

I. DISPOSICIONS GENERALS

MINISTERI D'INDÚSTRIA, TURISME I COMERÇ

5379 *REIAL DECRET 324/2008, de 29 de febrer, pel qual s'estableixen les condicions i el procediment de funcionament i participació en les emissions primàries d'energia elèctrica.*

La possibilitat d'organitzar emissions primàries d'energia elèctrica la va introduir per primera vegada la disposició addicional setzena de la Llei 54/1997, del sector elèctric, a través de l'article 20.9 de la Llei 36/2003, d'11 de novembre, de mesures de reforma econòmica, com a instrument destinat al foment de la contractació a termini.

El foment de la contractació a termini en el mercat elèctric pretén evitar que les companyies elèctriques obligades a les emissions primàries acaparin la major part de l'energia negociada en el mercat al comptat.

Per mitjà de les emissions primàries d'energia, com a mesura de foment de la contractació a termini, en últim terme es persegueix reduir el poder de mercat dels operadors com a condició necessària per a una competència efectiva. Per tant, el foment de la contractació a termini és l'instrument per mitjà del qual s'aconsegueix la finalitat essencial de les emissions primàries d'energia. Aquesta finalitat apareix més clara en les modificacions ulteriors de la norma.

En efecte, posteriorment la disposició addicional setzena va ser modificada per l'article 21 del Reial decret llei 5/2005, d'11 de març, de reformes urgents per a l'impuls a la productivitat i per a la millora de la contractació pública; per l'article 1.14 del Reial decret llei 7/2006, de 23 de juny, i, finalment, per la Llei 17/2007, de 4 de juliol. Les modificacions introduïdes han vinculat directament les emissions primàries d'energia al concepte d'operador dominant que, segons explicita l'exposició de motius del mateix Reial decret llei 5/2005, es creen per facilitar el desenvolupament d'una competència efectiva en el sector elèctric.

En aquest sentit, la disposició addicional vintena del Reial decret 1634/2006, de 29 de desembre, pel qual s'estableix la tarifa elèctrica a partir de l'1 de gener de 2007, desplega la disposició addicional setzena de la Llei 54/1997, del sector elèctric, i habilita el secretari general d'Energia perquè defineixi les característiques de les emissions primàries mitjançant una resolució.

La Resolució de 19 d'abril de 2007, de la Secretaria General d'Energia, regula les emissions primàries d'energia que preveu la disposició addicional vintena del Reial decret 1634/2006, de 29 de desembre, pel qual es revisa la tarifa elèctrica a partir de l'1 de gener de 2007. L'article 6 de la Resolució esmentada fa responsable la Comissió Nacional d'Energia de supervisar que el procés de la subhasta s'ha realitzat de forma objectiva, transparent i no discriminatòria i, així mateix, disposa que després de cada subhasta ha d'elaborar un informe sobre el seu desenvolupament i les millores potencials, que s'ha de remetre a la Secretaria General d'Energia.

Fins avui se n'han fet tres, de les cinc subhastes que regula la disposició addicional vintena del Reial decret 1634/2006, de 29 de desembre, pel qual es revisa la tarifa elèctrica a partir de l'1 de gener de 2007, en les quals les empreses Endesa i Iberdrola són els operadors dominants obligats a actuar com a subjectes venedors. La potència a substar està prefixada i es reparteix entre els productes base i punta, i dins d'aquests, en productes amb lliurament d'energia trimestral, semestral i anual. Com a subjectes compradors no poden actuar els subjectes de mercat pertanyents als grups empresarials considerats, en cada moment, com a operadors principals en el sector elèctric per resolució de la Comissió Nacional d'Energia, excepte Viesgo Generació, SL.

Tenint en compte els informes de la Comissió Nacional d'Energia de data 19 de juliol i 7 de novembre de 2007 corresponents a la primera i segona subhastes fetes, mitjançant el present Reial decret es regulen les condicions i el procediment de funcionament i

participació en les emissions primàries d'energia elèctrica que s'han de celebrar com a continuació de les cinc primeres subhastes que estableix la disposició addicional vintena del Reial decret 1634/2006, de 29 de desembre, pel qual es revisa la tarifa elèctrica a partir de l'1 de gener de 2007.

Les principals novetats que introdueix aquest Reial decret són l'eliminació del producte trimestral, la reducció del nombre de subhastes a realitzar durant l'any, la forma de contractació de les entitats gestores de les subhastes i la possibilitat que l'exercici de les opcions es pugui fer per lliurament físic o per diferències, segons es determini per a cada producte i per a cada subhasta.

El present Reial decret crea un instrument financer, per la qual cosa és aplicable en el que correspongui la Llei 24/1988, de 28 de juliol, del mercat de valors, i la seva normativa de desplegament.

Per a l'elaboració d'aquest Reial decret s'ha realitzat el preceptiu tràmit d'audiència als interessats, d'acord amb el que disposa l'article 24.1.c) de la Llei 50/1997, de 27 de novembre, del Govern i, d'altra banda, s'ha sol·licitat el preceptiu informe de la Comissió Nacional d'Energia, d'acord amb el que estableix la disposició addicional onzena de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, del sector d'hidrocarburs.

En virtut d'això, a proposta del ministre d'Indústria, Turisme i Comerç, d'acord amb el Consell d'Estat i amb la deliberació prèvia del Consell de Ministres en la reunió del dia 29 de febrer de 2008,

DISPOSO:

Article 1. *Objecte i àmbit d'aplicació.*

1. Constitueix l'objecte del present Reial decret la regulació de les condicions i el procediment de funcionament i participació en les emissions primàries d'energia elèctrica.
2. El que estableix aquest Reial decret és aplicable als operadors dominants obligats a actuar com a subjectes venedors en les subhastes d'emissions primàries d'energia elèctrica, així com als subjectes compradors que compleixin els requisits que s'estableixin per participar en les subhastes.

Article 2. *Descripció de les emissions primàries.*

1. Les emissions primàries s'instrumenten a través d'opcions de compra d'energia fins a una potència horària determinada, exercitables al llarg d'un període de lliurament o exercici prefixat. L'opció s'ha d'exercir a un preu (d'exercici) conegut expressat en € (euros) per MWh (megawatt hora) mesurats en barres de central.
2. Les opcions de compra s'han d'assignar entre els subjectes compradors mitjançant un procés de subhasta competitiva i transparent, segons les primes que ofereixin.
3. La potència màxima oferta en cada subhasta s'ha de dividir en opcions de base, exercitables en qualssevol de les hores de tots els dies, laborables i festius, inclosos en el període d'exercici; i opcions de punta, exercitables en qualssevol de les hores definides com a punta en tots els dies del període de lliurament, excepte els dissabtes, els diumenges i els festius nacionals.

Article 3. *Subjectes venedors.*

1. En les esmentades subhastes, hi han de participar com a venedors els següents productors d'energia elèctrica, que tenen la condició d'operadors dominants en el sector elèctric, en les proporcions que recull la taula següent aplicades a la potència màxima a oferir:

| Operador dominant | Quota de participació |
|-------------------|-----------------------|
| Endesa | 50% |
| Iberdrola | 50% |

2. Aquests mateixos operadors poden sol·licitar a la Secretaria General d'Energia que la seva oferta sigui més gran que l'obligatòria, sempre que els productes a subhastar siguin idèntics als obligatoris i les normes i els procediments de la subhasta, els mateixos.

Article 4. *Calendari i característiques de les subhastes.*

1. Mitjançant un acord del Consell de Ministres s'ha d'establir el calendari de les subhastes i la potència obligatòria màxima a oferir.

2. Mitjançant una resolució de la Secretaria General d'Energia, amb l'informe previ de la Comissió Nacional d'Energia, s'han de definir les característiques de les opcions, la potència concreta a subhastar i el volum de cada producte, el preu d'exercici, la metodologia per al càlcul dels preus de sortida, les condicions, les normes i la data de les subhastes, i la forma de lliurament i exercici de les opcions.

3. No obstant això, per a les subhastes número 6 i 7 cal atènyer-se al que ja estableix la disposició addicional única d'aquest Reial decret.

Article 5. *Exercici d'opcions.*

L'exercici de les opcions es pot fer per lliurament físic o per diferències (liquidació financera o en efectiu), segons es determini per a cada producte i subhasta.

Article 6. *Subjectes compradors.*

1. Els subjectes compradors no poden pertànyer a cap dels grups empresarials considerats en cada moment per resolució de la Comissió Nacional d'Energia, com a operadors dominants en el sector elèctric, tant en generació com en subministrament.

2. Poden ser compradors en les subhastes tots els subjectes que compleixin les condicions de garanties i requisits formals establerts per a cada subhasta.

3. En la subhasta d'opcions l'exercici de les quals sigui per lliurament físic, els subjectes compradors han de ser necessàriament subjectes del mercat de producció, d'acord amb el que preveu l'article 3 del Reial decret 2019/1997, de 26 de desembre, pel qual s'organitza i es regula el mercat de producció d'energia elèctrica.

Article 7. *Supervisió de les subhastes.*

Sense perjudici de les facultats de la Comissió Nacional del Mercat de Valors, la Comissió Nacional de l'Energia ha de supervisar que el procediment de les subhastes es faci de forma competitiva, transparent i conforme a la normativa vigent i, després de cada subhasta, ha d'elaborar un informe sobre el seu desenvolupament i les millores potencials, que s'ha de remetre a la Secretaria General d'Energia.

Article 8. *Col·laboració entre autoritats competents.*

La Comissió Nacional del Mercat de Valors i la Comissió Nacional d'Energia han d'establir els mecanismes de cooperació necessaris per a l'exercici de les funcions que els corresponen d'acord amb aquesta norma.

Article 9. *Gestió de les subhastes.*

1. Les subhastes les han de gestionar entitats independents, que han de portar a terme les funcions d'organització i administració. Aquestes entitats gestores les ha de designar la Comissió Nacional d'Energia amb caràcter anual, d'acord amb els procediments que preveu la legislació de contractes del sector públic. La Comissió Nacional d'Energia ha d'especificar en el plec del contracte els requisits de solvència professional que han de reunir les entitats que hagin de gestionar les subhastes, així com els criteris de valoració de les ofertes, atenant tant el preu com la qualitat del servei que s'ofereixi.

2. El preu del contracte subscrit amb les entitats gestores l'ha d'abonar directament a aquestes la Comissió Nacional d'Energia i s'ha de repercutir en els operadors dominants que participin com a oferents en les subhastes, en les quotes que estableix l'article 2 d'aquest Reial decret. Aquests operadors dominants han de fer l'ingrés de l'esmentat preu del contracte en les condicions que es determinin.

3. Les entitats gestores designades tenen l'obligació d'enviar a la Comissió Nacional d'Energia i a la Secretaria General d'Energia tota la informació, en format i terminis, que els sigui requerida quant al desenvolupament de les subhastes.

Disposició addicional única. *Subhastes número 6 i 7.*

1. La potència obligatòria màxima a oferir en les subhastes número 6 i 7, establerta en megawatts semestrals equivalents, per a terminis de lliurament semestrals i anuals, i incloent-hi els productes de base i punta, es distribueix segons la taula següent:

| Subhasta | Potència obligatòria màxima a oferir (MWs) | Començament del període de lliurament |
|-----------------------|--|---------------------------------------|
| Subhasta núm. 6 | 3.350 | 1 d'octubre de 2008. |
| Subhasta núm. 7 | 3.550 | 1 d'abril de 2009. |

La potència semestral equivalent es defineix com a dues vegades la potència subhastada durant l'any, més una vegada la del semestre.

La subhasta només ha d'incloure productes de lliurament semestral i anual.

2. Mitjançant una resolució de la Secretaria General d'Energia, amb l'informe previ de la Comissió Nacional d'Energia, s'han de definir les característiques de les opcions, la potència concreta que s'ha de subhastar i el volum de cada producte, el preu d'exercici, la metodologia per al càlcul dels preus de sortida, les condicions, les normes i la data de les subhastes, i la forma de lliurament i nominació de les opcions.

Disposició transitòria única. *Subhastes número 4 i 5.*

Per a les subhastes número 4 i 5 s'ha d'aplicar el que preveuen la disposició addicional vintena del Reial decret 1634/2006, de 29 de desembre, pel qual s'estableix la tarifa elèctrica a partir de l'1 de gener de 2007, i l'esmentada Resolució de 19 d'abril de 2007, de la Secretaria General d'Energia, per la qual es regulen les emissions primàries d'energia.

Disposició derogatòria única. *Derogació normativa.*

Queden derogades totes les disposicions del mateix rang o inferior que s'oposin al que estableix aquest Reial decret.

Disposició final primera. *Títol competencial.*

Aquest Reial decret es dicta a l'empara del que disposa l'article 149.1.13a i 25a de la Constitució, que atribueixen a l'Estat la competència sobre bases i coordinació de la planificació general de l'activitat econòmica i bases del règim miner i energètic, respectivament.

Disposició final segona. *Execució del Reial decret.*

1. La Secretaria General d'Energia ha de dictar les resolucions necessàries per a l'execució del que estableix aquest Reial decret.

2. Així mateix, la Comissió Nacional d'Energia ha d'adoptar les mesures que siguin necessàries per a l'exercici de les funcions que li assigna aquest Reial decret i, si s'escau, de les que li encomanin les resolucions previstes de la Secretaria General d'Energia.

Disposició final tercera. *Entrada en vigor.*

El present Reial decret entra en vigor l'endemà de la publicació en el «Butlletí Oficial de l'Estat».

Madrid, 29 de febrer de 2008.

JUAN CARLOS R.

El ministre d'Indústria, Turisme i Comerç,
JOAN CLOS I MATHEU