16 de enero de 2003).
- ▶ Gasoducto denominado “Segovia-Ávila” (aprobado por el Consejo de Administración de 30 de octubre de 2003).
- ▶ Gasoducto denominado “Falces-Irurzun” (aprobado por el Consejo de Administración de 24 de octubre de 2003).
- ▶ Gasoducto denominado “L’Arboç-Planta de Barcelona” (aprobado por el Consejo de Administración de 2 de octubre de 2003).
- ▶ Gasoducto denominado “Castellón-Onda” (aprobado por el Consejo de Administración de 31 de julio de 2003).
- ▶ Gasoducto transversal entre los gasoductos “Huelva-Madrid” y “Cartagena-Barcelona” (aprobado por el Consejo de Administración de 31 de julio de 2003).
- ▶ Gasoducto denominado “Semianillo Suroeste de Madrid” (aprobado por el Consejo de Administración de 31 de julio de 2003).

***Informes sobre la inclusión de instalaciones en el régimen retributivo***

Se ha realizado el informe preceptivo sobre la inclusión en el régimen retributivo de las siguientes instalaciones de transporte puestas en servicio durante el año 2003, remitidas por la Dirección General de Política Energética y Minas:

- ▶ Informe sobre la inclusión del gasoducto Arrigoriaga-Zierbena, propiedad de la Sociedad Gas de Euskadi, S. A., en el régimen retributivo de la actividad de transporte (aprobado por el Consejo de Administración de la CNE el día 22 de julio de 2003).

***Informes sobre la Forma de Autorización para la Construcción de Instalaciones Gasistas***

Se ha realizado el informe preceptivo sobre la forma de autorización de las siguientes instalaciones, solicitada por la Dirección General de Política Energética y Minas:

- ▶ Gasoducto denominado “Red y posición de Legorreta” (Guipúzcoa) (aprobado por el Consejo de Administración de 22 de diciembre de 2003).
  - ▶ Gasoducto de transporte primario en Tarragona para el suministro a la central térmica de ciclo combinado de ENDESA GENERACIÓN y a la central térmica de ciclo combinado de TARRAGONA POWER (aprobado por el Consejo de Administración de 22 de diciembre de 2003).
  - ▶ Gasoducto denominado “Collado Hermoso-Turégano” (Segovia) (aprobado por el Consejo de Administración de 22 de diciembre de 2003)
  - ▶ ERM G-650 situada en la posición B-14-2-01 del gasoducto denominado “Collado Hermoso-Turégano” (Segovia) (aprobado por el Consejo de Administración de 22 de diciembre de 2003).
  - ▶ ERM G-650 situada en el término municipal de Belinchón, en la posición K-52.1 del gasoducto denominado “Tarancón-Cuenca-Fuentes” (aprobado por el Consejo de Administración de 22 de diciembre de 2003).
  - ▶ ERM G-650 situada en el término municipal de Cuenca, en la posición K-52.4 del gasoducto denominado “Tarancón-Cuenca-Fuentes” (aprobado por el Consejo de Administración de 22 de diciembre de 2003).
  - ▶ ERM G-100 situada en el término municipal de Mollina (Málaga), en la posición S-03 del gasoducto denominado “Puente Genil-Málaga” (aprobado por el Consejo de Administración de 22 de diciembre de 2003).
  - ▶ ERM G-250 situada en el término municipal de Humilladero (Málaga), en la posición S-02.A del gasoducto denominado “Puente Genil-Málaga” (aprobado por el Consejo de Administración de 22 de diciembre de 2003).
  - ▶ ERM G-100 situada en el término municipal de Lerma (Burgos), en la posición B-08 del gasoducto denominado “Burgos-Madrid” (aprobado por el Consejo de Administración de 22 de diciembre de 2003).
  - ▶ Gasoducto denominado “Planta de Sabiñánigo-Nudo de Jaca LC1” a los pozos de Jaca (Huesca), propiedad de la sociedad ENAGAS, S. A. (aprobado por el Consejo de Administración de 22 de diciembre de 2003).
  - ▶ Tercera línea en la ERM G-250 situada en la Posición 28 del gasoducto “Barcelona-Valencia-Vascongadas”, en el término municipal de Tudela (Navarra), propiedad de la sociedad ENAGAS, S. A. (aprobado por el Consejo de Administración de 22 de diciembre de 2003).
- Otras tareas, informes y propuestas desarrolladas por la Comisión, en relación con las actividades reguladas en el suministro de gases combustibles por canalización:***
- ▶ Resolución en el procedimiento de conflicto de acceso a instalaciones gasistas CATR 15/2003, instado por compañía comercializadora contra Bahía de Bizkaia Gas, S. L. (aprobado por el Consejo de Administración de 22 de diciembre de 2003)
  - ▶ Twinning Light Projects, de apoyo, en materia de regulación de gas, a países entrantes en la UE, en Eslovenia, Hungría y República Checa.
  - ▶ Informe sobre las dificultades expuestas por una empresa comercializadora, frente a una distribuidora para ejercer la actividad de comercialización de gas natural.



- ▶ Informe sobre el documento “Estrategia de ahorro y eficiencia energética en España 2004-2012” (aprobado por el Consejo de Administración de 24 de octubre de 2003).
- ▶ Propuestas e informes mensuales de las liquidaciones correspondientes al año 2003.
- ▶ Resolución del expediente informativo sobre la presencia de suciedad y caída de presión en la red de gas natural que alimenta a SOLAL COGENERACIÓN AIE (aprobado por el Consejo de Administración de 20 de noviembre de 2003).
- ▶ Informe sobre el contrato celebrado entre ENAGAS, S. A., y GAS NATURAL COMERCIALIZADORA, S. A., con fecha 27 de julio de 2001, remitido al Servicio de Defensa de la Competencia (aprobado por el Consejo de Administración de 3 de marzo de 2003).
- ▶ Informe sobre la consulta realizada por un transportista/distribuidor sobre la flexibilidad en los contratos de ATR (aprobado por el Consejo de Administración de la CNE el día 26 de noviembre de 2003).
- ▶ Consulta de Gas Natural, SDG, en relación al suministro de Tabicesa, S. A., a través de planta satélite (aprobado por el Consejo de Administración de la CNE el día 6 de marzo de 2003).
- ▶ Consulta de Gas Aragón en relación a la aplicación del canon de utilización de planta satélite de gas natural licuado, relacionada con la distribución de gas natural canalizado que Gas Aragón, S. A., realiza en Utebo (provincia de Zaragoza), y derivada de la aplicación del contrato de 6 de marzo de 2001, suscrito entre Gas Aragón, S. A., y Gas Natural SDG, S. A. (aprobado por el Consejo de Administración de la CNE el día 31 de julio de 2003).
- ▶ Consulta de un particular en relación a las discrepancias en las lecturas del consumo de gas y la atención de las posteriores reclamaciones sobre el cobro excesivo realizadas a Repsol Gas, compañía encargada del suministro en su domicilio (aprobado por el Consejo de Administración el día 20 de noviembre de 2003).
- ▶ Escrito en relación a la consulta planteada por la Asociación Española de Fabricantes de Ladrillos y Tejas de Arcilla Cocida (aprobado por el Consejo de Administración el día 6 de marzo de 2003).
- ▶ Informe sobre la consulta del Juzgado de Primera Instancia núm. 1 de Villafranca de los Barros sobre el régimen económico de la distribución de gas natural (aprobado por el Consejo de Administración el día 4 de diciembre de 2003).
- ▶ Informe por el que se responde a la consulta del Gobierno de Aragón sobre la autorización administrativa a Cepsa Elf Gas, S. A., para la distribución de gas propano (aprobado por el Consejo de Administración el día 19 de junio de 2003).
- ▶ Informe por el que se responde a la consulta de la Junta de Castilla y León sobre los contratos de suministro a través de planta satélite de GNL a “Gres El Acueducto, S. A.” en Otero de Herreros (Segovia) (aprobado por el Consejo de Administración el día 2 de octubre de 2003).
- ▶ Informe por el que se responde a la consulta de la Región de Murcia sobre el contrato de suministro de GNL a Hernández Zamora, S. A. (aprobado por el Consejo de Administración el día 22 de julio de 2003).



- ▶ Informe por el que se responde a la consulta de la Junta de Extremadura sobre los contratos de suministro a través de planta satélite de GNL (aprobado por el Consejo de Administración el día 15 de julio de 2003).
- ▶ Consulta planteada por la Dirección General de Energía y Minas de la Generalitat de Cataluña (aprobado por el Consejo de Administración de la CNE el día 18 de septiembre de 2003).
- ▶ Consulta de Electrabel en relación con el contrato normalizado de acceso a las instalaciones del sistema gasista (aprobado en Consejo de 10 de diciembre de 2003).
- ▶ Informe sobre la pregunta parlamentaria relativa al proyecto del cable eléctrico y gasoducto de Baleares (aprobado por el Consejo de Administración de 4 de diciembre de 2003).
- ▶ Contestación a Gas Alicante sobre las limitaciones al punto de entrega de Gas Natural SDG a Gas Alicante, S. A. U., en el polígono el espartal de Jijona-Alicante (aprobado por el Consejo de Administración de 2 de octubre de 2003).
- ▶ Contestación a Gas Alicante sobre las limitaciones al punto de entrega de Gas Natural SDG a Gas Alicante, S. A. U., al polígono Segorb de Jijona-Alicante (aprobado por el Consejo de Administración de 26 de noviembre de 2003).
- ▶ Informe sobre la necesidad de adecuación de Gas y Servicios Mérida, S. L., a la forma jurídica exigida por la legislación para realizar la actividad de distribución de gas natural (aprobado por el Consejo de Administración de 20 de noviembre de 2003).
- ▶ Contestación a la solicitud de Distribuidora Regional de Gas para que la CNE interceda en la resolución de un expediente de la Junta de Castilla y León (aprobado por el Consejo de Administración de 24 de octubre de 2003).
- ▶ Consulta de Gas Aragón en relación con la repercusión del coste del transporte de GNL por carretera entre una empresa distribuidora y una comercializadora (aprobado por el Consejo de Administración de 18 de septiembre de 2003).
- ▶ Consulta de la Xunta de Galicia en relación con la facturación de gas natural y gases licuados del petróleo por canalización (aprobado por el Consejo de Administración de 18 de septiembre de 2003).
- ▶ Consulta del Gestor Técnico del Sistema Gasista, en relación a las solicitudes de capacidad de carga de cisternas en la planta de GNL de Bilbao (aprobado por el Consejo de Administración de 22 de julio de 2003).
- ▶ Consulta planteada por la junta de Andalucía respecto a instalaciones receptoras de GLP con suministro por canalización (aprobado por el Consejo de Administración de 22 de julio de 2003).
- ▶ Consulta de la Dirección General de Política Energética y Minas respecto a la conveniencia de proceder a la tramitación de la solicitud de la empresa “Regasificadora de Huelva, S. L.”, de autorización administrativa para la construcción de una planta de GNL en Palos de la Frontera-Huelva (aprobado por el Consejo de Administración de 15 de julio de 2003).
- ▶ Informe sobre la consideración de “transporte o acometida” en las canalizaciones y ramales de alimentación a centrales de ciclos combinados y de alimentación, en su caso, a

grandes consumidores industriales de gas natural, remitida por la Dirección General de Política Energética y Minas (aprobado por el Consejo de Administración de 3 de julio de 2003).

- ▶ Contestación a los escritos de Reganosa y Bahía de Bizkaia Electricidad y Gas, S. L., en relación con la asignación de la capacidad liberada en el sistema gasista.
- ▶ Contestación a la pregunta de un Senador sobre la llegada del gas natural a la provincia de Almería (aprobado por el Consejo de Administración de 18 de marzo de 2003).
- ▶ Contestación al escrito de Gas de Asturias en relación con la baja presión de suministro

registrada en los puntos de entrada a su red (aprobado por el Consejo de Administración de 6 de marzo de 2003).

- ▶ Informe sobre el proyecto de Decreto sobre medidas de seguridad para las instalaciones de gas de la Comunidad Autónoma de Madrid (aprobado por el Consejo de Administración de 20 de febrero de 2003).
- ▶ Consulta sobre el coeficiente de conversión aplicable en la facturación a un consumidor doméstico en el municipio de Leganés (Madrid) según la orden ECO/302/2002 (aprobado por el Consejo de Administración de 2003).

## 4. Precios y tarifas

### 4.1. Los precios de los gases licuados del petróleo, en su modalidad de envasado

Los gases licuados del petróleo, en su modalidad de envasado con capacidad igual o superior a 8 kg, a diferencia de lo que ocurre con el resto de productos derivados del petróleo, están sujetos según el Real Decreto-Ley 15/99, de 1 de octubre, por el que se aprueban las medidas de liberalización, reforma estructural e incremento de la competencia en el sector, a un régimen de precios máximos de venta antes de impuestos, aprobados administrativamente, en tanto las condiciones de concurrencia y competencia en este mercado no sean consideradas suficientes. Dicho precio máximo se calcula como la suma de tres conceptos, la cotización internacional de la materia prima, los costes del flete y de los costes de comercialización.

El informe 5/2003 de la CNE sobre la propuesta de Orden Ministerial por la que se actualizan los costes de comercialización del sistema de determinación automática de precios máximos de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo, en su modalidad de envasado, remitido al Ministerio de Economía el 18 de marzo de 2003, señaló la falta de desarrollo reglamentario específico de la Ley de Hidrocarburos en lo concerniente a la actividad de comercialización y distribución de los GLP, insistiendo en que la consecución de tal competencia se podría realizar mediante la implantación de medidas concretas que contribuyan a este fin en el actual marco regulatorio o promoviendo una modificación del mismo.

En dicho informe se puso de manifiesto la falta de información aportada a esta Comisión sobre los componentes que conforman el coste de comercialización incluido en la propuesta de Orden, lo que impide emitir una opinión respecto a si dicho valor responde o no a la realidad de los costes del sector, así como para opinar sobre la suficiencia del margen disponible. En definitiva, resultaría preciso contar con información de la contabilidad de costes que deberían proporcionar las empresas del sector. Asimismo, esta Comisión ve necesario hacer explícito un mecanismo de cuantificación y actualización del coste de comercialización que permita que dicho término refleje costes y márgenes comerciales de forma objetiva, transparente y no discriminatoria. Estos aspectos han sido señalados en sucesivos informes que pueden ser consultados en la web de la CNE.

No obstante, dado que en la normativa vigente no se determina de forma explícita la obligatoriedad de la actualización anual de coste de comercialización, finalmente el Ministerio de Economía no aprobó dicha propuesta de Orden, por lo que permaneció en vigor el valor del coste de comercialización de 0,317614€/kg, fijado en la Orden ECO/640/2002, de 22 de marzo, por la que se actualizan los costes de comercialización del sistema de determinación automática de precios máximos de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo, en su modalidad de envasado.

La actualización de los costes del flete y de la cotización internacional de la materia prima se realizó de acuerdo con lo establecido en el punto quinto de la Orden ECO/640/2002 en el que se determina que con periodicidad semestral y para su aplicación a partir del día 1 de los meses de abril y octubre, se realizarán los cálculos del sistema de actualización del precio máximo antes de impuestos del GLP envasado, en envases de capacidad igual o superior a 8 kg.

El precio máximo antes de impuestos del GLP de envases de capacidad igual o superior a 8 kg a aplicar en el mes de abril fue aprobado mediante Resolución de 21 de marzo de 2003.

Dicha Resolución supuso un incremento del precio máximo del 6,54 % respecto al vigente según la Resolución de 26 de septiembre de 2002. Por tanto, el precio máximo de la bombona de butano de 12,5 kg se situó en 8,64 €.

Asimismo, de acuerdo con dicha normativa se publicó la Resolución de 25 de septiembre de 2003, en la que el precio máximo antes de impuestos del GLP envasado, en envases de capacidad igual o superior a 8 kg se incrementó en un 1,52 % respecto al precio máximo publicado en la Resolución de 21 de marzo de 2003, con lo que el precio máximo de la bombona de butano de 12,5 kg ascendió a 8,78 €.

## 4.2. Tarifas, peajes y cánones de gas natural

El Real Decreto-Ley 6/2000, de 23 de junio, de Medidas Urgentes de Intensificación de la Competencia en Mercados de Bienes y Servicios, en su artículo 8, determinó que el Gobierno, mediante Real Decreto, aprobaría en el plazo de seis meses, un sistema económico integrado del sector gas natural, que modificaría el sistema vigente hasta entonces de cálculo de las tarifas industriales de gas natural basado en energías alternativas por un sistema basado en costes.

El Real Decreto 949/2001, de 3 de agosto, por el que se regula el acceso de terceros a las instalaciones gasistas y se establece un sistema económico integrado del sector de gas natural, en su capítulo IV, fijó los criterios generales para la determinación de las tarifas, peajes y cánones, los elementos de cálculo de dichos precios regulados y las nuevas estructuras de tarifas de venta, peajes y cánones de gas natural.

El día 16 de diciembre de 2002 se recibió en la Comisión Nacional de Energía las propuestas de Órdenes por la que se establecen para 2003, por una parte, las tarifas de gas natural y gases manufacturados por canalización y alquiler de contadores y, por otra parte, los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas. Sobre dichas propuestas de Órdenes, tras la reunión del Consejo Consultivo de Hidrocarburos el día 9 de enero de 2003, el Consejo de Administración de esta Comisión, en su sesión celebrada el 10 de enero de 2003, decidió emitir los informes 1/2003 y 3/2003, respectivamente.

Esta Comisión en su informe 1/2003 señaló que la falta de información de los valores de las tarifas de venta y precio de cesión en la propuesta de Orden remitida a esta Comisión limitó el objeto de dicho informe.

Asimismo, la carencia de información sobre las variables de facturación en la Memoria económica que acompañó a sendas propuestas de Órdenes impidió analizar aquellos contenidos considerados necesarios por esta Comisión sobre ambas propuestas de Órdenes y, en particular, analizar los valores de los peajes y cánones propuestos para 2003.

Por último, y al igual que fue señalado en los informes 1/2002 y 3/2002 de la CNE, se señaló la necesidad de hacer explícita una metodología de asignación de costes para establecer las tarifas, peajes y cánones, en línea con los principios establecidos en el artículo 25, punto 3, del Real Decreto 949/2001.

### ***Orden ECO/31/2003, de 16 de enero, por la que se establecen las tarifas de gas natural y gases manufacturados por canalización y alquiler de contadores***

Las principales modificaciones que se introdujeron en la Orden ECO/31/2003, por la que se establecen las tarifas de gas natural y gases manufacturados por canalización y alquiler de contadores para 2003, respecto a la Orden ECO/302/2002 fueron las siguientes.

En primer lugar, en el cálculo del coste de la materia prima (Cmp) se modificaron las ponderaciones de los precios del crudo y productos derivados respecto a los establecidos en la fórmula de la Orden ECO/302/2002, en concordancia con la nueva estructura de aprovisionamientos del mercado regulado de gas natural por países de origen. Asimismo, se incluyó, añadido al valor obtenido de la aplicación de la fórmula del Cmp, la cantidad resultante de la desviación de la materia prima prevista en el apartado 2 del artículo 5 de la Orden ECO/302/2002, que se concretó en la Resolución de 10 de julio de 2002 (0,000291 euros/kWh), vigente hasta la recuperación del importe de dicha desviación. Cabe señalar que la incorporación de este importe adicional al valor obtenido de la aplicación de la fórmula del Cmp tuvo vigencia desde el tercer martes de julio de 2002 al tercer martes de abril de 2003.

En segundo lugar, no se incluyeron en la Orden ECO/31/2003 los precios de las tarifas de venta de gas natural a aplicar desde 21 de enero de 2003 (tercer martes de enero), especificando en dicha Orden, que los precios de las tarifas de venta serían publicados por Resolución, aplicando a cada una de las tarifas vigentes el coeficiente que resultara de dividir la tarifa media anual que correspondiera aplicar con el Cmp correspondiente entre la tarifa media establecida en la Resolución de 9 de octubre de 2002.

Los precios de las tarifas de venta de gas se publicaron en la Resolución de 17 de enero de 2003, de la Dirección General de Política energética y Minas, por la que se hacen públicas las

tarifas de suministro de gas natural, el coste unitario de la materia prima y el precio de cesión. En esta Resolución los términos de facturación de las tarifas de venta de gas experimentaron una reducción generalizada de un 1,25 % respecto a los valores vigentes establecidos en la Resolución de 9 de octubre de 2002.

En la Orden ECO/31/2003 se estableció, al igual que en la Orden ECO/302/2002, que el Cmp se revisaría trimestralmente y que, en caso de proceder su actualización, esto es, si el Cmp registrara una modificación superior al  $\pm 2\%$  respecto al valor del último Cmp publicado, el valor absoluto de la variación del mismo se trasladaría al término de energía de todas las tarifas de venta de gas natural. En cumplimiento de lo establecido en dicho artículo, se publicaron las Resoluciones de 11 de abril y 7 de julio de 2003, en las que se hicieron públicos los valores de las tarifas de suministro de gas natural, el coste unitario de la materia prima y el precio de cesión.

En particular, el Cmp del mes de abril registró un descenso de un 2,25 % respecto al valor publicado en enero de 2003. Esta reducción del Cmp en abril de 2003 supuso que la variación porcentual del término de energía de las tarifas de venta del mes de abril de 2003 oscilara entre un  $-0,71\%$  (tarifa 3.1) y un  $-2,07\%$  (tarifas 1.2 y 1.3) respecto a los valores publicados en enero de 2003 (véase cuadro siguiente). Cabe señalar que, el diferente impacto de la variación del Cmp en los términos de energía de cada una de las tarifas de venta se debió a la distinta ponderación del Cmp en cada tarifa de venta.

Variaciones % del Cmp y de los términos variables de las tarifas de suministro de gas natural.  
Resoluciones de 11 de abril y 7 de julio de 2003

TARIFAS DE VENTA	Variación Cmp abril/enero 03 = -2,25 %	Variación Cmp julio/abril 03 = -7,43 %
	Variación Término de Energía abril 03/enero 03 (%)	Variación Término de Energía julio 03/abril 03 (%)
<b>Grupo 3 (Presión ≤ 4 bar)</b>		
3.1 C* ≤ 5	-0,71 %	-2,29 %
3.2 5 < C ≤ 50	-0,85 %	-2,75 %
3.3 5 < C ≤ 100	-1,12 %	-3,65 %
3.4 C > 100	-1,23 %	-4,01 %
<b>Grupo 2 Firme (4 &lt; P ≤ 60 bar)</b>		
2.1 C ≤ 500	-1,99 %	-6,54 %
2.2 500 < C ≤ 5.000	-1,99 %	-6,54 %
2.3 5.000 < C ≤ 30.000	-2,02 %	-6,64 %
2.4 30.000 < C ≤ 100.000	-2,03 %	-6,68 %
2.5 100.000 < C ≤ 500.000	-2,01 %	-6,76 %
2.6 C > 500.000	-2,05 %	-6,77 %
<b>Grupo 2 Interrumpible</b>	-1,85 %	-6,09 %
<b>Grupo 1 Firme (P &gt; 60 bar)</b>		
1.1 C ≤ 200.000	-2,06 %	-6,78 %
1.2 200.000 < C ≤ 1.000.000	-2,07 %	-6,83 %
1.3 C > 1.000.000	-2,07 %	-6,83 %
<b>Grupo 1 Interrumpible</b>	-1,92 %	-6,32 %

\* Consumo anual en MWh.

Fuentes: Resoluciones de 17 de enero, 11 de abril y 7 de julio de 2003.

Asimismo, el Cmp de julio experimentó una caída de un 7,43 % respecto al valor publicado en abril de 2003. Esta reducción del Cmp en julio de 2003 supuso que la variación porcentual del término de energía de las tarifas de ven-

ta del mes de julio de 2003 oscilara entre un -2,29 % (tarifa 3.1) y un -6,83 % (tarifas 1.2 y 1.3) respecto a los valores publicados en abril de 2003.

En tercer lugar, en la Orden ECO/31/2003 se modificó la cuota destinada al Gestor Técnico del Sistema, estableciéndose este porcentaje en un 0,28 % sobre la facturación de las tarifas de suministro de gas natural, en lugar del 0,30 % fijado en la Orden ECO/302/2002.

En cuarto lugar, la Orden ECO/31/2003 modificó el procedimiento de actualización de las tarifas de alquiler de contadores de gas respecto al vigente hasta la fecha de entrada en vigor de dicha Orden. En particular, se pasó de actualizar simultáneamente con la revisión anual de la tarifa media, aplicando la variación porcentual de dicha tarifa media excluyendo el Cmp, a actualizar simultáneamente con la revisión anual de la tarifa media, pero aplicando la variación porcentual de 0,75 al IPH, siendo IPH la semisuma de las previsiones de las variaciones de los índices de precios al consumo y de precios industriales. Cabe señalar que este mecanismo de actualización del alquiler de contadores de gas sigue el mismo tratamiento que el de los costes unitarios de inversión.

***Orden ECO/32/2003, de 16 de enero, por las que se establecen los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas***

La Orden ECO/32/2003 determinó los valores de los peajes y cánones asociados al acceso a terceros a las instalaciones gasistas para 2003, cuyos aspectos diferenciales respecto a los peajes y cánones vigentes, establecidos por la Orden ECO/303/2002 son los siguientes.

En primer lugar, los valores fijados en los peajes y cánones de la Orden ECO/32/2003 fueron el resultado de aplicar, en términos generales, una caída lineal de un 1,68 % respecto a los peajes y cánones de la Orden ECO/303/2002.

En segundo lugar, la excepción a dicha reducción lineal se produjo en los peajes de transporte y distribución del grupo 3 (presión de diseño inferior a 4 bar), en los que se recalcularon los términos fijos (por clientes) y variables (por kWh consumido) respecto a los establecidos en la Orden ECO/303/2002 para hacerlos compatibles con los correspondientes términos de las tarifas de venta del grupo 3.

En tercer lugar, se modificó la cuota destinada al Gestor Técnico del Sistema, estableciéndose este porcentaje en un 0,59 % sobre la facturación de los peajes y cánones asociados al derecho de acceso por terceros a la red, en lugar del 0,63 % fijado en la Orden ECO/303/2002.

En cuarto lugar, se estableció que los consumidores industriales a los que a la entrada en vigor de la Orden ECO/302/2002 estuvieran conectados a gasoductos a presión inferior o igual a 4 bar, con un consumo anual o superior a 200.000 kWh/año pudieran solicitar a su distribuidor la conexión a presiones superiores a 4 bar. En el caso de que dicha solicitud no pudiera ser atendida, por no disponer el distribuidor de redes a dicha presión en su zona, el consumidor tendría la opción de solicitar la aplicación de los peajes para consumidores conectados a gasoductos a presión entre 4 y 60 bar (peajes 2) correspondiente a su consumo. Dicha medida para clientes en mercado liberalizado se corresponde,



simétricamente, con lo establecido en el artículo 17, punto 3, de la Orden ECO/302/2002 para clientes en mercado regulado.

Por último, dicha Orden estableció que la Comisión, de oficio o a petición del Ministerio

de Economía, podría inspeccionar las condiciones de la facturación de los peajes y cánones, mientras que la Orden ECO/303/2002 consideraba que era el Ministerio de Economía o la Comisión quienes tenían esta potestad.

## 5. Otras actividades

### 5.1. Actividades en materia de medio ambiente y seguridad de suministro

#### **Actividades en materia de medio ambiente**

El 14 de marzo de 2001 se firmó el Convenio de Colaboración entre el Ministerio de Medio Ambiente y la Comisión Nacional de Energía. En dicho Convenio se sientan las bases en el marco, entre otras, de la función primera asignada a la Comisión Nacional de Energía, de la actuación como órgano consultivo del Ministerio en todo lo referente a cuestiones energéticas. Ello incluye la participación de la Comisión Nacional de Energía en la elaboración de programas y medidas tanto a nivel nacional como internacional.

En el marco de dicho acuerdo, se tratan de estudiar diferentes temas de ámbito medioambiental que se debaten en los distintos foros nacionales e internacionales como son el Consejo Nacional del Clima, Unión Europea y los siguientes Convenios Internacionales firmados por España: Convenio Oskar, grupos OIC, HSC y BCD, Convenio de Barcelona-UNEP, Convenio de Londres, Convenio Marpol-OMI, UNEP POP'S, Convenio de Ginebra y Protocolo de Kyoto.

La Comisión de Seguimiento de dicho Convenio se reunió el 19 de mayo de 2003 aprobando un Programa de Trabajo para 2003 y la realización de una memoria anual de trabajos conjuntos que se acordó debería ser aprobada por

dicha Comisión. Esta previsto que dicha Comisión de Seguimiento se reúna nuevamente en 2004 con objeto de aprobar la Memoria sobre las actuaciones realizadas en el marco del Convenio y el Programa de Trabajo en 2004, que ya se han elaborado.

La Dirección de Petróleo, dentro de este marco, ha continuado colaborando activamente con el Ministerio de Medio Ambiente en la elaboración de programas y medidas en algunos de dichos convenios y organizaciones. Dicha colaboración se ha centrado en:

- ▀ Actuaciones en relación con el Convenio para la Protección del Medio Ambiente Marino del Atlántico del Nordeste (Convenio OSPAR 1992).
  - Se delegó en la CNE la jefatura de la delegación española en la Reunión sobre “Acopios de ripsos de perforación” del Comité de la Industria Offshore (Aberdeen, 14 y 15 de enero de 2003)
  - La CNE tiene delegada la Presidencia de España en el Comité de la Industria Offshore (OIC) y como en años anteriores presidió la reunión anual de dicho Comité en el OIC 2003 (Londres, 10-14 de marzo de 2003) consiguiendo el consenso para una nueva medida sobre Sistemas de Gestión Medioambiental: la Recomendación

ción OSPAR 2003/5 sobre la Promoción de la Utilización e Implementación de Sistemas de Gestión Medioambiental en la Industria Offshore.

- La CNE participó como parte de la delegación española en la Reunión preparatoria HOD-JHOD de la Reunión Ministerial del Convenio OSPAR 2003 (Rostock, 13-15 de mayo de 2003) y en la Reunión Ministerial del Convenio Oskar 2003 (Bremen, 23-27 de junio 2003).
- Se delegó en la CNE la jefatura de la delegación española en la Reunión 2003-2 de Jefes de Delegación (Londres, 12 de noviembre de 2003).
- Se delegó en la CNE la recogida y elaboración de datos para el Convenio OSPAR. A requerimiento del Ministerio de medio Ambiente, la CNE procedió durante los años 2002 y 2003 a la recogida y elaboración de los datos e información que España reporta periódicamente al Convenio OSPAR en relación con las descargas y emisiones de las instalaciones offshore en el área del Convenio OSPAR correspondientes a los años 2001 y 2002, respectivamente.

▀ Actuaciones en relación con el Convenio de Barcelona.

El Consejo de la CNE, en su sesión celebrada el 8 de julio de 2003, aprobó el “Informe sobre Directrices para el vertimiento de plataformas y otras estructuras al mar. Protocolo sobre prevención y eliminación de la contaminación del Mar Mediterráneo causada por vertidos desde buques y aeronaves o la inci-

neración en el mar del Convenio de Barcelona” (Protocolo Dumping), acordando su remisión al Ministerio de Medio Ambiente. El 20 de noviembre de 2003 el Director General de Calidad y Evaluación Ambiental remitió una carta al Vicepresidente de la CNE adjuntando la versión final de las “Directrices sobre vertido de plataformas y otras estructuras artificiales en el mar”, aprobadas en la Reunión de las Partes Contratantes del Convenio de Barcelona celebrada en noviembre de 2003. En dicha carta se indicaba que el Convenio de Barcelona había aprobado en su práctica totalidad el borrador que en su día se remitió por el Ministerio de Medio Ambiente y que fue propuesto por la CNE.

▀ Actuaciones en relación con el Protocolo de Kyoto.

En relación con los temas relativos al Protocolo de Kyoto y a iniciativa de la Oficina Española de Cambio Climático, se organizaron inicialmente cuatro mesas de trabajo sobre comercio de derechos de emisión, políticas y medidas, mecanismos basados en proyectos del Protocolo de Kyoto y sumideros a las que asisten representantes de diversos Ministerios y de la CEOE. La CNE ha participado en los siguientes grupos de trabajo:

- Grupo de Trabajo de comercio de emisiones.

La CNE ha colaborado activamente en el Grupo de Trabajo de Comercio de Emisiones desde el mes de abril de 2002. Los tra-

bajos realizados en el marco del mismo se han centrado en prestar asesoramiento en relación con la negociación de la Directiva 2003/87/CE del Parlamento Europeo y del Consejo, de 13 de octubre de 2003, por la que se establece un régimen para el comercio de derechos de emisión de gases de efecto invernadero en la Comunidad y por la que se modifica la Directiva 96/61/CE del Consejo, recientemente aprobada. La CNE tiene previsto continuar colaborando en este grupo de trabajo en 2004, a requerimiento del Ministerio de Medio Ambiente.

- Grupo de Trabajo de Análisis y Políticas Sectoriales. Subgrupos de Refino y de Transportes.

El Grupo de Trabajo de Análisis y Políticas Sectoriales consta de varios Subgrupos por sectores económicos de actividad. El objetivo de los Subgrupos de Trabajo es proponer políticas y medidas aplicables en cada subsector para reducir o limitar el crecimiento de las emisiones de gases de efecto invernadero en España, dando una indicación de su coste y potencial de reducción de emisiones, e incluyendo un análisis de los efectos directos e indirectos del subsector en otras actividades. Estas propuestas podrán ser tenidas en cuenta, en su caso, por el Consejo Nacional del Clima de cara a la efectuar una priorización de medidas en relación con Estrategia Española de Cambio Climático, la cual fue aprobada por dicho Consejo el 5 de febrero de 2004.

La CNE participa en el Grupo de Trabajo de Análisis y Políticas Sectoriales, lidera el Subgrupo de Refino y colabora en el de Transportes. Además ha estado informada de los trabajos del Subgrupo de Producción y Transformación de la Energía.

La CNE ha participado en estos grupos de trabajo desde octubre de 2002 y tiene previsto continuar con esta colaboración en 2004 a requerimiento del Ministerio de Medio Ambiente.

- Grupo de Trabajo sobre Mecanismos Basados en Proyectos del Protocolo de Kyoto.

De cara a regular la utilización de los mecanismos basados en proyectos en el mercado comunitario de derechos de emisión, en julio de 2003 se comenzó a negociar la Propuesta de Directiva del Parlamento Europeo y del Consejo que modifica la Directiva por la que se establece un régimen para el comercio de derechos de emisión de gases de efecto invernadero en la Comunidad, en relación con los mecanismos basados en proyectos del Protocolo de Kyoto.

La CNE comenzó a participar en el Grupo de Trabajo sobre Mecanismos Basados en Proyectos del Protocolo de Kyoto, en el que se presta asesoría para la negociación de dicha Propuesta de Directiva, en el mes de julio de 2003 y tiene previsto continuar esta colaboración en 2004, a requerimiento del Ministerio de Medio Ambiente.

Adicionalmente, en 2003 la CNE ha prestado asesoramiento en la negociación de la Decisión n.º 280/2004/CE del Parlamento Europeo y del Consejo, de 11 de febrero de 2004, relativa a un mecanismo para el seguimiento de las emisiones de gases de efecto invernadero en la Comunidad y para la aplicación del Protocolo de Kyoto.

#### **Actividades en materia de seguridad de suministro**

##### *Colaboración con la Agencia Internacional de la Energía*

Desde junio 2002 la CNE participa en las reuniones de los grupos SEQ y SOM de la AIE como parte de la delegación española coordinada por el Ministerio de Economía en calidad de organismo experto asesor en materia energética. El SEQ (Standing Group on Emergency Questions) es el grupo responsable de todos los aspectos que trata la AIE en relación con situaciones de emergencia en cuestiones de suministro de crudo. Se ocupa de mantener al día todos los mecanismos de respuesta en estos casos. Para ello efectúa ejercicios periódicos ante

situaciones de hipotética falta de suministro en colaboración con todos los países. Supervisa asimismo que los diferentes estados miembros mantengan las existencias mínimas de seguridad equivalentes a 90 días sobre sus importaciones netas en el año anterior. El SOM (Standing Group on the Oil Market) sigue a corto y medio plazo el desarrollo en los mercados de hidrocarburos ayudando a los países miembros de la AIE a responder de forma rápida y efectiva a los cambios en las condiciones de mercado. Se ocupa tanto del Upstream como del Downstream.

##### *Colaboración con el CEER (Consejo Europeo de Reguladores de Energía)*

En 2003 se continuó la participación en los grupos de trabajo que, en el seno del CEER, se han constituido con objeto de dar una respuesta desde el punto de vista de las autoridades regulatorias de cada Estado miembro a cuestiones de gran importancia en el seno de mercado energético europeo. Así la CNE como miembro del CEER participa en varios grupos entre los cuales la Dirección de Petróleo es miembro de grupo de Seguridad de Suministro y colabora en el grupo sobre Tasación y Medio Ambiente.

## 5.2. Información del mercado petrolífero español

La Comisión Nacional de Energía tiene encomendado, dentro de sus funciones, el participar en los procesos de planificación energética y velar por que los sujetos que actúan en los mercados energéticos lleven a cabo su actividad respetando los principios de libre competencia. En la misma línea de actuación deberá informar al Servicio de Defensa de la Competencia de la existencia de indicios de prácticas restrictivas de la misma. En este sentido durante el año 2002 se han continuado las actividades ya desarrolladas en 2001, y que han de seguir llevándose a cabo.

Como ya se ha comentado, para poder cumplir con todo lo anteriormente indicado es esencial mantener un sistema de captura y análisis de la información relevante de los mercados y operadores, tanto a nivel internacional como nacional.

La información internacional se obtiene a través de varias fuentes externas. Por un lado, una compañía especializada suministra diariamente todos los datos relativos cotizaciones internacionales en los mercados *spot* de crudo y productos petrolíferos, así como los relativos a los principales mercados de futuros (IPE y NYMEX), que son recogidos en las bases de datos de la Comisión Nacional de Energía. Hasta el momento la Comisión realiza un seguimiento diario de las principales cotizaciones de productos petrolíferos en mercados europeos, aunque está previsto ampliar el seguimiento a referencias norteamericanas en un futuro. Por otro lado, las estadísticas relativas a oferta y

demanda mundial de crudo y consumo de productos petrolíferos así como datos sobre niveles de *stocks*, entre otros, se obtienen desde 2002 a partir de un servicio de la Agencia Internacional de la Energía que la Comisión ha incorporado a sus bases de datos.

Otra parte de la información, en particular la relativa a la exploración-producción de hidrocarburos, se obtiene a partir de publicaciones especializadas y contactos directos con las asociaciones internacionales del sector.

Por lo que se refiere a la información nacional, con fecha 6 de agosto de 2002, se publicó en el Boletín Oficial del Estado, la Resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas de 15 de julio, por la que se aprueban los nuevos formularios oficiales para la remisión de información a dicha Dirección General, a la CORES y a la CNE.

La resolución citada en el apartado anterior recoge en los primeros cinco puntos, los formatos de los formularios y las condiciones en que los sujetos obligados al mantenimiento de existencias mínimas de seguridad (operadores al por mayor de productos petrolíferos y gases licuados del petróleo entre otros), así como las empresas logísticas, han de remitir los datos más relevantes de su actividad. Esta información se estructura en Anejos siendo los datos de los Anejos 1, 3, 4, 5, 6, 7 de operación y los del Anejo 2 de precios. En el primer caso la remisión de la información se efectuará a la Direc-

ción General de Política Energética y Minas (DGPEM), CORES y CNE. En el caso de precios el envío se realizará únicamente a la DGPEM y a la CNE.

La Dirección de Petróleo ha previsto a raíz de la publicación de la Resolución, la realización de un proyecto orientado al desarrollo de un sistema de información, que posibilite a la CNE la realización de los análisis de la información recibida necesarios para el ejercicio de sus funciones. Con fecha 30 de septiembre de 2003 se puso en conocimiento del Consejo de la CNE el documento “Proyecto de tratamiento de datos de la Resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas sobre nuevos formularios oficiales para la remisión de información a la Dirección General de Política Energética y Minas, CORES y CNE, de 15 de julio 2002”. (BOE 06-08-2002). Dicho proyecto se comenzó en septiembre de 2002 y se tiene previsto terminar durante el año 2004.

A raíz de la publicación en el *Boletín Oficial del Estado* de la Resolución de 15 de julio de 2002 de la DGPEM la Comisión Nacional de Energía ya dispone de una gran parte de la información que necesita sobre el mercado español en lo referente a actividades de *downstream*, con lo que en un futuro próximo podrá basarse en sus propias bases de datos, y no en fuentes externas como ocurría en parte hasta ahora, para realizar el seguimiento de las principales variables del sector y para la elaboración de informes.

La CNE mantiene un seguimiento del mercado español en la parte de *upstream* y *downstream*,

que se verá reforzado tras la publicación de la resolución mencionada anteriormente. Así, se analizan los precios de los crudos importados, márgenes de refino y comercial, márgenes brutos de comercialización, cuotas de mercado de las diferentes compañías, otorgamientos de permisos, producción nacional, y actividades geofísicas y de perforación.

En 2003 se han continuado elaborando informes de seguimiento sobre la base de indicadores diarios de funcionamiento de los mercados, e informes mensuales de evolución de los mismos tal y como se detallará en los apartados siguientes.

Durante el ejercicio 2002 se realizó un estudio sobre el mercado de los GLP en España y se elaboró, en el último trimestre del año, un informe sobre medidas de liberalización en dicho sector. En él se identificaban, siguiendo las instrucciones del Consejo de Administración, los puntos esenciales para abordar dicha liberalización. El informe fue remitido para estudio del Consejo con fecha 9 de diciembre de 2002, estando en fase de decisión por el Consejo de Administración de la Comisión Nacional de Energía.

En 2003 se finalizó el estudio del mercado de GLP utilizado como carburante de automoción, analizando las ventajas que presenta este carburante desde el punto de vista medioambiental y las posibles medidas necesarias para el desarrollo de este mercado. Dicho informe fue aprobado por el Consejo de Administración el 29 de enero de 2004 (Referencia 7/2004 en la web de la CNE)

Por otra parte, el punto tercero.1 de la Disposición Adicional Undécima de la Ley 34/98, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos establece la función Quinta de la Comisión Nacional de Energía: “*La Comisión Nacional de Energía informará de los expedientes de autorización de nuevas instalaciones energéticas cuando sean competencia de la Administración General del Estado.*”

Durante el año 2003 y anteriores se autorizaron las siguientes instalaciones que no fueron remitidas para informe de la CNE:

- ▶ Por el Ministerio de Economía con fecha 11 de abril de 2001 (*BOE* 08-05-2001) sobre el proyecto de desarrollo e instalaciones del campo Chipirón, ubicado en la concesión de explotación de hidrocarburos Rodaballo, y
- ▶ Por la Dirección General de Política Energética y Minas de fecha 29 de enero de 2003 por la que se autoriza a CLH la realización del proyecto “Addenda n.º 1 al proyecto de instalaciones de la variante ciudad de Écija” en el oleoducto Rota-Zaragoza.



### 5.3. Seguimiento de los mercados petrolíferos internacionales

El sector petrolero, al ser un sector global, se mueve en un ámbito mundial donde las fluctuaciones internacionales de los precios de crudo y productos y las decisiones de producción por parte de los países exportadores de petróleo afectan de forma directa al resto de ellos. Mantener un conocimiento continuo de las tendencias del sector para poder predecir cambios en precios, evolución de especificaciones de productos y tendencias de las demandas es una labor obligada de cualquier organismo dedicado al sector.

En el año 2003 han continuado los trabajos de análisis y seguimiento de las principales variables de los mercados energéticos internacionales, incluyendo precios de los crudos de referencia, cotizaciones de productos en los mercados *spot* y su paridad de importación en España, precios de futuros, nivel de *stocks* de crudo y productos petrolíferos, márgenes de refino e información cuantitativa y cualitativa sobre el

mercado mundial de crudo.

Asimismo, continúa realizándose un seguimiento de los indicadores económicos del sector y de las empresas, así como de los principales acontecimientos del sector, tanto a nivel nacional como internacional.

Estos análisis se reflejan en el Resumen Diario de Mercados del Petróleo, de exclusiva distribución interna, y en el Informe Mensual sobre los Principales Indicadores del Sector del Petróleo publicado periódicamente en la página web de la CNE.

Por otra parte y desde el año 2001, la CNE viene elaborando un informe anual en relación con las actividades de Exploración y Producción de Hidrocarburos llevadas a cabo por las diferentes compañías internacionales del sector y en los diferentes continentes. Dicho informe se publica anualmente en la página web de la Comisión.

#### 5.4. Seguimiento del mercado petrolífero español

Para la realización del seguimiento del mercado español, en el caso del upstream se asiste, como ya se ha mencionado, a las reuniones bimensuales que mantienen las compañías del sector. Además de esta actividad de trato directo con las compañías y entidades implicadas, se continúan realizando las tareas de mantenimiento de la base de datos administrativa creada en el año 2000. Los datos de que se alimenta dicha base se obtienen de las reuniones bimensuales anteriormente citadas.

En cuanto a la logística, en el marco de las reuniones que la CNE cree conveniente llevar a cabo con sociedades con responsabilidad sobre la gestión de infraestructuras en el sector energético, se han celebrado durante el año 2003 dos reuniones de carácter informativo con la Compañía Logística de Hidrocarburos CLH, S. A., en la que se han tratado diversas cuestiones relevantes que han afectado a la actividad de la logística de productos derivados del petróleo durante este ejercicio.

Por otra parte, se elaboraron, desde el mes de agosto de 2001, informes mensuales de seguimiento de las principales magnitudes operativas y económico-financieras de CLH de exclusiva distribución interna.

La información de las principales magnitudes relativas a cada uno de los operadores al por mayor, compañías de transporte y almacenamiento y grandes consumidores del mercado español, es básica para evaluar el funcionamien-

to del mismo. Dicha información se obtiene desde mediados de 2002 a través de los datos enviados por los sujetos obligados en virtud de la Resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas de 15 de julio, por la que se aprueban los nuevos formularios oficiales para la remisión de información a dicha Dirección General, a la CORES y a la CNE, publicada en el *Boletín Oficial del Estado* con fecha 6 de agosto de 2002.

Dentro de los informes anteriormente mencionados (Resumen Diario de Mercados de Petróleo e Informe Mensual sobre los Principales Indicadores del Sector del Petróleo) también se analizan en la medida de lo posible los datos relevantes del mercado español (producción nacional de crudo y gas natural, consumo de los principales productos, precios y márgenes brutos de comercialización de gasolinas y gasóleos, etc.), recabados hasta el momento a través de publicaciones especializadas y la asistencia a reuniones bimensuales de las compañías de exploración y producción. Como se ha comentado anteriormente, a raíz de la publicación de la Resolución de 15 de julio de 2002, en un futuro próximo la CNE contará con su propia base de datos relativa al mercado petrolero español. Asimismo, se elabora en la Dirección de Petróleo un informe mensual sobre los precios de la gasolina 95 y del gasóleo A en España y en la Unión Europea, analizando la evolución mensual y anual tanto de los precios antes de impuestos como de los precios de venta al público de ambos carburantes, la dispersión de precios por Comunidad Autónoma, y los márgenes

nes brutos de distribución. Además, se realiza en dicho informe, desde el mes de noviembre de 2002, un análisis de los precios de venta al público aplicados por los principales operadores en el mercado nacional, resultante de la información sobre productos petrolíferos remitida en virtud de la Resolución de 15 de julio de 2002.

De estos análisis se podrán obtener conclusiones sobre el comportamiento del mercado español, estando previsto realizar un seguimiento de ventas de las compañías por áreas geográficas y un análisis de la evolución de sus cuotas de mercado.



## C. Actuaciones en materia de información, resolución de conflictos, defensa de la competencia y operaciones empresariales

### 1. Transparencia e información

#### 1.1. Publicidad de las actuaciones de la Comisión

La transparencia atribuida a la Comisión por el Legislador es uno de sus objetivos principales, constituyendo una de las bases de su actividad reguladora. La publicidad de las actuaciones de los órganos reguladores es una exigencia que hace que sean del conocimiento general de los sujetos y agentes interesados los informes o decisiones que se adopten, salvo los de carácter confidencial y los acuerdos de mero trámite.

En virtud de ello, las actuaciones de la CNE son públicas y se da noticia de ellas a través del web y de las publicaciones de la CNE. La Comisión Nacional de Energía ha querido así que la publicidad de sus actuaciones sea la regla general, mientras que la no publicación sea realmente excepcional, debiendo por tanto, concurrir motivos suficientes, que deberán justificarse, para que se determine la no publicidad de un acuerdo adoptado.

## 1.2. Circulares

La Comisión Nacional de Energía tiene por objeto velar por la competencia efectiva en los sectores energéticos y por la objetividad y transparencia de su funcionamiento, en beneficio de todos los sujetos que operan en dichos sistemas y de los consumidores.

Con esa finalidad de velar por la objetividad y transparencia de los mercados energéticos y para asegurar el mejor cumplimiento de sus funciones, el apartado tercero, 4 de la Disposición Adicional Undécima de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, dotó a la Comisión Nacional de Energía, de plena capacidad para recabar cuanta información requiriera de los sujetos de los sistemas energéticos. Así, se declara que:

*“La Comisión Nacional de Energía podrá recabar de los sujetos que actúan en los mercados energéticos cuanta información requiera en el ejercicio de sus funciones. Para ello, la Comisión dictará Circulares, que deberán ser publicadas en el Boletín Oficial del Estado, en las cuales se expondrá de forma detallada y concreta el contenido de la información que se vaya a solicitar, especificando de manera justificada la función para cuyo desarrollo es precisa tal información y el uso que se pretende hacer de la misma.”*

Todas las funciones de vigilancia e inspección sólo pueden ser ejercidas si se cuenta de modo instrumental con la facultad de recabar la información precisa para verificar en qué grado las

conductas empresariales se acomodan a lo establecido en la Ley o en las disposiciones o resoluciones administrativas. Prueba de la importancia y facultades que se le otorgan a la Comisión en materia de solicitud de información es lo preceptuado en el párrafo 2 del mencionado apartado tercero, 4 de la Disposición Adicional Undécima de la Ley 34/1998, del Sector de Hidrocarburos, según el cual la Comisión *“podrá realizar las inspecciones que considere necesarias con el fin de confirmar la veracidad de la información que en cumplimiento de sus circulares le sea aportada”*.

También es característico de la configuración de las potestades de obtener información de la Comisión el párrafo 2 del apartado tercero, 5 de la Disposición Adicional Undécima de la Ley 34/1998, del Sector de Hidrocarburos, en donde se establece que las Circulares que se refieran a materia de información, pondrán fin a la vía administrativa.

La amplitud del poder de recabar información de la Comisión no sólo se refiere al contenido de la misma. También deja el legislador un amplísimo margen de maniobra a la hora de determinar la cronología de los requisitos y su periodicidad o no. La información puede solicitarse, caso por caso, momento por momento. Pero lo más lógico es que, además de la realización de requerimientos puntuales obviamente necesarios, se establezca con carácter general y previo, entre la Comisión y las empresas, una relación informativa de forma continuada. Para ello, es necesario que la Comisión sienta un

“marco general” de sus demandas de noticias, así en el tiempo —periodicidad anual, trimestral, etc.—, como en el objeto.

El reconocimiento del llamado poder normativo derivado a la Comisión es claro. Por una parte, la función séptima del apartado tercero, 1 de la Disposición Adicional Undécima de la Ley del Sector de Hidrocarburos, le atribuye la competencia para “*dictar las circulares de desarrollo y ejecución de las normas contenidas en los Reales Decretos y la Órdenes del Ministerio de Industria y Energía que se dicten en desarrollo de la normativa energética, siempre que estas disposiciones le habiliten de modo expreso para ello*”, añadiendo que “*estas disposiciones recibirán la denominación de Circulares y serán publicadas en el Boletín Oficial del Estado*”.

Ahora bien, mientras que esta potestad de dictar Circulares en general está limitada material y formalmente, en cambio, las Circulares informativas no están reguladas con las mismas limitaciones. La potestad de dictar Circulares de este tipo se concibe como derivada directamente de la Ley, sin que sea preciso que su contenido sea concretado en normas de tipo general, o que el poder de dictar Circulares se reduzca a los casos en que la Comisión cuente con una habilitación expresa contenida en normas de desarrollo de la Ley.

Las Circulares que la Comisión aprueba para solicitar información tienen un tratamiento extenso y específico en la Ley. El legislador ha querido dar relevancia a la facultad de solicitar información de la Comisión, regulando dicha función de una forma expresa y autónoma. La

Comisión tiene independencia para recabar de los sujetos que actúan en los sistemas energéticos cuanta información requiera con la única limitación de que la solicitud de información debe ir unida al ejercicio de cualquiera de las funciones que tiene encomendada la Comisión.

El Real Decreto 1339/1999, de 31 de julio, por el que se aprueba el Reglamento de la Comisión Nacional de Energía, en su artículo 17 establece que, en el ejercicio de la función de emisión de circulares de desarrollo y ejecución de las normas contenidas en los Reales Decretos y las Órdenes del Ministerio de Economía, y de circulares de información a que se refiere la Disposición Adicional Undécima, tercero, 1 y 4 de la Ley del Sector de Hidrocarburos, respectivamente, la Comisión Nacional de Energía deberá someter las mismas a informe de la Abogacía del Estado del Ministerio de Economía, con carácter previo a su publicación en el *Boletín Oficial del Estado*.

La elaboración de las Circulares de la Comisión se lleva a cabo respetando los principios que deben inspirar cualquier actuación de un Organismo Público en sus relaciones con los administrados.

Así, el Consejo de Administración de la Comisión, antes de aprobar cualquier Circular, acuerda la remisión del texto de la Propuesta de Circular y Memoria al Consejo Consultivo de Hidrocarburos o Electricidad de la Comisión, según proceda, y empresas interesadas para que realicen las alegaciones que consideren oportunas.

Examinadas las referidas alegaciones, se lleva a cabo un Informe sobre las mismas, procediéndose, en su caso, a incorporar en el texto de la Circular las sugerencias planteadas.

Dicho informe, junto con la nueva Propuesta de Circular y Memoria se analizan por el Consejo de Administración de la Comisión, quien decide, en su caso, la aprobación de la Circular y su remisión a la Abogacía del Estado del Ministerio de Economía.

Una vez publicada la Circular en el *Boletín Oficial del Estado*, se notifica a las empresas interesadas.

#### **Circulares elaboradas durante el año 2003**

A lo largo del año 2003, la Comisión Nacional de Energía culminó el procedimiento de elaboración de la Circular por la que se solicita la información a las empresas que desarrollan actividades en los mercados de gases combustibles por canalización.

El proceso de elaboración de esta Circular finalizó el pasado 22 de julio de 2003 con la aprobación de la misma por el Consejo de Administración de la Comisión, y su ulterior remisión al Ministerio de Economía.

En esta Circular se explicita la información de carácter económico-financiero que precisa este Organismo de los sujetos que operan en los citados mercados para dar cumplimiento a las funciones que tiene encomendadas en este sector.

En el ámbito de los hidrocarburos líquidos debe mencionarse que durante el año 2003 se ha procedido periódicamente a la actualización de las publicaciones en la página web de este Organismo de la información sobre condiciones de acceso de terceros a instalaciones de transporte y almacenamiento de productos petrolíferos, y ello en cumplimiento de lo establecido en el artículo 2 del Real Decreto-Ley 6/2000, de 23 de junio.



## 2. Actuaciones en relación con denuncias y conflictos suscitados ante la CNE

### 2.1. Introducción

La Disposición Adicional Undécima de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, por la que se definen la Naturaleza Jurídica y Composición, Órganos de Asesoramiento y Funciones de la Comisión Nacional de Energía, establece en su apartado tercero, 1, función decimotercera, que corresponderá a la Comisión *“resolver los conflictos que le sean planteados respecto de los contratos relativos al acceso de terceros a las redes de transporte y, en su caso, distribución, en los términos que reglamentariamente se establezcan”*.

Asimismo, la función segunda del número 2 del citado precepto, atribuye a la CNE la función de *“resolver los conflictos que le sean planteados en relación con la gestión económica y técnica del sistema y el transporte”*.

Por otro lado, el artículo 70.4 de la Ley 34/1998 prevé la conformidad previa de este Organismo

para denegar el acceso a la red de transporte gasista, cuando la empresa suministradora de gas, directamente o por medio de acuerdos con otras empresas suministradoras, o aquéllas a las que cualquiera de ellas esté vinculada, radique en un país en el que no estén reconocidos derechos análogos, y se considere que pueda resultar una alteración del principio de reciprocidad para las empresas a las que se requiere el acceso.

El Real Decreto 1339/1999, de 31 de julio, por el que se aprueba el Reglamento de la Comisión Nacional de Energía, desarrolla reglamentariamente, en sus artículos 14 y siguientes, la función de resolución de conflictos de la Comisión Nacional de Energía.

En el año 2003, la Comisión Nacional de Energía ha dictado varias Resoluciones en esta materia, que se detallan a continuación.

## 2.2. Respecto del sector eléctrico

### **Resolución del Consejo de Administración de la CNE de 26 de junio de 2003, en el procedimiento de conflicto de acceso a la red de distribución, instado por HIDROCANTÁBRICO frente a IBERDROLA en Jumilla (Murcia) (CATR 5/2001)**

Con fecha 5 de septiembre de 2001 tuvo entrada en el Registro de la Comisión Nacional de Energía escrito de HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S. A. U., de fecha 3 de septiembre, por el que se insta formalmente de la CNE la iniciación de actuaciones para resolver el conflicto suscitado como consecuencia de la solicitud de la mencionada HIDROCANTÁBRICO de acceso a la red de distribución de 66 kV de IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S. A. U., para una potencia de 20 MW, para la distribución de energía eléctrica en el “Polígono Industrial del Mármol”, en el término municipal de Jumilla, provincia de Murcia, y de la subsiguiente denegación de IBERDROLA a atender dicha solicitud.

Previa la tramitación del correspondiente procedimiento administrativo de conformidad con la Ley 30/1992, de 26 de noviembre, la Comisión Nacional de Energía dicta Resolución el 26 de junio de 2003 en el ejercicio de la función decimotercera establecida en el apartado tercero, 1, de la Disposición Adicional Undécima de la Ley 34/1998, de 7 de octubre.

La Resolución, en su acuerdo Primero reconoce el derecho de HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S. A. U., a acceder a la

red de distribución de 66 kV de IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S. A. U., para una potencia de 20 MW, para la distribución de energía eléctrica en el “Polígono Industrial del Mármol”, en el término municipal de Jumilla, Murcia, al poder soslayarse la causa de denegación prevista en el artículo 42.2 de la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico, en base a considerar que la potencia solicitada no se incorpora totalmente a la red desde un principio, sino que lo hace de manera escalonada en el tiempo.

Asimismo, en el acuerdo Segundo, la Resolución manifiesta que el ejercicio del derecho de acceso a que se refiere el punto anterior, no podrá hacerse efectivo en tanto no se autoricen las instalaciones de HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S. A. U., por el Servicio competente de la Región de Murcia.

Y en su acuerdo Tercero, resuelve que, sin perjuicio de lo anterior, IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S. A. U., deberá adoptar las medidas necesarias para hacer efectivo, de forma inmediata, el acceso al solicitante del mismo, adoptando las medidas técnicas que se entiendan necesarias, garantizando, en todo caso, la seguridad de la red y la calidad de los suministros.

**Resolución del Consejo de Administración de la CNE de fecha 31 de julio de 2003, en el procedimiento de conflicto de acceso a la red de transporte, instado por HIDROCANTÁBRICO**

**DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S. A. U., frente a IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S. A. U. (CATR 6/2001)**

Con fecha 5 de noviembre de 2001 ha tenido entrada en el Registro de la Comisión Nacional de Energía escrito de HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S. A. U., de fecha 2 de noviembre de 2001, por el que se insta formalmente de la CNE la iniciación de actuaciones para resolver el conflicto suscitado como consecuencia de la solicitud de la mencionada HIDROCANTÁBRICO de acceso a la red de transporte de IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S. A. U., en la subestación de 220 kV denominada “La Plana” en el término municipal de Almazora (Castellón), para una potencia de 100 MW, para la distribución de energía eléctrica a distintos polígonos y consumidores industriales en los alrededores de Villareal de los Infantes (Castellón), y de la subsiguiente denegación de IBERDROLA a atender dicha solicitud.

Previa la tramitación del correspondiente procedimiento administrativo de conformidad con la Ley 30/1992, de 26 de noviembre, la Comisión Nacional de Energía dicta Resolución el 31 de julio de 2003 en el ejercicio de la función decimotercera establecida en el apartado tercero, 1, de la Disposición Adicional Undécima de la Ley 34/1998, de 7 de octubre.

La Resolución en su acuerdo Primero reconoce el derecho de HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S. A. U., a acceder a la red de transporte de IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S. A. U., en la subestación

“La Plana” 220 kV en Almazora (Castellón), mediante una línea doble circuito 220 kV que alimentará a la subestación 220/20 kV a construir por HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S. A. U., para distribuir energía eléctrica, para una potencia de 100 MW, a distintos polígonos y consumidores industriales en Villareal de los Infantes (Castellón).

Asimismo, en su acuerdo Segundo reconoce que el ejercicio del derecho de acceso a que se refiere el punto anterior, no podrá hacerse efectivo en tanto no se autoricen las instalaciones de HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S. A. U., por la administración competente.

**Resolución del Consejo de Administración de la CNE, de 26 de junio de 2003, en el procedimiento de conflicto de acceso a la red de transporte instado por HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S. A., frente a IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S. A. U. (CATR 2/2002)**

Con fecha 24 de enero de 2002 ha tenido entrada en el Registro de la Comisión Nacional de Energía escrito de HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S. A. U., de fecha 23 de enero, por el que se insta formalmente de la CNE la iniciación de actuaciones para resolver el conflicto suscitado como consecuencia de la solicitud de la mencionada HIDROCANTÁBRICO de acceso a la red de transporte de IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S. A. U., en la línea de 220 kV “San Vicente-Rojales”, para una potencia de 70 MW, para

la distribución de energía eléctrica a distintos polígonos y consumidores industriales en los alrededores de Elche (Alicante), y de la subsiguiente denegación de IBERDROLA a atender dicha solicitud.

Previa la tramitación del correspondiente procedimiento administrativo de conformidad con la Ley 30/1992, de 26 de noviembre, la Comisión Nacional de Energía dicta Resolución el 26 de junio de 2003 en el ejercicio de la función decimotercera establecida en el apartado tercero, 1, de la Disposición Adicional Undécima de la Ley 34/1998, de 7 de octubre.

La Resolución, en su acuerdo Único reconoce el derecho de HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S. A. U., a acceder a la red de transporte de IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S. A. U., en la línea a 220 kV “San Vicente-Rojales”, para una potencia de 70 MW, mediante el establecimiento de una subestación de 220 kV, con una potencia inicial de transformación 220/20 kV de  $2 \times 60$  MVA, a conectar a la citada línea, para la distribución de energía eléctrica a distintos polígonos y consumidores industriales en los alrededores de Elche (Alicante).

**Resolución del Consejo de Administración de la CNE de 31 de julio de 2003 en el procedimiento de conflicto de acceso de terceros a la red de transporte instado por Sociedad Cooperativa San Francisco de Asís frente a REE, en su calidad de gestor de la red de transporte y ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S. L. U. (CATR 9/2002)**

Con fecha 26 de junio de 2002 tuvo entrada en el Registro de la Comisión Nacional de Energía escrito de la Sociedad Cooperativa San Francisco de Asís, de fecha 18 de junio, por el que se insta conflicto suscitado a resultados del Informe sobre viabilidad de acceso, de fecha 7 de junio de 2002, emitido por RED ELECTRICA DE ESPAÑA, S. A., en su calidad de Gestor de la Red de Transporte, ante la solicitud de la mencionada COOPERATIVA de acceso a la red de transporte propiedad de ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S. L. U., en la línea de 220 kV denominada “Monte Torrero-Enterríos” en el término municipal de Cuarte de Huerva (Zaragoza), para la conexión de una nueva subestación 220/15 kV,  $2 \times 20$  MVA, denominada “Valdeconsejo”, para la distribución de energía eléctrica a distintos polígonos y consumidores de la zona.

Previa la tramitación del correspondiente procedimiento administrativo de conformidad con la Ley 30/1992, de 26 de noviembre, la Comisión Nacional de Energía dicta Resolución el 31 de julio de 2003 en el ejercicio de la función decimotercera establecida en el apartado tercero, 1, de la Disposición Adicional Undécima de la Ley 34/1998, de 7 de octubre.

La Resolución en su acuerdo reconoce el derecho de la SOCIEDAD COOPERATIVA LTDA. BENÉFICA DE CONSUMO DE ELECTRICIDAD “SAN FRANCISCO DE ASÍS” a acceder a la Red de Transporte en la línea de 220 kV “Monte Torrero-Enterríos”, mediante la conexión a dicha línea de una subestación transformadora 220/15 kV, denominada “Valdeconsejo”, para distribuir energía eléctrica, para una

potencia de hasta 40 MVA, a diversos Sectores del PGOU de Cuarte de Huerva y del PGOU de Zaragoza.

**Resolución del Consejo de Administración de la CNE de 20 de enero de 2003 en el procedimiento de conflicto de instado por DANTA DE ENERGÍAS, S. A., frente a RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S. A. (CATR 21/2002)**

Con fecha 21 de noviembre de 2002 tuvo entrada en el Registro de la Comisión Nacional de Energía escrito de DANTA DE ENERGÍAS, S. A., por el que se insta formalmente de la Comisión Nacional de Energía, la iniciación de actuaciones para resolver el conflicto de acceso la red de transporte de REE.

Previa la tramitación del correspondiente procedimiento administrativo de conformidad con la Ley 30/1992, de 26 de noviembre, la Comisión Nacional de Energía dicta Resolución el 20 de enero de 2003 en el ejercicio de la función decimotercera establecida en el apartado tercero, 1, de la Disposición Adicional Undécima de la Ley 34/1998, de 7 de octubre.

En su acuerdo, la Resolución reconoce a favor de DANTA DE ENERGÍAS, S. A., de acuerdo con el Informe de viabilidad de acceso de fecha 10 de enero de 2003 emitido por Red Eléctrica de España, S. A., el derecho de acceso a la Red de Transporte para la evacuación de la energía producida por los cinco parques eólicos objeto de solicitud, con una potencia total instalada de 129,4 MW, en los siguientes puntos de conexión:

- ▶ Para el parque eólico Urano, en la subestación de 220 kV de Oncala.
- ▶ Para los parques eólicos Juno, Hiperión, Luna y Tetis, en la línea de 220 kV “Oncala-Magallón.”

**Resolución del Consejo de Administración de la CNE de 17 de febrero de 2003 en el procedimiento de conflicto de acceso de terceros a la red interpuesto por ELÉCTRICAS PORTILLO, S. L., frente a ENDESA DISTRIBUCIÓN DE ELECTRICIDAD, S. L. U. (CATR 23/02)**

Con fecha 11 de noviembre de 2002 tuvo entrada en el Registro de la Comisión Nacional de Energía escrito de DISTRIBUCIONES ELÉCTRICAS PORTILLO, S. L., por el que se insta formalmente de este Organismo, la iniciación de actuaciones para resolver el conflicto de acceso la red de distribución de ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S. L. U.

Previa la tramitación del correspondiente procedimiento administrativo de conformidad con la Ley 30/1992, de 26 de noviembre, la Comisión Nacional de Energía dicta Resolución el 17 de febrero de 2003 en el ejercicio de la función decimotercera establecida en el apartado tercero, 1, de la Disposición Adicional Undécima de la Ley 34/1998, de 7 de octubre.

La Resolución en su acuerdo reconoce a DISTRIBUCIONES ELÉCTRICAS PORTILLO, S. L., el derecho a acceder a la red de distribución de ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S. L. U., en la línea aérea de 66 kV “Vera-Covisa”, también conocida como “Vera-Villaricos”, para una potencia de 8.000 kW,

para la distribución de energía eléctrica al mercado habitual atendido por DISTRIBUCIONES ELÉCTRICAS PORTILLO, S. L., en el término municipal de Cuevas del Almanzora (Almería), al no quedar suficientemente acreditada la falta de capacidad necesaria en la citada línea, única causa de denegación prevista en el artículo 42.2 de la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico.

**Resolución del Consejo de Administración de la CNE de 15 de julio de 2003 en el conflicto de acceso instado por ELÉCTRICAS PITARCH DISTRIBUCIÓN, S. L., frente a IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S. A. U. (CATR 2/2003)**

Con fecha 28 de febrero de 2003 tuvo entrada en el Registro de la Comisión Nacional de Energía escrito de ELÉCTRICAS PITARCH DISTRIBUCIÓN, S. L., por el que se insta formalmente de este Organismo, la iniciación de actuaciones para resolver el conflicto de acceso la red de distribución de IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S. A. U.

Previa la tramitación del correspondiente procedimiento administrativo de conformidad con la Ley 30/1992, de 26 de noviembre, la Comisión Nacional de Energía dicta Resolución el 15 de julio de 2003 en el ejercicio de la función decimotercera establecida en el apartado tercero, 1, de la Disposición Adicional Undécima de la Ley 34/1998, de 7 de octubre.

La Resolución, en su acuerdo Primero reconoce el derecho de DISTRIBUCIONES ELÉCTRI-

CAS PITARCH, S. L. U., a acceder a la red de distribución de IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S. A. U., en la línea de 132 kV “Cáceres-Trujillo”, para dotar de una nueva alimentación a la tensión de 132 kV a su actual subestación 45/13,5 kV sita en Sierra de Fuentes (Cáceres), para una potencia de 30 MW, para la distribución de energía eléctrica al mercado atendido por PITARCH.

Asimismo, en su acuerdo Segundo, para hacer efectivo el acceso reconocido en el punto anterior, la empresa DISTRIBUCIONES ELÉCTRICAS PITARCH, S. L. U., deberá dotar a sus instalaciones de los correspondientes dispositivos que vengán a garantizar que la carga de la línea, en ningún caso, sobrepasará su capacidad nominal, en base a limitar, en tales momentos, la potencia por ella demandada a través la conexión a 132 kV que se establezca.

**Resolución del Consejo de Administración de la CNE de 22 de diciembre de 2003, en el procedimiento de conflicto de acceso a la red de distribución, instado por Electra Caldense, S. A., frente a Endesa Distribución Eléctrica, S. L. U. (CATR 3/2003)**

Con fecha 19 de mayo de 2003 tuvo entrada en el Registro de la Comisión Nacional de Energía escrito de ELECTRA CALDENSE, S. A., por el que se insta formalmente de este Organismo, la iniciación de actuaciones para resolver el conflicto de acceso la red de distribución.

Previa la tramitación del correspondiente procedimiento administrativo de conformidad con la

Ley 30/1992, de 26 de noviembre, la Comisión Nacional de Energía dicta Resolución el 12 de diciembre de 2003 en el ejercicio de la función decimotercera establecida en el apartado tercero, 1, de la Disposición Adicional Undécima de la Ley 34/1998, de 7 de octubre.

La Resolución, en su acuerdo reconoce a ELECTRA CALDENSE, S. A., el derecho a acceder a la red de distribución de ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S. L. U., en la línea aérea de 110 kV “Sallent-Calders”, en el término municipal de Sallent, Barcelona, para una potencia de 10 MVA, para poder atender nuevas demandas de suministro eléctrico en la zona, al no concurrir la falta de capacidad necesaria en la citada línea, única causa de denegación prevista en el artículo 42.2 de la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico.

**Resolución del Consejo de Administración de la CNE de fecha 24 de abril de 2003, en el procedimiento de conflicto sobre la gestión económica y técnica del sistema instado por UNIÓN FENOSA GENERACIÓN, S. A. (CGET 4/2002)**

Con fecha 2 de enero de 2003, tuvo entrada en

el Registro de la CNE escrito de UNIÓN FENOSA GENERACIÓN, S. A., por el que se insta formalmente de este Organismo, la iniciación de actuaciones para resolver el conflicto sobre la gestión económica y técnica del sistema.

Previa la tramitación del correspondiente procedimiento administrativo de conformidad con la Ley 30/1992, de 26 de noviembre, la Comisión Nacional de Energía dicta Resolución el 24 de abril de 2003 en el ejercicio de la función segunda establecida en el apartado tercero, 2, de la Disposición Adicional Undécima de la Ley 34/1998, de 7 de octubre.

La Resolución, en su acuerdo Primero, estima el escrito de disconformidad formulado por Unión Fenosa Generación, S. A., contra la resolución del Operador del Mercado de las reclamaciones de una determinada liquidación.

En su acuerdo Segundo, resuelve que sea realizada por la Compañía Operadora del Mercado de Electricidad, S. A., la liquidación correspondiente, en los términos expuestos en la citada Resolución.



### 2.3. Respetto del sector del gas natural

**Resolución del Consejo de Administración de la CNE de 30 de enero de 2003 en el procedimiento de conflicto de acceso a la planta regasificadora de Mugaridos, instado por Hidrocantábrico Energía S. A. U., contra Regasificadora del Noroeste, S. A. (CATR 14/2002)**

Con fecha 4 de octubre de 2002 tuvo entrada en el Registro de la Comisión Nacional de Energía escrito de “Hidrocantábrico Energía, S. A. U”, por el que, en su condición de sociedad comercializadora de gas natural, insta de este Organismo la tramitación y resolución de conflicto de acceso, en disconformidad con la denegación por parte de la sociedad “Regasificadora del Noroeste, S. A.” de capacidad en sus instalaciones de regasificación, capacidad solicitada por Hidrocantábrico en fechas 22 de marzo y 6 de junio de 2002.

Previa la tramitación del correspondiente procedimiento administrativo de conformidad con la Ley 30/1992, de 26 de noviembre, la Comisión Nacional de Energía dicta Resolución el 30 de enero de 2003 en el ejercicio de la función decimotercera establecida en el apartado tercero, 1, de la Disposición Adicional Undécima de la Ley 34/1998, de 7 de octubre.

La Resolución en su acuerdo reconoce a HIDROCANTÁBRICO ENERGÍA, S. A. U., el derecho de acceso a la capacidad de regasificación en la planta de Mugaridos en los periodos temporales y cantidades que figuran en la Resolución, condicionado a la aceptación por parte del solicitante.

**Resolución del Consejo de Administración de la CNE de 6 de marzo de 2003 en el procedimiento de conflicto de acceso a instalaciones gasistas, instado por HIDROCANTÁBRICO ENERGÍA, S. A. U., contra ENAGAS, S. A. (CATR 15/2002)**

Con fecha de 4 de octubre de 2002, tiene entrada en la Comisión Nacional de Energía escrito de disconformidad, remitido por HIDROCANTÁBRICO ENERGÍA, S. A. U., por el que insta conflicto de acceso frente a ENAGAS, S. A., solicitando el dictado de Resolución por la que se deje sin efecto la denegación, por parte de ENAGAS, de las peticiones de acceso y reserva de capacidad de regasificación y transporte, a largo plazo, realizadas por HIDROCANTÁBRICO ENERGÍA, S. A. U, con fechas 5 y 7 de agosto de 2002, para las plantas de Barcelona, Cartagena o Huelva, y diversas instalaciones de transporte, a fin de atender el suministro de gas natural al segundo grupo de la Central Térmica de Ciclo Combinado Bahía de Cádiz (Cádiz), que tendrá una potencia aproximada de 400 MW, y cuya entrada en funcionamiento está, inicialmente, prevista para julio de 2006.

Previa la tramitación del correspondiente procedimiento administrativo de conformidad con la Ley 30/1992, de 26 de noviembre, la Comisión Nacional de Energía dicta Resolución el 6 de marzo de 2003 en el ejercicio de la función decimotercera establecida en el apartado tercero, 1, de la Disposición Adicional Undécima de la Ley 34/1998, de 7 de octubre.



La Resolución en su acuerdo Primero deniega a Hidrocarbónico Energía, S. A. U., el derecho de acceso y reserva de capacidad de regasificación, a largo plazo, para el suministro de gas natural al segundo grupo de la Central Térmica de Ciclo Combinado de Castejón (Navarra), así como al segundo grupo de la Central Térmica de Ciclo Combinado Bahía de Cádiz (Cádiz), por encontrarse saturada la capacidad destinada a contratación a largo plazo en las plantas de regasificación de ENAGAS.

En su acuerdo Segundo reconoce a Hidrocarbónico Energía, S. A. U., el derecho de acceso y reserva de capacidad de regasificación, a corto plazo, para el suministro de gas natural al segundo grupo de la Central Térmica de Ciclo Combinado de Castejón (Navarra), en la cantidad y en los periodos temporales expuestos en la Resolución, así como el derecho de acceso a la capacidad de transporte correspondiente. Todo ello, condicionado a la aceptación expresa por parte del solicitante.

Asimismo, la Resolución en su acuerdo Tercero reconoce a Hidrocarbónico Energía, S. A. U., el derecho de acceso y reserva de capacidad de regasificación, a corto plazo, para el suministro de gas natural al segundo grupo de la Central Térmica de Ciclo Combinado Bahía de Cádiz (Cádiz), así como el derecho de acceso a la capacidad de transporte correspondiente. Todo ello, condicionado a la aceptación expresa por parte del solicitante.

En su acuerdo Cuarto la Resolución condiciona los derechos anteriormente reconocidos a:

- 1.º Que las instalaciones previstas en el Documento de Planificación de los Sectores de Electricidad y Gas, y contempladas expresamente en las conclusiones del Acta sobre las simulaciones llevadas a cabo por ENAGAS, suscrita por las Partes y la CNE, con fecha 19 de febrero de 2003, estén disponibles a la fecha de inicio de los servicios de regasificación y transporte para los que se ha reconocido capacidad en los Acuerdos Segundo y Tercero de esta Resolución.
- 2.º La suscripción, por parte de Hidrocarbónico Energía, S. A. U., de contratos de acceso con restricciones en punta de demanda invernal, en el invierno 2006/2007.

**Resolución del Consejo de Administración de la CNE de 30 de enero de 2003 en el procedimiento de conflicto de acceso a planta de regasificación, instado por HIDROCARBÓNICO ENERGÍA, S. A. U., frente a BAHÍA DE BIZKAIA GAS, S. L. (CATR 16/2002)**

Con fecha 4 de octubre de 2002 tuvo entrada en el Registro de la Comisión Nacional de Energía escrito de disconformidad de Hidrocarbónico Energía, S. A. U., de fecha 3 de octubre, por el que se insta formalmente de la Comisión Nacional de Energía, la iniciación de actuaciones para resolver el conflicto suscitado como consecuencia de la solicitud de la mencionada Hidrocarbónico Energía, S. A. U., de acceso a la futura planta de regasificación de Bahía de Bizkaia Gas, S. L., situada en Zierbena (Vizcaya), y de la subsiguiente denegación de Bahía de Bizkaia

Gas, S. L., a atender dicha solicitud, en las condiciones requeridas por el solicitante.

Previa la tramitación del correspondiente procedimiento administrativo de conformidad con la Ley 30/1992, de 26 de noviembre, la Comisión Nacional de Energía dicta Resolución el 30 de enero de 2003 en el ejercicio de la función decimotercera establecida en el apartado tercero, 1, de la Disposición Adicional Undécima de la Ley 34/1998, de 7 de octubre.

La Resolución en su acuerdo Primero deniega a Hidrocantábrico Energía, S. A. U., su petición de reserva de regasificación en los términos expuestos en la Resolución.

Asimismo, en su acuerdo Segundo reconoce a Hidrocantábrico Energía, S. A. U., el derecho de acceso a la capacidad de regasificación de la Planta de Bilbao, en la cantidad y por el periodo temporal que figura en la Resolución, condicionado a la aceptación por parte del solicitante o, alternativamente, y teniendo en cuenta, que todavía está pendiente la reorganización de la Planta de Bilbao como consecuencia de la Resolución de 29 de abril de 2002 de la CNE, y que del citado proceso de reorganización podría liberarse capacidad, se reconoce el derecho de Hidrocantábrico Energía, S. A. U., a la capacidad de regasificación en los términos recogidos en la Resolución. Todo ello condicionado a la aceptación expresa por parte del solicitante.

**Resolución del Consejo de Administración de la CNE de 17 de febrero de 2003 en el procedimiento de conflicto de acceso a la red de**

**transporte, instado por HIDROCANTÁBRICO ENERGÍA, S. A. U., frente a ENAGAS, S. A. (CATR 17/2002)**

Con fecha 4 de octubre de 2002 tuvo entrada en el Registro de la Comisión Nacional de Energía escrito de disconformidad de HIDROCANTÁBRICO ENERGÍA, S. A. U., de fecha 3 de octubre de 2002, por el que se insta formalmente de la CNE, la iniciación de actuaciones para resolver el conflicto suscitado como consecuencia de la solicitud de la mencionada HIDROCANTÁBRICO, de reserva de capacidad a largo plazo de transporte, a fin de atender el suministro de gas natural a dos grupos de la Central Térmica de Ciclo Combinado de Soto de Ribera (Principado de Asturias), y de la subsiguiente denegación de ENAGAS, S. A., a atender dicha solicitud, en las condiciones requeridas por el solicitante.

Previa la tramitación del correspondiente procedimiento administrativo de conformidad con la Ley 30/1992, de 26 de noviembre, la Comisión Nacional de Energía dicta Resolución el 17 de febrero de 2003 en el ejercicio de la función decimotercera establecida en el apartado tercero, 1, de la Disposición Adicional Undécima de la Ley 34/1998, de 7 de octubre.

La Resolución, en su acuerdo Primero reconoce a HIDROCANTÁBRICO ENERGÍA, S. A. U., el derecho de acceso y reserva de capacidad en las instalaciones de transporte de ENAGAS desde la salida de la Planta de Regasificación de Sagunto hasta la Central de Ciclo Combinado

de Soto de Ribera (Asturias), en las fechas y por la duración establecida en la citada Resolución.

En su acuerdo Segundo resuelve, que el derecho anteriormente reconocido queda condicionado a que las instalaciones previstas en la planificación, y contempladas expresamente en el informe de viabilidad de ENAGAS de enero de 2003, estén disponibles a la fecha de inicio de los servicios de transporte solicitados por HIDROCANTÁBRICO ENERGÍA, S. A. U., para los que se ha reconocido capacidad en el acuerdo primero de esta Resolución.

**Resolución del Consejo de Administración de fecha 20 de enero de 2003, en el procedimiento sobre Conflicto de Acceso a Instalaciones gasis-tas, instado por CEPSA GAS COMERCIALIZADORA, S. A., contra ENAGAS, S. A., CATR (20/2002)**

Con fecha 22 de noviembre de 2002 tuvo entrada en la CNE escrito de CEPSA GAS COMERCIALIZADORA, S. A., por el que se insta formalmente de este Organismo, la iniciación de actuaciones para resolver el conflicto en relación con la denegación de las peticiones de acceso y reserva de gasificación a corto plazo, solicitadas por CEPSA GAS COMERCIALIZADORA, S. A.

Previa la tramitación del correspondiente procedimiento administrativo de conformidad con la Ley 30/1992, de 26 de noviembre, la Comisión Nacional de Energía dicta Resolución el 20 de enero de 2003 en el ejercicio de la función decimotercera establecida en el apartado tercero, 1,

de la Disposición Adicional Undécima de la Ley 34/1998, de 7 de octubre.

La Resolución, en su acuerdo Primero resuelve que, a la vista del expediente instruido, queda justificada la denegación de las dos peticiones de acceso a corto plazo realizadas por CEPSA GAS COMERCIALIZADORA, S. A., a la planta de regasificación de ENAGAS en Barcelona o a cualquiera de las otras dos plantas (Cartagena o Huelva), para la capacidad y durante el periodo solicitado, atendiendo a la inexistencia de capacidad en dicho periodo.

En su acuerdo Segundo, la Resolución reconoce a CEPSA GAS COMERCIALIZADORA, S. A., el derecho de acceso a partir del 1 de enero de 2004 y hasta el 31 de octubre de 2004, supeditado a la existencia de capacidad disponible tras haberse atendido previamente los derechos reconocidos a IBERDROLA GAS, S. A. U., a ENI ESPAÑA COMERCIALIZADORA DE GAS y a BP GAS ESPAÑA, S. A., en las resoluciones de la CNE de 31 de octubre y 12 de diciembre de 2002, o cualesquiera otros derechos correspondientes a peticiones anteriores en el tiempo, y a la manifestación expresa de CEPSA GAS COMERCIALIZADORA, S. A., de su conformidad con el referido periodo de tiempo. Todo lo anterior se entiende sin perjuicio de la aplicación en su caso de lo dispuesto en la Disposición Transitoria Décima del Real Decreto 1434/2002, de 27 de diciembre.

Este Acuerdo se entiende además sin perjuicio de la existencia de terceros con mejor derecho.

Asimismo, en su acuerdo Tercero resuelve que, en último término, las solicitudes de acceso for-

muladas por CEPSA GAS COMERCIALIZADORA con fecha de 9 de octubre de 2002 habrán de ser consideradas a los efectos de la aplicación de los nuevos mecanismos de liberación de capacidad establecidos reglamentariamente.

**Resolución del Consejo de Administración de la CNE de fecha 30 de enero de 2003, en el procedimiento de conflicto de acceso instado por RWE TRADING GMBH, Sucursal en España contra ENAGAS, S. A. (CATR 22/2002)**

Con fecha 27 de noviembre de 2002 tuvo entrada en la CNE escrito de RWE TRADING GMBH, Sucursal en España por el que se insta formalmente de este Organismo, la iniciación de actuaciones frente a ENAGAS, S. A., para resolver el conflicto en relación con la denegación de la solicitud realizada por RWE de “cambio de punto de salida de parte de la capacidad contratada previamente entre ambas partes”.

Previa la tramitación del correspondiente procedimiento administrativo de conformidad con la Ley 30/1992, de 26 de noviembre, la Comisión Nacional de Energía dicta Resolución el 30 de enero de 2003 en el ejercicio de la función decimotercera establecida en el apartado tercero, 1, de la Disposición Adicional Undécima de la Ley 34/1998, de 7 de octubre.

La Resolución reconoce a RWE TRADING GMBH, Sucursal en España, el derecho al cambio de punto de salida solicitado a ENAGAS entre las posiciones recogidas en la citada Resolución, para una capacidad relativa al consumo

real del cliente existente que figura en la Resolución, para el período que se extiende desde el momento en que se haga efectivo el cambio de punto de salida en la cantidad solicitada hasta el momento indicado en la Resolución, todo ello como resultado de la aplicación de lo dispuesto en los artículos 6.2 y 8.a) del Real Decreto 949/2001, de 3 de agosto, atendiendo a su condición de cliente existente.

**Resolución del Consejo de Administración de la CNE de fecha 14 de mayo de 2003, en los procedimientos acumulados sobre conflictos de acceso a instalaciones gasistas CATR 24/2002, 25/2002 y 26/2002 instados por HIDROCANTÁBRICO ENERGÍA, S. A. U., contra PLANTA DE REGASIFICACIÓN DE SAGUNTO, S. A.**

Con fecha 22 de noviembre de 2002 tuvo entrada en la CNE escrito de HIDROCANTÁBRICO ENERGÍA, S. A. U., por el que insta formalmente de este Organismo conflicto de acceso frente a PLANTA REGASIFICADORA DE SAGUNTO, S. A., respecto a la petición de reserva de capacidad de regasificación solicitada el 5 de agosto de 2002 para atender el suministro de gas natural a la central térmica de ciclo combinado Bahía de Cádiz.

Previa la tramitación del correspondiente procedimiento administrativo de conformidad con la Ley 30/1992, de 26 de noviembre, la Comisión Nacional de Energía dicta Resolución el 14 de mayo de 2003 en el ejercicio de la función decimotercera establecida en el apartado tercero, 1, de la Disposición Adicional Undécima de la Ley 34/1998, de 7 de octubre.

La Resolución en su acuerdo desestima las pretensiones de HIDROCANTÁBRICO ENERGÍA, S. A. U., en cuanto al reconocimiento del derecho de acceso a PLANTA DE REGASIFICACIÓN DE SAGUNTO, S. A., atendiendo a la invalidez de las peticiones de acceso realizadas con fecha de 5 y 8 de agosto de 2002 y, en todo caso, a la ausencia de capacidad disponible para contratar.

**Resolución del Consejo de Administración de la CNE de fecha 3 de marzo de 2003 en los procedimientos acumulados sobre conflictos de acceso a instalaciones gasistas CATR 27/2002 y 28/2002, instados por HIDROCANTÁBRICO ENERGÍA, S. A. U., contra REGASIFICADORA DEL NOROESTE, S. A.**

Con fecha 23 de diciembre tuvo entrada en la CNE escrito remitido por HIDROCANTÁBRICO ENERGÍA, S. A. U., por el que se insta conflicto de acceso frente a REGASIFICADORA DEL NOROESTE, S. A., en relación con la

denegación de la petición de reserva de capacidad de regasificación solicitada por HIDROCANTÁBRICO ENERGÍA, para atender el suministro de gas natural a la CENTRAL TÉRMICA DE CICLO COMBINADO BAHÍA DE CÁDIZ.

Previa la tramitación del correspondiente procedimiento administrativo de conformidad con la Ley 30/1992, de 26 de noviembre, la Comisión Nacional de Energía dicta Resolución el 3 de marzo de 2003 en el ejercicio de la función decimotercera establecida en el apartado tercero, 1, de la Disposición Adicional Undécima de la Ley 34/1998, de 7 de octubre.

La Resolución en su acuerdo reconoce a HIDROCANTÁBRICO ENERGÍA, S. A. U., el derecho de acceso a la capacidad de regasificación en la planta de REGANOSA desde la fecha ventana de inicio que figura en la Resolución, para una capacidad diaria indicada en la misma, para el año 2005, condicionado a la aceptación por parte del solicitante.

### 3. Actuaciones relativas a la viabilidad de las actividades energéticas reguladas respecto de las operaciones empresariales

#### 3.1. Función decimocuarta

De conformidad con lo establecido en la Disposición Adicional Undécima, tercero, 1, decimocuarta de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, se atribuye a la Comisión Nacional de Energía, la función de *“autorizar las participaciones realizadas por sociedades con actividades que tienen la consideración de reguladas en cualquier entidad que realice actividades de naturaleza mercantil. Sólo podrán denegarse las autorizaciones como consecuencia de la existencia de riesgos significativos o efectos negativos, directos o indirectos, sobre las actividades reguladas en esta Ley, pudiendo por estas razones dictarse autorizaciones que expresen condiciones en las cuáles puedan realizarse las mencionadas operaciones”*.

En el ejercicio de la función consultiva que se atribuye a la CNE en la citada Disposición, esta Comisión ha emitido los siguientes Resoluciones e informes:

**Resolución de la Comisión Nacional de Energía sobre la solicitud de autorización presentada por Gas Natural SDG, S. A., para tomar participaciones en el capital social de Iberdrola, S. A. (30-04-2003)**

Con fecha 10 de marzo de 2003 ha tenido entrada en el registro de la Comisión Nacional de Energía escrito presentado por Don Mariano

Martín Rosado, en nombre y representación de GAS NATURAL SDG, S. A., por el que, al amparo de lo dispuesto en la función decimocuarta de la Disposición Adicional undécima, tercero, 1 de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, solicita autorización de esta Comisión para su participación en el capital social de IBERDROLA, S. A., que, después de los trámites oportunos, resulte de la liquidación de la oferta pública de adquisición de acciones presentada en esa misma fecha ante la Comisión Nacional del Mercado de Valores.

Con fecha 14 de marzo de 2003, y de conformidad con lo establecido en el artículo 42.4 de la Ley 30/1992, de 26 de noviembre, de Régimen Jurídico de las Administraciones Públicas y del Procedimiento Administrativo Común, y con los criterios establecidos en la Orden de 14 de abril de 1999, se remite la pertinente comunicación a GAS NATURAL SDG, S. A. En el mismo escrito, y de conformidad con lo establecido en los artículos 71 y 78 de la Ley 30/1992, de 26 de noviembre, se requiere a GAS NATURAL SDG, S. A., la remisión de la información y documentación necesaria a efectos del análisis de la operación comunicada, suspendiéndose el transcurso del plazo para resolver el procedimiento por el tiempo que medie entre la notificación del requerimiento y su efectivo cumplimiento por el destinatario o por el transcurso del plazo de diez días concedido.

Con fecha 18 de marzo de 2003 tiene entrada en el registro de la Comisión Nacional de Energía, el escrito presentado por Don Jesús Trillo-Figueroa Martínez-Conde, en representación de IBERDROLA, S. A., por el que, en relación con la oferta pública de adquisición de acciones formulada por GAS NATURAL SDG, S. A., sobre las acciones de representativas del capital social de IBERDROLA, S. A., solicita a la Comisión Nacional de Energía que se le reconozca la condición de interesada y, a tal efecto, se le tenga por personada en el expediente administrativo de autorización previa previsto en el artículo 63.7 de la Ley 34/1998, de 7 de octubre.

Con fecha 14 de abril de 2003 se remiten sendas comunicaciones a las sociedades GAS NATURAL SDG, S. A., e IBERDROLA, S. A., confiéndoles el trámite de audiencia establecido en el artículo 84 de la Ley 30/1992, de 26 de noviembre, por un plazo de diez días.

En el escrito de GAS NATURAL SDG, S. A., de fecha 10 de marzo de 2003 se pone de manifiesto que, con esa misma fecha, la sociedad presentó ante la Comisión Nacional del Mercado de Valores una oferta pública de adquisición sobre 901.549.181 acciones de IBERDROLA, S. A., representativas de la totalidad del capital social, sujeta a determinadas condiciones.

El expediente autorizador tramitado ante la Comisión Nacional de Energía obedece a lo exigido por el apartado 7 del artículo 63 de la Ley del Sector de Hidrocarburos, según el cual *“aquellas sociedades mercantiles que desarrollen actividades reguladas podrán tomar participaciones en sociedades que lleven a cabo*

*actividades en otros sectores económicos distintos del sector del gas natural, previa obtención de la autorización a que se refiere la disposición adicional undécima, tercero, 1, decimotercera (debe decir decimocuarta) de esta Ley...”*

Vistos los preceptos legales y reglamentarios citados, el Consejo de Administración de la Comisión Nacional de Energía acuerda:

Denegar la autorización solicitada por GAS NATURAL SDG, S. A., para realizar la operación consistente en la toma de participación en el capital social de IBERDROLA, S. A.

**Resolución de la CNE sobre solicitud de autorización de la compra por parte de Eléctrica de Moscoso, S. L., de una sociedad de inversión mobiliaria de capital variable (SIMCAV), denominada GBI 9000 SIMCAV, S. A. (16-05-2003)**

Con fecha de 14 de febrero de 2002 tiene entrada en el registro administrativo de la CNE la solicitud de autorización para la compra, por parte de la sociedad ELÉCTRICA DE MOSCOSO, S. L., de las acciones de una sociedad de inversión mobiliaria de capital variable (SIMCAV), denominada GBI 9000 SIMCAV, S. A.

La operación objeto de notificación consiste en que ELÉCTRICA DE MOSCOSO, S. L., compra la totalidad de la participación accionarial que la sociedad GRUPO BERNÁRDEZ INVERSIONES, S. L., posee en GBI 9000 SIMCAV, S. A. El importe de dicha compra será el que corresponda a su cotización en bolsa y se realizará con los recursos procedentes de la



ampliación de capital realizada por ELÉCTRICA DE MOSCOSO, S. L.

Con la nueva estructura societaria, que se deriva de la autorización solicitada, se producen dos efectos. Por un lado, el GRUPO BERNÁRDEZ INVERSIONES, S. L., perdería su condición de *holding*, ya que sería meramente accionista único de la distribuidora eléctrica; por otra parte, ELÉCTRICA DE MOSCOSO, S. L., compañía que desarrolla actividades eléctricas reguladas, invertiría en la mencionada SIMCAV, procediendo de este modo a diversificar sus actividades.

En el análisis de la operación se demuestra que la estructura porcentual del balance de ELÉCTRICA DE MOSCOSO, S. L., sufriría una importante transformación como se pone de manifiesto al comparar las tres estructuras porcentuales (antes de la ampliación de capital y antes y después de adquirir la SIMCAV).

El Consejo de Administración de la CNE, vistos los antecedentes y los fundamentos de derecho, en sus sesión celebrada el 16 de mayo de 2002, acuerda autorizar la operación sujeta a tres condiciones de forma expresa. La CNE establece que el incumplimiento de cualquiera de las condiciones establecidas determinará la revocación de la presente autorización.

**Informe sobre solicitud de autorización formulada por Red Eléctrica de España, S. A., para la constitución de una sociedad filial en Holanda bajo la forma jurídica de BV (14-07-2003)**

El Consejo de Administración de la CNE en su sesión del 16 de enero de 2003 aprobó sendos

informes, favorables, sobre la solicitud formulada por RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S. A. (REE), de autorización para la transmisión de instalaciones de transporte de energía eléctrica propiedad de ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S. L. U., y de UNIÓN FENOSA, S. A.

En ambos informes, y de acuerdo con lo manifestado por REE, figura, entre otros, que esas adquisiciones serán financiadas enteramente con deuda, a través de la combinación más apropiada de corto y largo plazo, utilizándose en un primer momento un préstamo puente, ya concedido, a un año y que, durante este año, 2003, se efectuará la refinanciación de la deuda con operaciones sindicadas y emisiones de bonos fundamentalmente, atendiendo a los mejores plazos y condiciones posibles.

Con fecha 5 de junio de 2003 tiene entrada en el registro de la CNE escrito de REE por el que, como complemento necesario de la operación de adquisición de los activos de transporte a ENDESA y UNION FENOSA, solicita a la CNE autorización para constituir una filial en Holanda con el objeto de realizar actividades relacionadas con la financiación de REE.

Mediante escrito de fecha 26 de junio de 2003 la CNE solicita a REE determinada información relativa a su solicitud y, por último, con fecha 2 de julio de 2003 tiene entrada en el registro de la CNE escrito de REE facilitando la información solicitada.



Para poder llevar a cabo la emisión de eurobonos es necesario constituir una sociedad en Holanda, bajo la forma jurídica de BV (*Besloten Vennootschap Met Beperkte Aansprakelijkheid*). El objeto de la nueva sociedad consistirá en la emisión de valores y la obtención de préstamos y créditos para la posterior concesión de préstamos y créditos a las empresas del Grupo RED ELÉCTRICA que lo necesiten para cubrir sus necesidades de financiación.

La sociedad a constituir en Holanda será filial directa de RED ELECTRICA DE ESPAÑA, S. A., la que, para cubrir el desembolso del capital social, acudirá a sus fuentes de financiación habituales, como pueden ser su programa de pagarés o sus líneas de crédito.

Como complemento necesario para la refinanciación de la deuda derivada de la adquisición de las redes de transporte de ENDESA y UNIÓN FENOSA, la Dirección de Regulación y Competencia de la CNE entiende que, de la inversión en fondos propios para la constitución en Holanda de una filial de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S. A., no se derivan aspectos significativos que puedan influir negativamente en el desarrollo de las actividades eléctricas reguladas de REE en España.

**Informe sobre la solicitud de autorización formulada al Ministerio de Economía por Endesa Diversificación, S. A. U., y Endesa Telecomunicaciones, S. A. U., para llevar a cabo un proceso de fusión por absorción (31-07-2003)**

ENDESA, S. A., se ha dirigido a la Subsecretaría del Ministerio de Economía solicitando la

autorización administrativa previa, prevista en la Ley 5/1995, de 23 de marzo, de régimen jurídico de enajenación de participaciones públicas en determinadas empresas, y en el Real Decreto 929/1998, de 14 de mayo, modificado por el Real Decreto 1113/1999, de 25 de junio, y en la Orden del Ministerio de Industria y Energía de 4 de febrero de 2000.

ENDESA, S. A., es titular del 100 por ciento del capital social de ENDESA DIVERSIFICACIÓN, S. A. U., que a su vez es titular del 100 por ciento del capital social de ENDESA TELECOMUNICACIONES, S. A. U.

ENDESA TELECOMUNICACIONES, S. A. U., es una sociedad holding que se constituyó el 4 de diciembre de 1995, para realizar todas las inversiones del Grupo ENDESA en el sector de las telecomunicaciones y gestionar conjuntamente las participaciones en esta área de negocio.

A la fecha actual, las participaciones de ENDESA en telefonía fija, móvil y cable están agrupadas en AUNA OPERACIONES DE TELECOMUNICACIONES, S. A., por lo que ENDESA, S. A., considera conveniente simplificar la estructura de su grupo y proceder a la disolución de ENDESA TELECOMUNICACIONES, S. A. U., mediante una fusión por absorción a favor de ENDESA DIVERSIFICACIÓN, S. A. U.

A estos efectos, el Consejo de Administración de ENDESA DIVERSIFICACIÓN, S. A. U., y los administradores de ENDESA TELECOMUNICACIONES, S. A. U., han formulado el proyecto de fusión, cuya copia se adjunta en la

documentación aportada por ENDESA a la CNE el 21 de julio de 2003.

La operación de fusión proyectada consiste en la absorción por ENDESA DIVERSIFICACIÓN, S. A. U. (sociedad absorbente), de ENDESA TELECOMUNICACIONES, S. A. U. (sociedad absorbida), adquiriendo la sociedad absorbente, en bloque y por sucesión universal, el patrimonio de la sociedad adsorbida, que se extinguirá sin liquidación.

La sociedad absorbente, al ser titular de todas las acciones de la sociedad absorbida, no precisa fijar un tipo de canje de las acciones, ni compensación complementaria en dinero alguna, en el proyecto de fusión.

La fusión por absorción, cuya autorización administrativa previa ENDESA, S. A., solicita del Ministerio de Economía, supone una racionalización de la parte diversificada del Grupo ENDESA, ya que, con esta operación, las actividades de telecomunicaciones quedan encuadradas en una única sociedad ENDESA DIVERSIFICACIÓN, S. A. U., simplificando la estructura accionarial de esta última sociedad.

El Consejo de Administración de la CNE, en su sesión celebrada el 31 de julio de 2003, aprueba el Informe relativo a la autorización de la operación de fusión proyectada, consistente en la absorción por ENDESA DIVERSIFICACIÓN, S. A. U., de ENDESA TELECOMUNICACIONES, S. A. U.

#### **Informe relativo a las inversiones en diversificación de las empresas distribuidoras de Cide y Aseme (16-10-2003)**

La toma de participaciones, por parte de las sociedades distribuidoras pertenecientes a las asociaciones CIDE (Cooperativa Industrial de Distribuidores de Electricidad de España) y ASEME (Asociación de Empresas Eléctricas), en el capital social de otras sociedades mercantiles exige autorización previa de la CNE.

Con la finalidad de garantizar la transparencia, la Ley 54/1997 establecía la obligación de separar jurídicamente las distintas actividades eléctricas; en concreto, su artículo 14 afirma que las sociedades mercantiles que desarrollen alguna o algunas actividades eléctricas reguladas tienen la obligación de que su objeto social sea en exclusividad el desarrollo de las mismas, sin perjuicio de la posible venta a consumidores sometidos a tarifa reconocida a los distribuidores.

El Real Decreto 277/2000, de 25 de febrero, establece la obligación y el procedimiento de separación jurídica entre las actividades reguladas y las no reguladas, en aplicación de los principios de objetividad y transparencia del sistema eléctrico.

En el artículo 1, apartado segundo, del Real Decreto 277/2000 se establece que la entidades que, a la entrada en vigor de la Ley del Sector Eléctrico, realizasen actividades de generación y distribución conjuntamente deberán proceder a la separación jurídica de sus negocios antes del 31 de diciembre de 2000.

Con fecha de 22 de mayo de 2003, el Consejo de Administración acordó convocar a los representantes de las asociaciones CIDE y ASEME con el objeto de conocer el proceso de diversificación de actividades de los miembros de las citadas asociaciones y el grado de cumplimiento de las obligaciones que la legislación impone en esta materia. Ambas asociaciones están compuestas por empresas eléctricas cuyo objeto social es la distribución de energía eléctrica.

Con fecha de 25 de junio de 2003 se celebró en la sede de la CNE una reunión con los representantes de esas asociaciones y representantes de la CNE.

Con fecha de 26 de junio de 2003, el Consejo de Administración de la CNE adoptó la decisión de solicitar información a las asociaciones CIDE y ASEME sobre sus empresas distribuidoras asociadas acogidas a la Disposición Transitoria Undécima de la Ley 54/1997.

El 2 de julio de 2003, la CNE emitió escrito dirigido a las citadas asociaciones, solicitando la siguiente información:

- a) Sociedades que realizan actividades reguladas y que al mismo tiempo han realizado inversiones en diversificación.
- b) Estructura organizativa de las sociedades que estén comprendidas en el anterior apartado, indicando si la sociedad *holding* o matriz desarrolla todas las actividades energéticas o si existe separación jurídica de dichas actividades.
- c) Valor total de activo del balance de las sociedades comprendidas en el apartado a)

y porcentaje que representa, para estas sociedades, el inmovilizado y las inversiones de diversificación sobre el total del balance.

El informe de 3 de octubre de 2003 concluye que la CNE entiende que las empresas agrupadas en las asociaciones CIDE y ASEME no han respondido de manera satisfactoria a la información solicitada por el Consejo de Administración de la CNE el 2 de julio de 2003. Se entiende que la responsabilidad en dar respuesta a la información solicitada es de las empresas, más que de las asociaciones.

El Consejo de Administración de la CNE, en su sesión de 16 de octubre de 2003, acuerda aprobar el modelo de carta de solicitud de información adicional a las empresas distribuidoras asociadas de CIDE y ASEME y el modelo de carta de comunicación de incumplimiento de la Circular 4/1998 a las empresas distribuidoras.

**Resolución de la CNE sobre solicitud de autorización presentada por Naturcorp I, S. A., para la fusión de sociedades y posterior constitución de nueva sociedad (1-12-2003)**

Con fecha 31 de octubre de 2003 tiene entrada en el registro de la Comisión Nacional de Energía, escrito presentado por NATURCORP I, S. A., por el que solicita, de conformidad con la Disposición Adicional undécima, tercero, 1, función decimocuarta, de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, autorización a esta Comisión para la operación de fusión de las sociedades NATURCORP I, S. A.,

NATURCORP MULTISERVICIOS, S. A. U.; GAS DE ASTURIAS, S. A. U.; SOCIEDAD DE GAS DE EUSKADI, S. A.; GAS FIGUERES, S. A. U., y DONOSTIGAS, S. A., así como para la constitución de una nueva sociedad propiedad 100 por ciento de NATURCORP I, S. A., que, tras las fusión, agrupe todas la actividades de distribución y transporte del grupo.

La empresa absorbente, NATURCORP I, S. A., es la sociedad matriz (o *holding*) del grupo NATURCORP y cuatro de las empresas absorbidas son NATURCORP MULTISERVICIOS, S. A. U.; GAS DE ASTURIAS, S. A. U.; SOCIEDAD DE GAS DE EUSKADI, S. A.; GAS FIGUERES, S. A. U., y DONOSTIGAS, S. A. U., siendo NATURCORP MULTISERVICIOS, S. A. U., una sociedad *holding* titular de participaciones en sociedades reguladas.

El proceso para el que se solicita autorización se divide en dos fases: la fusión y la creación de una nueva sociedad a la que se aportarán las actividades reguladas.

Tras la fusión, NATURCORP I, S. A., pasará a ser la sociedad cabecera del *grupo* y titular de los activos de las distribuidoras GAS DE ASTURIAS, S. A.; GAS FIGUERES, S. A. U.; GAS DE EUSKADI, S. A., y DONOSTIGAS, S. A. U. Así, NATURCORP I, S. A., ostentará las siguientes participaciones accionariales en las demás sociedades operativas del *grupo*:

► Participaciones en otras sociedades distribuidoras:

- 50 por ciento de BILBOGÁS.
- 50 por ciento de GASNALSA.
- 55 por ciento de GAS PASAIA.
- 55 por ciento de GAS DE HERNANI.
- 40 por ciento de TOLOSA GAS.

► Participaciones en sociedades transportistas:

- 70 por ciento de SEPTENTRIONAL.
- 100 por ciento de NATURCORP TRANSPORTE.
- 100 por ciento de GAS DE EUSKADI TRANSPORTE, S. A.
- 50 por ciento de IG NAVARRA.

En la segunda fase se constituye una nueva sociedad que pasará a ostentar la condición de *subholding* de las actividades reguladas.

El Consejo de Administración de la Comisión Nacional de Energía, en su sesión de 1 de diciembre de 2003, adoptó Resolución, por la que acuerda autorizar la operación de fusión descrita en la solicitud de NATURCORP I, S. A., de fecha 31 de octubre de 2003, y en su caso, la constitución de la Nueva Sociedad Regulada a que se alude en la citada solicitud mediante aportación no dineraria, todo ello en los términos concretos planteados por el solicitante.

NATURCORP I, S. A., y la Nueva Sociedad Regulada que, en su caso, se constituya de conformidad con la autorización concedida en el párrafo anterior, deberán remitir semestralmente información de balances y cuenta de resultados, así como anualmente información detallada sobre la efectiva realización y financiación de

las inversiones previstas, durante el periodo a que se refiere el plan estratégico del grupo NATURCORP para el período 2003-2010.

**Resolución de la CNE sobre solicitud de autorización de compra de la sociedad Distribuidora Hidroeléctrica San Buenaventura, S. L., por la sociedad Cooperativa Ltda. San Francisco de Asís (10-12-2003)**

Con fecha 28 de octubre de 2003 tiene entrada, en el registro de la Comisión Nacional de Energía, escrito de solicitud de autorización para la compra, por parte de la SOCIEDAD, COOPERATIVA LTDA. SAN FRANCISCO DE ASÍS, de las acciones de HIDROELÉCTRICA SAN BUENAVENTURA, S. L., sociedad distribuidora de energía eléctrica que opera en la provincia de Granada. La sociedad compradora adjunta a la solicitud de autorización de compra copia de la escritura de constitución de HIDROELÉCTRICA SAN BUENAVENTURA, S. L., fechada el 24 de marzo de 1998.

Posteriormente, el 31 de octubre de 2003, la Comisión Nacional de Energía solicita información adicional a la SDAD. COOP. SAN FRANCISCO DE ASÍS, necesaria para conceder o denegar la autorización solicitada, interrumpiendo el plazo establecido en el artículo 42.5.a) de la Ley 30/1992, de 26 de noviembre, de Régimen Jurídico de las Administraciones Públicas y del Procedimiento Administrativo Común.

La operación para la que se solicita autorización consiste en que la SDAD. COOP. SAN FRANCISCO DE ASÍS compra la totalidad (el 100

por ciento de su capital social) de la sociedad mercantil de HIDROELÉCTRICA SAN BUENAVENTURA, S. L., manifestando la sociedad compradora la necesidad que tiene el propietario de la pequeña distribuidora de energía eléctrica de Granada de venderla, por la imposibilidad de seguir gestionándola al no tener descendencia.

El precio de adquisición de la operación de compra de HIDROELÉCTRICA SAN BUENAVENTURA, S. L., tiene dos componentes: 375.000 euros y el saldo que presenta la tesorería de HIDROELÉCTRICA SAN BUENAVENTURA, S. L., el día en que se realice la operación, estimado por la SDAD. COOP. SAN FRANCISCO DE ASÍS en 50.000 euros.

La Comisión Nacional de Energía entiende que la SDAD. COOP. SAN FRANCISCO DE ASÍS justifica capacidad económica suficiente para abordar la inversión y considera que el incremento de su endeudamiento es moderado y, por lo tanto, no parece que vaya a verse afectada su actividad regulada (distribución de energía eléctrica) por la mayor carga financiera que debe soportar.

El Consejo de Administración de la Comisión Nacional de Energía, en su sesión de 10 de diciembre de 2003, acuerda autorizar la constitución y adquisición, por parte de la SOCIEDAD COOPERATIVA LTDA. BENÉFICA DE CONSUMO DE ELECTRICIDAD SAN FRANCISCO DE ASÍS, del 100 por ciento de las acciones de HIDROELÉCTRICA SAN BUENAVENTURA, S. L.

**Resolución de la CNE sobre solicitud de autorización para la adquisición de acciones de Nexus Energía, S. A., y del 100 por ciento de Montajes e Instalaciones del Tajuña, S. L., por la Sdad. Coop. Eléctrica Popular, S. C. Madrileña (18/12/2003)**

Con fecha 11 de noviembre de 2003 tiene entrada, en el registro de la Comisión Nacional de la Energía, escrito de solicitud de autorización para la adquisición, por parte de la SOCIEDAD COOPERATIVA ELÉCTRICA POPULAR, S. C. MADRILEÑA, en adelante SDAD. COOP. ELÉCTRICA POPULAR, de acciones (0,33 por ciento del capital social) de NEXUS ENERGÍA, S. A., sociedad comercializadora de energía eléctrica, y del 100 por ciento de las participaciones de MONTAJES E INSTALACIONES DEL TAJUÑA, S. L., sociedad de nueva creación cuyo objeto social será la realización de trabajos de instalaciones y mantenimientos eléctricos.

Posteriormente, el 13 de noviembre de 2003, la Comisión Nacional de la Energía solicita información a la SDAD. COOP. ELÉCTRICA POPULAR, necesaria para conceder o denegar la autorización solicitada, interrumpiendo el plazo establecido en el artículo 42.5.a) de la Ley 30/1992, de 26 de noviembre, de Régimen Jurídico de las Administraciones Públicas y del Procedimiento Administrativo Común.

MONTAJES E INSTALACIONES DEL TAJUÑA, S. L., tiene un capital social de 3.006 euros dividido en 3.006 participaciones de un euro de valor nominal cada una de ellas, numeradas correlativamente del 1 al 3.006, ambas

inclusive, las cuáles están íntegramente suscritas y desembolsadas por el socio único, la SDAD. COOP. ELÉCTRICA POPULAR.

La sociedad MONTAJES E INSTALACIONES DEL TAJUÑA, S. L., se regirá por la Ley 2/1995, de 23 de marzo, de Sociedades de Responsabilidad Limitada, y demás disposiciones aplicables. El objeto social de la mercantil de responsabilidad limitada es la realización de trabajos y montajes de instalaciones eléctricas, de alta y baja tensión, y de telecomunicaciones y la compraventa de solares, terrenos y toda clase de fincas rústicas, urbanas, pisos, locales, apartamentos e inmuebles en general.

Además, con fecha de 15 de julio de 2003, la SDAD. COOP. ELÉCTRICA POPULAR participó en el 0,33 por ciento del capital social de NEXUS ENERGÍA, S. A. El importe desembolsado fue de 10.500 euros, de los cuales 9.000 euros corresponden a 1.500 acciones de un valor nominal de 6 euros cada una, y el resto, 1.500 euros, son la prima de emisión de las acciones (1 euro por acción). La cooperativa madrileña no ha precisado financiación externa.

La solicitud de autorización se realiza para dos operaciones distintas: primero, la SDAD. COOP. ELÉCTRICA POPULAR constituye y realiza la aportación de capital de la totalidad (el 100 por ciento de su capital social) de la sociedad mercantil de MONTAJES E INSTALACIONES DEL TAJUÑA, S. L., y, segundo, la participación accionarial del 0,33 por ciento en el capital social de NEXUS ENERGÍA, S. A.



El precio de adquisición del 100 de las acciones de la sociedad de nueva creación MONTAJES E INSTALACIONES DEL TAJUÑA, S. L., y del 0,33 por ciento del capital social de NEXUS ENERGÍA, S. A., es de 13.506 euros.

El Consejo de Administración de la Comisión Nacional de Energía, en su sesión de 18 de diciembre de 2003, acuerda autorizar la constitución y adquisición, por parte de la SOCIEDAD COOPERATIVA ELÉCTRICA POPULAR, S. C. MADRILEÑA, del 100 por ciento de las acciones de MONTAJES E INSTALACIONES DEL TAJUÑA, S. L., así como la adquisición de las acciones representativas del 0,33 por ciento del capital social de NEXUS ENERGÍA, S. A.

**Resolución de la CNE sobre solicitud de autorización para la adquisición de una participación del 10 por ciento del capital social de la sociedad portuguesa OMIP por parte de OMEL. (22-12-2003)**

Con fecha 7 de noviembre de 2003 se celebró, en Figueira da Foz (Portugal), la XIX Cumbre Luso-Española en la que ambos países suscribieron un Memorando de Comprensión por el que se establecieron las condiciones necesarias para la puesta en marcha del Mercado Ibérico de Electricidad (MIBEL). De acuerdo con las conclusiones allí alcanzadas, España y Portugal han fijado como fecha de inicio del MIBEL el próximo 20 de abril de 2004.

En una primera fase, los operadores del mercado de ambos países se mantendrán separados, atribuyéndose la gestión del mercado *spot* (dia-

rio e intradiario) al polo español a través de COMPAÑÍA OPERADORA DEL MERCADO ESPAÑOL DE ELECTRICIDAD, S. A. (OMEL), ocupándose el polo portugués, a través del recientemente constituido OPERADOR MERCADO IBÉRICO DE ENERGÍA, S. A. (OMIP), del mercado a plazo (a un año máximo). En una fase posterior, tras el análisis de los resultados obtenidos, se determinará la posibilidad de implantación del mercado a plazo puramente financiero.

Con fecha 10 de diciembre el Consejo de Administración de OMEL aprobó por unanimidad ejecutar el intercambio accionarial, entre OMIP y OMEL, de un 10 por ciento de su capital social, respectivamente. Está previsto que esta operación sea realizada por ambas compañías antes de finalizar el presente ejercicio 2003.

Con fecha 15 de diciembre de 2003 tiene entrada, en el registro de la CNE, escrito de solicitud de autorización para la adquisición, por parte de OMEL, de una participación del 10 por ciento del capital social de la sociedad portuguesa OMIP.

La adquisición del 10 por ciento del capital social de OMIP por parte de OMEL se va a realizar mediante compraventa de acciones a su actual accionista único, REN, o bien a través de la suscripción del número de acciones necesario en el ámbito de una ampliación de capital a acordar por OMIP para que fuera suscrita por OMEL.

El precio acordado para la adquisición de las acciones no se encuentra aun determinado por

las partes (OMEL y OMIP). No obstante, OMEL comunicará a la CNE el precio de adquisición de las acciones tan pronto se llegue a un compromiso en firme, aunque OMEL señala a la CNE que el precio por acción en todo caso será como mínimo el que resulte del valor neto contable (no aportado por OMEL) o valor nominal de OMIP, que podrá ajustarse en función del valor medio de la privatización de las acciones de OMIP.

Dependiendo de la suma final a desembolsar, para la adquisición del 10 por ciento de las acciones de OMIP, OMEL utilizará recursos

propios, por lo que no estaría obligada a incurrir en endeudamiento alguno.

El Consejo de Administración de la CNE, en su sesión de 22 de diciembre de 2003 acuerda autorizar la adquisición por parte de COMPAÑÍA OPERADORA DEL MERCADO ESPAÑOL DE ELECTRICIDAD, S. A., de la participación de un 10 por ciento en el capital social de OPERADOR DO MERCADO IBÉRICO DE ENERGÍA, S. A., siempre que el valor de adquisición no exceda del mayor de los valores siguientes, el valor nominal o el valor neto patrimonial.



### 3.2. Autorización de instalaciones de transporte de energía eléctrica

La Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico, en su artículo 36 determina que la construcción, explotación, modificación, transmisión y cierre de las instalaciones de transporte de energía eléctrica requerirá autorización administrativa previa en los términos establecidos en esta Ley y en sus disposiciones de desarrollo.

Los artículos 133.2 y 134 del Real Decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica establecen que la Dirección General de Política Energética y Minas del Ministerio de Economía es el organismo competente para otorgar la autorización administrativa antes citada, previo informe de la Comisión Nacional de Energía. Según la legislación indicada, en la solicitud correspondiente se acreditará la capacidad legal, técnica y económica del solicitante, así como una declaración del titular de la instalación en la que manifieste su voluntad de transmitir dicha titularidad. La Dirección General de Política Energética y Minas solicita, con carácter previo a la concesión de tal autorización, informe preceptivo a la Comisión Nacional de Energía.

En función de lo que antecede, la CNE ha emitido los siguientes informes:

**Informe sobre solicitud de autorización formulada para la transmisión de instalaciones de transporte de energía eléctrica propiedad de**

**Endesa Distribución Eléctrica, S. L., a Red Eléctrica de España, S. A. (10-01-2003)**

La sociedad RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S. A. (REE), se ha dirigido a la Dirección General de Política Energética y Minas del Ministerio de Economía, solicitando autorización administrativa previa, para adquirir las instalaciones de transporte de energía eléctrica, propiedad de ENDESA DISTRIBUCIÓN, S. L.

ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S. L., es una sociedad española, filial al 100 por ciento de ENDESA DISTRIBUCIÓN, S. A. U., que agrupa las instalaciones de transporte y distribución de las sociedades extinguidas SEVILLANA, FECSA, ERZ, TERMOELÉCTRICA DEL EBRO, GESA y UNELCO.

La autorización administrativa que REE solicita está de acuerdo con lo previsto en el artículo 36 de la Ley 54/1997, del Sector Eléctrico, y en el artículo 133 y concordantes del Real Decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica.

El 4 de noviembre de 2002 ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S. L., y REE firmaron un contrato de promesa de compraventa de activos entre cuyos objetos se determina, por un lado, la transmisión de los activos que forman las redes de transporte de energía eléctrica pro-

propiedad de ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S. L., a REE. Con este contrato no se enajena una sociedad ni una rama de actividad, sino que se transfieren únicamente los activos necesarios para el desarrollo de la misma, sin personal ni pasivos contables, financieros o fiscales. Por otro lado, como complemento de la obligación de entrega de activos, ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S. L., o cualquier otra sociedad del grupo, procederá a realizar la operación y mantenimiento de los activos que se transmiten por un período de tres años a contar desde la fecha de cierre del contrato. Transcurrido este plazo REE se hará cargo de las actividades de operación y mantenimiento.

A la vista del contenido del presente informe la CNE entiende que REE justifica capacidad económica para abordar los proyectos de inversión detallados, ya que, aún considerando el notable incremento de su endeudamiento motivado por la gran concentración de inversiones en ese periodo, los resultados de REE no se ven afectados por la mayor carga financiera que debe soportar.

**Informe sobre solicitud de autorización formulada para la transmisión de instalaciones de transporte de energía eléctrica propiedad de Unión Fenosa Distribución Electrica, S. A., a favor de Red Eléctrica de España, S. A. (10-01-2003)**

La sociedad RED ELECTRICA DE ESPAÑA, S. A. (REE), se ha dirigido a la Dirección General de Política Energética y Minas del Ministerio de Economía, solicitando autorización

administrativa previa, para adquirir las instalaciones de transporte de energía eléctrica, propiedad de UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S. A.

UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S. A., es una sociedad española, filial al 100 por ciento de UNIÓN FENOSA, S. A., que agrupa las instalaciones de transporte y distribución de las sociedades de dicho grupo.

La autorización administrativa que REE solicita está prevista en el artículo 36 de la Ley 54/1997, del Sector Eléctrico, y en el artículo 133 y concordantes del Real Decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica.

El 5 de noviembre de 2002 UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S. A., y REE firmaron un contrato de promesa de compraventa de activos entre cuyos objetos se determina, por un lado, la transmisión de los activos que forman las redes de transporte de energía eléctrica propiedad de UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S. A., a REE. Con este contrato no se enajena una sociedad ni una rama de actividad, sino que se transfieren únicamente los activos necesarios para el desarrollo de la misma, sin personal ni pasivos contables, financieros o fiscales. Por otro lado, como complemento de la obligación de entrega de activos, UNIÓN FENOSA, S. A., o cualquier otra sociedad del grupo, procederá a realizar la operación y mantenimiento de los activos que se transmiten por un período de tres años a contar desde la fecha de cierre del contrato. Trans-

currido este plazo REE se hará cargo de las actividades de operación y mantenimiento.

A la vista del contenido del presente informe la CNE entiende que REE justifica capacidad económica para abordar los proyectos de inversión

detallados, ya que, aun considerando el notable incremento de su endeudamiento motivado por la gran concentración de inversiones en ese periodo, los resultados de REE no se ven afectados por la mayor carga financiera que debe soportar.

## 4. Actuaciones en defensa de la competencia en los mercados energéticos

### 4.1. De carácter general

La Comisión Nacional de Energía fue creada por la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, como ente regulador del funcionamiento de los sistemas energéticos, teniendo por objeto velar por la competencia efectiva en los mismos y por la objetividad y transparencia de su funcionamiento, en beneficio de todos los sujetos que operan en dichos sistemas y de los consumidores.

Por otro lado, el Reglamento de la Comisión Nacional de Energía, aprobado mediante Real Decreto 1339/1999, de 31 de julio, establece en su artículo 3 como objeto de la CNE el de velar por la competencia efectiva en los sistemas energéticos y por la objetividad y transparencia de su funcionamiento.

El cumplimiento de este objetivo de velar por la competencia efectiva en los sistemas energéticos preside la actuación de la CNE en el ejercicio de las funciones que tiene atribuidas por la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, y especialmente, en el ejercicio de su función de órgano consultivo de las Administraciones Públicas en materia energética, mediante su participación mediante propuesta o informe, en el proceso de elaboración de disposiciones generales que afecten a los mercados energéticos, y en particular en el desarrollo reglamentario de la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico.

#### 4.2. De desarrollo del Real Decreto-Ley 6/2000, de 23 de junio, de Medidas Urgentes de Intensificación de la Competencia en Mercados de Bienes y Servicios

##### **Actuaciones de la CNE en relación con el artículo 1 del Real Decreto-Ley 6/2000**

El artículo 1 del Real Decreto-Ley 6/2000, de 23 de junio, de Medidas Urgentes de Intensificación de la Competencia en Mercados de Bienes y Servicios, prevé la “Ampliación del accionariado de la Compañía Logística de Hidrocarburos (CLH)”, estableciendo a tal efecto, en su apartado 1, las siguientes limitaciones:

- Ninguna persona física o jurídica podrá participar en su accionariado en una proporción superior al 25 % del capital o de los derechos de voto de la entidad.
- La suma de las participaciones directas o indirectas de aquellos accionistas con capacidad de refino en España no podrá superar el 45 %.

Según el apartado 3 del citado artículo 1, la CNE está legitimada para ejercitar, en tanto en cuanto no se adecue la cifra de participación en el capital o en los derechos de voto a los citados porcentajes máximos, las acciones legales tendientes a hacer efectivas las limitaciones impuestas en dicho artículo.

En este sentido el 21 de enero 2004 se remitió al Consejo, como cada año, un informe sobre el grado de cumplimiento de las limitaciones a la participación en el capital social de CLH impuestas por el apartado 1 del artículo 1 del RDL 6/2000. En esta ocasión, en dicho informe,

se realiza un repaso de las actuaciones llevadas a cabo por los accionistas de CLH para dar cumplimiento a las mencionadas limitaciones, hasta la conclusión del proceso de desinversión en el capital social de CLH, así como de las actuaciones de control realizadas por la Comisión Nacional de Energía. Dicho informe recopilatorio fue remitido a la Dirección General de Política Energética y Minas.

##### **Actuaciones de la CNE en relación con el artículo 2 del Real Decreto-Ley 6/2000**

El artículo 2 del Real Decreto-Ley 6/2000, de 23 de junio, de Medidas Urgentes de Intensificación de la Competencia en Mercados de Bienes y Servicios, estableció que los titulares de instalaciones fijas de almacenamiento y transporte de productos petrolíferos que deban permitir el acceso a terceros, habrían de comunicar a la Comisión Nacional de Energía los contratos que suscribiesen, la relación de precios por la utilización de dichas instalaciones, así como las modificaciones de los mismos. La Comisión Nacional de Energía, por su parte, debería hacer pública dicha información.

En 2001, se iniciaron los trabajos para la elaboración de una base de datos en la que registrar la información relevante recogida en los contratos enviados a la CNE por las compañías logísticas. A su vez, se trabajó en el desarrollo necesario para la difusión en la página web de la CNE ([www.cne.es](http://www.cne.es)) de la información contractual

a la que hace referencia el artículo 2 del RD-L 6/2000.

La información comenzó a difundirse en la página web de la CNE ([www.cne.es/mercados.html](http://www.cne.es/mercados.html)) el 21 de diciembre de 2001, previa autorización de su publicación en Consejo de 20 de diciembre de 2001. Durante el ejercicio 2002, la CNE realizó una presentación sobre el contenido de la página web a diversos organismos relacionados con el sector.

En el primer trimestre del año 2003, se realizó la tercera actualización de la información con la documentación remitida por las compañías logísticas. El contenido de la mencionada obligación conlleva no sólo la publicación aislada de condiciones y precios sino, además, la actualización de la información objeto de difusión. En este sentido, a lo largo del presente ejercicio se realizarán las actualizaciones que se consideren necesarias para mantener al día la información conforme sean remitidos nuevos contratos por las compañías logísticas, estando prevista la primera actualización para la primera mitad del año.

#### **Actuaciones de la CNE en relación con el artículo 34 del Real Decreto-Ley 6/2000**

El artículo 34 del Real Decreto-Ley 6/2000, de 23 de junio, de Medidas Urgentes de Intensificación de la Competencia en los Mercados de Bienes y Servicios, convalidado mediante Acuerdo del Congreso de los Diputados de fecha 29 de junio de 2000 y modificado por la Ley 14/2000, de 29 de junio, establece que las

personas físicas o jurídicas que directa o indirectamente participen, en una proporción igual o superior al 3 por ciento del total, en el capital o en los derechos de voto de dos o más sociedades que tengan la condición de operador principal en un mismo mercado o sector de entre los que se señalan en el número Dos del mismo artículo, no podrán ejercer los derechos de voto correspondientes al exceso sobre dicho porcentaje en más de una entidad. Asimismo, ninguna persona física o jurídica podrá designar administradores de más de una sociedad que tenga la condición de operador en dichos mercados.

En la nueva redacción dada a dicho precepto en la Ley 14/2000, de 29 de diciembre, se extiende la limitación antes referida, concerniente al ejercicio de los derechos de voto, a los supuestos de participaciones en exceso sobre el 3 por ciento ostentadas por un operador principal en el capital social de otro operador principal en el mismo mercado o sector, e igualmente se prohíbe para un operador principal designar miembros del Consejo de Administración de otro operador principal en el mismo mercado o sector.

De acuerdo con lo dispuesto en el referido artículo 34, se entenderá por operador principal cualquiera que, teniendo la condición de operador de los mercados o sectores a que se refiere el precepto, ostente una de las cinco mayores cuotas del mercado o sector correspondiente.

Por lo que se refiere a los mercados energéticos, éstos son, de acuerdo con el tenor del párrafo primero del número Dos del artículo 34, los siguientes:

- a) Generación, transporte y distribución de energía eléctrica,
- b) Producción, transporte y distribución de hidrocarburos líquidos,
- c) Producción, transporte y distribución de hidrocarburos gaseosos.

El número Siete del artículo 34 establece que *“la Comisión Nacional de Energía y la Comisión del Mercado de las Telecomunicaciones están legitimadas, dentro de sus respectivas competencias, para el ejercicio de las acciones tendientes a hacer efectivas las limitaciones que se recogen en este artículo”*.

En el ejercicio de esta competencia, el Consejo de Administración de la CNE acordó en su sesión celebrada el día 19 de junio de 2003, de acuerdo con los artículos 68 y 69.1 de la Ley 30/1992, de 26 de noviembre, de Régimen Jurídico de las Administraciones Públicas y del Procedimiento Administrativo Común, iniciar un

procedimiento administrativo para la elaboración de las relaciones de operadores principales de los sectores energéticos, correspondientes al ejercicio de 2002, según los datos relativos al ejercicio de 2002.

En el marco de dicho procedimiento administrativo, la Comisión Nacional de Energía remite con fecha de 23 de junio los correspondientes requerimientos de información a distintos agentes que operan en los mercados eléctricos y de hidrocarburos líquidos y gaseosos, con la finalidad de recabar la información necesaria para la elaboración de la relación de operadores principales, otorgando un plazo de 15 días naturales para la remisión de los datos.

En la sesión celebrada el 24 de octubre de 2003, el Consejo de Administración de la CNE acordó aprobar las listas de operadores principales en los tres sectores energéticos, que se detallan a continuación:

Anexo 1: Lista de operadores principales en el sector eléctrico

I	OPERADOR PRINCIPAL
1	GRUPO ENDESA
1	ENDESA, S. A.
1	ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S. L. U.
1	ENDESA GENERACIÓN, S. A. U.
1	ENDESA ENERGÍA, S. A. U.
2	GRUPO IBERDROLA
2	IBERDROLA, S. A.
2	IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S. A. U.
2	IBERDROLA GENERACIÓN, S. A. U.
3	GRUPO UNION FENOSA
3	UNIÓN FENOSA, S. A.
3	UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S. A.
3	UNIÓN FENOSA GENERACIÓN, S. A.
4	GRUPO HIDROCANTÁBRICO
4	HIDROELÉCTRICA DEL CANTÁBRICO, S. A.
5	GRUPO RED ELÉCTRICA
5	RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S. A.

Anexo 2: Lista de grupos de sociedades operadores principales en el sector de hidrocarburos gaseosos

II	OPERADOR PRINCIPAL
1	GRUPO REPSOL YPF-GAS NATURAL
1	GAS NATURAL SDG, S. A. *
1	GAS NATURAL COMERCIALIZADORA, S. A.
2	GRUPO ENAGÁS
2	ENAGÁS, S. A. **
3	GRUPO HIDROCANTÁBRICO
3	HIDROELÉCTRICA DEL CANTÁBRICO, S. A.
3	NATURCORP MULTISERVICIOS, S. A. U.
3	SOCIEDAD GAS DE EUSKADI, S. A.
4	GRUPO BP ESPAÑA
4	BP OIL ESPAÑA, S. A. U.
5	GRUPO SHELL ESPAÑA
5	SHELL ESPAÑA, S. A.



\* GAS NATURAL SDG es una empresa participada conjuntamente por REPSOL-YPF y LA CAIXA, respecto de la que existe un control conjunto por parte de REPSOL-YPF y LA CAIXA, según lo acordado por estas sociedades, aún cuando GAS NATURAL no constituya un grupo consolidado globalmente, ni con REPSOL-YPF ni con LA CAIXA.

\*\* La consideración de ENAGÁS como operador principal no afecta a las participaciones de otros operadores principales sobre su capital social, siempre que cumplan con los límites que se establecen con carácter general en la Disposición Adicional Vigésima de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, en la redacción dada a dicho precepto en el Real Decreto-Ley 6/200, de 23 de junio.

### Anexo 3: Lista de operadores principales en el sector de hidrocarburos líquidos

III	OPERADOR PRINCIPAL
1	GRUPO CLH
1	COMPAÑÍA LOGÍSTICA DE HIDROCARBUROS CLH, S. A. *
1	CLH AVIACIÓN, S. A.
2	GRUPO REPSOL YPF
2	REPSOL YPF, S. A.
2	REPSOL PETRÓLEO, S. A.
2	PETRONOR, S. A.
2	REPSOL COMERCIAL DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS, S. A.
3	GRUPO CEPSA
3	COMPAÑÍA ESPAÑOLA DE PETRÓLEOS, S. A.
3	CEPSA ESTACIONES DE SERVICIO, S. A.
3	PETRÓLEOS DE CANARIAS, S. A.
4	GRUPO BP ESPAÑA
4	BP OIL ESPAÑA, S. A. U.
4	BP OIL REFINERÍA DE CASTELLÓN, S. A.
5	GRUPO SHELL ESPAÑA
5	SHELL ESPAÑA, S. A.

\* La consideración de CLH como operador principal no afecta a las participaciones de otros operadores principales sobre su capital social, siempre que cumplan con los límites que se establecen con carácter general en el artículo 1 del Real Decreto-Ley 6/2000, de 23 de junio.

### 4.3. Respeto de las operaciones de concentración

De manera específica, en el ámbito de la defensa de la competencia, en la Disposición Adicional Undécima.Tercero.1, decimoquinta de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, se atribuye a la Comisión Nacional de Energía, la función de *“informar preceptivamente sobre las operaciones de concentración de empresas o de toma de control de una o varias empresas energéticas por otra que realice actividades en el mismo sector cuando las mismas hayan de ser sometidas al Gobierno para su decisión, de acuerdo con la legislación vigente en materia de competencia”*.

A continuación se detallan las operaciones de concentración sobre las que la CNE ha emitido su preceptivo informe:

#### **Concentración consistente en la adquisición por parte de ENDESA RED, S. A. U. de la distribuidora de electricidad ELÉCTRICA SELGA, S. A.**

La operación objeto de notificación consiste en la adquisición por parte de ENDESA RED, S. A. U., del 55 por ciento de las acciones de la empresa distribuidora de energía eléctrica ELÉCTRICA SELGA, S. A.

La sociedad ELÉCTRICA SELGA es una compañía de distribución de electricidad acogida al régimen retributivo especial para distribuidores regulado en la Disposición Transitoria Undécima de la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico, obteniendo su retribución

como diferencia entra la llamada Tarifa D aplicada a las compras de energía realizadas por ésta a otros distribuidores y la tarifa general que aplica a sus clientes finales.

En relación con la actividad de distribución, de acuerdo con lo establecido en la referida Disposición Transitoria Undécima de la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico, los distribuidores acogidos a este régimen deberán adquirir la energía eléctrica como sujetos cualificados en aquella parte de su consumo que exceda de su crecimiento vegetativo, el cual se determina reglamentariamente. Por la parte de la energía que adquieran como sujetos cualificados se les fija una retribución por estándares, con arreglo a lo establecido en el Real Decreto 2819/1998, de 23 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte y distribución de energía eléctrica, y sus normas de desarrollo.

Según consta en el documento de notificación, la sociedad ELÉCTRICA SELGA, S. A., se constituyó en mayo de 1987, y cuenta con un capital social que asciende a 108.000 euros. Los activos de la compañía son exclusivamente las infraestructuras de distribución eléctrica, que dan servicio a 1.274 clientes situados en los términos municipales de FONOLLOSA, CASTELLFOLLIT DEL BOIX y RAJADELL en la localidad de Manresa (Barcelona).

La actividad de ELÉCTRICA SELGA es la distribución de energía eléctrica a clientes a tarifa,

y puede cobrar tarifas de peaje a las empresas comercializadoras que operen en la zona. ELÉCTRICA SELGA compra a ENDESA RED a tarifas de revendedor D.1 y vende esa electricidad a través de su propia red de distribución a sus 1.274 clientes finales, que son en su mayoría residenciales, aplicando las tarifas 2.0 (1.204 abonados), 3.0 (50 abonados), B.0. (14 abonados), CP (5 abonados) y RO (1 abonado).

La empresa ELÉCTRICA SELGA, S. A., se encuentra debidamente inscrita en el Registro Administrativo de Distribuidores, Comercializadores y Consumidores Cualificados con número R1-107 y encuadrada en el grupo 1, según el artículo 5 del Real Decreto 2017/1997, de 26 de diciembre.

Esta distribuidora no desarrolla ninguna actividad de comercialización.

La CNE estima que la adquisición objeto del presente informe no tendría un efecto negativo desde el punto de vista de la competencia referencial, ya que concurren las mismas circunstancias que las expuestas en el caso anterior, más aún teniendo en cuenta las reducidas dimensiones de esta sociedad. Este mismo criterio ha sido seguido por esta Comisión en las numerosas operaciones de concentración de este carácter que han sido examinadas con anterioridad como ENDESA/HIDROFLAMICELL e IBERDROLA/AYUNTAMIENTO DE VILLATOYA.

En este sentido, la operación de concentración puede contribuir a aportar mayor calidad y eficiencia al servicio eléctrico en la zona de distri-

bución de la empresa objeto de adquisición, si se tiene en cuenta la aportación de *know how* de ENDESA RED y los menores costes de operación y mantenimiento de las instalaciones de distribución, traduciéndose en mejoras en el sistema de distribución eléctrica local y regional.

Además, la concentración podría aportar al mercado local de los municipios de FONOLLOSA, CASTELLFOLLIT DEL BOIX y RAJADELL las ventajas derivadas de las economías de escala con las que cuenta ENDESA RED, que dispone de una elevada cartera de clientes que supera los diez millones. Esto podría redundar en beneficio de los clientes de estos municipios, que se traducirían en mejoras en la prestación del servicio.

Por otro lado, la operación notificada no aumentaría los riesgos derivados de la integración de actividades de distribución sobre el desarrollo de la actividad de comercialización, en términos de incremento de barreras de entrada, información privilegiada o posibilidades de discriminación en perjuicio de los competidores del titular de la red, debido a la reducida dimensión de la empresa adquirida. En suma, el incremento de la concentración de la distribución resultante de la operación no afectaría a la competencia efectiva en el mercado de la comercialización.

En otro orden de consideraciones, es necesario tener en cuenta que la empresa ELÉCTRICA SELGA es una distribuidora acogida a la Disposición Transitoria Undécima de la Ley 54/1997, lo cual implica estar sometida a un régimen con unos derechos y obligaciones establecidos normativamente. En todo caso, ENDESA RED,

una vez efectuada la compraventa, deberá cumplir firmemente con las exigencias requeridas para este tipo de distribuidoras, y especialmente, con lo establecido en referencia a las compras de energía que excedan del crecimiento vegetativo. En definitiva, a juicio de esta Comisión, la operación de concentración no daría lugar a una modificación estructural que pueda obstaculizar el ejercicio de la competencia efectiva, ya que no se produce en absoluto un incremento relevante en el grado de concentración existente en la actividad de distribución ni en ninguna otra actividad eléctrica.

**Operación de concentración económica consistente en la toma de control conjunto por parte de las empresas ACCIONA, S. A.; SODENA, S. A., y TME 2001 CORPCAN, S. L. (GRUPO CAJA NAVARRA), DE CORPORACIÓN ENERGÍA HIDROELÉCTRICA DE NAVARRA, S. A. (CEHN)**

La operación objeto de notificación consiste en la toma de control conjunto por parte de las empresas ACCIONA, S. A.; SODENA, S. A., y TME 2001 CORPCAN, S. L. (GRUPO CAJA NAVARRA), de CORPORACIÓN ENERGÍA HIDROELÉCTRICA DE NAVARRA, S. A. (CEHN).

El análisis tiene por objeto determinar si la operación planteada puede suponer la creación o reforzamiento de una posición de dominio, que obstaculice el mantenimiento de la competencia efectiva en los mercados relevantes de producto y geográfico definidos, y que a juicio de esta Comisión son el mercado de producción de

energía eléctrica en régimen especial, con una delimitación geográfica de carácter nacional.

Antes de iniciarse el análisis en el informe se describe la situación actual del mercado de producción de energía eléctrica en régimen especial, y del mercado de energía eólica. De igual forma, se detalla la participación en los citados mercados de régimen especial y energía eólica de las sociedades afectadas por la presente operación.

En definitiva, la operación de toma de control y transferencia de activos eólicos, contribuiría ligeramente a reforzar la posición de CEHN en el mercado de la generación eólica, si bien la distancia que le separa con el principal operador de dicho mercado sigue siendo muy acusada, ya que IBERDROLA como principal operador cuenta con 1.275 MW instalados frente a los 905,8 MW de CEHN.

En síntesis, se debe matizar que el incremento en la concentración de activos en manos de CEHN no supone, en principio, un obstáculo a la libre competencia en este mercado. A esto se añade que el mercado relevante de producto definido por esta Comisión es el de producción de energía eléctrica en régimen especial, que es mucho más amplio que el del mercado eólico y, por lo tanto, donde los efectos de la operación son más reducidos.

En definitiva, atendiendo al conjunto de consideraciones realizadas a lo largo del presente informe, a juicio de esta Comisión, la operación de toma de control notificada ni plantea objeciones en cuenta a sus aspectos cooperativos, ni

daría lugar a la creación o reforzamiento de una posición dominante por parte de la sociedad CORPORACIÓN ENERGÍA HIDROELÉCTRICA DE NAVARRA, S. A. (CEHN), que pueda obstaculizar el mantenimiento de la competencia efectiva en el desarrollo de la actividad de generación de energía eléctrica en régimen especial.

**Operación de concentración consistente en la adquisición por parte de IBERDROLA, S. A., de la distribuidora de energía eléctrica del Ayuntamiento de Villatoya**

Con fecha de 30 de julio de 2003, ha tenido entrada en esta Comisión escrito de la Dirección General de Defensa de la Competencia, por el que solicita informe en relación con la operación de concentración económica consistente en la adquisición por parte de IBERDROLA, S. A., de la distribuidora de energía eléctrica del Ayuntamiento de Villatoya, adjuntando copia no confidencial del documento de notificación.

La operación objeto de notificación consiste en la adquisición por parte de IBERDROLA, S.A. de la distribuidora de energía eléctrica del Ayuntamiento de Villatoya, municipio situado en la provincia de Albacete.

La distribuidora del Ayuntamiento de Villatoya es una empresa sin forma societaria, si bien como consta en el documento de notificación la adquisición está ligada a la constitución de una sociedad, y a la formalización de los trámites oportunos para regularizar su situación a efectos del desarrollo de la actividad de distribución de

energía eléctrica, con carácter previo a la ejecución de la operación.

La empresa distribuidora está situada en el municipio de Villatoya, que cuenta con 207 habitantes y tiene una pedanía denominada Cilanco con 74 habitantes. El suministro eléctrico de estas poblaciones era efectuado hasta 1981 por la empresa Hdros. De D. Carlos Martínez de Disán. A partir de esa fecha, y por razones de deficiencia en las instalaciones y en la explotación, el Ayuntamiento de Villatoya decidió solicitar y obtuvo autorización para poder actuar como distribuidor de energía eléctrica acogida a la Tarifa D. La distribuidora pertenece íntegramente al Ayuntamiento de Villatoya.

Por todo ello, esta Comisión considera necesario que, con carácter previo a la formalización de la operación de concentración, la distribuidora dé cumplimiento a la normativa sectorial. IBERDROLA también es consciente de que esta situación debe ser subsanada con anterioridad a la ejecución de la operación, tal y como señala en el documento de notificación: *“la adquisición va ligada a la constitución de una sociedad y la formalización de los trámites oportunos para regularizar su situación a efectos del desarrollo de la actividad de distribución de energía eléctrica con carácter previo a la ejecución de la operación”*. E igualmente señala que *“tras la constitución de la sociedad distribuidora y la obtención de las autorizaciones y permisos oportunos, IBERDROLA devendrá el titular exclusivo de la explotación mediante la adquisición de la totalidad de las acciones representativas del capital social de la futura sociedad,*

*actualmente en formación, por el que pagará al Ayuntamiento...”*

En resumen, esta Comisión entiende que la operación de concentración objeto del presente informe no puede ejecutarse con anterioridad al cumplimiento por parte de la distribuidora del Ayuntamiento de Villatoya de las obligaciones que exige la Ley 54/1997, lo cual implica que se constituya como sociedad mercantil y que se inscriba en el Registro Administrativo de Distribuidores, Comercializadores y Consumidores Cualificados. Nótese además que de lo contrario se permitiría a IBERDROLA, S. A., empresa que desarrolla actividades liberalizadas, la adquisición de activos de distribución de electricidad de carácter regulado de titularidad del Ayuntamiento, pues no habiéndose constituido una sociedad mercantil no serían acciones representativas de capital el objeto de la adquisición, sino activos eléctricos, incumpliendo así las obligaciones de separación jurídica que establece el artículo 14 de la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico.

Una vez presentada la operación de concentración y delimitados los mercados, se realiza una valoración de los efectos de la operación notificada sobre el desarrollo de la libre competencia.

El análisis tiene por objeto determinar si la operación planteada puede suponer la creación o

reforzamiento de una posición de dominio, que obstaculice el mantenimiento de la competencia efectiva en los mercados relevantes definidos anteriormente, y que a juicio de esta Comisión son los mercados de distribución de energía eléctrica a clientes a tarifa y de comercialización, ambos con una delimitación geográfica de carácter nacional. Desde la perspectiva de la normativa sectorial aplicable, la Comisión considera que con carácter previo a la ejecución de la operación el Ayuntamiento de Villatoya debe cumplir con las obligaciones derivadas de la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico, y en particular, la constitución de una sociedad mercantil y la inscripción en el Registro de Distribuidores, Comercializadores y Consumidores Cualificados, garantizándose así igualmente el cumplimiento por parte de la sociedad adquirente IBERDROLA, S. A., de las obligaciones de separación jurídica que establece el artículo 14 de la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico.

Respecto a las consideraciones sobre la incidencia de la operación desde la perspectiva de la libre competencia, esta Comisión estima que la operación de concentración no daría lugar a una modificación estructural que pueda obstaculizar el ejercicio de la competencia efectiva, ya que no se produce un incremento relevante en el grado de concentración existente en la actividad de distribución.

## II. ORGANIZACIÓN





## 1. Consejo de Administración de la CNE

La composición del Consejo de Administración de la CNE a 31 de diciembre de 2002 era la siguiente:

PRESIDENTE:	Pedro María Meroño Vélez
VICEPRESIDENTE:	Fernando Marti Scharfhausen
CONSEJEROS:	José Sierra López
	Jordi Dolader i Clara
	Carlos Duato Beneyto
	Carmen Fernández Rozado
	Sebastià Rusalleda i Gallart
	Jaime González González
	Francisco Javier Peón Torre
SECRETARIO DEL CONSEJO:	Alfonso González-Espejo García

## 2. Consejos Consultivos

### Creación y carácter

El primer Consejo Consultivo fue creado por la Ley 40/1994 con 30 miembros, como el órgano de asesoramiento de la antigua Comisión del Sistema Eléctrico Nacional. La Ley 54/1997 del Sector Eléctrico amplió su composición a 34 miembros. La Ley 34/1998 del Sector de Hidrocarburos crea los Consejos Consultivos de Electricidad y de Hidrocarburos, órganos de asesoramiento de la CNE. En su Disposición Adicional Undécima, dicha Ley amplía de nuevo la composición del Consejo Consultivo de Electricidad a un máximo de 36 miembros.

El 31 de julio se aprobó el Real Decreto 1339/1999, por el que se aprueba el Reglamento de la Comisión Nacional de Energía, que modifica el Real Decreto 399/1996, en lo relativo a la composición y funcionamiento del anterior Consejo Consultivo de la CNSE. Las normas de funcionamiento, aprobadas por los Consejos Consultivos de Electricidad e Hidrocarburos el 24 de enero de 2001 y el 19 de abril de 2001 respectivamente, están publicadas en la sección “Consejos Consultivos” de la página web de la CNE (<http://www.cne.es>).

El día 30 de noviembre de 1999 se procedió a la constitución de los Consejos Consultivos de Electricidad y de Hidrocarburos, órganos de asesoramiento de la Comisión Nacional de Energía. La legislación establece además que los Consejos Consultivos serán renovados cada dos años siendo posible la reelección de sus miembros. Este límite no será sin embargo aplicable a los representantes de las Administraciones públicas

en tanto estos no cesen en sus funciones. La última renovación de los Consejos Consultivos ha tenido lugar el 29 de enero de 2004.

El Consejo Consultivo de la CSEN, después de la CNSE y ahora los Consejos Consultivos de Electricidad y de Hidrocarburos de la CNE, que se constituyeron en julio de 1996, fue un paso decisivo en el proceso de liberalización del sector eléctrico, constituyendo un instrumento para que los representantes de las diferentes áreas de la economía, Administración, consumidores y otros agentes relacionados directa o indirectamente con el sistema eléctrico, puedan exponer sus opiniones en este foro de debate y consulta. Asimismo el Consejo Consultivo de Hidrocarburos representa un instrumento similar para los sectores del gas y del petróleo.

Durante el año 2003, el Consejo Consultivo de Electricidad se reunió en tres ocasiones. El Consejo Consultivo de Hidrocarburos se reunió también en tres ocasiones.

Además en el seno de los Consejos Consultivos y de acuerdo con lo previsto en la Ley del Sector de Hidrocarburos y en el artículo 36 del Real Decreto 1339/99, y con objeto de facilitar sus trabajos, se constituyeron en el ejercicio 2001 las Comisiones Permanentes de los Consejos Consultivos de Electricidad e Hidrocarburos con las siguientes funciones:

- a) Emitir por delegación expresa del Consejo Consultivo aquellos informes que le sean solicitados.

- b) Facilitar, cuando sea necesario, los trabajos del Consejo Consultivo mediante la preparación de las materias y el análisis de los asuntos objeto de estudio.

La Comisión Permanente del Consejo Consultivo de Electricidad fue constituida en el Consejo

Consultivo del 24 de enero de 2001 mientras que la Comisión Permanente del Consejo Consultivo de Hidrocarburos se constituyó en el Consejo Consultivo de Hidrocarburos del 19 de abril de 2001. La composición de las mismas se indica en el apartado 2.3.

## 2.1. Consejo Consultivo de Electricidad

### Composición (actualizada a 31 de marzo de 2004)

Presidente: D. Pedro María Meroño Vélez  
Secretario: D. Alfonso González-Espejo García

#### *Administración General del Estado*

Representantes: D. Eduardo Ramos García (Subdirector General de Energía Eléctrica del Ministerio de Economía)  
D. Antonio Luis Iglesias Martín (Subdirector General de Planificación Energética del Ministerio de Economía)

#### *Consejo de Seguridad Nuclear*

Representante: D.<sup>a</sup> M.<sup>a</sup> Teresa Estevan Bolea (Presidente)

#### *Comunidades / Ciudades Autónomas*

##### *Comunidad Autónoma del País Vasco*

Representante: D. Txáber Lezámiz Conde (Director de Energía)

##### *Comunidad Autónoma de Cataluña*

Representante: D. Josep Isern i Sitjà (Director General d'Energia, Mines i Seguretat Industrial)

##### *Comunidad Autónoma de Galicia*

Representante: D. Ramón Ordás Badía (Director Xeral de Industria, Consellería de Industria e Comercio)

##### *Comunidad Autónoma de Andalucía*

Representante: D. Jesús Nieto González (Director General de Industria Energía y Minas de la Consejería de Trabajo e Industria)

*Comunidad Autónoma Principado de Asturias*

Representante: D. Jesús Manuel Muñiz Castro (Director General de de Minería, Industria y Energía. Consejería de Industria y Empleo)

*Comunidad Autónoma de Cantabria*

Representante: D. Pedro Obregón Cagigas (Director General de Industria de la Consejería de Industria, Turismo, Trabajo y Comunicaciones)

*Comunidad Autónoma de La Rioja*

Representante: D. José Luis Eguíluz Lázaro (Jefe del Servicio de Industria y Energía de la Consejería de Hacienda y Economía)

*Comunidad Autónoma de la Región de Murcia*

Representante: D. Horacio Sánchez Navarro (Director General de Industria, Energía y Minas de la Consejería de Industria, Comercio, Turismo y Nuevas Tecnologías)

*Comunidad Autónoma Valenciana*

Representante: D. Antonio Cejalvo Lapeña (Director General de Energía. Consejería de Infraestructuras y Transporte)

*Comunidad Autónoma de Aragón*

Representante: D. Francisco Melero Crespo (Director General de Energía y Minas de la Consejería de Industria, Comercio y Desarrollo)

*Comunidad Autónoma Castilla-La Mancha*

Representante: D. José Manuel Martínez García (Director General de Industria y Energía Castilla-La Mancha)

*Comunidad Autónoma de Canarias*

Representante: D. Celso Perdomo González Director General de Industria y Energía

*Comunidad Foral de Navarra*

Representante: D. José A. Ayesa Usabiaga (Director del Servicio de Seguridad Industrial)

*Comunidad Autónoma de Extremadura*

Representante: D. Alfonso Perianes Valle (Director General de Ordenación Industrial, Energía y Minas)

*Comunidad Autónoma de las Islas Baleares*

Representante: D. Jaume Sureda Bonnín (Director General de Energía)

*Comunidad de Madrid*

Representante: Pendiente de nombramiento

*Comunidad Autónoma de Castilla y León*

Representante: D. Manuel Ordóñez Carballada (Director General de Energía y Minas)

*Ciudad Autónoma de Ceuta*

Representante: D. Andrés Carlos Martínez Palacios (Jefe del Servicio de Industria y Energía de la Consejería de Contratación, Industria, Comercio, Pesca y Suministros)

*Ciudad Autónoma de Melilla*

Representante: D. Ramón Gavilán Aragón (Director General de Medio Ambiente e Industria de la Consejería de Medio Ambiente)

*Compañías del Sector Eléctrico*

**Producción**

Representante: D. Pedro Rivero Torre (Vicepresidente y Director General de UNESA)

### **Autoproductores en Régimen Especial**

Representante: D. Ismael González Hernández (Director General y Secretario General de AAEE-Asociación de Autogeneradores de Energía Eléctrica)

### **Productores en Régimen Especial (renovables)**

Representante: D. Manuel de Delás Ugarte Secretario General de APPA (Asociación de Pequeños Productores y Autogeneradores de Electricidad)

### **Transporte (\*)**

Representante REE: D. Victoriano Casajús Díaz (Director General de Transporte de Red Eléctrica de España, S. A.)

Representante UNESA: Alberto Bañón Serrano (Director del Área de Regulación de UNESA)

(\*) La representación se rota anualmente entre los dos representantes existentes.

### **Distribución**

Representante: D. Mariano Cabellos Velasco (Director General Adjunto Adjunto de UNESA)

### **Distribuidores acogidos a la Disposición Undécima de la Ley 54/97 (\*)**

Representante ASEME: D. Joan Prat i Rubí (Secretario)

Representante CIDE: D. Jorge Morales de Labra (Adjunto a la Presidencia)

(\*) La representación se rota semestralmente entre los dos representantes existentes.

### **Comercialización (\*)**

Representante CIDE: D. Jorge Morales de Labra (Adjunto a la Presidencia)

Representante ASEME: D. Ramón Prat i Campins.

Representante ACIE: D. Raúl Herranz (Vicepresidente)

Representante UNESA: D. Alberto Bañón Serrano (Director Área de Regulación)

(\*) La representación se rota semestralmente entre los cuatro representantes existentes.

### **Operador del Mercado**

Representante: D.<sup>a</sup> M.<sup>a</sup> Luisa Huidobro y Arriba (Presidenta de la OMEL-Compañía Operadora del Mercado Español de Electricidad, S. A.)

### **Operador del Sistema**

Representante: D. Pedro Mielgo Álvarez (Presidente de REE-Red Eléctrica de España, S. A.)

### *Consumidores y Usuarios*

#### **Consumidor Doméstico**

Representante: D. Félix Martín Galicia (Representante de HISPA-COOP)

#### **Grandes Consumidores de Energía Eléctrica, con suministro en Alta Tensión (Sector Industrial)**

Representante: D. Javier Penacho (Vicepresidente Ejecutivo de AEGE-Asociación de Empresas con Gran Consumo de Energía Eléctrica)

#### **Grandes Consumidores de Energía Eléctrica del Sector Servicios (GRANCEESS)**

Representante: D. José Manuel Infiesta Agreda (Representante de GRANCEESS)

#### **Pequeña y Mediana Empresa con elevado consumo de energía eléctrica**

Representante: D. Francisco Espinosa Cabezón (Secretario General de ACE. Asociación de Consumidores de Electricidad de la Pequeña y Mediana Empresa)

### *Agentes Sociales-Medio Ambiente*

Representante: D. José Luis García Ortega (Responsable de la Campaña de Energía de Greenpeace)



## **Resumen de las sesiones**

### **15.ª sesión. 4 de junio de 2003**

Se trató como tema central:

1. *“Informe sobre la Propuesta de Real Decreto que regula los sistemas eléctricos insulares y extrapeninsulares”.*

La Comisión Nacional de Energía, una vez oídas y consideradas las opiniones de los miembros del Consejo Consultivo de Electricidad, elaboró un informe sobre el asunto tratado que fue remitido al Ministerio de Economía y a los miembros del Consejo Consultivo.

### **16.ª sesión. 23 de octubre de 2003**

Se trató como tema central:

*Informe sobre el documento “Estrategia de ahorro y eficiencia energética en España”.*

La Comisión Nacional de Energía, una vez oídas y consideradas las opiniones de los miembros del Consejo Consultivo de Electricidad, elaboró un informe sobre el asunto tratado que fue remitido al Ministerio de Economía y a los miembros del Consejo Consultivo así como publicado en la página web de la CNE.

### **17.ª sesión. 17 de diciembre de 2003**

Se trató como tema central:

*Informe sobre la Propuesta de Real Decreto por el que se establece la tarifa eléctrica para el año 2004.*

La Comisión Nacional de Energía, una vez oídas y consideradas las opiniones de los miembros del Consejo Consultivo de Electricidad, elaboró un informe sobre el asunto tratado que fue remitido al Ministerio de Economía y a los miembros del Consejo Consultivo así como publicado en la página web de la CNE.

## 2.2. Consejo Consultivo de Hidrocarburos

### Composición (actualizada a 31 de marzo de 2003)

Presidente: D. Pedro M.<sup>a</sup> Meroño Vélez  
Secretaria: D. Alfonso González-Espejo García

#### *Administración General del Estado*

Representantes: D. Antonio Martínez Rubio (Subdirector General Hidrocarburos del Ministerio de Economía)  
D. Andrés Seco García (Asesor Ejecutivo del Secretario de Estado de Energía, Desarrollo Industrial y de la Pyme)

#### *Comunidades / Ciudades Autónomas*

##### *Comunidad Autónoma del País Vasco*

Representante: D. Txáber Lezámiz Conde (Director de Energía)

##### *Comunidad Autónoma de Cataluña*

Representante: D. Josep Isern i Sitjà (Director General d'Energia, Mines i Seguretat Industrial)

##### *Comunidad Autónoma de Galicia*

Representante: D. Ramón Ordás Badía (Director Xeral de Industria, Consellería de Industria y Comercio)

##### *Comunidad Autónoma de Andalucía*

Representante: D. Jesús Nieto González (Director General de Industria, Energía y Minas de la Consejería de Trabajo e Industria)

##### *Comunidad Autónoma Principado de Asturias*

Representante: D. Jesús Manuel Muñiz Castro (Director General de Minería, Industria y Energía. Consejería de Industria y Empleo)

*Comunidad Autónoma de Cantabria*

Representante: D. Pedro Obregón Cagigas (Director General de Industria de la Consejería de Industria, Turismo, Trabajo y Comunicaciones)

*Comunidad Autónoma de La Rioja*

Representante: D. José Luis Eguíluz Lázaro (Jefe del Servicio de Industria y Energía de la Consejería de Hacienda y Economía)

*Comunidad Autónoma de la Región de Murcia*

Representante: D. Horacio Sánchez Navarro (Director General de Industria, Energía y Minas de la Dirección de Industria, Comercio, Turismo y Nuevas Tecnologías)

*Comunidad Autónoma Valenciana*

Representante: D. Antonio Cejalvo Lapeña (Director General de Energía. Consejería de Infraestructuras y Transporte)

*Comunidad Autónoma de Aragón*

Representante: D. Francisco Melero Crespo (Director General de Energía y Minas de la Consejería de Industria, Comercio y Desarrollo)

*Comunidad Autónoma Castilla-La Mancha*

Representante: D. José Manuel Martínez García (Director General de Industria y Energía Castilla-La Mancha)

*Comunidad Autónoma de Canarias*

Representante: D. Celso Perdomo González Director General de Industria y Energía

*Comunidad Foral de Navarra*

Representante: D. José Antonio Ayesa Usabiaga (Director del Servicio de Seguridad Industrial del Departamento de Industria, Comercio, Turismo y Trabajo)

*Comunidad Autónoma de Extremadura*

Representante: D. Alfonso Perianes Valle (Director General de Ordenación Industrial de la Consejería de Economía, Industria y Hacienda)

*Comunidad Autónoma de las Islas Baleares*

Representante: D. Jaume Sureda Bonnín (Director General de Energía)

*Comunidad de Madrid*

Representante: Pendiente de nombramiento

*Comunidad Autónoma de Castilla y León*

Representante: D. Manuel Ordóñez Carballada (Director General de Energía y Minas)

*Ciudad Autónoma de Ceuta*

Representante: D. Andrés Carlos Martínez Palacios (Jefe del Servicio de Industria y Energía de la Consejería de Contratación, Industria, Comercio, Pesca y Suministros)

*Ciudad Autónoma de Melilla*

Representante: D. Ricardo Maldonado Martínez (Jefe del Servicio de Industria de la Consejería de Medio Ambiente)

*Actividades del Sector Hidrocarburos*

**Operadores al por mayor de Productos Petrolíferos**

Representante: D. Álvaro Mazarrasa Alvear (Director General de AOP-Asociación Española de Operadores de Productos Petrolíferos)

**Distribuidores al por menor de Productos Petrolíferos (\*)**

Representantes: D. Eduardo Fernández Bermejo (Asesor Jurídico de la CEEES)  
D. Miguel Angel Cara Navarro (Presidente de la Asociación Española de Empresas distribuidoras GLPs)  
D. Miguel Sánchez Campos (Secretario CODIGÁS)  
D. Andrés Alfaro Sanz (Presidente FEDGLP)

(\*) La representación se rota semestralmente entre los dos representantes existentes.

**Transportistas de gas**

Representante: D. Juan Andrés Díez de Ulzurum (Director General de GAS de EUZKADI)

**Distribuidores de gas**

Representante: D. Ramón de Luis Serrano (Director de Distribución de Gas Natural SDG, S. A.)

**Comercializadores de gas**

Representante: D. Juan José Muñoz Rueda (Director de Demanda y Precios de Endesa Energía, S. A. U.)

**Exploración y Producción de Hidrocarburos**

Representante: D. Miguel Ángel Remón Gil (Vicepresidente Ejecutivo de Exploración y Producción de Repsol YPF)

**Refino**

Representante: D. Manuel Abollado del Río (Director General de CEPSA)

**Almacenamiento y Logística de Hidrocarburos Líquidos**

Representante: D. Luis Valero Quirós (Secretario del Consejo y Asesor de Asuntos Jurídicos de la Compañía Logística de Hidrocarburos-CLH)

**Operadores de Gases Licuados del Petróleo**

Representante: D. Pedro Zubillaga López (Presidente de la Asociación Española de Operadores de gases licuados del petróleo)

**Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos (CORES)**

Representante: D. Ceferino Argüello Reguera (Presidente)

### *Consumidores y Usuarios*

#### **Consumidores Domésticos**

Representante: D. Fernando López Romano (Vocal Técnico de CEAC-CU-Confederación Española de Amas de Casa, Consumidores y Usuarios)

#### **Grandes Consumidores de Productos Petrolíferos**

Representante: D. Ovidio de la Roza Braga (Presidente del Comité Nacional de Transporte por Carretera)

#### **Grandes consumidores de gas (\*)**

Representante UNESA: D. Ángel Luis Vivar (Director de Recursos Energéticos y Medio Ambiente)

Representante FEIQUE: D. Juan José Nava Cano (Vicepresidente y Director General)

Representante AAEE: D. Miguel de la Peña Irastorza (Presidente de AAEE)

(\*) La representación se rota cada ocho meses entre los tres representantes existentes.

#### **Pequeñas y Medianas Empresas**

Representante: D. Pedro Riaza García (Secretario General de ASCER-Asociación Española de Fabricantes de azulejos, pavimentos y baldosas cerámicos)

### *Agentes Sociales-Medio Ambiente*

Representante: D. Ladislao Martínez López (Responsable de la Comisión de Energía de Ecologistas en Acción)

## Resumen de las sesiones

### 9.ª sesión. 9 de enero de 2003

Se trataron como temas centrales:

1. *Informe sobre la Propuesta de Orden por la que se establecen las tarifas de gas natural y gases manufacturados por canalización y alquiler de contadores.*
2. *Informe sobre la Propuesta de Orden por la que se actualiza la retribución de las actividades reguladas del sector gasista.*
3. *Informe sobre la Propuesta de Orden por la que se establecen los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas.*

La Comisión Nacional de Energía, una vez oídas y consideradas las opiniones de los miembros del Consejo Consultivo de Hidrocarburos, elaboró informes para cada uno de los temas tratados que fueron remitidos al Ministerio de Economía, y publicados en el Catálogo de Publicaciones de la página web de la CNE.

### 10.ª sesión. 23 de octubre de 2003

Se trató como tema central:

1. *Informe sobre el documento “Estrategia de ahorro y eficiencia energética en España”.*

La Comisión Nacional de Energía, una vez oídas y consideradas las opiniones de los miembros del Consejo Consultivo de Electricidad, elaboró un informe sobre el asunto tratado que fue remitido al Ministerio de Economía y a los miembros del Consejo Consultivo así como publicado en la página web de la CNE.

### 11.ª sesión. 9 de diciembre de 2003

Se trató como tema central:

*Informe sobre el Proyecto de Real Decreto por el que se regula la obligación de mantenimiento de existencias mínimas de seguridad, la diversificación de abastecimiento de gas natural y la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos.*

La Comisión Nacional de Energía, una vez oídas y consideradas las opiniones de los miembros del Consejo Consultivo de Electricidad, elaboró un informe sobre el asunto tratado que fue remitido al Ministerio de Economía y a los miembros del Consejo Consultivo.

## 2.3. Comisiones Permanentes

### Electricidad

#### Composición (actualizada a 31 de marzo de 2004)

Presidente:	D. Pedro María Meroño Vélez
Secretario:	D. Alfonso González-Espejo García

#### *Administración General del Estado*

Representante:	D. Eduardo Ramos García (Subdirector General de Energía Eléctrica del Ministerio de Economía)
----------------	---

#### *Comunidades / Ciudades Autónomas*

Representantes:	D. Josep Isern i Sitjà (Director General d'Energia, Mines i Seguretat Industrial) D. Manuel Ordóñez Carballada (Director General de Energía y Minas Castilla y León) D. Jesús Manuel Muñiz Castro (Director General de Minería, Industria y Energía Asturias) D. Txáber Lezámiz Conde (Director de Energía País Vasco) D. Jesús Nieto González (Director General de Industria, Energía y Minas Andalucía) D. Ramón Ordás Badía (Director Xeral de Industria. Consellería de Industria e Comercio Galicia)
-----------------	--

#### *Empresas Productoras Energía Eléctrica*

Representante:	D. Pedro Rivero Torre (Vicepresidente y Director General de UNESA Producción)
----------------	---

#### *Empresas Distribuidoras Energía Eléctrica*

Representante:	D. Mariano Cabellos Velasco (Director General Adjunto de UNESA Distribución)
----------------	--



### *Consumidores Cualificados*

Representante: D. Javier Penacho Vicepresidente Ejecutivo de AEGE.  
(Asociación de Empresas con Gran Consumo de Energía Eléctrica)

### *Operador del Mercado*

Representante: D.<sup>a</sup> M.<sup>a</sup> Luisa Huidobro y Arreba (Presidenta de OMEL  
Compañía Operadora del Mercado Español de Electricidad Operador del Mercado)

### *Operador del Sistema*

Representante: D. Pedro Mielgo Álvarez [Presidente de Red Eléctrica  
de España, S. A. (REE), Operador del Sistema]

### **Hidrocarburos**

#### **Composición (actualizada a 31 de marzo de 2004)**

Presidente: D. Pedro María Meroño Vélez

Secretario: D. Alfonso González-Espejo García

### *Administración General del Estado*

Representante: D. Antonio Martínez Rubio (Subdirector General  
Hidrocarburos del Ministerio de Economía)

### *Comunidades / Ciudades Autónomas*

Representantes: D. Josep Isern i Sitjà (Director General d'Energia,  
Mines i Seguretat Industrial)  
D. Antonio Cejalva Lapeña (Director General de Energía Valencia)  
D. Jesús Nieto González (Director General de Industria,  
Energía y Minas Andalucía)  
D. Fernando Merry del Val (Consejero de Economía e  
Innovación Tecnológica Madrid)  
D. Alfonso Perianes Valle (Director General de Ordenación Industrial Extremadura)  
D. Andrés Carlos Martínez (Jefe del Servicio de Industria y Energía Ceuta)

*Operadores al por mayor de Productos Petrolíferos*

Representante: D. Álvaro Mazarrasa Alvear (Director General de AOP-Asociación de Operadores de Productos Petrolíferos Operadores de Productos Petrolíferos)

*Distribuidores al por menor de Productos Petrolíferos*

Representante: D. Eduardo Fernández Bermejo (Asesor Jurídico de la Confederación Española de Empresarios de Estaciones de Servicio Distribuidores de Productos Petrolíferos)

*Transportistas de gas*

Representante: D. Juan Andrés Díez de Ulzurum (Director General de Gas de EUZKADI Transportista de Gas)

*Distribuidores de gas*

Representante: D. Ramón de Luis Serrano (Director de Distribución de Gas Natural SDG, S. A.)

*Comercializadores de gas*

Representante: D. Conrado Navarro Navarro (Director General de Iberdrola Gas S. A.)

*Grandes consumidores de gas*

Representante: D. Ángel Luis Vivar (Director de Recursos Energéticos y Medio Ambiente de UNESA)

### 3. Estructura. Recursos humanos. Otras actividades

#### 3.1. Estructura

El organigrama de la Comisión Nacional de Energía está estructurado en las siguientes unidades:

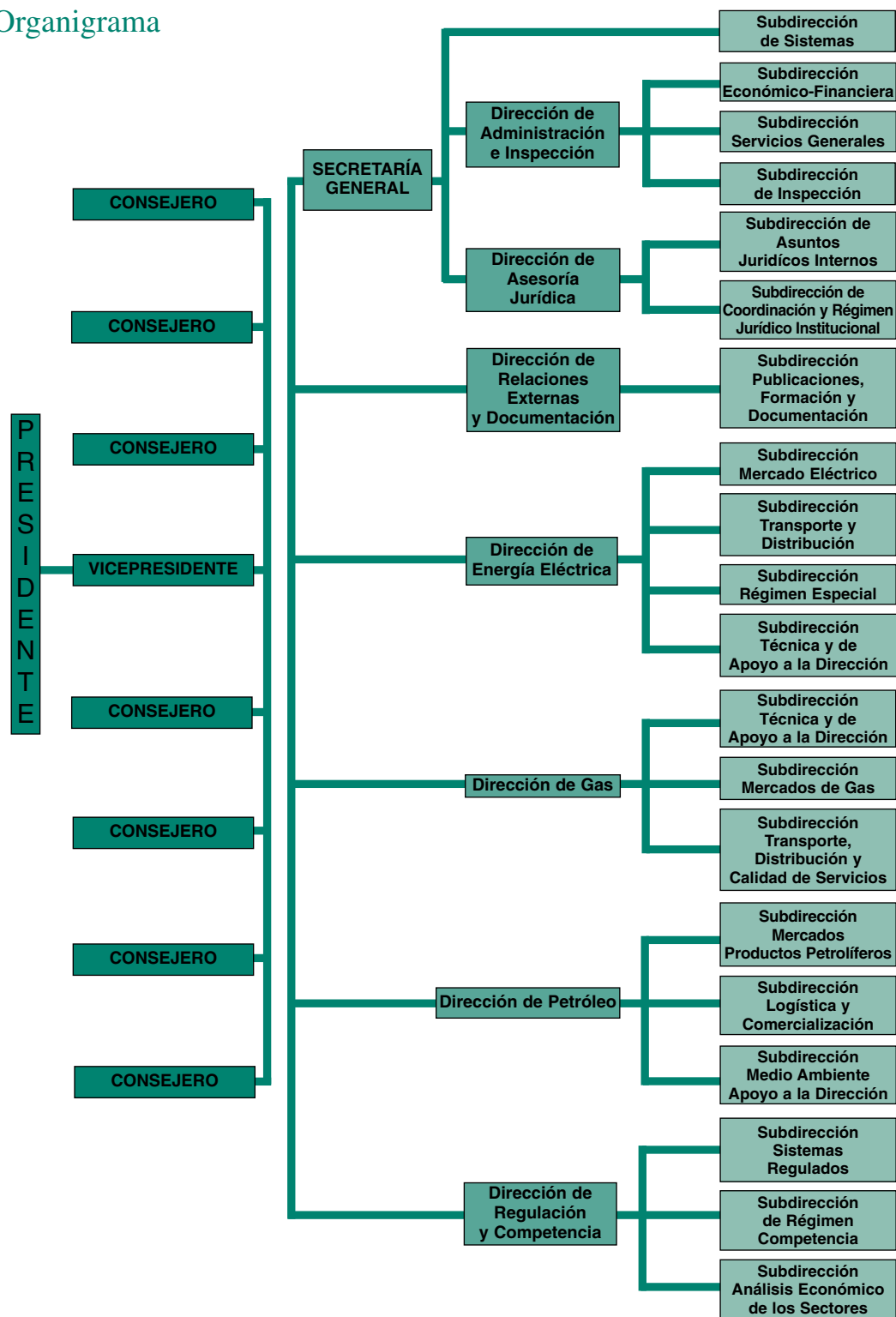
Consejo de Administración (Presidente, Vicepresidente y Consejeros)

- ▶ Secretaría General y del Consejo.
- ▶ Dirección de Asesoría Jurídica.
- ▶ Dirección de Administración e Inspección.
- ▶ Dirección de Energía Eléctrica.

- ▶ Dirección de Gas.
- ▶ Dirección de Petróleo.
- ▶ Dirección de Regulación y Competencia.
- ▶ Dirección de Relaciones Externas y Documentación.

A lo largo del año 2003 se han realizado los oportunos procesos selectivos, con los requisitos de publicidad y concurrencia, para cubrir las plazas vacantes autorizadas a la CNE en la Ley de Oferta de Empleo Público para el año 2003.

## Organigrama



### 3.2. Recursos humanos

A 31 de diciembre de 2003, los efectivos de la CNE eran 174 personas, de acuerdo con la siguiente distribución:

RECURSOS HUMANOS	EFFECTIVOS A 31/12/03
Consejo de Administración: Presidente, Vicepresidente y Consejeros	9
Directores	8
Subdirectores	20
Jefes de departamento y área	32
Técnicos	59
Administrativos y personal de apoyo	46
<b>TOTAL</b>	<b>174</b>

	N.º	%
Hombres	84	48,3 %
Mujeres	90	51,7 %
<b>TOTAL</b>	<b>174</b>	

Por otra parte, la CNE ha colaborado con Universidades y Centros de Investigación a través de diversos Convenios de Cooperación Educativa, que han permitido la realización de prácticas de becarios procedentes de la Universidad Carlos III de Getafe y alumnos procedentes de la Universidad Politécnica de Madrid.

En el capítulo de formación, se ha continuado con el desarrollo del Plan de Formación aprobado para la CNE, haciéndose especial hincapié en la Formación General en Informática e Idiomas. Además se han fomentado la asistencia a Cursos de Formación específica relativos a los Sectores Electricidad, Gas y Petróleo, formación que resulta imprescindible para el desarrollo de las tareas encomendadas a la CNE.

### 3.3. Otras actividades

#### Sistemas de Información

Los proyectos más significativos en el entorno informático han sido:

- ▶ La adquisición, instalación y configuración de una nueva electrónica de red para la sede de la CNE de tecnología Gigabit que permitirá unas mejores prestaciones en el acceso a los servicios de información.
- ▶ La adquisición, instalación y configuración de un sistema de almacenamiento accesible por fibra óptica (SAN) que permite una mejor configuración y acceso a los servidores de la CNE.
- ▶ La adquisición, instalación y configuración de nuevos sistemas de impresión más rápidos con capacidad de impresión a doble cara.
- ▶ La implantación de medidas de seguridad en el acceso a las salas de comunicaciones y servidores.
- ▶ La implantación de un sistema redundante de SAIS.
- ▶ La implantación de un Registro Telemático y de un sistema de intercambio de información mediante la utilización de la firma electrónica avanzada.
- ▶ El análisis, desarrollo e implantación de un nuevo sistema de gestión de cuotas y gestión y cobro de tasas por vía telemática con la utilización de la firma electrónica avanzada.
- ▶ La implantación de un sistema de RRHH integrado.
- ▶ La actualización de equipos y licencias informáticas para adecuarlas a las necesidades de la CNE.
- ▶ En el Área de Sistemas, Redes y Comunicaciones, se desarrollaron las actividades habituales de administración, gestión y mantenimiento de la infraestructura de sistemas informáticos.
- ▶ En el Área de Bases de Datos se desarrollaron las actividades habituales de administración, gestión y mantenimiento de sistemas de información.

#### 4. Balance y cuenta de resultados

BALANCE AÑO 2003					
ACTIVO	EJERCICIO 2003	EJERCICIO 2002	PASIVO	EJERCICIO 2003	EJERCICIO 2002
<b>A) INMOVILIZADO</b>	<b>33.786.282,13</b>	<b>29.046.842,61</b>	<b>A) FONDOS PROPIOS</b>	<b>38.543.561,18</b>	<b>30.757.747,16</b>
I. Inversiones destinadas al uso general	0,00	0,00	I. Patrimonio	0,00	0,00
II. Inmovilizaciones inmateriales	646.539,22	519.780,57	Patrimonio propio		
III. Inmovilizaciones materiales	33.114.742,83	28.363.810,40	Patrimonio recibido en adscripción o cesión		
IV. Inversiones gestionadas para otros entes públicos	0,00	0,00	Patrimonio entregado al uso general		
V. Inversiones financieras permanentes	25.000,08	163.251,64	II. Reservas	0,00	0,00
<b>B) GASTOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	III. Resultados de ejercicios anteriores	30.757.747,16	23.580.010,04
<b>C) ACTIVO CIRCULANTE</b>	<b>10.008.744,34</b>	<b>7.030.761,36</b>	IV. Resultados del ejercicio	7.785.814,02	7.177.737,12
I. Existencias	0,00	0,00	<b>B) PROVISIONES PARA RIESGOS Y GASTOS</b>	<b>1.600.968,02</b>	<b>2.668.626,58</b>
II. Deudores	3.097.522,81	5.256.282,66	<b>C) ACREEDORES A LARGO PLAZO</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
III. Inversiones financieras temporales	5.028.223,60	1.065.461,75	I. Emisiones de obligaciones y otros valores negociables	0,00	0,00
IV. Tesorería	1.635.492,81	439.167,72	II. Otras deudas a largo plazo	0,00	0,00
V. Ajustes por periodificación	247.505,12	269.849,23	III. Desembolsos pendientes sobre acciones no exigidos	0,00	0,00
			<b>D) ACREEDORES A CORTO PLAZO</b>	<b>3.650.497,27</b>	<b>2.651.230,23</b>
			I. Emisiones de obligaciones y otros valores negociables	0,00	0,00
			II. Deudas con entidades de crédito	0,00	0,00
			III. Acreedores	3.443.303,82	2.651.230,23
			IV. Ajustes por periodificación	207.193,45	0,00
<b>TOTAL GENERAL (A + B + C)</b>	<b>43.795.026,47</b>	<b>36.077.603,97</b>	<b>TOTAL GENERAL (A+B+C+D)</b>	<b>43.795.026,47</b>	<b>36.077.603,97</b>

CUENTA DE RESULTADOS AÑO 2003					
DEBE	EJERCICIO 2003	EJERCICIO 2002	HABER	EJERCICIO 2003	EJERCICIO 2002
<b>A) GASTOS</b>	<b>17.057.088,72</b>	<b>13.525.252,60</b>	<b>B) INGRESOS</b>	<b>24.842.902,74</b>	<b>20.702.989,72</b>
1. Reducción de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	0,00	0,00	1. Ventas y prestaciones de servicios	0,00	0,00
2. Aprovisionamientos	0,00	0,00	2. Aumento de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	0,00	0,00
3. Gastos de funcionamiento de los servicios y prestaciones sociales	<b>17.036.586,70</b>	<b>13.298.948,08</b>	3. Ingresos de gestión ordinaria	<b>20.604.780,29</b>	<b>18.596.799,93</b>
— Gastos de personal y prestaciones sociales	9.744.039,38	9.239.676,29	— Ingresos tributarios	20.604.780,29	18.596.799,93
— Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado	459.867,30	292.552,47	— Cotizaciones sociales	0,00	0,00
— Variación de provisiones y pérdidas de créditos incobrables	35.684,88	0,00	4. Otros ingresos de gestión ordinaria	<b>1.575.151,51</b>	<b>2.096.984,65</b>
— Otros gastos de gestión	6.794.199,74	3.704.376,63	— Ingresos financieros, diferencias positivas de cambio y otros ingresos asimilables	99.830,63	203.575,17
— Gastos financieros, diferencias negativas de cambio y otros gastos asimilables	2.795,40	62.342,69	— Otros ingresos de gestión	1.475.320,88	1.893.409,48
4. Transferencias y subvenciones	0,00	0,00	5. Transferencias y subvenciones	<b>2.612.998,82</b>	<b>0,00</b>
— Transferencias y subvenciones corrientes	0,00	0,00	— Transferencias y subvenciones corrientes	2.612.998,82	0,00
— Transferencias y subvenciones de capital	0,00	0,00	— Transferencias y subvenciones de capital	0,00	0,00
5. Pérdidas y gastos extraordinarios	<b>20.502,02</b>	<b>226.304,52</b>	6. Ganancias e ingresos extraordinarios	<b>49.972,12</b>	<b>9.205,14</b>
<b>AHORRO</b>	<b>7.785.814,02</b>	<b>7.177.737,12</b>	<b>DESAHORRO</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

## Anexo: Legislación que afecta a los sectores energéticos emitida durante el año 2003

### Normativa de interés del sector eléctrico aprobada durante el año 2003

#### *Legislación comunitaria:*

- ▶ Reglamento CE n.º 1228/2003, del Parlamento Europeo y del Consejo de 26 de junio de 2003, relativo a las condiciones de acceso a la red para el comercio transfronterizo de electricidad.
- ▶ Directiva 2003/54/CE, del Parlamento Europeo y del Consejo de 26 de junio de 2003, sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad y por la que se deroga la Directiva 96/92/CE.
- ▶ Decisión n.º 1229/2003/CE del Parlamento Europeo y del Consejo, de 26 de junio de 2003, por la que se establece un conjunto de orientaciones sobre las redes transeuropeas en el sector de la energía y por la que se deroga la Decisión n.º 1254/96/CE.
- ▶ Directiva 2003/92/CE del Consejo, de 7 de octubre de 2003, por la que se modifica la Directiva 77/388/CEE en lo referente a las normas relativas al lugar de entrega del gas y la electricidad.
- ▶ Directiva 2003/96/CE del Consejo, de 27 de octubre de 2003, por la que se reestructura el régimen comunitario de imposición de los productos energéticos y de la electricidad.
- ▶ Decisión de la Comisión de 11 de noviembre de 2003, por el que se establece el Grupo de organismos reguladores europeos de la electricidad y del gas.

#### *Leyes:*

- ▶ Ley 13/2003, de 23 de mayo, Reguladora del contrato de concesión de obras públicas:

- ▶ Disposición Derogatoria Única: deroga el artículo 5.2 de la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico, en lo que resulte aplicable a las instalaciones de transporte de energía eléctrica.
- ▶ Ley 36/2003, de 11 de noviembre, de Medidas de reforma económica:

Artículo 20: Modificación de los artículos 16, 23, 24, 33 de la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico, y se añade un apartado quinto al artículo 24 y una Disposición Adicional Decimosexta al citado texto legal.

- ▶ Ley 62/2003, de 30 de diciembre, de Medidas Fiscales, Administrativas y del Orden Social:

Artículo 91: Añade al artículo 9.1.b) párrafo 2, modifica el artículo 33 de la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico, y se añaden unas disposiciones adicionales Decimosexta, Decimoséptima y una disposición transitoria Decimooctava al citado texto legal.

Artículo 94: Se modifica la disposición adicional Vigésimo Séptima de la Ley 55/1999, de 29 de diciembre, sobre Participaciones públicas en el sector energético.

#### *Reales Decretos:*

- ▶ Real Decreto 1747/2003, de 19 de diciembre, por el que se regulan los sistemas eléctricos insulares y extrapeninsulares.
- ▶ Real Decreto 1802/2003, de 26 de diciembre, por el que se establece la tarifa eléctrica para 2004.



### *Órdenes:*

- ▶ Orden ECO/63/2003, de 9 de enero, del Ministerio de Economía por la que se modifica de la Orden de 19 de octubre de 2000, que establece normas de presentación de información contable para las empresas que realicen actividades eléctricas.
- ▶ Orden ECO/2771/2003, de 24 septiembre, del Ministerio de Economía por la que se establecen Ayudas destinadas a cubrir cargas excepcionales vinculadas a planes de reestructuración y racionalización de la actividad de las empresas mineras del carbón.
- ▶ Orden ECO/2714/2003, de 25 de septiembre, del Ministerio de Economía por la que se desarrolla el Real Decreto 1432/2002, de 27 de diciembre, en lo referente a la cesión y/o titulización del coste correspondiente al desajuste de ingresos de las actividades reguladas anterior a 2003 y del coste correspondiente a las revisiones derivadas de los costes extrapeninsulares.
- ▶ Orden ECO/3193/2003, de 29 octubre, del Ministerio de Economía por la que se establece para el año 2003 la prima al consumo de carbón autóctono.
- ▶ Orden ECO/3888/2003, de 18 diciembre, del Ministerio de Economía por la que se dispone la publicación del Acuerdo de Consejo de Ministros de 28 de noviembre de 2003, por el que se aprueba el Documento de Estrategia de ahorro y eficiencia energética en España 2004-2012.

### *Resoluciones:*

- ▶ Resolución de 14 de enero de 2003, de la Dirección General de Política Energética y

Minas, por la que se determina la anualidad correspondiente a 2002 y el importe pendiente de compensación, a 31 de diciembre de 2002, de los proyectos de centrales nucleares paralizados definitivamente por la disposición adicional octava de la Ley 40/1994, de 30 de diciembre, de Ordenación del Sistema Eléctrico Nacional (LOSEN), sustituida por la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del sector eléctrico.

- ▶ Resolución de 14 de febrero de 2003, de la Secretaría de Estado de Energía, Desarrollo Industrial y de la Pequeña y Mediana Empresa, por la que se modifica la Regla 23 de Funcionamiento del Mercado de Producción de Energía Eléctrica.
- ▶ Resolución de 25 febrero 2003, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se establece plazos de comunicación al operador del mercado, de la previsión de excedentes de determinadas instalaciones de régimen especial.
- ▶ Resolución de 17 marzo 2003, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se clasifica los consumos a considerar como «consumos propios» y la información a remitir por las empresas para ser incluidos como tales a efectos de la aplicación del Real Decreto 1164/2001, de 26 de octubre.
- ▶ Resolución de 19 de diciembre de 2003, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se fija, para el año 2004, el calendario aplicable al sistema estacional tipo 5 de discriminación horaria en el sistema integrado peninsular y en los sistemas extrapeninsulares de Ceuta, Melilla, archipiélago Balear y archipiélago Canario, de la tarifa eléctrica.

- ▶ Resolución de 26 de diciembre de 2003, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se aprueba el perfil de consumo y el método de cálculo a efectos de liquidación de energía aplicables para aquellos consumidores tipo 4 y tipo 5 que no dispongan de registro horario de consumo.

**Normativa de interés del sector de hidrocarburos gaseosos aprobada durante el año 2003**

*Legislación comunitaria:*

- ▶ Directiva 2003/55/CE del Parlamento Europeo y del Consejo, de 26 de junio de 2003, sobre normas comunes para el mercado interior de gas natural y por la que se deroga la Directiva 98/30/CE.
- ▶ Directiva 2003/92/CE del Consejo, de 7 de octubre de 2003, por la que se modifica la Directiva 77/388/CEE en lo referente a las normas relativas al lugar de entrega del gas y la electricidad.

*Leyes:*

- ▶ Ley 13/2003, de 23 de mayo, Reguladora del contrato de concesión de obras públicas:

Disposición Derogatoria Única: deroga el artículo 5.2 de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, en lo que resulte aplicable a las instalaciones de la red básica de transporte de gas natural.

- ▶ Ley 62/2003, de 30 de diciembre, de Medidas Fiscales, Administrativas y del Orden Social:

Artículo 92: Modificación de los artículos 64, disposiciones adicionales Undécima y Vigésima, y se añaden unas nuevas disposiciones adicionales Vigésimo Primera y Vigésimo Segunda a la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos.

*Órdenes:*

- ▶ Orden ECO/30/2003, de 16 de enero, por la que se actualiza la retribución de las actividades reguladas del sector gasista. Esta Orden ha sido derogada por la Orden ECO 31/2004, de 15 de enero, por la que se establece la retribución de las actividades reguladas del sector gasista.
- ▶ Orden ECO/31/2003, de 16 de enero, por la que se establecen las tarifas de gas natural y gases manufacturados por canalización y alquiler de contadores. Esta Orden ha sido derogada por la Orden ECO 33/2004, de 15 de enero, por la que se establecen las tarifas de gas natural y gases manufacturados por canalización, alquiler de contadores y derechos de acometidas para los consumidores conectados a redes de presión de suministro igual o inferior a 4 bares.
- ▶ Orden ECO/32/2003, de 16 de enero, por la que se establecen los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas. Esta Orden ha sido derogada por la Orden ECO 32/2004, de 15 de enero, por la que se establecen los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas.

*Resoluciones:*

- ▶ Resolución de 17 de enero de 2003, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicas las tarifas de suministro de gas natural, el coste unitario de la materia prima y el precio de cesión.
- ▶ Resolución de 28 de enero de 2003, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios máximos de venta de gas natural para uso como materia prima.
- ▶ Resolución de 25 de febrero de 2003, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios máximos de venta de gas natural para uso como materia prima.
- ▶ Resolución de 26 marzo 2003, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios máximos de venta de gas natural para uso como materia prima.
- ▶ Resolución de 11 de abril de 2003, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicas las tarifas de suministro de gas natural, el coste unitario de la materia prima y el precio de cesión.
- ▶ Resolución de 25 de abril de 2003, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios máximos de venta de gas natural para uso como materia prima.
- ▶ Resolución de 28 de mayo de 2003, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios máximos de venta de gas natural para uso como materia prima.
- ▶ Resolución de 25 de junio de 2003, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios máximos de venta de gas natural para uso como materia prima.
- ▶ Resolución de 7 de julio de 2003, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicas las tarifas de suministro de gas natural, el coste unitario de la materia prima y el precio de cesión.
- ▶ Resolución de 16 de julio de 2003, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se procede a la corrección de errores de la Orden de 7 de julio de 2003, por la que se hacen públicas las tarifas de suministro de gas natural, el coste unitario de la materia prima y el precio de cesión.
- ▶ Resolución de 28 julio 2003, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios máximos de venta de gas natural para uso como materia prima.
- ▶ Resolución de 27 agosto 2003, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios máximos de venta de gas natural para uso como materia prima.
- ▶ Resolución de 25 septiembre 2003, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios máximos de venta de gas natural para uso como materia prima.
- ▶ Resolución de 28 octubre 2003, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios máximos de venta de gas natural para uso como materia prima.

- ▶ Resolución de 25 noviembre 2003, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios máximos de venta de gas natural para uso como materia prima.
- ▶ Resolución de 26 diciembre 2003, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios máximos de venta de gas natural para uso como materia prima.

#### **Normativa de interés del sector de hidrocarburos líquidos aprobada durante el año 2003**

##### *Legislación comunitaria:*

- ▶ Directiva 2003/17/CE del Parlamento Europeo y del Consejo, de 3 de marzo de 2003, por la que se modifica la Directiva 98/70/CE relativa a la calidad de la gasolina y el gasóleo.
- ▶ Decisión de la Comisión, de 18 de marzo de 2003, relativa a la publicación de la referencia de la norma EN 521:1998 “Especificaciones para los aparatos que funcionan exclusivamente con gas licuado de petróleo. Aparatos portátiles alimentados a la presión de vapor de los gases licuados del petróleo contenidos en sus recipientes de alimentación”.
- ▶ Reglamento (CE) n.º 1726/2003 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 22 de julio de 2003, por el que se modifica el Reglamento (CE) n.º 417/2002 relativo a la introducción acelerada de normas en materia de doble casco o de diseño equivalente para petroleros de casco único.

##### *Reales Decretos:*

- ▶ Real Decreto 1700/2003, de 15 de diciembre, por el que se fijan las especificaciones de gasolinas, gasóleos, fueloleos y gases licuados del petróleo, y el uso de biocarburantes.

##### *Órdenes*

- ▶ Orden ECO/3629/2003, de 18 de diciembre, por la que se aprueban las cuotas para la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos correspondientes al ejercicio 2004.

##### *Resoluciones:*

- ▶ Resolución de 14 de enero de 2003, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios máximos de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización.
- ▶ Resolución de 11 de febrero de 2003, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios máximos de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo.
- ▶ Resolución de 10 de marzo de 2003, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios máximos de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización.
- ▶ Resolución de 21 de marzo de 2003, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios máximos de venta, antes de

impuestos, de los gases licuados del petróleo envasados, en envases de capacidad igual o superior a 8 kilogramos.

- Resolución de 8 de abril de 2003, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios máximos de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización.
- Resolución de 12 de mayo de 2003, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios máximos de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización.
- Resolución de 10 de junio de 2003, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios máximos de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización.
- Resolución de 7 de julio de 2003, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios máximos de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización.
- Resolución de 6 de agosto de 2003, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios máximos de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización.

- Resolución de 10 de septiembre de 2003, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios máximos de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización.
- Resolución de 25 de septiembre de 2003, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios máximos de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo envasados, en envases de capacidad igual o superior a 8 kilogramos.
- Resolución de 10 de octubre de 2003, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios máximos de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización.
- Resolución de 11 de noviembre de 2003, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios máximos de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización.
- Resolución de 3 de diciembre de 2003, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios máximos de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización.



### III. RELACIONES EXTERNAS





## 1. Relaciones con Administraciones Públicas, consumidores, empresas y otras organizaciones nacionales del ámbito de la energía

La Comisión Nacional de Energía, en el ámbito de las relaciones con terceras instituciones, organismos y en general personas interesadas en el proceso energético, ha dedicado su atención a satisfacer las necesidades de información de estos últimos en el ámbito de la regulación y funcionamiento de los mercados energéticos, así como a recabar su opinión sobre estos asuntos, a través de los cauces instituidos.

Desde el punto de vista de la regulación, la Ley 54/1997, del Sector Eléctrico, introdujo un modelo liberalizado para el funcionamiento del mercado eléctrico. Básicamente, se estableció un régimen de competencia para las actividades de la oferta, producción y comercialización o venta de energía eléctrica, al tiempo que también se liberalizó el uso de las infraestructuras de red, permitiendo el libre acceso de terceros a la red (ATR). La contrapartida desde el lado de la demanda fue la implantación escalonada de la elegibilidad para los consumidores. En enero de 1998 se reconoció el derecho a elegir suministrador de energía eléctrica a los muy grandes consumidores del sector industrial, es decir a todos los consumidores con consumos anuales superiores a 15 millones de kWh, y a los suministros e instalaciones del transporte por ferrocarril, con independencia de su nivel de consumo. Posteriormente y de forma gradual se extendió el acceso y participación en el mercado liberalizado de colectivos de consumidores con cada vez menor nivel de consumo y conectados a redes eléctricas con un nivel de tensión más bajo, hasta desembocar en enero de 2003, cuando se extiende el derecho a elegir libremente el suministrador de electricidad a todos los consumidores.

De esta forma, en enero de 2003 han accedido al mercado liberalizado más de 23 millones de consumidores domésticos y unas 550.000 pequeñas y medianas empresas.

En lo relativo a los mercados de hidrocarburos, es la Ley 34/1998, del Sector de Hidrocarburos, la que establece el modelo de organización para el sistema gasista, introduciendo un régimen de competencia en la actividad de aprovisionamiento, creando la figura del comercializador, liberalizando el uso de la infraestructura básica mediante el libre acceso de los sujetos cualificados a la red (ATR), y proporcionando la capacidad de elegir suministrador a los consumidores cualificados de forma escalonada. En enero de 1999, se reconoció el derecho de elegir suministrador a aquellos grandes consumidores de gas natural con una demanda anual superior a 5 millones de m<sup>3</sup>, alcanzando a un total aproximado de 500 titulares de suministros, el 65 % de la demanda nacional. Posteriormente y de forma gradual se extendió el acceso y participación en el mercado liberalizado de colectivos de consumidores con cada vez menor nivel de consumo y conectados a redes gasistas con niveles de presiones inferiores para llegar a enero de 2003, cuando se extiende el derecho a elegir libremente el suministrador de gas natural a todos los consumidores.

De esta forma, en enero de 2003 han accedido al mercado liberalizado más de 5 Millones de consumidores, la mayoría domésticos, donde serán aprovisionados a través de los comercializadores.

En líneas generales, los resultados parciales del proceso en el año 2003 de la plena liberalización de los mercados energéticos, desde el lado de la demanda, pueden ser resumidos de la forma siguiente:

En lo que refiere a los nuevos consumidores cualificados, que en enero de 2003 se incorporaban de forma masiva a los mercados liberalizados de electricidad y de gas natural, se puede indicar que dichos mercados han tenido un desarrollo desigual a lo largo del año. Así durante el periodo enero-abril se constataba un lento ritmo de incorporación de estos consumidores (Pequeñas industrias, comercios y consumos domésticos y residenciales), detectándose a partir de entonces una intensificación del número accesos al mercado liberalizado, alcanzándose al finalizar el año 2003 (según datos provisionales al 31 de diciembre) un valor cercano a los 150.000 nuevos consumidores para la electricidad y más de 180.000 para el gas natural, lo que ha significado la incorporación de uno 330.000 nuevos consumidores al mercado y en términos más concretos el multiplicar por diez (10) el número de clientes que contratan el suministro con comercializadores, si consideramos la cifra correspondiente que se producía al finalizar el año 2002.

### **El mercado eléctrico**

En términos de energía, al finalizar el año 2003, más del 30 % de la demanda de electricidad se atiende desde el mercado liberalizado, valor que se mantiene estable desde el año 2001, y que se incrementará ligeramente en la medida que se eleve la participación de los pequeños consumi-

dores con un reducido valor de su consumo unitario de electricidad.

Por otra parte, un indicador característico de los mercados en competencia es el índice que nos muestra el cambio de suministrador, en otras palabras, el porcentaje de consumidores que contrata la energía con un Comercializador distinto del que está integrado en el grupo empresarial al que pertenece el Distribuidor de la zona donde se ubica el punto de suministro. En el mercado eléctrico liberalizado de acuerdo con los datos disponibles actualizados para el primer semestre del año 2003, este Índice de Captura (Complementario con el Índice de Fidelización) se situó en el 17 %, alcanzando un máximo valor del 36 % para los muy grandes consumidores, del 22 % para los consumidores domésticos y el mínimo valor del 4 % para las pequeñas industrias, comercios, etc., con suministros en baja tensión.

### **El mercado del gas natural**

En el caso del mercado del gas natural existe una mayor penetración de su fase liberalizada, en la medida que la demanda de energía esta muy concentrada en el consumo de las industrias y de forma significativa en las centrales eléctricas soportadas en la tecnología del ciclo combinado de gas natural, con una reducida contribución, por ahora, del consumo comercial y residencial, si los comparamos con los valores medios de los países europeos. Así, la demanda de gas natural abastecida desde el mercado liberalizado alcanzó a finales del 2003 una cuota superior al 68 % de la demanda nacional.

En este ámbito del proceso de liberalización de los mercados energéticos y del consiguiente desarrollo regulatorio, desde la CNE se ha puesto especial énfasis en las actividades relacionadas con la información a las Instituciones, agentes y en general a los consumidores que a partir de enero de 2003 adquirirían el derecho a participar en el mercado liberalizado, si bien manteniendo la opción de permanecer en el mercado regulado (Suministros a tarifa integral).

Las instituciones, agentes y consumidores, representados en los Consejos Consultivos de Electricidad e Hidrocarburos, han tenido la ocasión de participar formalmente en el desarrollo regulatorio, conociendo e informando las actuaciones de la CNE en esta materia.

De forma complementaria, desde la CNE, y coordinadas por la Dirección de Relaciones Externas, se han llevado a cabo una serie de actuaciones de carácter informativo o divulgativo, organizadas por la propia CNE o en colaboración de terceros, y que han contado con la participación de las Administraciones Públicas, tanto Autonómicas o Locales, las asociaciones sectoriales de empresas y de consumidores, las cuales son descritas a continuación:

#### **Comunidades Autónomas**

Siguiendo la línea trazada en años anteriores, durante el año 2003 la CNE ha colaborado con las Administraciones de las Comunidades Autónomas en el ámbito energético, en la organización de Jornadas Técnicas sobre los sectores

de la energía, celebrándose, entre otras, las siguientes:

- ▶ **Agencia Valenciana de la Energía. Valencia.** Jornada informativa sobre la liberalización de los mercados de la energía: “Elegibilidad del Sector Eléctrico”.
- ▶ **Gobierno de Canarias:**
  - Las Palmas:** “Funciones del regulador”, “El sistema eléctrico canario” y “La liberalización del mercado eléctrico español”.
  - Sta. Cruz de Tenerife:** “Funciones del regulador”, “El sistema eléctrico canario” y “La liberalización del mercado eléctrico español”.
- ▶ **Agencia Extremeña de la Energía. Cáceres.** Jornadas sobre la plena liberalización de los mercados de electricidad y gas natural: “La liberalización del mercado eléctrico. Elegibilidad 2003”.
- ▶ **Gobierno de Aragón. Zaragoza.** Aulas de Consumo: “Los consumidores ante los servicios de interés general: Electricidad y de gas”.
- ▶ **Ayuntamiento de Barcelona. Barcelona:** “La liberatció dels mercats d’electricitat i gas”.
- ▶ **Comunidad Autónoma de Castilla y León.** Instituto Tecnológico: “La liberalización del mercado Eléctrico”.

#### **Consumidores**

La representación formal de los consumidores de electricidad, de productos derivados del petróleo y de gases combustibles se materializa a través de los órganos de asesoramiento de la

CNE, los Consejos Consultivos de Electricidad e Hidrocarburos, respectivamente.

La representación de los consumidores de electricidad, de productos petrolíferos y de gases combustibles quedó establecida de acuerdo con lo determinado en la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, Disposición Adicional Undécima y el Reglamento de la Comisión Nacional de Energía, aprobado por el Real Decreto 1339/1999, de 31 de julio. En noviembre de 2003, se procedió a la renovación de los miembros de dichos Consejos Consultivos, en lo que afectaba a representantes distintos de los correspondientes a las Administraciones Públicas, Administración del Estado y Autonómicas.

La asignación de esta representación a los consumidores, agrupados según criterios sectoriales para la electricidad o por el tipo de productos que consumen para los hidrocarburos líquidos y gaseosos, es descrita a continuación:

#### *Consumidores de Electricidad*

Los consumidores y usuarios de la electricidad están representados por cuatro miembros, en el Consejo Consultivo de Electricidad. Dos de ellos están en representación de los grandes consumidores, con suministro en alta tensión, y que han sido propuestos por las empresas o asociaciones que, con carácter más significativo, agrupan a los consumidores de estas características.

En la práctica, dicha representación fue asignada por decisión del Consejo de Administración

a dos asociaciones de grandes consumidores del sector industrial y de servicios.

La primera, “Asociación de Empresas con Gran Consumo de Electricidad, AEGE”, integra a las empresas de la industria básica, del aluminio, siderúrgica, papel, cemento, química y petroquímica, etc.

La segunda, “Grandes Consumidores de Energía Eléctrica del Sector Servicios, GRAN-CEESS”, integra a los titulares de suministros del transporte por ferrocarril, metropolitanos, empresas de distribución de productos de consumo (grandes superficies), telecomunicaciones, instalaciones del sector financiero, aeropuertos, de saneamiento y abastecimiento de aguas, etc.

Un tercer miembro del Consejo Consultivo representa a las pequeñas y medianas empresas, cuya asignación se estableció para la “Asociación de Consumidores de Electricidad de la Pequeña y Mediana Empresa, ACE” en la que estaba integrado un amplio y heterogéneo grupo de PYMES del sector primario, sectores de la industria manufacturera, servicios y comercio, etc.

Finalmente, un cuarto representante es para los consumidores domésticos o residenciales, cuya representación corresponde al Consejo de Consumidores y Usuarios, órgano Consultivo del Ministerio de Sanidad y Consumo, representación que tras la renovación, recae en un miembro perteneciente a la Asociación Española de Cooperativas de Consumo (HISPACOOP).

Por otra parte, al margen de las relaciones propiciadas por la representación institucional en el Consejo Consultivo y con objeto de informar sobre los desarrollos de la nueva regulación eléctrica, y en su caso, recabar la opinión de aquellos otros grupos que no han tenido una representación directa a través del Consejo Consultivo, por parte de la CNE se propició la celebración de diversas sesiones informativas para diferentes grupos de consumidores de los sectores de servicios, de la PYME y residenciales, bien organizadas por la propia CNE o por parte de diferentes asociaciones sectoriales, que recabaron la colaboración de los técnicos y expertos de la CNE.

#### *Consumidores de productos petrolíferos y gases combustibles*

Para estos consumidores, su representación en el Consejo Consultivo de Hidrocarburos está asignada a cuatro miembros, en los siguientes términos:

Dos miembros en representación de los grandes consumidores de productos petrolíferos y de gas, respectivamente, propuestos por las empresas o asociaciones, que con carácter más significativo, agrupan a los consumidores de estas características.

En la práctica, dicha representación fue asignada por decisión del Consejo de Administración de la CNE a un representante propuesto por el “Comité Nacional de Transporte por Carretera”, si bien el grupo representado abarcaría a las empresas consumidoras de carburantes para el

transporte terrestre, por ferrocarril, aéreo o marítimo, así como otros grupos de consumo correspondientes a los sectores agropecuarios y de la pesca, etc.

Un segundo miembro representa a los grandes consumidores de gas canalizado (gas natural), entre los que figuran de forma relevante los titulares de centrales térmicas con tecnologías de ciclo combinado con turbina de gas, las instalaciones de cogeneración, y otros sectores industriales y servicios que utilizan el gas para la producción de energía en sus distintas vertientes. De esta forma, dicha representación es ejercida de forma compartida por UNESA, AAEE y FEIQUE, respectivamente.

Un tercer miembro en representación de los consumidores es para las empresas pequeñas o medianas consumidoras de hidrocarburos, propuesto por las empresas o asociaciones, que con carácter más significativo, agrupan a los consumidores de estas características y cuya asignación se estableció para la “Asociación Española de Fabricantes de Azulejos, Pavimentos y Baldosas, Cerámicos, ASCER”. Esta representación abarcaría a las empresas PYME consumidoras de productos petrolíferos y gases combustibles, industrias agropecuarias, alimentación, textil, manufactureras, así como las instalaciones del sector de servicios, etc.

Un cuarto miembro del Consejo Consultivo fue asignado al colectivo de consumidores domésticos o residenciales, cuyo representante, propuesto por el Consejo de Consumidores y Usuarios (CCU), órgano consultivo del Ministerio de Sanidad y Consumo, pertenece a la Confedera-

ción Española de Amas de Casa, Consumidores y Usuarios (CEACCU).

Al objeto de trasladar información sobre la regulación y funcionamiento de los respectivos mercados a estos consumidores, la CNE ofrece a través de su página web (*www.cne.es*), plataformas informativas y espacios dedicados a los consumidores de gas y electricidad.

#### **Otras empresas y organismos interesados en la regulación y funcionamiento de los mercados energéticos**

Durante el año 2003, desde la CNE se han propiciado contactos con asociaciones, potenciales operadores, promotores de nuevas infraestructuras de generación, consultores y, en general, empresas que desarrollan actividades directas o indirectamente relacionadas con los sectores de la energía.

Para ello se han celebrado jornadas informativas monográficas, presentaciones y reuniones de trabajo, además de haber atendido a las consultas planteadas al Centro de Información y las peticiones remitidas al Centro de Documentación y al Servicio de Publicaciones de la CNE.

En este ámbito, entre otras reuniones y sesiones informativas, se destacan en el año 2003 las jornadas organizadas en colaboración con las Asociaciones de Consumidores, entre otras:

- ▶ Jornada informativa sobre la liberalización de los mercados de la energía: electricidad y gas natural. Los Consumidores y la libre elección

del Suministrador. Asociación Altamira de Consumidores y Usuarios de la Comunidad Autónoma de Cantabria. Santander.

También se destaca durante el 2003, la participación de la CNE en distintas jornadas técnicas sobre la regulación de las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica (Real Decreto 1955/2000), organizadas por las asociaciones de instaladores eléctricos. En este sentido, tuvieron lugar las siguientes jornadas:

- ▶ Jornadas sobre la liberalización del mercado eléctrico. Federación Provincial de la Pequeña y Mediana Empresa del Metal de Las Palmas. Lanzarote: “Acometidas eléctricas y regulación de la calidad del suministro eléctrico”
- ▶ Jornadas sobre la liberalización del mercado eléctrico. Federación Provincial de la Pequeña y Mediana Empresa del Metal de Las Palmas. Fuerteventura: “Acometidas eléctricas y regulación de la calidad del suministro eléctrico”.
- ▶ Asociación de grandes consumidores del sector de servicios-GRAN-CEESS. Madrid: “Los efectos de la liberalización en el mercado de la energía”.
- ▶ Federación de empresarios Alaveses. Vitoria: “Compras en grupo en el mercado eléctrico”.
- ▶ Federación Vizcaína del Metal. Bilbao: “Negociación y gestión de la energía eléctrica en el mercado liberalizado”.
- ▶ Asociación de Empresas para la compra de energía (AERCE). Madrid: “Contratación de

la energía en el mercado eléctrico liberalizado”.

#### **Otras jornadas, conferencias y seminarios**

Durante el año 2003, la CNE organizó o participó en la organización de diversos foros y seminarios, entre los que destacan por su relevancia, los siguientes:

##### **7.ª Reunión del Foro del Gas en Madrid.**

El Foro del Gas es una iniciativa de la Comisión Europea en la que están representados además de la CE, los reguladores, la industria y los consumidores. Este Foro fue constituido para avanzar sobre cuestiones no cubiertas en la Directiva e impulsar el mercado interior del gas natural.

Durante los días 24 y 25 de septiembre se celebró este Foro que por primera vez ha tenido lugar en la sede de la CNE. Entre los temas de discusión destacan las Directrices de Buenas Prácticas sobre Acceso de Terceros a la Red; los Sistemas de Entrada-Salida (Entry-Exit) y las Barreras técnicas a las transacciones de gas e Interoperabilidad.

- La CNE organizó el 15 de octubre en Madrid el “**Seminario sobre las implicaciones de los almacenamientos de gas natural en la seguridad de suministro**”. En el seminario, que contó con la participación de ponentes españoles y de otros países se analizaron los temas relativos a:

- Seguridad suministro. Su regulación y planificación.

- Regulación y planificación. Existencias mínimas.
- Almacenamiento operativo y estratégico.
- Aspectos geológicos, tecnológicos y legales.
- Experiencias de almacenamiento en otros países.
- Retribución y financiación de la actividad de almacenamiento.

#### **Actuaciones de la CNE relativas a un plan integral de información y formación y comunicación sobre la regulación y funcionamiento de los mercados liberalizados de electricidad y de gas natural, Elegibilidad 2003**

Al amparo del convenio firmado el 18 de junio de 2003 entre la CNE y el Ministerio de Economía, para la planificación y realización de la campaña de información al consumidor sobre el derecho a libre elección de suministrador de electricidad y gas natural para el año 2003, la CNE inicio las actuaciones pertinentes para materializar dicha Campaña de Comunicación.

Una primera actuación consistió en la aprobación de resoluciones sobre la contratación de servicios en el ámbito de la campaña de información al consumidor sobre el derecho a libre elección de suministrador de electricidad y gas natural para el año 2003, que fueron publicadas en el *BOE*, núm. 184, de 2 de agosto de 2003. Los servicios a contratar se referían a:

- El diseño, producción y desarrollo de una campaña de comunicación a través de televisión, radio y prensa, sobre la plena liberaliza-



ción del suministro de electricidad y de gas natural, a partir del 1 de enero de 2003.

- ▶ El diseño, edición y distribución de dípticos y carteles divulgativos sobre la plena liberalización del suministro de electricidad y de gas natural a partir del 1 de enero de 2003.
- ▶ La información al consumidor, sobre la plena liberalización del suministro de electricidad y de gas natural, mediante atención directa al usuario a través del teléfono **(901-10 20 03)**.

La implantación de estos servicios ha proporcionado en la práctica la consecución o habilitación de:

- ▶ Un Centro de Atención Telefónico (901 10 20 03), en el que los consumidores pueden realizar consultas y resolver dudas sobre cómo deben actuar ante las nuevas posibilidades que la liberalización les ofrece.
- ▶ La distribución de un díptico con información básica para todos los consumidores que permanecían en el momento de dicha distribución en los mercados regulados de electricidad y de gas natural en. Dicho díptico se hizo llegar junto a la información comercial y/o facturas que les remitieron las empresas distribuidoras de electricidad y de gas natural, que a través de sus respectivas asociaciones empresariales (UNESA, SEDIGAS, CIDE y ASEME) han colaborado en dicha actuación. Esta información también se hizo llegar a través de carteles informativos en asociaciones de consumidores, cámaras de comercio, asociaciones profesionales, ayuntamientos, CCAA, etc.
- ▶ Desarrollo de una campaña general de comunicación a través de TV, radio, prensa y

publicidad exterior, que permitió la difusión del conocimiento del derecho a elegir suministrador que la legislación española reconoció a todos los consumidores a partir del 1 de enero de 2003.

Con carácter complementario, la CNE ha desarrollado distintos instrumentos informativos para los consumidores que encaraban este proceso de liberalización, consistentes, entre otros, en:

- ▶ Documentos divulgativos para los consumidores domésticos.
- ▶ Artículos de prensa de carácter divulgativo y explicativo del proceso de liberalización.
- ▶ Implantación de nuevos espacios informativos en el sitio web de la CNE. Concretamente en la “Plataforma Elegibilidad 2003” insertada en dicha web, fueron desarrollados nuevos contenidos informativos que han permitido el conocimiento y cálculo de los precios regulados para el suministro a tarifa y el acceso a las ofertas de los comercializadores de electricidad y de gas natural en el mercado liberalizado.

Así, partir de esta fecha, 3, la CNE facilitaba en su sitio **web. [www.cne.es](http://www.cne.es), Plataforma Elegibilidad 2003**, el acceso de todos los interesados a un espacio con información de detalle y referencias de las ofertas de aquellos comercializadores que han respondido de forma positiva a la invitación cursada por la CNE hace algunos meses a todos los comercializadores de electricidad y de gas natural autorizados e inscritos en los Registros Administrativos del Ministerio de Economía y que permite a los usuarios interesados



mediante una serie de enlaces a las paginas web respectivas acceder a la información comercial de las ofertas o cumplimentado, en su caso formularios ad hoc, recibir una oferta personalizada de dichos comercializadores.

Una vez completada la Campaña de Comunicación, a través de los resultados que proporciona la encuesta realizada con objeto de conocer el impacto de la misma desde el punto de vista de la información proporcionada a los consumidores y al mismo tiempo calibrar la verdadera percepción, que del proceso de liberalización tienen estos últimos, permite ofrecer las siguientes conclusiones:

1. Desde el punto de vista de la relación entre el esfuerzo realizado o recursos económicos empleados y el impacto obtenido a raíz de los resultados contrastados, la valoración es altamente positiva, al comparar la Campaña con otras que tenían un objetivo de información de interés general para la población, pero dotadas de un presupuesto muy superior y además realizadas con carácter repetitivo.

En este contexto, la campaña “Elegibilidad 2003” ha sido comparada con otras campañas dirigidas a la sociedad, tales como las relativas a:

- ▶ **Prevención del consumo de drogas.**
- ▶ **Tráfico.**
- ▶ **Tabaco.**
- ▶ **Derechos de la mujer.**
- ▶ **Fuerzas Armadas.**
- ▶ **Tesoro Público.**

Dicha comparación se ha realizado en base al ratio entre la inversión realizada (GLP’s contratados) y recuerdo obtenido, de tal forma que, por ejemplo, si suponemos que en todas se hace la misma inversión (GLP’s), un menor ratio implicaría un mayor grado de recuerdo en la población y, por tanto, mayor eficacia de la inversión realizada.

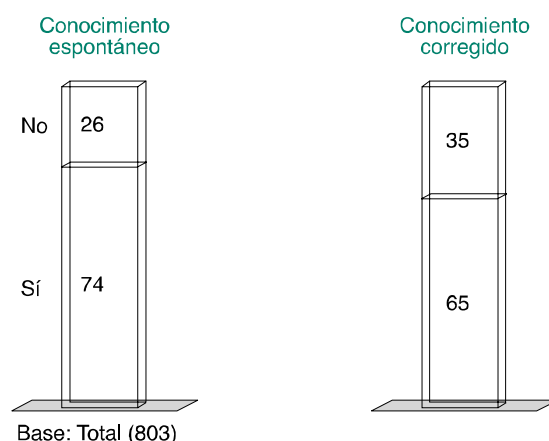
En este sentido, sólo la campaña de prevención del consumo de drogas presenta un ratio menor que el obtenido para la campaña “Elegibilidad 2003”.

En cuanto a las características de la campaña, la población encuestada ha resaltado el carácter informativo, didáctico y moderna de la misma, obteniendo valoraciones en este sentido muy cercanas a las emitidas con ocasión de la campaña del Euro.

2. Un análisis de la encuesta realizada por la empresa International Research, nos muestra que tras la realización de la campaña el grado de conocimiento del proceso entre la población española es bastante elevado, ya que el 75 % de los entrevistados declaran conocer el proceso y el 65 % del total realmente sabe explicar en qué consiste.

Como se muestra en la figura 1, el 75 % de la población encuestada declara de forma espontánea conocer el proceso, siendo el 65 % aquellos que realmente saben asociarlo a alguno de los aspectos principales del proceso (posibilidad de elegir suministrador, oferta en precios, etc.)

## Conocimiento espontáneo y corregido de la liberalización



3. En cuanto al canal de información, la mayoría de los encuestados afirman haber tenido conocimiento de la liberalización a través de la televisión (37 %) y la prensa (22 %).

En lo relativo a la actitud de los consumidores ante la liberalización, la encuesta revela que casi el 74 % de la población encuestada está satisfecha con su proveedor actual de electricidad, siendo este porcentaje del 76 % en gas.

En consonancia con lo anterior, el 64 % de la población encuestada manifiesta que probablemente no cambiará de suministrador. En este sentido, entorno al 10 % de la población manifiesta su deseo de cambiar.

En cuanto a las razones para cambiar, cerca del 43 % argumenta la posibilidad de encontrar buenas ofertas y un 16 % argumenta que dependerá de sí le ofrecen mejor servicio. Sólo un 8 % declaró explícitamente mejores precios como motivo de cambio.

También, resulta importante resaltar que la mayoría (82 %) considera que el proceso de cambio no presenta dificultad y que el 57 % sabe que este proceso se realiza sin coste alguno para el consumidor.

4. También esta Campaña ha hecho posible trasladar a los ciudadanos, y en general a la Sociedad Española, la existencia la Comisión Nacional de Energía, el papel que desarrolla en este proceso y las funciones que tiene atribuidas. Así, la encuesta realizada nos revela que como consecuencia de la campaña de comunicación, casi el 30 % de los encuestados conocía la CNE, cuando seguramente se partía de un nivel de conocimiento muy inferior.

5. Finalmente, tanto el grado de conocimiento del proceso de liberalización de la energía como la valoración del carácter informativo y didáctico de la Campaña manifestados por una gran parte de los encuestados confirma que dicha campaña ha cumplido uno de sus objetivos prin-

cipales; trasladar a los consumidores domésticos información clara y sencilla sobre el nuevo marco regulatorio y las nuevas opciones de contratación.

A estos efectos, la campaña de comunicación ha supuesto un avance importante en el grado de conocimiento de los procesos de liberalización por parte de los ciudadanos, preparando el terreno para futuras actuaciones tales como las jornadas informativas que la CNE ha venido celebrando en las distintas CCAA o la ampliación de contenidos de la web CNE, en su plataforma informativa “Elegibilidad 2003”, que sin duda potenciaran su eficacia informativa en la medida que los usuarios potenciales, la mayoría de la población ya cuenta con una capacidad previa necesaria para comprender y beneficiarse de las alternativas de suministro proporcionadas por los mercados liberalizados de la electricidad y del gas natural.

#### **Cursos de Formación en el ámbito de las comunidades autónomas y corporaciones locales:**

Con un enfoque más práctico y con contenidos más cercanos a los aspectos del suministro, en este escenario de mercado liberalizado que interesan a los consumidores, se desarrolló un programa de cursos de formación para monitores de consumo, técnicos de administraciones públicas cuya dedicación profesional está orientada al asesoramiento y resolución de reclamaciones planteadas por los consumidores. Estos cursos formativos impartidos por técnicos de la CNE y organizados por las administraciones autonómicas y de carácter local (Oficinas Municipales de Información al Consumidor, OMIC’s), tuvieron lugar en diversas localidades, teniendo como destinatarios las Asociaciones de Consumidores y los Técnicos de las Oficinas Municipales de Información al Consumidor (OMIC’s)

## 2. Relaciones con organismos reguladores e instituciones internacionales

### 2.1. Presentaciones de la CNE con motivo de visitas y reuniones desarrolladas en la sede de la Comisión

Durante el año 2003, en respuesta a las peticiones de Delegaciones de Reguladores de Energía, Asociaciones Profesionales, Empresas y Asociaciones de Consumidores, desde la CNE se han llevado a cabo presentaciones y reuniones de trabajo en las que se ha informado sobre la regulación de los mercados energéticos en España y sobre la experiencia adquirida en el

funcionamiento de dichos mercados y en la práctica regulatoria.

Así han sido recibidas delegaciones de Japón, Cuba, República Dominicana, Chile, Eslovenia, República Checa (3), Polonia, Serbia y Montenegro, Hungría, Rumanía, Colombia, China, Corea del Sur, Rusia y Turquía

## 2.2. En el ámbito de los reguladores iberoamericanos de energía

Durante los días 25 al 27 de mayo de 2003, tuvo lugar en Oaxaca (México), la VII Reunión Anual de la Asociación Iberoamericana de Entidades Reguladoras de la Energía, ARIAE. En dicha reunión se dieron cita 47 representantes y participaron activamente expertos de las 18 Entidades Reguladoras, que figuran a continuación:

- ▶ Ente Nacional Regulador de la Electricidad (ENRE)-Argentina.
- ▶ Agencia Nacional de Energía Eléctrica de Brasil (ANEEL).
- ▶ Agencia Nacional do Petróleo de Brasil (ANP).
- ▶ Comisión de Regulación de Energía y Gas de Colombia (CREG).
- ▶ Autoridad Reguladora de los Servicios Públicos de Costa Rica (ARESEP).
- ▶ Comisión Nacional de Energía de Chile (CNE).
- ▶ Consejo Nacional de Electricidad de Ecuador (CONELEC).
- ▶ Comisión Nacional de Energía de España (CNE).
- ▶ Comisión Nacional de Energía Eléctrica de Guatemala (CNEE).
- ▶ Comisión Nacional de Energía Eléctrica de Honduras (CNEE).
- ▶ Comisión Reguladora de Energía de México (CRE).
- ▶ Ente Regulador de los Servicios Públicos de Panamá (ERSP).
- ▶ Entidade Reguladora dos Serviços Energéticos de Portugal (ERSE).

- ▶ Oficina Supervisora de inversiones de la energía de Perú (OSINERG).
- ▶ Superintendencia de Electricidad de la República Dominicana (SIE).
- ▶ Superintendencia General de Electricidad y Telecomunicaciones de la república de El Salvador (SIGET).
- ▶ Superintendencia de Electricidad de Bolivia (SIE).
- ▶ Unidad Reguladora de los servicios de Energía y Agua de Uruguay (URSEA).

La citada Reunión de Reguladores integrados en la Asociación ARIAE fue organizada por el Regulador anfitrión, la Comisión Reguladora de Energía (CRE), de México.

El programa desarrollado integraba una primera sesión dedicada a las presentaciones del marco regulatorio y funcionamiento de los mercados de los distintos Reguladores participantes y cuatro sesiones técnicas (Mesas sectoriales) en las que se abordaban asuntos centrales de la regulación:

1. Estructura de la industria y marco regulatorio.
2. Avances en la integración energética internacional y homologación regulatoria.
3. Regulación de la calidad del servicio eléctrico.
4. Alternativas en el suministro de gas natural: Proyectos de gas natural licuado.

Además se impartieron dos conferencias magistrales a cargo de Willian Hogan: Diseño unifor-

me de mercados eléctricos en USA; Michelle Foss: Tendencias en los mercados de gas natural.

En una última parte de la Reunión (27 de mayo), ARIAE celebró la Junta Ordinaria Anual de su Asamblea General, en la que se adoptaron diversos acuerdos, entre los más relevantes, la organización de un Curso de Regulación Energética para técnicos de ARIAE, impartido por expertos de los Organismos Reguladores, cuya sede fue adjudicada a Guatemala, y que posteriormente tuvo su desarrollo entre los días 17 al 21 de noviembre en las instalaciones de la AECI (Cooperación Española) en la Ciudad de la Antigua.

En la actualidad son ya 22 las Entidades de Regulación integradas en ARIAE, que representan a 19 países Iberoamericanos.

ARIAE, proporciona información Institucional, de los Sistemas Energéticos Regulados y una plataforma para el intercambio de información soportada en su página web: *www.ariae.org*.

Por otra parte, la CNE ha suscrito nuevos convenios de cooperación con Entidades Reguladoras integradas en ARIAE, uno ya materializado con la Comisión Nacional de Energía Eléctrica (CNEE) de Guatemala y otros en proceso con los reguladores de Bolivia; La Superintendencia de Electricidad (SIE) y la Superintendencia de Hidrocarburos (SIH), respectivamente.

Dichos convenios de colaboración promueven actuaciones conjuntas en materia de formación, intercambio de información, organización de

foros y seminarios, así como cooperaciones en el ámbito del estudio y análisis de la regulación energética y de su aplicación.

En este ámbito de la cooperación en materia de formación, también tuvo lugar la celebración, en su Primera edición del Curso de Regulación Energética de ARIAE celebrado en La Antigua (Guatemala), 17 al 21 de noviembre de 2003

Este proyecto respondía a uno de acuerdos adoptados por la Asamblea General de ARIAE en su Junta Ordinaria Anual celebrada el 27 de mayo en la ciudad de Oaxaca (México). A estos efectos, el capítulo más importante de la cooperación es crear plataformas de formación y capacitación para el personal de las Entidades Reguladoras de ARIAE.

A ello respondía esta primera edición del Curso, que tuvo como sede el Centro de Formación de la Cooperación Española, dependiente de la Agencia Española de Cooperación Internacional (AECI), quien financió en una parte sustancial los gastos relativos al citado curso. El curso contó también con la inestimable colaboración de la Comisión Nacional de Energía Eléctrica de Guatemala (CNEE).

Esta primera edición convocó a 32 Alumnos procedentes de 13 Reguladores de 11 países Iberoamericanos, contando con 9 ponentes, profesores pertenecientes a los reguladores de Argentina (ENRE), Bolivia (SIE), Colombia (GREG), Ecuador (CONELEC), México (CRE), y España (CNE)

En el Curso fue desarrollado un intenso programa lectivo con una duración de 40 horas, en el que se impartieron capítulos dedicados a la regulación y funcionamiento de los mercados de electricidad y de gas natural, distinguiéndose el

tratamiento diferenciado de las actividades que se desarrollan en competencia y en un régimen regulado, así como los aspectos relevantes de Defensa de la Competencia, Medioambiente y Protección del Consumidor.

### 2.3. En el ámbito de los reguladores europeos de la energía

#### **Consejo de Reguladores Europeos de la Energía (CEER)**

En el año 2003 CEER ha adoptado un carácter más formal a través de la firma, el 10 de junio de 2003, de sus Estatutos que fueron publicados en el Diario Oficial Belga el 21 de octubre de 2003. Estos Estatutos convierten a CEER en una asociación sin ánimo de lucro sujeta a la legislación belga y con oficina en Bruselas.

Hasta la citada fecha CEER funcionaba como fruto de un Acuerdo de Entendimiento firmado el 2 de marzo de 2000 entre sus miembros.

A 1 de abril de 2004 CEER está integrada por los siguientes organismos reguladores:

- ▶ Energie-Control GmbH (E-Control), Austria
- ▶ Commission de Régulation de l'électricité et du Gaz, Bélgica
- ▶ Energitilsynet, Dinamarca
- ▶ Energiamarkkinaviraston, Finlandia
- ▶ Commission De Régulation De L'électricité (CRE), Francia
- ▶ Office of Gas and Electricity Markets (OFGEM), Reino Unido (Gran Bretaña)
- ▶ Regulatory Authority for Energy (RAE), Grecia
- ▶ Orkustofnun, Islandia
- ▶ Commission for Energy Regulation (CER), República de Irlanda
- ▶ L'Autorità per l'energia elettrica e il gas (AEEG), Italia

- ▶ Dienst uitvoering en toezicht Energie (DTe), Holanda
- ▶ Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE), Noruega
- ▶ Entidade Reguladora dos Serviços Energéticos (ERSE), Portugal
- ▶ Comisión Nacional de Energía (CNE), España
- ▶ Energimyndigheten, Suecia

Y además en calidad de invitados:

- ▶ Institut Luxembourgeois de Régulation (ILR), Luxemburgo
- ▶ Office for the Regulation of Electricity & Gas, Reino Unido (Norte de Irlanda)

En la actualidad se están tramitando las solicitudes de ingreso de los reguladores de varios Nuevos Estados Miembros y que muy probablemente se habrán convertido en Miembros de CEER para la fecha de publicación de esta Memoria.

En el proceso de creación del Mercado Único de la Energía en Europa, a partir del marco legislativo supranacional que suponen las directivas sobre Normas comunes para los Mercados Interiores de la Electricidad y del Gas, los reguladores europeos a través de la asociación CEER, desempeñan un papel institucional como interlocutor reconocido con la Comisión Europea, empresas, operadores y consumidores de los sectores del gas y la electricidad europeos, en el proceso abierto para completar el



desarrollo reglamentario de las mencionadas directivas.

CEER ha constituido para el desarrollo de sus proyectos grupos de trabajo, liderados por los reguladores e integrados por sus expertos, directivos y técnicos y que abordan las distintas materias de la regulación. CEER, dispone como plataforma informativa, la página web: [www.ceer-eu.org](http://www.ceer-eu.org).

#### **Grupo de organismos reguladores europeos de la electricidad y el gas (ERGEG)**

El 11 de noviembre de 2003 la Comisión Europea estableció el Grupo de organismos reguladores europeos de la electricidad y el gas (ERGEG) a través de la Decisión 2003/796/CE publicada en el *Diario Oficial de la Unión Europea*.

Este Grupo está formado por los jefes de las autoridades nacionales de reglamentación o sus representantes entendiéndose por “autoridad nacional de reglamentación” la autoridad pública establecida en cada Estado miembro de conformidad con las Directivas 2003/54/CE y 2003/55/CE.

Su objetivo es asesorar y asistir a la CE en la consolidación del mercado interior de la energía, en especial en lo relacionado con la preparación de proyectos de disposiciones de aplicación en el ámbito de la electricidad y el gas y en

cualquier asunto relacionado con el mercado interior del gas y de la electricidad.

En el año 2003 se celebró la primera reunión de este grupo para discutir la aprobación de las normas internas y el programa de trabajo para 2004.

Más información disponible en la página web <http://www.ergreg.org>.

#### **Foros de Florencia y Madrid**

Por otra parte, impulsados y tutelados por la Comisión Europea, fueron constituidos dos Foros para el seguimiento, impulso y propuesta de desarrollos necesarios para el proceso de implantación de las directivas Europeas sobre normas comunes para los mercados interiores de electricidad y gas. Estos Foros son los de Florencia para el mercado eléctrico y el de Madrid para el mercado gasista.

Estos Foros convocan a representantes de las Administraciones Energéticas de los países miembro de la UE, reguladores de la energía, empresas operadoras de infraestructuras y suministradoras de energía, grupos de consumidores, consultores y de la propia Comisión Europea.

Durante el año 2003, tuvieron lugar la décima reunión del Foro de Florencia, celebradas los días 8 y 9 de julio y la séptima reunión del Foro de Madrid, celebradas los días 24 y 25 de sep-

tiembre. La documentación de los Foros de Florencia y Madrid puede ser consultada respectivamente a través de los enlaces de la página de la Comisión Europea:

*[http://europa.eu.int/comm/energy/electricity/florence/index\\_en.htm](http://europa.eu.int/comm/energy/electricity/florence/index_en.htm)*

*[http://europa.eu.int/comm/energy/gas/madrid/index\\_en.htm](http://europa.eu.int/comm/energy/gas/madrid/index_en.htm)*

### 3. Comité de Estudios y Formación. Publicaciones. Centro de Documentación

#### 3.1. Comité de Estudios y Formación

Para el desarrollo de las funciones consideradas en la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, y en su desarrollo normativo, la CNE fomenta la colaboración con otras instituciones, fundamentalmente para la realización de estudios sobre regulación y su difusión a la sociedad, así como la adopción de sistemas de formación continua de sus recursos humanos. La CNE promociona todas aquellas actuaciones que, en el ámbito de la investigación, formación y divulgación, estén relacionadas con la regulación de los sectores de la energía.

Atendiendo al procedimiento para el análisis de las propuestas de actuación de la CNE en materia de estudios, investigación, formación y divulgación, el Comité de Estudios y Formación estudia y supervisa dichas propuestas, elevándolas en su caso al Consejo de Administración, que es el Órgano que otorga la aprobación o desaprobación definitiva a las mismas.

Las líneas básicas de actuación del Comité son:

1. Contratación de estudios por la CNE a organismos y empresas especializadas.
2. Promoción de programas y proyectos de investigación y estudios a realizar por terceros, que demandan de la CNE cooperación técnica, documental o económica.
3. Cooperación externa en materia de formación o ayuda a post-graduados.
4. Formación y divulgación para terceros en el ámbito de los mercados energéticos.
5. Formación del personal de la CNE.
6. Participación en proyectos, estudios, actividades de formación o divulgación en materia energética en el ámbito internacional.

Además, el Comité de Estudios y Formación supervisa el programa de estancias y becas de colaboración en la Comisión.

En este ámbito, se destaca en el año 2003 la participación de la CNE en la segunda edición del Curso Master en Economía y Regulación de los Servicios Públicos, organizado por la Universidad de Barcelona, con el patrocinio de la Fundación Carolina. Dirigido a profesionales iberoamericanos de los sectores de la energía, telecomunicaciones y agua, dicha actuación se enmarca dentro del Convenio de Colaboración firmado en el año 2002 entre la CNE y la Fundación Carolina a tal efecto. La Dirección de Relaciones Externas participó en el Comité Académico del curso, asesoró a la organización en relación a los programas de las asignaturas y desarrolló un programa de prácticas profesionales en la CNE para alumnos del master, en su especialidad de energía.

### 3.2. Publicaciones

Los documentos de la CNE publicados en el año 2003, se pueden clasificar en dos grupos:

#### **1. Documentos aprobados por el Consejo de Administración de la CNE**

Tienen carácter oficial y su contenido es asumido plenamente por el Consejo de Administración de la CNE.

#### **2. Otros documentos de la CNE**

En este apartado se incluyen nuestras publicaciones anuales, así como aquellos documentos no periódicos, relativos a la normativa legal del sector eléctrico y de hidrocarburos. Además, se incluyen una serie de informes que se actualizan periódicamente sobre temas específicos y relevantes.

Los documentos se hacen públicos desde su inclusión en el Catálogo de Publicaciones.

Todas las publicaciones están a disposición de los interesados en la página web de la CNE en Internet (*www.cne.es*). Los documentos antiguos que no están en formato pdf, pueden solicitarse a la Subdirección de Publicaciones, Formación y Documentación de la CNE:

Teléfono: 91 432 96 63

Fax: 91 577 62 18

E mail: [publicaciones@cne.es](mailto:publicaciones@cne.es)

En el capítulo IV de esta Memoria se recoge un listado de todas las publicaciones del año 2003.

### 3.3. Centro de Documentación y Biblioteca

El objetivo del Centro de Documentación de la CNE es el de facilitar el acceso a la información, tanto a nuestros usuarios internos como a investigadores y personas interesadas en la evolución del sector energético que visitan nuestra Biblioteca. A estos últimos se les ofrece un servicio básico de referencia y consulta de información en la Biblioteca. El Centro está especializado en las siguientes áreas temáticas:

- ▶ Energía.
- ▶ Medio Ambiente.
- ▶ Regulación Económica de Empresas de Servicio Público.
- ▶ Liberalización Económica y Política de Competencia.
- ▶ Economía Aplicada al Sector Energético.

#### **Recursos de Información del Centro de Documentación y Biblioteca**

Para atender las demandas de información, el Centro de Documentación de la CNE pone a disposición de sus usuarios los recursos de información que se detallan a continuación.

##### a) *Bases de datos propias:*

Los profesionales de la CNE pueden consultar desde su propio ordenador todas nuestras Bases de Datos y recuperar sus índices o documentos completos a través de la Intranet de la Comisión. Los usuarios externos pueden realizar sus consultas en la propia Biblioteca o a través de la

página web del Centro de Documentación en el web de la CNE.

En la actualidad existen unas 4.000 referencias agrupadas en las Bases de Datos del Centro de Documentación. El 95 % contiene un resumen del documento y la mayoría incorporan imágenes con los índices de los libros/documentos y, en muchos casos, los propios documentos a texto completo en versión PDF, Word, Power Point, etc.

El software empleado es BRS Search. Las bases de datos existentes son:

##### ▶ **Prensa Nacional:**

Recopilación diaria de noticias del sector. Recoge noticias de la prensa nacional y regional desde mayo de 2001.

##### ▶ **Artículos de Revista y Prensa**

Selección de Artículos de publicaciones científicas y revistas especializadas realizada por el Centro de Documentación.

##### ▶ **Documentos Externos:**

Recoge Informes, Estudios, Anuarios y Estadísticas, Conferencias y Seminarios, Papers de Universidades, etc.

##### ▶ **Libros:**

Contiene Monografías y Obras de Referencia (Diccionarios, Enciclopedias, etc.).

► **Ponencias Personal CNE**

Contiene las ponencias realizadas por el personal de la CNE en diversos eventos: conferencias, cursos, seminarios, etc.

► **Artículos Personal CNE**

Recoge los artículos publicados por el personal de la CNE en prensa o revistas especializadas.

► **Global**

Interroga varias bases de datos a la vez: Artículos, Libros, Documentos Externos, Ponencias y Artículos Personal CNE.

► **Publicaciones CNE:**

Documentos de carácter público producidos por la CNE.

► **Documentos Internos CNE:**

De acceso restringido, recoge documentos internos producidos por la CNE.

► **Memorias**

De Empresas y otros Organismos del sector energético (nacional e internacional).

De todas ellas, las bases de datos de Artículos de Revista, Documentos Externos, Libros y Global son accesibles, de forma referencial, a través de la página web de la CNE, y la base de datos de Publicaciones CNE lo es a texto completo (ver apartado 3.3.4).

<sup>1</sup> En la sección *Revistas* de la página del Centro de Documentación en el Web de la CNE se proporciona una relación de todas nuestras revistas de acuerdo con un índice temático.

b) *Bases de Datos Online y CD-ROM*

Como apoyo a sus propias bases de datos, el Centro de Documentación gestiona una amplia colección de Bases de Datos de acceso tanto online como en CdRom, con información sobre legislación, jurisprudencia, literatura científica, estadísticas, empresas, mercados de valores, prensa, medio ambiente, etc.

c) *Colección de revistas*

El Centro de Documentación gestiona la suscripción a unas 150 publicaciones periódicas y revistas de contenidos relacionados con la energía, la economía y la información general <sup>1</sup>. Para difundir su contenido, se edita el **Boletín de Sumarios de Publicaciones Periódicas**, que recoge los sumarios de las revistas recibidas en el Centro <sup>2</sup>. Además el Centro de Documentación atiende peticiones concretas de artículos de revistas científicas, tanto españolas como extranjeras, gracias al préstamo interbibliotecario con la British Library, en el Reino Unido, y el CSIC y otras instituciones en España.

d) *Internet*

► **Bookmarks CNE (links o enlaces de interés)**

El Centro de Documentación ha creado un directorio temático especializado de direcciones Internet relacionadas con su ámbito

<sup>2</sup> Se puede acceder a una versión electrónica del *Boletín* en la página del Centro de Documentación en el Web de la CNE:

de trabajo. El directorio ha sido recopilado durante las diversas búsquedas de información realizadas en el departamento, y se ha puesto a disposición de nuestros usuarios con el objeto de facilitarles su navegación en la red. Desde 2000, existe una versión en formato **base de datos** basada en esta recopilación *de links*. Esta versión permite la búsqueda de links por materias o países y también proporciona un índice temático de acceso a los enlaces. La base de datos de links se encuentra accesible en la Sección “Direcciones de Interés” del Web de la CNE (<http://www.cne.es/direcciones.html>).

#### ► **Página Web del Centro de Documentación**

Desde 1999, el Centro de Documentación cuenta con una página propia dentro del Web de la Comisión Nacional de Energía (<http://www.cne.es/publicaciones.html>). En ella, se ofrece información sobre el centro y acceso a algunos de sus productos de información (varias bases de datos, enlaces a páginas web de revistas especializadas, versión electrónica del boletín de sumarios de revistas).

#### ► **Base de Datos de Publicaciones CNE**

Diseñada con el objetivo de facilitar la localización de informes del Catálogo de Publicaciones de la CNE. Accesible a través del Área de Publicaciones de la página web de la CNE (<http://www.cne.es/publicaciones.html>). Las fichas catalográficas de cada publicación llevan asociadas el texto completo del documento en formato pdf.

#### e) *Intranet de la CNE*

La CNE cuenta con un sistema web de información interno, de uso privado, o intranet, gestionado desde la Subdirección de Publicaciones y Documentación, al que contribuye con la difusión de todos sus productos de información (bases de datos, boletines, etc.) y la publicación de documentos de interés en diferentes secciones, tanto de contenido especializado como generalista. A su vez, también se gestionan los contenidos informativos que aportan otras Direcciones de la CNE a la intranet.

#### **El Centro de Documentación en 2003**

En 2003 el Centro de Documentación ha seguido trabajando en la resolución de las demandas de información de los profesionales de la CNE y de las peticiones de información de investigadores y profesionales externos. En lo que respecta a los fondos bibliográficos del Centro, han alcanzado los 4.500 ejemplares, entre monografías, estadísticas, memorias de empresas o artículos de revista especializados en energía y medio ambiente.

#### a) *Nueva Biblioteca de la CNE*

Durante 2003, las oficinas de la CNE se han trasladado a un nuevo edificio, sito en la calle Alcalá, número 47 (28014 - Madrid). Como consecuencia la Biblioteca de la CNE ha inaugurado unas nuevas instalaciones, que han ampliado y mejorado su anterior emplazamiento.

b) *Nuevos servicios y productos de información*

Se pueden destacar los siguientes nuevos desarrollos diseñados por el Centro de Documentación en 2003:

► **Nuevo buscador de legislación del sector energético y medio ambiente.**

Mediante esta nueva base de datos, se facilita el acceso a la legislación vigente, de carácter básico y de ámbito nacional y europeo, que regulan los distintos sectores eléctrico, gas, petróleo y medio ambiente. Para ello, se ha desarrollado un formulario de búsqueda que permite la recuperación de las disposiciones por título, número, fecha, ámbito y tema (materia y submateria). La base de datos se encuentra accesible a través de la sección Legislación del Sector de la Energía de la página web de la CNE (<http://www.cne.es/legislacion.html>).

► **Biblioteca Digital de la CNE**

A través de este nuevo servicio del Centro de Documentación para los profesionales de la CNE, se puede acceder, a través de la intranet CNE, a toda la documentación en soporte electrónico disponible en la Biblioteca de la CNE: revistas electrónicas, documentos, monografías, congresos y conferencias, anuarios, estadísticas, normas, etc. En la actualidad la base de datos cuenta con unos 1.350 documentos a texto completo y ofrece acceso al texto íntegro de una veintena de revistas electrónicas.

c) *Participación en el Comité de Documentación del Sector Energético*

Si bien los primeros contactos para colaborar en éste Grupo de Trabajo de carácter permanente se dieron durante 2002, ha sido en 2003 cuando el Centro de Documentación de la CNE se ha incorporado de forma plena a las actividades del Comité de Documentación del Sector Energético, del que forman parte las Bibliotecas y Centros de Documentación de los principales organismos y empresas del sector: Centro de Investigaciones Energéticas, Medioambientales y Tecnológicas (CIEMAT), Consejo de Seguridad Nuclear (CSN), Red Eléctrica de España (REE), Compañía Operadora del Mercado Español de Electricidad (OMEL), Foro de la Industria Nuclear Española, Empresa Nacional de Residuos Radioactivos (ENRESA), Empresa Nacional del Uranio (ENUSA), Hidrocantábrico, Iberdrola, Endesa, Unión Fenosa, Initec, Empresarios Agrupados, Tecnatom, etc.

Además del conocimiento de los diferentes centros y experiencias en gestión de información, el principal objetivo del Grupo de Trabajo es el desarrollo de herramientas que fomenten el intercambio de información entre sus miembros y mejoren el acceso a la información especializada en energía. En este sentido, el primer proyecto de envergadura que se ha acometido es la elaboración de un Catálogo Colectivo de Revistas y Publicaciones Periódicas de Energía.



d) *Catálogo Colectivo de Revistas  
y Publicaciones Periódicas de Energía*

El Catálogo recogerá las colecciones de revistas, bases de datos y demás publicaciones de carácter periódico gestionadas por los distintos organismos y empresas participantes en el Comité de Documentación Energética. El Catálogo será accesible a través de internet cuando todos los centros terminen de añadir sus fondos y se convertirá en una herramienta de gran utilidad para el intercambio de información y la *colaboración interbibliotecaria* en el sector de la energía. El Centro de Documentación de la CNE ha aportado al proyecto las referencias y

fondos de 195 nuevas publicaciones periódicas y los fondos de otras 140 que ya existían en el catálogo colectivo. La base de datos contará con un total aproximado de fondos de unas 2.500 revistas y publicaciones periódicas, la mayoría especializadas en energía y medio ambiente.

**Biblioteca CNE: horario de visitas**

**Horario de Invierno:**

Lunes a Jueves de 9,30-14 horas; 16-18,30 horas

Viernes de 9'30-14 horas

**Horario de Verano:**

Lunes a Viernes de 9,30-14,30 horas.

## 4. Jornadas organizadas por la CNE

Durante el año 2003, la CNE ha colaborado en la organización de Jornadas y Foros sectoriales con distintas Instituciones nacionales e interna-

cionales, si bien por su relevancia reflejamos a continuación cuatro de ellas, organizadas por la propia CNE.

**15/10/2003      Seminario sobre las implicaciones de los almacenamientos de gas natural en la seguridad de suministro.**

Se abordó la problemática de la ubicación, construcción y financiación de las instalaciones de almacenamiento de gas natural, el papel de los almacenamientos en la seguridad de suministro y en la gestión del sistema gasista, la regulación de la actividad de almacenamiento y su disponibilidad para todos los usuarios del sistema gasista.

## 5. Participación de la CNE en congresos, seminarios, cursos y conferencias

- 13/01/03**      **“Seminario eficiencia energética en mercados liberalizados”**  
ADENE (Lisboa)  
*Ponente: Luis Jesús Sánchez de Tembleque*  
*Ponencia: Mecanismos para la promoción de la eficiencia energética*
- 13/01/03**      **“ERRA-EU Meeting”**  
Energy Regulators Regional Association (Budapest, Hungría)  
*Ponente: Rafael Gómez-Elvira González*  
*Ponencia: Environmental regulation of energy markets. Analysis of possible distortions*
- 15/01/03**      **“Jornada informativa sobre la liberalización de los mercados de la energía”**  
Agencia Valenciana de la Energía (Valencia)  
*Ponente: José Manuel Hernández Martínez*  
*Ponencia: Elegibilidad en el sector eléctrico*
- 19-21/01/03**    **“International training seminar”**  
Energy Regulatory Office de la República Checa (ERO). Praga  
*Ponente: Carlos Solé Martín*  
*Ponencia: Electricity Markets*
- 20/01/03**      **“Mesa Redonda sobre la liberalización energética”**  
Col.legi Enginyers Industrials de Catalunya (Barcelona)  
*Ponente: Sebastià Rusalleda i Gallart*  
*Ponencia: L'impacte de la liberalització de l'electricitat i del gas en els consumidors*
- 22/01/03**      **“La planificación de los sistemas energéticos en España”**  
Club Español de la Energía (Madrid)  
*Ponente: Pedro María Meroño Vélez*
- 03/02/03**      **“Máster en economía y gestión de empresas energéticas”**  
Instituto Superior de la Energía – Fundación Repsol (Madrid)  
*Ponente: José Sierra López*  
*Ponencias: I. La energía y el gas natural en la UE*  
*II. Las políticas del gas natural en la UE*

- 06-7/02/03**      **“ERRA/CEER TRAINING COURSE FOR ELECTRICITY REGULATORS”**  
 CEER y ERRA (Budapest)  
*Ponente: Alberto de Frutos González*  
*Ponencias: The Retail Market*  
*Environmental Concerns & Regulation*
- 07/02/03**      **“Curso superior de derecho de la energía”**  
 Instituto de Empresa-Club Español de la Energía (Madrid)  
*Ponente: José Sierra López*  
*Ponencia: Derecho comunitario: política energética*
- 11/02/03**      **“Master en economía y regulación de los servicios públicos de red”**  
 Barcelona  
*Ponente: Carlos Solé Martín*  
*Ponencia: Consideraciones técnicas y generales sobre el sector eléctrico. Los servicios de red*
- 12/02/03**      **“Máster en Economía y Regulación de la Energía, Telecomunicaciones y Agua”**  
 Fundación Carolina y la Universidad de Barcelona  
*Ponente: Pedro María Meroño Vélez*  
*Inauguración*
- 12/02/03**      **“Master en economía y regulación de la energía, telecomunicaciones y agua”**  
 Universidad de Barcelona-Fundación Carolina  
*Ponente: Pedro Miras Salamanca*  
*Ponencia: Consideraciones técnicas del sector petróleo y sus derivados*
- 13/02/03**      **“Los nuevos precios de la electricidad: Real decreto nueva metodología tarifaria”**  
 Recoletos (Madrid)  
*Ponente: Xavier Prat Batlle*  
*Ponencia: RE 1432/2002: Metodología de la tarifa media o de referencia: ¿Qué problemas solucionará?*
- 18/02/03**      **“Balance Energético de 2002 y Perspectivas para 2003”**  
 Club Español de la Energía (Madrid)  
*Ponente: Pedro María Meroño Vélez*

- 18/02/03**      **“Aulas de consumo”**  
 Gobierno de Aragón. DG de consumo (Zaragoza)  
*Ponente: Miguel Ángel Anaya Peláez*  
*Ponencia: Los consumidores ante los servicios de interés general*
- 19/02/03**      **“II Edición del máster en economía y regulación de los servicios públicos”**  
 Universidad de Barcelona – Fundación Carolina (Barcelona)  
*Ponente: José Sierra López*  
*Ponencia: La energía en la Unión Europea*
- 25/02/03**      **Jornadas CNE/Agencia Nacional do Petróleo (ANP)**  
 Brasil  
*Ponente: Pedro Miras Salamanca*  
*Ponencia: El sector del petróleo en España*
- 25-27/02/03**    **”Master en gestión técnica y económica en el sector eléctrico”**  
 ICAI-Universidad Pontificia de Comillas (Madrid)  
*Ponente: Alejandro Alonso Suárez*  
*Ponencia: El sector del gas natural. Aspectos técnicos*
- 26/02/03**      **“Energy Management”**  
 Institute for International Research (Madrid)  
*Ponente: J. Miguel Aguado Palanco*  
*Ponencia: La liberalización de los mercados de la energía. Implicaciones para entornos industriales. Normativa reguladora de los sectores eléctrico y de hidrocarburos*
- 26/02/03**      **“Reunión de asociados”**  
 GRANCEESS (Barcelona)  
*Ponente: Miguel Ángel Anaya Peláez*  
*Ponencia: Los efectos de la liberalización*
- 27/02/03**      **“Jornada Municipalista per a una nova cultura energètica”**  
 Ajuntament de Rubí (Barcelona)  
*Ponente: Sebastià Rusalleda i Gallart*  
*Ponencia: La qualitat del subministrament elèctric a Catalunya*

- 27/02/03**      **“Seminario sobre tarifas, comercialización y medición de la electricidad”**  
 GENERA 2003: Feria Internacional de Energía y Medio Ambiente. IFEMA.  
 (Madrid)  
*Ponente: Jordi Dolader i Clara*  
*Ponencia: Convergencia gas-electricidad. Sinergias y barreras de la convergencia*
- 28/02/03**      **“Las nuevas oportunidades del libre mercado energético”**  
 Institut Català d’Energia (Barcelona)  
*Ponente: Sebastià Rusalleda i Gallart*  
*Ponencia: Resultats del mercat elèctric: comparació amb altres països*
- 28/02/03**      **“Las nuevas oportunidades del libre mercado energético”**  
 Direcció General d’Energia i Mines. Generalitat de Catalunya  
 (Barcelona)  
*Ponente: Jordi Dolader i Clara*  
*Ponencia: Resultats del mercat del gas: Projectes europeus*
- Feb./03**      **“El Regulador Español”**  
 Universidad de Salamanca. Escuela Técnica Superior Ingenieros Industriales (Zamora)  
*Ponente: Rafael Durbán Romero*  
 UNIVERSIDAD DE salamanca. Escuela Técnica superior ingenieros industriales.  
 Zamora  
*Ponencia: El Regulador Español*
- Feb./03**      **“Jornadas técnicas en la Agencia Nacional do Petróleo de Brasil”**  
*Ponente: Rafael Durbán Romero*  
*Ponencia: El Regulador de los sectores energéticos: La Comisión Nacional de Energía (CNE)*
- Feb./03**      **“II Curso master de regulación de la energía”**  
 Universidad de Barcelona. Fundación Carolina  
*Ponente: Rafael Durbán Romero*  
*Ponencia: El proceso de liberalización de los sectores de la energía en la UE*

- feb.-mayo/03 “Master en economía y regulación de la energía, telecomunicaciones y el agua”**  
 Universidad de Barcelona - Fundación Carolina  
*Ponente: Raúl Yunta Huete*  
*Ponencias: Mercados mayoristas de energía*  
*Mercados de gas natural*
- 03/03/03 “Jornadas fotovoltaicas”**  
 Universidad Complutense (Madrid)  
*Ponente: M.ª José Samaniego Guerra*  
*Ponencia: Energía fotovoltaica. Presente y futuro. La legislación*
- 04/03/03 “Curso de formación”**  
 Agencia Valenciana de energía (Valencia)  
*Ponente: Miguel Ángel Anaya Peláez*  
*Ponencia: La liberalización de la energía*
- 05/03/03 “Master en economía y regulación de los servicios públicos de red: Energía, telecomunicaciones y agua”**  
 Universidad de Barcelona-Fundación Carolina (Barcelona)  
*Ponente: Rafael Gómez-Elvira González*  
*Ponencia: Estado actual de los procesos de liberalización de los sectores de la energía en España*
- 17/03/03 “III Encuentro especializado del sector eléctrico”**  
 Grupo Recoletos (Madrid)  
*Ponente: Alberto de Frutos González*  
*Ponencia: El mercado a plazo de energía eléctrica*
- 18/03/03 “III Encuentro Especializado del Sector Eléctrico”**  
 Recoletos Grupo de Comunicación (Madrid)  
*Ponente: Pedro María Meroño Vélez*  
*Ponencia: El precio de la electricidad en España*
- 19/03/03 “Master en economía y regulación de los servicios públicos de red: energía, telecomunicaciones y agua”**  
 Universidad de Barcelona-Fundación Carolina  
*Ponente: Carmen Fernández Rozado*  
*Ponencia: La Comisión Nacional de la Energía*

- 24/03/03**      **Desayuno-coloquio**  
Embajada del Reino de los Países Bajos (Madrid)  
*Ponente: Pedro María Meroño Vélez*
- 26/03/03**      **“Conferencia Europea sobre gestión energética en la Administración”**  
Agencia de la Energía del Ayuntamiento de Sevilla  
*Ponente: Pedro María Meroño Vélez*  
*Inauguración*
- 26/03/03**      **“Curso de formación de monitores-Elegibilidad 2003”**  
Ayuntamiento de Barcelona-CNE (Barcelona)  
*Ponente: Alejandro Alonso Suárez*  
*Ponencia: La elegibilidad en el sector del gas natural*
- 26/03/03**      **“La liberalització dels mercats d’electricitat i gas”**  
Ayuntamiento de Barcelona  
*Ponente: Miguel Ángel Anaya Peláez*  
*Ponencia: La liberalització dels mercats d’electricitat i gas*
- 28/03/03**      **“I Congreso de las empresas instaladoras de Andalucía”**  
FRAEF (Torremolinos)  
*Ponente: Alejandro Alonso Suárez*  
*Ponencia: La liberalización del sector energético del gas*
- Marzo/03**      **“Proyecto de hermanamiento de la CNE con la autoridad reguladora de la República Checa”**  
Praga  
*Ponente: Alberto de Frutos González*  
*Ponencia: Proposition of imposition of fines payable by market players if found violating market rules and obligations*
- 01/04/03**      **“Reunión Anual de la Asociación Técnica Española de la Industria del Gas (Sedigas)”**  
(Madrid)  
*Ponente: Pedro María Meroño Vélez*  
*Apertura*



- 02/04/03**      **“Jornada Informativa sobre la Liberalización del Sector Eléctrico Español”**  
 Gobierno de Canarias (Santa Cruz de Tenerife)  
*Ponente: Pedro María Meroño Vélez*  
*Inauguración*
- 02/04/03**      **“Jornada informativa sobre la liberalización de los mercados de la energía: electricidad y gas natural. Los consumidores y la libre elección del suministrador en enero de 2003”**  
 Asociación “ALTAMIRA” de consumidores y usuarios de la comunidad autónoma de Cantabria (Santander)  
*Ponente: José Manuel Hernández Martínez*  
*Ponencia: Elegibilidad en el sector eléctrico*
- 03/04/03**      **“Jornada Informativa sobre la Liberalización del Sector Eléctrico Español”**  
 Gobierno de Canarias (Las Palmas de Gran Canaria)  
*Ponente: Pedro María Meroño Vélez*  
*Inauguración*
- 03/04/03**      **“Master en Gestión Técnica y Económica en el sector eléctrico (MSE)”**  
 ICAI. Universidad Pontificia de Comillas (Madrid)  
*Ponente: Raúl Yunta Huete*  
*Ponencias: El sector del gas natural y los mercados de combustibles*  
*La regulación del sector del gas natural*
- 03/04/03**      **“Máster de economía y regulación de los servicios públicos de red”**  
 Fundación Carolina y Universidad de Barcelona (Barcelona)  
*Ponente: Jordi Dolader i Clara*  
*Ponencia: Los procesos de reestructuración, desregulación y privatización en los mercados energéticos*
- 04/04/03**      **“Máster en energías”**  
 Escola Universitària d’Enginyers Tècnics Industrials. Universitat Politècnica de Catalunya (Terrasa)  
*Ponente: Jordi Dolader i Clara*  
*Ponencia: La Regulación del sector eléctrico en España: Perspectivas del regulador*

- 07/04/03**      **“1er Foro Iberoamericano sobre Competencia”**  
 OCDE y el Banco Interamericano de Desarrollo (París)  
*Ponente: Pedro María Meroño Vélez*  
*Presidente 3ª sesión*
- 07/04/03**      **“Phare Twinning Project: Strengthening Regulation and Enforcement of Energy Acquis”**  
 European Commission (Praga)  
*Ponente: Jordi Dolader i Clara*  
*Ponencia: Electricity and Gas Cross-Border Trading in Europe*
- 8/04/03**        **”Master en economía y regulación de energía y telecomunicaciones y agua”**  
 Fundación Carolina (Barcelona)  
*Ponente: Carlos Solé Martín*  
*Ponencia: Visión europea del sector eléctrico. El mercado interior de energía*
- 09/04/03**      **“Tercer panel master en economía y regulación de la energía y telecomunicaciones y agua”**  
 Fundación Carolina-Universidad de Barcelona  
*Ponente: Luis Maqueda Hernando*  
*Ponencia: Normativa de las actividades de transporte y distribución en España*
- 23/04/03**      **“Conferencia de la CNE en la Universidad de Vigo”**  
*Ponente: Pedro Miras Salamanca*  
*Ponencia: Estructura y funcionamiento del mercado de hidrocarburos en España*
- 29/04/03**      **“3er Panel master en economía y regulación de los servicios públicos de la red”**  
 Fundación Carolina-tUniversidad de Barcelona  
*Ponente: Luis Jesús Sánchez de Tembleque*  
*Ponencia: Consideraciones medioambientales*
- 30/04/03**      **“Economía y regulación de la energía, telecomunicaciones y el agua”**  
 Universidad de Barcelona/Fundación Carolina  
*Ponente: María Jesús Martín Martínez*  
*Ponencia: Peajes y cánones de gas natural*

- 30/04/03**      **“Gestión y tratamiento de la Información y Documentación en instituciones públicas y privadas”**  
Universidad Complutense de Madrid. Fac. de Biblioteconomía y Documentación (Madrid)  
*Ponente: José Antonio Sánchez Montero*  
*Ponencia: Introducción a los portales corporativos*
- Abril/03**      **“El Regulador Español”**  
Universidad de Vigo  
*Ponente: Rafael Durbán Romero*  
*Ponencia: El Regulador Español*
- Abril/03**      **“La liberalización del mercado eléctrico español”**  
Gobierno de Canarias  
*Ponente: Rafael Durbán Romero*  
*Ponencia: La liberalización del mercado eléctrico español*
- 07/05/03**      **“Economía y regulación de la energía, telecomunicaciones y el agua”**  
Universidad de Barcelona/Fundación Carolina  
*Ponente: Xavier Prat Batlle*  
*Ponencia: Tarifas de acceso eléctricas*
- 07/05/03**      **“Master en economía y regulación de la energía, telecomunicaciones y agua”**  
Universidad Barcelona-Fundación Carolina  
*Ponente: Xavier Prat Batlle*  
*Ponencia: Tarifas de acceso eléctricas*
- 08/05/03**      **“6.º Curso de Inspección de los Servicios de Economía y Hacienda”**  
Ministerios de Economía y Hacienda (Madrid)  
*Ponente: Pedro María Meroño Vélez*  
*Ponencia: El papel regulador de la Comisión Nacional de Energía (CNE)*
- 08/05/03**      **“Master en economía y regulación de los servicios públicos”**  
Universidad de Barcelona-Fundación Carolina (Barcelona)  
*Ponente: Alejandro Alonso Suárez*  
*Ponencia: La cadena del gas natural*

- 8-9/05/03**      **“Jornadas sobre viabilidad de grandes proyectos”**  
Colegio de Ingenieros de Caminos, Canales y Puertos. Caixa Forum (Barcelona)  
*Ponente: Jordi Dolader i Clara*  
*Ponencia: La influencia del mercado de la energía y el marco regulador*
- 12-15/05/03**      **“CIRED 2003: 17<sup>th</sup> International Conference on Electricity Distribution”**  
Barcelona  
*Ponente: Jordi Dolader, Luis Maqueda, Antonio Candela*  
*Ponencia: Remunerating distribution in Spain*
- 13-15/05/03**      **“17th International conference and exhibition on electricity distribution”**  
CIRED (Barcelona)  
*Ponente: Antonio Candela Martínez*  
*Ponencias: Remunerating distribution in Spain*  
*Roundtable market liberalization and quality of supply*
- 14/05/03**      **“Seminario técnico sobre centrales eléctricas de Ciclo Combinado a gas natural”**  
Recoletos, Conferencias y Formación (Madrid)  
*Ponente: Raúl Yunta Huete*  
*Ponencia: Cobertura de la demanda de energía eléctrica y gas natural: posicionamiento en el mercado de generación de los CCGTs*
- 14/05/03**      **“Curso master en economía y regulación de los servicios públicos de red”**  
Fundación Carolina-Universidad Autónoma de Barcelona  
*Ponente: José Manuel Hernández Martínez*  
*Ponencias: Presentación básica del mercado minorista de gas*  
*Experiencia británica en el proceso de liberalización de los mercados minoristas de electricidad y gas*
- 14/05/03**      **“El mercado eléctrico”**  
Instituto tecnológico Castilla y León  
*Ponente: Miguel Ángel Anaya Peláez*  
*Ponencia: La liberalización del mercado*

- 15-16/05/03**    **”GEODE Annual congress”**  
 Martigny  
*Ponente: Jordi Dolader i Clara*  
*Ponencia: Cross-border trading, experiences coming from the provisional cross-border trading agreement*
- 15-17/05/03**    **“V Reunión de Economía Mundial”**  
 Universidad de Sevilla  
*Ponente: Yolanda García Mezquita*  
*Ponencia: La liberalización del sector eléctrico español en el contexto europeo: efectos del cambio regulatorio en los consumidores, accionistas y trabajadores del sector eléctrico”*
- 21/05/03**        **“Master en economía y regulación de los servicios públicos de red: energía, telecomunicaciones y agua”**  
 Universidad de Barcelona-Fundación Carolina  
*Ponente: Carmen Fernández Rozado*  
*Ponencia: Fiscalidad de la energía. España-UE*
- 23/05/03**        **“RECS Certificados verdes y energía sostenible”**  
 Club Español de la Energía (Madrid)  
*Ponente: Luis Jesús Sánchez de Tembleque*  
*Ponencia: Punto de vista del regulador sobre la política medioambiental y certificados verdes de la Unión Europea*
- 23/05/03**        **“RECS. Certificados verdes y energía sostenible”**  
 Club Español de la Energía-RECS (Madrid)  
*Ponente: Carmen Fernández Rozado*  
*Ponencia: Certificados verdes y energía sostenible*
- 25-27/05/03**    **”VII Reunión Iberoamericana de Reguladores de la Energía”**  
 Comisión Reguladora de la Energía (CRE). Oaxaca (México)  
*Ponente: Carmen Fernández Rozado*  
*Ponencia: Liberalización de los mercados energéticos: elegibilidad del consumidor*

- 25-28/05/03** **”VII Reunión Anual de la Asociación Iberoamericana de Entidades Reguladoras de Energía”**  
 ARIAE (Oaxaca)  
*Ponente: Jordi Dolader i Clara*  
*Ponencia: Avances en la integración energética internacional y homologación regulatoria en Europa. Situación en España*
- 26/05/03** **“Jornadas de la Fundación Carolina”**  
 Barcelona  
*Ponente: Javier Peón Torre*  
*Ponencia: Las agencias reguladoras y los procesos de integración energética*
- 27/05/03** **“Master en economía y regulación”**  
 Fundación Carolina-Universidad de Barcelona  
*Ponente: Santiago Muñoz*  
*Ponencia: Liberalización y mercados minoristas*
- 28/05/03** **“Economía y regulación de la energía, telecomunicaciones y el agua”**  
 Universidad de Barcelona/Fundación Carolina  
*Ponente: María Jesús Martín Martínez*  
*Ponencia: Tarifas a consumidores finales de electricidad y de gas natural*
- Mayo/03** **“Twinning Project entre España y Hungría sobre la liberalización de los mercados energéticos”**  
 Hungarian Energy Office  
*Ponente: Raúl Yunta Huete*  
*Ponencia: Regulación para la liberalización del sector del gas en Europa y de los mercados secundarios y hubs*
- Mayo/03** **“Proyecto de hermanamiento del EREN con la autoridad reguladora de Hungría”**  
 Budapest  
*Ponente: Alberto de Frutos González*  
*Ponencia: Data Monitoring*
- Mayo/03** **“Master en tecnologías para la generación de energía eléctrica”**  
 Escuela Técnica Superior de Ingenieros Industriales UPM (Madrid)  
*Ponente: Alberto de Frutos González*  
*Ponencia: Evolución del sistema eléctrico: Interacción con el mercado europeo*

- Mayo/03**      **“VII Reunión de ARIAE”**  
 Oaxaca (México)  
*Ponente: Rafael Durbán Romero*  
*Ponencia: Alternativas en el suministro de Gas Natural: Proyectos de Gas Natural Licuado*
- 02/06/03**      **“Máster en derecho de la energía”**  
 Cremades y Calvo Sotelo (Madrid)  
*Ponente: José Sierra López*  
*Ponencia: Los organismos reguladores en la Unión Europea*
- 2-3/06/03**      **“Master en gestión técnica y económica en el sector eléctrico”**  
 Universidad de Comillas (Madrid)  
*Ponente: Carlos Solé Martín*  
*Ponencia: Regulación básica del sector eléctrico*
- 3/06/03**      **“Máster de derecho de la energía”**  
 Repsol YPF-Cremades&Calvo Sotelo (Madrid)  
*Ponente: Jordi Dolader i Clara*  
*Ponencia: Los organismos reguladores internacionales en el sector energético: Latinoamérica*
- 11/06/03**      **“II Mastercourse en Derecho energético”**  
 Institute for International Research (Madrid)  
*Ponente: J. Miguel Aguado Palanco*  
*Ponencia: Marco jurídico regulatorio del sector de gas natural*
- 11/06/03**      **“Elegibilidad 2003 en los mercados eléctrico y gasista”**  
 Agencia Extremeña de la Energía (Cáceres)  
*Ponente: José Manuel Hernández Martínez*  
*Ponencia: Elegibilidad 2003 en el mercado gasista*
- 11-12/06/03**      **“Master en Gestión Técnica y Económica en el sector eléctrico”**  
 Universidad de Comillas (Madrid)  
*Ponente: Luis Maqueda Hernando*  
*Ponencia: Normativa de las actividades de transporte y distribución en España*

- 12/06/03**      **“Trading de energía”**  
 Grupo Recoletos (Madrid)  
*Ponente: Alberto de Frutos González*  
*Ponencia: Gestión del riesgo de energía: Riesgos y coberturas en la regulación*
- 12/6/03**      **“2º Mastercourse de derecho energético”**  
 IIR-Madrid  
*Ponente: José Carlos Pérez Martín*  
*Ponencia: Los primeros pasos el mercado ibérico*
- 12/06/03**      **“Jornadas sobre la liberalización del mercado eléctrico”**  
 Federación Provincial de la Pequeña y Mediana Empresa del Metal de las Palmas  
 (Lanzarote)  
*Ponente: Rafael Gómez-Elvira González*  
*Ponencia: Acometidas eléctricas y regulación de la calidad del suministro eléctrico*
- 13/06/03**      **“Máster en refino, gas y marketing”**  
 Instituto Superior de la Energía-Fundación Repsol (Madrid)  
*Ponente: José Sierra López*  
*Ponencias: I. La energía y el gas natural en la UE*  
                   *II. Las políticas del gas natural en la UE*
- 13/06/03**      **“Master en gestión técnica y económica en el sector eléctrico”**  
 Universidad de Comillas (Madrid)  
*Ponente: Santiago Muñoz Gámez*  
*Ponencia: La liberalización del sector eléctrico. Los consumidores y la libre elección del suministrador*
- 13/06/03**      **“Jornadas sobre la liberalización del mercado eléctrico”**  
 Federación Provincial de la Pequeña y Mediana Empresa del Metal de las Palmas  
 (Fuerteventura)  
*Ponente: Rafael Gómez-Elvira González*  
*Ponencia: Acometidas eléctricas y regulación de la calidad del suministro eléctrico*
- 15-20/06/03**      **“Proyecto twinning covenant”**  
 Electricity Market Operator (Praga)  
*Ponente: Paloma Espeja Bragulat*  
*Ponencia: Regulatory developments in the Czech electricity market*



- 16/06/03**      **“Master en gestión técnica y económica en el sector eléctrico”**  
 Universidad de Comillas (Madrid)  
*Ponente: Luis Jesús Sánchez de Tembleque*  
*Ponencia: Consideraciones Medioambientales*
- 17/06/03**      **“VII Reunión de reguladores de la energía”**  
 Oaxaca (México)  
*Ponente: Javier Peón Torre*  
*Ponencia: Regulación de la producción en el régimen especial en España y la integración de las energías especiales en mercados competitivos*
- 17/06/03**      **“ 2003 European Wind Energy Conference & Exhibition”** Madrid  
*Ponente: Javier Peón Torre*  
*Ponencia: Los mercados liberalizados y la producción de energía eólica*
- 18/06/03**      **“Máster en economía y empresa en América latina”**  
 Centro de Estudios Internacionales. Universidad de Barcelona  
*Ponente: Jordi Dolader i Clara*  
*Ponencia: Experiencia y lecciones aprendidas al participar en una inversión directa en una empresa de distribución de energía eléctrica en la República Argentina en los años '90*
- 18/06/03**      **“European wind energy conference & exhibition”**  
 EWEC (Madrid)  
*Ponente: Rafael Gómez-Elvira González*  
*Ponencia: An explicit algebraic turbulent model to reproduce the anisotropy of the momentum turbulent flows in a wind turbine wake*
- 18/06/03**      **“Compras en grupo”**  
 Empresarios Alaveses. Federación de fundidores  
*Ponente: Miguel Ángel Anaya Peláez*  
*Ponencia: El mercado liberalizado de electricidad*
- 20/06/03**      **“Jornada tècnica: La millora de la qualitat elèctrica i els nous subministraments: Balanç i futur”**  
 Direcció General d’Energia i Mines. Generalitat de Catalunya (Barcelona)  
*Ponente: Jordi Dolader i Clara*  
*Ponencia: La liberalització elèctrica: Incidència en la distribució*

- 26/06/03**      **“Negociación y gestión de energía eléctrica”**  
Federación Vizcaína de Empresarios del Metal  
*Ponente: Miguel Ángel Anaya Peláez*  
*Ponencia: La liberalización del mercado eléctrico*
- 27/06/03**      **“Workshop with gas regulators on security of gas supply”**  
Agencia Internacional de la Energía (Paris)  
*Ponente: Jordi Dolader i Clara*  
*Ponencia: Gas security of supply in a liberalised market*
- 30/06/03**      **“Nuevo Marco Energético”**  
Universidad Internacional Menéndez Pelayo y la Consejería de Industria, Trabajo y  
Desarrollo Tecnológico del Gobierno de Cantabria (Santander)  
*Ponente: Pedro María Meroño Vélez*  
*Ponencia: Nueva regulación de los Sectores Energéticos*
- Junio/03**      **“Master en gestión técnica y económica en el sector eléctrico”**  
Universidad Pontificia de Comillas (Madrid)  
*Ponente: Alberto de Frutos González*  
*Ponencia: La Regulación del mercado eléctrico*
- Junio/03**      **“Jornadas sobre la liberalización del mercado eléctrico”**  
Federación Provincial de la Pequeña y Mediana Empresa del Metal de las Palmas  
(Fuerteventura y Lanzarote)  
*Ponente: Rafael Durbán Romero*  
*Ponencia: Acometidas eléctricas y regulación de la calidad del suministro eléctrico*
- Junio/03**      **“La regulación energética en los países europeos del este que próximamente se  
adherirán a la UE”**  
Bufete Cremades  
*Ponente: Rafael Durbán Romero*  
*Ponencia: La regulación energética en los países europeos del este que próximamente  
se adherirán a la UE*

- Junio/03**      **“Jornadas sobre la plena liberalización de los mercados de electricidad y gas natural”**  
 Agencia Extremeña de la Energía (Cáceres)  
*Ponente: Rafael Durbán Romero*  
*Ponencia: La liberalización del mercado eléctrico. Elegibilidad 2003*
- 01/07/03**      **“Máster en gestión técnica y económica del sector eléctrico”**  
 Universidad Pontificia de Comillas (Madrid) y Escuela Técnica Superior de Ingeniería (ICAI)  
*Ponente: Jordi Dolader i Clara*  
*Ponencia: La regulación del sector eléctrico en España: Perspectiva del regulador*
- 04/07/03**      **“Phare Twinning Project: Strengthening Regulation and Enforcement of Energy Acquis”**  
 Energy Regulatory Office (organismo regulador checo)  
*Ponente: Sebastià Ruscalleda i Gallart*  
*Ponencia: Liberalización del mercado minorista de electricidad: elegibilidad del Consumidor*
- 8-9/07/03**      **“10<sup>th</sup> European electricity regulatory forum”**  
 CEER-European Commission (Roma)  
*Ponente: Jordi Dolader i Clara*  
*Ponencias: Congestion management, ITC 2004 & after regulation & tariff harmonisation*
- 11/07/03**      **“Curso superior de derecho de la energía”**  
 Instituto de Empresa y Club Español de la Energía (Madrid)  
*Ponente: Jordi Dolader i Clara*  
*Ponencia: Módulo III: Sector hidrocarburos. La historia del sector petrolero*
- 15/07/03**      **Curso de verano: “Análisis del sector energético: Consideraciones técnicas y económicas”**  
 Universidad de Extremadura  
*Ponente: Pedro Miras Salamanca*  
*Ponencia: Consideraciones técnicas y económicas del sector de petróleo*

- 16/07/03**      **“Análisis del sector energético: Consideraciones técnicas y económicas”**  
 Universidad de Extremadura (Cáceres)  
*Ponente: Xavier Prat Batlle*  
*Ponencia: Análisis del sector energético: Consideraciones técnicas y económicas*
- 17/07/03**      **“Jornadas técnicas: energías renovables, proyectos, financiación y rentabilidad para la empresa”**  
 Centro de Difusión Tecnológica (Torrejón de Ardoz)  
*Ponente: Luis Jesús Sánchez de Tembleque*  
*Ponencia: Cogeneración y eficiencia energética*
- Julio/03**      **“Proyecto de hermanamiento del eren con la autoridad reguladora de Eslovenia”**  
 Maribor  
*Ponente: Alberto de Frutos González*  
*Ponencia: Data Monitoring*
- 07/09/03**      **“Contratación de energía”**  
 AERCE  
*Ponente: Miguel Ángel Anaya Peláez*  
*Ponente: La liberalización del mercado eléctrico*
- 11/09/03**      **“VIII Jornadas Jurídicas del Sector Eléctrico”**  
 Endesa y UNESA (Zaragoza)  
*Ponente: Pedro María Meroño Vélez*  
*Inauguración*
- 13/09/03**      **“Encuentro con los Embajadores de España en países iberoamericanos”**  
 Ministerio de Asuntos Exteriores (Madrid)  
*Ponente: Pedro María Meroño Vélez*  
*Ponencias: La regulación de la energía en Iberoamérica*  
*Presentación de la Asociación Iberoamericana de Entidades Reguladoras de la Energía, ARIAE*
- 17/09/03**      **“Jornada sobre el papel del Defensor del Cliente”**  
 Endesa (Madrid)  
*Ponente: Pedro María Meroño Vélez*  
*Inauguración*

- 23/09/03**      **“Energie et développement durable en Méditerranée: enjeux, risques et stratégies.**  
Université Méditerranéenne d’Été en Tunisie. Cartago (Túnez)  
*Ponente: Jordi Dolader i Clara*  
*Ponencia: Face aux besoins futurs: quel mix énergétique au nord et au sud de la Méditerranée?*
- 24/09/03**      **“VII Foro de Reguladores de Gas Europeos”**  
Comisión Europea (Madrid)  
*Ponente: Pedro María Meroño Vélez*  
*Inauguración*
- 30/09/03**      **“North Africa Business & Development Forum. Increasing Investment: A Key for Faster Growth”**  
IEMed (Barcelona)  
*Ponente: Jordi Dolader i Clara*  
*Ponencia: The liberalisation of the EU energy markets offers new investment opportunities on both sides*
- 02/10/03**      **“2.º Congreso de Cogeneración”**  
Asociación para la Promoción de la Generación (COGEN ESPAÑA, S.A.) en Madrid  
*Ponente: Pedro María Meroño Vélez*  
*Sesión inaugural*
- 03/10/03**      **“II Congreso anual de cogeneración”**  
Madrid  
*Ponente: Carlos Solé Martín*  
*Ponencia: Mesa redonda: La cogeneración en el mercado eléctrico*
- 03/10/03**      **“Curso de expertos en planificación de parques eólicos”**  
ETSI INDUSTRIALES, UPM (Madrid)  
*Ponente: Rafael Gómez-Elvira González*  
*Ponencia: Barreras técnicas de la energía eólica*
- 06/10/03**      **“Estrategias de lucha contra el cambio climático en España y Latinoamérica”**  
Fundación SCH-Madrid  
*Ponente: Luis Jesús Sánchez de Tembleque*  
*Ponencia: Bases para la Confección de la Estrategia Española de Cambio Climático*

- 07/10/03**      **“World Forum on Energy Regulation”**  
 Consejo Mundial de la Energía (Roma)  
*Ponente: José Sierra López*  
*Ponencia: Palabras de introducción a la sesión 3C: Market based mechanisms driving new investments in energy infrastructure and production capacity*
- 09/10/03**      **Conferencia Internacional sobre “El crecimiento económico y la globalización”**  
 Senado de la República de México y el Banco de México (México D.F.)  
*Ponente: Pedro María Meroño Vélez*  
*Ponencias: El papel de las reformas estructurales en el proceso de globalización: el sector energético-Experiencia en España*  
*Evolución de los Mercados Energéticos en España: electricidad y gas natural*
- 09/10/03**      **“Curso experto en diseño y planificación de parques eólicos”**  
 Universidad Politécnica de Madrid  
*Ponente: Luis Jesús Sánchez de Tembleque*  
*Ponencia: Aspectos técnico-económicos de la inserción de parques eólicos en el sistema eléctrico, considerando el nuevo marco regulatorio*
- 13/10/03**      **“Organizaciones orientadas a Internet”**  
 Biblioteca Nacional de España. Sociedad Española de Documentación e Información Científica (SEDIC). Madrid  
*Ponente: José Antonio Sánchez Montero*  
*Ponencia: Situación actual de las organizaciones respecto al entorno Internet*
- 13/10/03**      **“8ª International gas summit”**  
 SPTEC, ENSPM & PETROSTRATEGIES (París)  
*Ponente: Jordi Dolader i Clara*  
*Ponencia: Gas & electricity markets Liberalisation regulatory issues*
- 15/10/03**      **“Seminario sobre las implicaciones de los almacenamientos de gas natural en la seguridad de suministro”**  
 Comisión Nacional de Energía (Madrid)  
*Ponente: Pedro María Meroño Vélez*  
*Inauguración*

- 16-17/10/03**    **“III Simposio ARPEL”**  
 Uruguay  
*Ponente: Javier Peón Torre*  
*Ponencia: Integración Energética*
- 19-22/10/03**    **“Proyecto twinning covenant”**  
 Electricity Market Operator (Praga)  
*Ponente: Paloma Espeja Bragulat*  
*Ponencia: How to improve competitiveness in the Czech electricity Market*
- 27-31/10/03**    **“Seminario medioambiente y energía”**  
 La Casa Encantada, Caja Madrid  
*Ponente: Luis Jesús Sánchez de Tembleque*  
*Ponencia: La regulación de las energías renovables*
- 29/10/03**        **“Master en energías renovables y mercado energético”**  
 Fundación EOI (Madrid)  
*Ponente: M.ª José Samaniego Guerra*  
*Ponencia: Antecedentes legales. Ley del sector eléctrico y RD que regula las tarifas de régimen especial*
- 31-10/8-11**      **“2<sup>nd</sup> CEER Training Course for Energy Regulator”**  
 Florencia. Italia  
*Ponente: Raúl Yunta Huete*  
*Ponencia: Long term issues: Gas infrastructures and security of supply*
- 6-7/11/03**        **“Credit risk management approaches for the energy markets”**  
 Marcus Evans Conference (Londres)  
*Ponente: Jordi Dolader I Clara*  
*Ponencia: Understanding exposure and building a risk management policy: Towards the construction of an industry code for credit risk management policy*
- 10/11/03**        **“ERRA EU Accession working group Quality of Supply”**  
 CEER y ERRA. Budapest (Hungria)  
*Ponente: Antonio Candela Martínez*  
*Ponencia: Quality of supply regulation at Spain*

- 11/11/03**      **“Joint Meeting of CEER and Experts of Hungarian Energy Office and Electricity Companies on “Quality of Supply”**  
ERRA. Budapest (Hungria)  
*Ponente: Antonio Candela Martínez*  
*Ponencia: Quality of Product (Voltage)*
- 12/11/03**      **“Segunda edición de la escuela iberoamericana de defensa de la competencia”**  
Tribunal de Defensa de la Competencia(Madrid)  
*Ponente: Pedro Miras Salamanca*  
*Ponencia: La competencia en los mercados energéticos*
- 13/11/03**      **“Jornada técnica sobre fiscalidad aplicada a los residuos”**  
ISR-CER (Madrid)  
*Ponente: M.ª José Samaniego Guerra*  
*Ponencia: Evolución del marco legislativo aplicado a la regulación eléctrica para la valorización energética de los residuos*
- 17/11/03**      **“Primera Edición del Curso de Regulación Energética de ARIAE”**  
Comisión Nacional de Energía y Comisión Nacional de Energía Eléctrica (CNEE) en La Antigua (Guatemala)  
*Ponente: Pedro María Meroño Vélez*  
*Ponencias: La función del regulador en la Defensa de la Competencia*  
*La función de la regulación*
- 17/11/03**      **“Información y Documentación Ambiental”**  
Ministerio de Medio Ambiente. CENEAM (Valsaín, Segovia)  
*Ponente: José Antonio Sánchez Montero*  
*Ponencia: La intranet como sistema para la gestión de información medioambiental*
- 17/11/03**      **“Curso ARIAE de regulación energética”**  
La Antigua (Guatemala)  
*Ponente: Carlos Solé Martín*  
*Ponencia: Regulación económica*



**17-18/11/03 “XXXVIII Reunión de altos ejecutivos de las empresas y organismos de la CIER: Presente y perspectivas del sector eléctrico sudamericano”**

Buenos Aires

*Ponente: Jordi Dolader i Clara*

*Ponencia: La Administración de la regulación. Las instituciones*

**17-18/11/03 “Curso ARIAE de Regulación Energética”**

ARIAE, Agencia Española de Cooperación Internacional (AECI)

y Comisión Nacional de Energía Eléctrica de Guatemala (CNEE)

La Antigua (Guatemala)

*Ponente: Carmen Fernández Rozado*

*Ponencias: Las Comisiones reguladoras de energía. Aspectos institucionales y de organización*

*Estructura y funcionamiento del mercado eléctrico español*

*Regulación de los Costes Medioambientales y Sociales de los Sectores de la Energía*

**18/11/03 “Curso ARIAE de regulación energética”**

La Antigua (Guatemala)

*Ponente: Carlos Solé Martín*

*Ponencia: Energías renovables*

**18-19/11/03 “The 18th Annual European Autumn Gas Conference”**

Praga. Chequia

*Ponente: Raúl Yunta Huete*

*Ponencia: Security of Gas Supply and Infrastructure Investment. The Diversity Overseer*

**19/11/03 “Tarifas Eléctricas: Actualidad y Futuro”**

Club Español de la Energía (Madrid)

*Ponente: Enrique Vicent Pastor*

*Ponencia: Real Decreto de Metodología de Tarifas*

**19/11/03 “Tarifas eléctricas: actualidad y futuro”**

Enerclub (Madrid)

*Ponente: María Jesús Martín Martínez*

*Ponencia: Diseño de tarifa: método integralista*

- 20-21/11/03**    **“III Mastercourse en Derecho energético”**  
 Institute for International Research (Madrid)  
*Ponente: J. Miguel Aguado Palanco*  
*Ponencia: Marco jurídico regulatorio del sector de gas natural. Nueva normativa europea*
- 20-21/11/03**    **“VI Jornadas de AOP sobre el marco institucional de la industria petrolera”**  
 Asociación Española de Operadores de Productos Petrolíferos(AOP) Santa Cruz de Tenerife  
*Moderador: Pedro Miras Salamanca*  
*Panel: El Petróleo: energía necesaria y garantizada*
- 20/11/03**        **“3er Mastercourse de derecho energético”**  
 IIR- Madrid  
*Ponente: José Carlos Pérez Martín*  
*Ponencia: Los primeros pasos del mercado ibérico*
- 21/11/03**        **“Primera Edición del Curso de Regulación Energética de ARIAE”**  
 Comisión Nacional de Energía y Comisión Nacional de Energía Eléctrica (CNEE) en La Antigua (Guatemala)  
*Ponente: Pedro María Meroño Vélez*  
*Clausura*
- 21/11/03**        **“Primera edición del curso de regulación energética de ARIAE”**  
 La Antigua (Guatemala)  
*Ponente: Ponente: Ponente: Rafael Durbán Romero*  
*Ponencia: Hacia el mercado europeo de la energía. Procesos de reestructuración de los sectores energéticos y trasposición de las Directivas Europeas*
- 24/11/03**        **“Consultation on EU gas directives”**  
 Hungarian Energy Office-Comisión Europea (Budapest)  
*Ponente: Alejandro Alonso Suárez*  
*Ponencia: Network access procedures in a congested system. Gas Network Code*
- 25/11/03**        **“XVI Edición del Curso Superior de Negocio Energético”**  
 Club Español de la Energía (Madrid)  
*Ponente: José Sierra López*  
*Ponencia: Políticas energéticas de la Unión Europea*

- 26/11/03**      **“VI Encuentro Especializado del Sector Gasista Español”**  
Recoletos Conferencias & Formación (Madrid)  
*Ponente: Pedro María Meroño Vélez*  
*Ponencia: Situación actual y perspectivas del mercado del gas*
- 27/11/03**      **“II Foro de Energía”**  
Instituto de Empresa y Cinco Días (Madrid)  
*Ponentes: Pedro María Meroño Vélez y Jorge Vasconcelos*  
*Ponencia: Modelo de Organización del Mercado Ibérico de Electricidad propuesto por el Regulador Energético de Portugal (ERSE) y la Comisión Nacional de Energía de España (CNE)*
- 4/12/03**      **“Sparks & flames”**  
ICBI (Amsterdam)  
*Ponente: Alberto de Frutos González*  
*Ponencia: Ensuring that sufficient regulatory requirements & development are in place as the Spanish market fully liberalizes*
- 15/12/03**      **“Euroforum conference: Regulation in the energy industry”**  
Colonia (Alemania)  
*Ponente: Jordi Dolader i Clara*  
*Ponencia: Requirements for and impacts on power and gas companies. Regulation in Europe. Experience gathered on regulation in neighbouring countries: which lesson can Germany learn?*



## IV. DOCUMENTOS



## 1. Introducción

Las personas interesadas en conocer con detalle las publicaciones de la Comisión Nacional de Energía, pueden solicitarlas a la Subdirección de Publicaciones, Formación y Documentación o consultar nuestra página web en Internet ([www.cne.es](http://www.cne.es)); no obstante, se ha considerado de utilidad dedicar este capítulo final de la Memoria a recoger una relación de todos los documentos de la CNE publicados en el año 2003.

La relación de los documentos se ha estructurado de acuerdo a las dos categorías en que se dividen los mismos:

- ▶ Documentos aprobados por el Consejo de Administración de la CNE por sectores.
- ▶ Otros documentos de la CNE.

## 2. Documentos aprobados por el Consejo de Administración por sectores

### General

- ▶ Primer informe de seguimiento de las infraestructuras referidas en el “informe marco sobre la demanda de energía eléctrica y gas natural, y su cobertura. año 2002”. Mayo 2003. **Ref.: 41/2003**
- ▶ Resolución de la Comisión Nacional de Energía por la que se establecen y hacen públicas, a los efectos de lo dispuesto en el artículo 34 del Real Decreto-Ley 6/2000, de 23 de junio, las relaciones de operadores principales en los sectores energéticos (aprobado por el Consejo de Administración de 24 de octubre de 2003). **Ref.: 75/2003**
- ▶ Informe sobre el documento “Estrategia de ahorro y eficiencia energética en España 2004-2012” (aprobado por el Consejo de Administración de 24 de octubre de 2003). **Ref.: 53/2003**
- ▶ Segundo informe semestral de seguimiento de las infraestructuras referidas en el “Informe marco sobre la demanda de energía eléctrica y gas natural, y su cobertura”. Octubre 2003. **Ref.: 50/2003**

### Sector eléctrico

- ▶ Precios de la electricidad en el entorno europeo en el año 2002 (Dirección de Regulación y Competencia). **Ref.: 6/2003**
- ▶ Informe sobre la solicitud formulada por Red Eléctrica de España, S. A., de autorización para la transmisión de instalaciones de transporte de energía eléctrica propiedad de Unión Fenosa Distribución, S. A. (aprobado por el Consejo de Administración de 16 de enero de 2003). **Ref.: 2/2003**
- ▶ Informe sobre la solicitud formulada por Red Eléctrica de España, S. A., de autorización para la transmisión de instalaciones de transporte de energía eléctrica propiedad de Endesa Distribución Eléctrica, S. L. U. (aprobado por el Consejo de Administración de 16 de enero de 2003). **Ref.: 3/2003**
- ▶ Resolución en el procedimiento de conflicto de acceso a la red de transporte CATR 21/2002 instado por la Mercantil Danta de Energías, S. A., frente a Red Eléctrica de España, S. A., en su calidad de operador del sistema y gestor de la red de transporte (aprobado por el Consejo de Administración de 20 de enero de 2003). **Ref.: 67/2003**
- ▶ Resolución en el procedimiento de conflicto de acceso a la red de distribución CATR 23/2002 instado por Distribuciones Eléctricas Portillo, S. L., frente a Endesa Distribución Eléctrica, S. L. U. (aprobado por el Consejo de Administración de 17 de febrero de 2003). **Ref.: 68/2003**
- ▶ Informe sobre la propuesta de resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas por la que se otorga a Unión Fenosa Gas, S. A., autorización administrativa para la construcción de una planta de recepción, almacenamiento y regasificación de GNL, en el término municipal de Sagunto (aprobado por el Consejo de Administración de 20 de febrero de 2003). **Ref.: 40/2003**
- ▶ Resolución adoptada por el Consejo de Administración de la CNE en relación con la solicitud de Endesa, S. A. para el reconocimiento del importe definitivo de la compensación por extrapeninsularidad del ejercicio 1998 (aprobado por el Consejo de



Administración de 27 de febrero de 2003).

**Ref.: 11/2003**

- Resolución adoptada por el Consejo de Administración de la CNE en relación con la solicitud de Endesa, S. A. para el reconocimiento del importe definitivo de la compensación por extrapeninsularidad del ejercicio 1999 (aprobado por el Consejo de Administración de 27 de febrero de 2003).

**Ref.: 12/2003**

- Resolución adoptada por el Consejo de Administración de la CNE en relación con la solicitud de Endesa, S. A., para el reconocimiento del importe definitivo de la compensación por extrapeninsularidad del ejercicio 2000 (aprobado por el Consejo de Administración de 27 de febrero de 2003).

**Ref.: 13/2003**

- Informe sobre potencia neta instalada en la central hidráulica de José María Oriol, grupos 1, 2 y 4 (aprobado por el Consejo de Administración de 28 de abril de 2003).

**Ref.: 21/2003**

- Informe sobre la solicitud de renovación de aplicación de coeficiente reductor a las cuotas y tasa a entregar a la CNE realizada por la empresa distribuidora ELÉCTRICA DE TENTUDIA S. A. para los años 2003-2004 (aprobado por el Consejo de Administración de 28 de abril de 2003). **Ref.: 22/2003**

- Informe sobre la solicitud de renovación de aplicación de coeficiente reductor a las cuotas y tasa a entregar a la CNE realizada por la empresa distribuidora ELECTRICA JUAN DE FRUTOS GARCÍA, S. L., para los años 2003-2004 (aprobado por el Consejo de Administración de 28 de abril de 2003).

**Ref.: 23/2003**

- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se autoriza a REE, S. A., la subestación a 400 kv “aparecida” en el término municipal de Lubián (Zamora) (aprobado por el Consejo de Administración de 28 de abril de 2003). **Ref.: 24/2003**

- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se autoriza a REE la línea aérea a 400 kv de “entrada y salida en la subestación aparecida de la línea Trives-Puente Bibey-Tordesillas”, en el tramo Conso-Valparaíso, en el término municipal de Lubián (Zamora) (aprobado por el Consejo de Administración de 28 de abril de 2003).

**Ref.: 25/2003**

- Resolución de la Comisión Nacional de Energía sobre la solicitud de autorización presentada por Gas Natural SDG, S. A., para tomar participaciones en el capital social de Iberdrola, S. A. (aprobado por el Consejo de Administración de 30 de abril de 2003). Fecha de publicación: 6 de mayo de 2003.

**Ref.: 7/2003**

- Informe sobre la propuesta de resolución de autorización administrativa a Endesa Generación, S. A., para la instalación de una central termoeléctrica de ciclo combinado en Huelva (aprobado por el Consejo de Administración de 14 de mayo de 2003).

**Ref.: 27/2003**

- Informe sobre potencia neta instalada en la central hidráulica de La Toba (aprobado por el Consejo de Administración de 14 de mayo de 2003). **Ref.: 28/2003**

- Informe sobre potencia neta instalada en la central térmica de ciclo combinado de Castejón (Elerebro, S. A.) (aprobado por el Consejo de Administración de 14 de mayo de 2003). **Ref.: 29/2003**

- ▶ Informe sobre potencia neta instalada en la central nuclear de Trillo (aprobado por el Consejo de Administración de 14 de mayo de 2003). **Ref.: 30/2003**
- ▶ Informe sobre la solicitud de renovación de aplicación de coeficiente reductor a las cuotas y tasa a entregar a la CNE realizada por la empresa distribuidora Hidroeléctrica de Laracha, S. L., para los años 2003-2004 (aprobado por el Consejo de Administración de 14 de mayo de 2003). **Ref.: 31/2003**
- ▶ Informe sobre la solicitud de incremento de consumo a tarifa d por encima del 10 % en 2002 realizada por la empresa distribuidora de energía eléctrica Hermanos Montes Álvarez, S. L. (aprobado por el Consejo de Administración de 14 de mayo de 2003). **Ref.: 35/2003**
- ▶ Resolución de autorización de la compra por parte de Eléctrica de Moscoso, S. L., de una sociedad de inversión mobiliaria de capital variable (SIMCAV), denominada GBI 9000 SIMCAV, S. A. (aprobado por el Consejo de Administración de 16 de mayo de 2003). **Ref.: 17/2003**
- ▶ Informe sobre potencia neta instalada en la central hidráulica de Contreras II grupos 1 y 2 (aprobado por el Consejo de Administración de 22 de mayo de 2003). **Ref.: 36/2003**
- ▶ Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se autoriza a Iberdrola Distribución Eléctrica, S. A. U., la línea aérea a 220 kv, doble circuito, de “entrada y salida en la subestación de Pinto de la línea Aceca-Villaverde”, en la provincia de Madrid (aprobado por el Consejo de Administración de 5 de junio de 2003). **Ref.: 39/2003**
- ▶ Respuesta de la CNE a las consultas y reclamaciones planteadas por un comercializador respecto al acceso al mercado liberalizado de electricidad (aprobado por el Consejo de Administración de 5 de junio de 2003). **Ref.: 45/2003**
- ▶ Informe 7/2003 a la propuesta de Real Decreto que regula los sistemas eléctricos insulares y extrapeninsulares (aprobado por el Consejo de Administración de 12 de junio de 2003). **Ref.: 66/2003**
- ▶ Resolución en el procedimiento de conflicto de acceso a la red de distribución CATR 5/2001 instado por Hidrocantábrico Distribución Eléctrica, S. A., frente a Iberdrola Distribución Eléctrica, S. A. U. en Jumilla (Murcia) (aprobado por el Consejo de Administración de 26 de junio de 2003). **Ref.: 69/2003**
- ▶ Resolución en el procedimiento de conflicto de acceso a la red de transporte CATR 2/2002 instado por Hidrocantábrico Distribución Eléctrica, S. A., frente a Iberdrola Distribución Eléctrica, S. A. U. (aprobado por el Consejo de Administración de 26 de junio de 2003). **Ref.: 70/2003**
- ▶ Resolución en el procedimiento de conflicto de acceso a la red de distribución CATR 2/2003 instado por Eléctricas Pitarch Distribución, S. L., frente a Iberdrola Distribución Eléctrica, S. A. U. (aprobado por el Consejo de Administración de 15 de julio de 2003). **Ref.: 71/2003**
- ▶ Informe 8/2003 sobre la propuesta de Orden Ministerial por la que se desarrolla el Real Decreto 1432/2002, de 27 de diciembre, en lo referente a la cesión y/o titulización del coste correspondiente al desajuste de ingresos de las actividades reguladas anterior a 2003 y del coste correspondiente a las revisiones deri-

vadas de los costes extrapeninsulares (aprobado por el Consejo de Administración de 31 de julio de 2003). **Ref.: 49/2003**

- ▶ Resolución en el procedimiento de conflicto de acceso a la red de transporte CATR 6/2001 instado por Hidrocanábrico Distribución Eléctrica, S. A., frente a Iberdrola Distribución Eléctrica, S. A. U. (aprobado por el Consejo de Administración de 31 de julio de 2003). **Ref.: 72/2003**
- ▶ Resolución en el procedimiento de conflicto de acceso a la red de transporte CATR 9/2002 instado por la Sociedad Cooperativa Ltda. Benéfica de Consumo de Electricidad “San Francisco de Asís” frente a Red Eléctrica de España, S. A., en su calidad de gestor de la red de transporte, y Endesa Distribución Eléctrica, S. L. U. (aprobado por el Consejo de Administración de 31 de julio de 2003). **Ref.: 73/2003**
- ▶ Respuesta a la consulta de la Comisión del Mercado de Telecomunicaciones sobre la autorización a Iberdrola S. A. de la licencia de operador de la tecnología PLC y sus consecuencias en el sector eléctrico por el uso de redes de baja y media tensión (aprobado por el Consejo de Administración de 18 de septiembre de 2003). **Ref.: 46/2003**
- ▶ Respuesta a la consulta de la Comisión del Mercado de Telecomunicaciones sobre la autorización a Unión Fenosa Redes de Telecomunicación, S. L. de la licencia de operador de la tecnología PLC y sus consecuencias en el sector eléctrico por el uso de redes de baja y media tensión (aprobado por el Consejo de Administración de 18 de septiembre de 2003). **Ref.: 47/2003**
- ▶ Respuesta a la consulta de la Comisión del Mercado de Telecomunicaciones sobre la

autorización a Endesa Net Factory de la licencia de operador de la tecnología PLC y sus consecuencias en el sector eléctrico por el uso de redes de baja y media tensión (aprobado por el Consejo de Administración de 18 de septiembre de 2003). **Ref.: 48/2003**

- ▶ Informe sobre la propuesta de modificación de las reglas de funcionamiento del mercado de producción de energía eléctrica (aprobado por el Consejo de Administración de 18 de septiembre de 2003). **Ref.: 61/2003**
- ▶ Contestación a los escritos de una distribuidora y una comercializadora sobre remisión individualizada de las facturas de acceso en soporte físico (aprobado por el Consejo de Administración de 6 de noviembre de 2003). **Ref.: 52/2003**
- ▶ Informe sobre el balance y la valoración de los costes de transición a la competencia cobrados y pendientes de cobro a noviembre de 2003 (aprobado por el Consejo de Administración de 4 de diciembre de 2003). **Ref.: 57/2003**
- ▶ Resolución de la Comisión Nacional de Energía sobre la solicitud de autorización de compra de la Sociedad Distribuidora Hidroeléctrica San Buenaventura, S. L. por la Sociedad Cooperativa Ltda. Benéfica de Consumo de Electricidad San Francisco de Asís (aprobado por el Consejo de Administración de 10 de diciembre de 2003). **Ref.: 63/2003**
- ▶ Informe sobre la propuesta de Real Decreto de tarifa eléctrica (aprobado por el Consejo de Administración de 18 de diciembre de 2003). **Ref.: 58/2003**
- ▶ Resolución de la Comisión Nacional de Energía sobre la solicitud de autorización para la adquisición de acciones de Nexus

Energía, S. A., y del 100 por ciento de Montajes e Instalaciones del Tajuña, S. L., por la Sdad. Coop. Eléctrica Popular, S. C., Madrileña (aprobado por el Consejo de Administración de 18 de diciembre de 2003).

**Ref.: 64/2003**

- ▶ Resolución de la Comisión Nacional de Energía sobre la solicitud de autorización para la adquisición de una participación del 10 por ciento del capital social de la sociedad portuguesa OMIP por parte de OMEL (aprobado por el Consejo de Administración de 22 de diciembre de 2003). **Ref.: 65/2003**
- ▶ Resolución en el procedimiento de conflicto de acceso a la red de distribución CATR 3/2003 instado por Electra Caldense, S. A. frente a Endesa Distribución Eléctrica, S. L. U. (aprobado por el Consejo de Administración de 22 de diciembre de 2003). **Ref.: 74/2003**
- ▶ Informe de la CNE sobre el asunto planteado por un particular en relación a la modificación del trazado de una línea eléctrica de distribución que pasa por su propiedad. **Ref.: 51/2003**
- ▶ Informe sobre la consulta realizada por un transportista / distribuidor sobre la flexibilidad en los contratos de ATR (acceso terceros red). **Ref.: 54/2003**

#### Sector de gas

- ▶ Informe 2/2003 de la Comisión Nacional de Energía sobre la Propuesta de Orden por la que se actualiza la retribución de las actividades reguladas del sector gasista para el año 2003 (aprobado por el Consejo de Administración de 10 de enero de 2003). **Ref.: 1/2003**

- ▶ Informe 1/2003 sobre la propuesta de Orden por la que se establecen las tarifas de gas natural y gases manufacturados por canalización y alquiler de contadores (aprobado por el Consejo de Administración de 10 de enero de 2003). **Ref.: 4/2003**

- ▶ Informe 3/2003 sobre propuesta de Orden por la que se establecen los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas (aprobado por el Consejo de Administración de 10 de enero de 2003).

**Ref.: 5/2003**

- ▶ Resolución de la Comisión Nacional de Energía en el procedimiento sobre conflicto de acceso a instalaciones gasistas CATR 20/2002, instado por CEPSA GAS COMERCIALIZADORA, S. A., contra ENAGÁS, S. A. (aprobado por el Consejo de Administración de 20 de enero de 2003). **Ref.: 18/2003**

- ▶ Resolución del conflicto de acceso a la planta regasificadora de Mugaros, CATR 14/2002 instado por Hidrocantábrico Energía, S. A. U., contra Regasificadora del Noroeste, S. A. (aprobado por el Consejo de Administración de 30 de enero de 2003). **Ref.: 8/2003**

- ▶ Resolución del conflicto de acceso a planta de regasificación CATR 16/2002 instado por Hidrocantábrico Energía, S. A. U., frente a Bahía de Bizkaia Gas, S. L. (aprobado por el Consejo de Administración de 30 de enero de 2003). **Ref.: 9/2003**

- ▶ Resolución de la Comisión Nacional de Energía en el procedimiento sobre conflicto de acceso a instalaciones gasistas CATR 22/2002, instado por RWE TRADING GMBH, sucursal en España contra ENAGÁS, S. A. (aprobado por el Consejo de Administración de 30 de enero de 2003). **Ref.: 19/2003**

- ◆ Resolución de la CNE en el procedimiento de conflicto de acceso a la red de transporte CATR 17/2002 instado por Hidrocantábrico Energía, S. A. U., frente a Enagás, S. A. (aprobado por el Consejo de Administración de 17 de febrero de 2003). **Ref.: 10/2003**
- ◆ Resolución de la Comisión Nacional de Energía en los procedimientos acumulados sobre conflictos de acceso a instalaciones gasistas CATR 27/2002 y 28/2002, instados por HIDROCANTÁBRICO ENERGÍA, S. A. U., contra REGASIFICADORA DEL NOROESTE, S. A. (aprobado por el Consejo de Administración de 3 de marzo de 2003). **Ref.: 20/2003**
- ◆ Resolución de la CNE en el procedimiento sobre conflicto de acceso a instalaciones gasistas CATR 15/2002, instado por Hidrocantábrico Energía, S. A. U., contra Enagás, S. A. (aprobado por el Consejo de Administración de 6 de marzo de 2003). **Ref.: 14/2003**
- ◆ Informe 4/2003 sobre el proyecto de orden ministerial por la que se determina la remisión de información sobre productos petrolíferos (aprobado por el Consejo de Administración de 6 de marzo de 2003). **Ref.: 15/2003**
- ◆ Informe 5/2003 sobre el proyecto de orden ministerial por la que se actualizan los costes de comercialización del sistema de determinación automática de precios máximos de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo, en su modalidad de envasado (aprobado por el Consejo de Administración de 18 de marzo de 2003). **Ref.: 16/2003**
- ◆ Resolución de la Comisión Nacional de Energía en los procedimientos acumulados sobre conflictos de acceso a instalaciones gasistas CATR 24/2002, 25/2002 y 26/2002 instados por HIDROCANTÁBRICO ENERGÍA, S. A. U., contra PLANTA DE REGASIFICACIÓN DE SAGUNTO, S. A. (aprobado por el Consejo de Administración de 28 de abril de 2003). **Ref.: 26/2003**
- ◆ Informe sobre la propuesta de resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas por la que se otorga a “Enagás Gas, S. A.” autorización administrativa y reconocimiento de utilidad pública para la construcción de una estación de compresión de gas natural en la provincia de Córdoba (aprobado por el Consejo de Administración de 14 de mayo de 2003). **Ref.: 32/2003**
- ◆ Informe sobre la propuesta de resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas por la que se autoriza a “ENAGÁS, S. A.” la construcción de las instalaciones del gasoducto “Villafranca de Córdoba - Porcuna” (aprobado por el Consejo de Administración de 14 de mayo de 2003). **Ref.: 33/2003**
- ◆ Informe sobre la propuesta de resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas por la que se autoriza a “ENAGÁS, S. A.” la ampliación de la capacidad de emisión, en 600.000 m<sup>3</sup>(n)/h de la planta de GNL de Palos de la Frontera (Huelva) (aprobado por el Consejo de Administración de 14 de mayo de 2003). **Ref.: 34/2003**
- ◆ Informe sobre la participación accionarial adquirida por ENI, S. p. A., en Unión Fenosa Gas, S. A. (aprobado por el Consejo de Administración de 14 de mayo de 2003). **Ref.: 37/2003**
- ◆ Informe sobre la propuesta de resolución de la Dirección General de Política Energética

y Minas por la que se autoriza a “ENAGÁS, S. A.” la construcción de las instalaciones del gasoducto denominado “planta de Sabiñánigo-Nudo de Jaca LC1” (aprobado por el Consejo de Administración de 5 de junio de 2003). **Ref.: 38/2003**

- ▶ Resolución de la CNE sobre las restricciones en el suministro de gas natural en enero de 2003 (aprobado por el Consejo de Administración de 12 de noviembre de 2003). **Ref.: 55/2003**
- ▶ Informe sobre las dificultades expuestas por comercializadora frente a distribuidora para ejercer la actividad de comercialización de gas natural (aprobado por el Consejo de Administración de 20 de noviembre de 2003). **Ref.: 56/2003**
- ▶ Resolución de la Comisión Nacional de Energía sobre la solicitud de autorización presentada por Naturcorp I, S. A., para la fusión de sociedades y posterior constitución de nueva sociedad (aprobado por el Consejo de Administración de 1 de diciembre de 2003). **Ref.: 60/2003**
- ▶ Informe sobre el consumo de gas natural en el 2002 (aprobado por el Consejo de Administración de 22 de diciembre de 2003). **Ref.: 59/2003**
- ▶ Resolución en el procedimiento de conflicto de acceso a instalaciones gasistas CATR 15/2003,

instado por compañía comercializadora contra Bahía de Bizkaia Gas, S. L. (aprobado por el Consejo de Administración de 22 de diciembre de 2003). **Ref.: 62/2003**

#### **Sector de petróleo**

- ▶ Informe sobre la participación accionarial adquirida por Omán Oil Holdings Spain, S. L., Sociedad Unipersonal en Compañía Logística de Hidrocarburos CLH, S. A. (aprobado por el Consejo de Administración de 26 de junio de 2003). **Ref.: 43/2003**
- ▶ Informe sobre directrices para el vertimiento de plataformas y otras estructuras al mar. Protocolo sobre prevención y eliminación de la contaminación del mar mediterráneo causada por vertidos desde buques y aeronaves o la incineración en el mar del convenio de Barcelona (protocolo dumping) (aprobado por el Consejo de Administración de 8 de julio de 2003). **Ref.: 42/2003**
- ▶ Informe 9/2003 sobre el proyecto de Real Decreto por el que se fijan las especificaciones de gasolinas, gasóleos, fuelóleos y gases licuados del petróleo (aprobado por el Consejo de Administración de 18 de septiembre de 2003). **Ref.: 44/2003**

### 3. Otros documentos

#### Publicaciones anuales

- ▶ Memoria de actividades. Año 2002.
- ▶ Información básica de los sectores de la energía. Año 2002.
- ▶ Informe marco sobre la demanda de energía eléctrica y gas natural, y su cobertura. Año 2002.
- ▶ Informe anual sobre las compras de energía al régimen especial. Año 2002.
- ▶ El consumo eléctrico en el mercado peninsular. Año 2002.
- ▶ El mercado internacional del petróleo en 2002: La exploración y producción en el mundo.
- ▶ Informe sobre el consumo de gas natural en 2002.

#### Informes actualizados periódicamente

- ▶ Informe sobre los resultados de las liquidaciones.
- ▶ Información estadística sobre las compras de energía al régimen especial.

- ▶ Boletín mensual de estadísticas del mercado de gas natural.
- ▶ Boletín mensual de indicadores eléctricos y económicos.
- ▶ Boletín mensual de los principales indicadores del sector petrolero.
- ▶ Boletín informativo sobre la evolución del mercado minorista de electricidad en la zona peninsular.
- ▶ Boletín informativo sobre la evolución del mercado del gas natural.
- ▶ Cronología de la Comisión Nacional de Energía: 1998-2002.
- ▶ Chronology of Spain's National Energy Regulatory Commission (CNE): 1998-2002.
- ▶ Cronología del sector petrolero español.

#### Normativa del sector energético

- ▶ Desarrollo Normativo de la Ley del Sector Eléctrico (Vol. 6).
- ▶ Desarrollo Normativo de la Ley de Hidrocarburos (Vol. 2).
- ▶ Disposiciones legales de precios y tarifas para gas natural y glp's. Año 2002.



## 4. Documentos publicados por miembros de la CNE

<b>Enero 2003</b>	<b>Expansión</b> <i>“Empecemos a trabajar”</i> Pedro María Meroño Vélez
<b>Enero 2003</b>	<b>InfoPower</b> <i>“El año 2002 desde la Comisión Nacional de Energía”</i> Pedro María Meroño Vélez
<b>Enero 2003</b>	<b>El Nuevo Lunes</b> <i>“2003: ¿Año de la recuperación económica?”</i> Pedro María Meroño Vélez
<b>Enero 2003</b>	<b>Oilgas</b> <i>“Progresando en la liberalización”</i> José Sierra López
<b>Enero 2003</b>	<b>2003 REVIEW: JAPAN (International Energy Agency)</b> <i>“Energy policies of IEA countries”</i> Jordi Dolader i Clara
<b>Febrero 2003</b>	<b>Cuadernos de la Energía</b> <i>“Punto y Seguido”</i> Pedro María Meroño Vélez
<b>Febrero 2003</b>	<b>Orden económico mundial. Globalización y desarrollo</b> <i>“La nueva regulación energética: de los planteamientos teóricos a los resultados de las experiencias desarrolladas”</i> Yolanda García Mezquita
<b>Marzo 2003</b>	<b>Fundación COTEC para la innovación tecnológica</b> <i>“Tecnologías para la innovación en la generación de energía eléctrica”</i> Rafael Gómez-Elvira González
<b>Mayo 2003</b>	<b>Expansión</b> <i>“La Europa de los consumidores, incluso de energía”</i> Pedro María Meroño Vélez



- Agosto 2003**      **Anuario de la Energía 2003**  
*“Mercado energético español: Convergencia con Europa”*  
Jordi Dolader i Clara
- Octubre 2003**      **Revista de Electricidad (UNESA)**  
*“La retribución de la distribución en España”*  
Jordi Dolader, Luis Maqueda y Antonio Candela
- Octubre 2003**      **Thomson Paraninfo**  
*“Energías renovables para el desarrollo. La energía eólica”*  
Rafael Gómez-Elvira González
- Octubre 2003**      **Revista de Economía Mundial n.º 9**  
*“La internacionalización del sector energético español: La experiencia hacia América Latina”*  
Yolanda García Mezquita