

## I. DISPOSICIONS GENERALS

### MINISTERI D'INDÚSTRIA, TURISME I COMERÇ

**19206** *Reial decret 1623/2011, de 14 de novembre, pel qual es regulen els efectes de l'entrada en funcionament de l'enllaç entre el sistema elèctric peninsular i el balear, i es modifiquen altres disposicions del sector elèctric.*

En compliment del que estableix la planificació dels sectors de gas i electricitat per al període 2008-2016, Red Eléctrica de España, SA, ha portat a terme el projecte de construcció de l'enllaç elèctric, que finalment s'ha concretat en una línia submarina en corrent continu, tecnologia HVDC ( $\pm 250$  kV), entre les subestacions de Morvedre (Sagunt) i Santa Ponça (Calvià), mitjançant un tram submarí de 237 km de longitud i una profunditat màxima de 1.485 m, la posada en servei de la qual està prevista per al segon semestre de 2011. Tal com s'exposa en l'esmentat document, l'enllaç elèctric entre l'arxipèlag balear i la península Ibèrica suposa una opció alternativa o complementària per assolir l'objectiu d'incrementar la garantia de subministrament i permetre la integració del sistema elèctric balear al mercat elèctric peninsular.

L'entrada en funcionament d'aquest cable d'interconnexió significa la connexió física del Mercat Ibèric d'Electricitat (MIBEL), en el qual l'activitat de generació funciona en règim de competència, implantat conforme al marc de liberalització del subministrament elèctric que estableixen la Llei 54/1997, de 27 de novembre, del sector elèctric i les seves disposicions de desplegament, amb el sistema elèctric balear, amb un règim de funcionament de l'activitat de generació definit mitjançant un despatx econòmic basat en costos reconeguts. Aquest sistema està establert en el Reial decret 1747/2003, de 19 de desembre, pel qual es regulen els sistemes elèctrics insulars i extrapeninsulars (SEIE), disposició que determina la regulació específica per a aquests sistemes elèctrics necessària per recollir les seves singularitats i particularitats, a l'empara del que estableix l'article 12 de la Llei 54/1997, de 27 de novembre, del sector elèctric.

Aquest nou escenari en el qual un SEIE es connecta amb el sistema elèctric peninsular ja estava previst a la Llei 54/1997, de 27 de desembre, del sector elèctric, en concret en la seva disposició transitòria quinzena, dedicada als sistemes elèctrics insulars i extrapeninsulars, en la qual s'estableix que «Per a l'activitat de producció d'energia elèctrica que es desenvolupi en els sistemes elèctrics insulars i extrapeninsulars a què es refereix l'article 12 d'aquesta Llei, s'estableix un període de transició a la competència fins al 31 de desembre de l'any 2000 sempre que aquests es mantinguin aïllats del sistema elèctric peninsular.»

Si bé la data límit per a la instauració de competència en els SEIE es va assolir sense que es fes efectiu el nou model de competència en generació en aquests sistemes al qual s'al·ludia en l'esmentada disposició transitòria quinzena de la Llei 54/1997, de 27 de novembre, s'ha d'entendre que el període transitori es va estendre de forma indefinida fins al moment en què un SEIE es connectés amb el sistema elèctric peninsular.

D'aquesta forma, la posada en servei de l'enllaç elèctric entre la península Ibèrica i l'arxipèlag balear suposa que el sistema elèctric balear deixarà d'estar aïllat del sistema elèctric peninsular, i s'iniciarà la integració de la generació del sistema elèctric balear en el MIBEL.

Tanmateix, les singularitats del parc generador del sistema elèctric balear, amb una combinació de generació més cara que el sistema peninsular, unit al fet que el valor màxim d'energia admissible a través del nou enllaç elèctric a penes representa el 20 per cent de la demanda màxima del sistema elèctric balear, configuren un escenari inapropiat per a la plena integració a curt termini de la generació d'aquest sistema elèctric al Mercat Ibèric de producció d'energia elèctrica (MIBEL).

En conseqüència, és procedent definir un marc reglamentari de caràcter transitori per a la gestió tècnica i econòmica de l'enllaç de connexió elèctrica entre el sistema elèctric peninsular i el sistema elèctric balear, així com per a la liquidació de l'energia que circuli a través d'aquest, que permeti posar en valor des del moment de la seva entrada en servei la principal aportació d'aquesta nova infraestructura elèctrica, el suport a la garantia de subministrament del sistema elèctric balear, així com la seva contribució per reduir la diferència de cost de l'energia elèctrica entre el sistema elèctric balear i el sistema elèctric peninsular.

Per tot això, és necessari establir les adaptacions de les disposicions de desplegament de la Llei 54/1997, de 27 de novembre, del sector elèctric, necessàries perquè la regulació reculli convenientment els efectes de la posada en servei del cable de connexió entre el sistema elèctric peninsular i el sistema elèctric balear ja des del primer moment de la seva posada en servei en fase de proves.

A aquest efecte, en aquesta disposició es determinen les especificitats d'aplicació per al funcionament del sistema de despatx econòmic del sistema elèctric balear, alhora que es possibilita la seva participació en el MIBEL, a través de l'enllaç entre el sistema elèctric peninsular i el sistema elèctric balear.

De la mateixa manera, s'estableixen les particularitats d'aplicació en el sistema elèctric balear de l'Ordre ITC/913/2006, de 30 de març, per la qual s'aprova el mètode de càlcul del cost de cada un dels combustibles utilitzats i el procediment de despatx i liquidació de l'energia en els sistemes elèctrics insulars i extrapeninsulars, així com de l'Ordre ITC/914/2006, de 30 de març, per la qual s'aprova el mètode de càlcul de la retribució de garantia de potència per a les instal·lacions de generació en règim ordinari dels sistemes elèctrics insulars i extrapeninsulars.

Aquestes particularitats són necessàries per incloure l'energia de l'enllaç entre els sistemes elèctrics peninsular i balear en la programació i en la liquidació de l'energia, i s'estableix així mateix el mandat a l'operador del mercat i a l'operador del sistema perquè proposin les modificacions de les disposicions de menor rang també necessàries per fixar el règim d'operació tècnica i econòmica d'aquesta nova infraestructura elèctrica.

Finalment, aquest Reial decret introdueix algunes millores en el funcionament del mecanisme de restriccions per garantia de subministrament una vegada superats els primers mesos de funcionament. Per això, amb l'objectiu de dotar el mecanisme d'un funcionament més eficient en el seu objectiu d'aconseguir la programació anual necessària de les centrals que són programades per a la prestació d'aquest servei, s'introdueixen alguns avenços que redunden en la consecució de l'objectiu esmentat.

El Reial decret ha estat objecte d'acord previ amb la Comunitat Autònoma de les Illes Balears, tal com exigeix l'article 12 de la Llei 54/1997, de 27 de novembre, del sector elèctric i, d'altra banda, el Reial decret ha estat objecte del 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, de manera que se sotmet al Consell Consultiu d'Electricitat, les observacions i comentaris del qual, que s'adjunten annexos a l'informe de la CNE 27/2011, de 22 de setembre, s'han pres en consideració per a la seva elaboració, d'acord amb el que estableix el 5.5 del Reial decret 1339/1999, de 31 de juliol, pel qual s'aprova el Reglament de la CNE.

Així mateix, la disposició transitòria quarta i les disposicions finals tercera i quarta van ser objecte de l'informe 17/2011, de 2 de juny, de la CNE, amb la submissió prèvia igualment al Consell Consultiu d'Electricitat.

La Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics ha conegut aquest Reial decret en la seva reunió de 6 d'octubre de 2011.

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 11 de novembre de 2011,

DISPOSO:

Article 1. *Objecte.*

Constitueix l'objecte d'aquest Reial decret l'establiment de les adaptacions necessàries en la normativa del sistema de despatx econòmic del sistema elèctric balear i del funcionament del mercat diari i intradiari de producció d'energia elèctrica del MIBEL, per permetre la integració de l'energia elèctrica a través de l'enllaç entre els sistemes elèctrics peninsular i balear.

Article 2. *Àmbit d'aplicació.*

El que disposa aquest Reial decret és aplicable als subjectes que participin en el despatx econòmic del sistema elèctric balear i al funcionament d'aquest, així com al funcionament del mercat diari i mercat intradiari del MIBEL, i als mercats de serveis d'ajust del sistema de producció d'energia elèctrica del sistema elèctric peninsular espanyol.

Article 3. *Subjectes del sistema elèctric balear autoritzats a participar en el mercat diari i en els mercats intradiaris.*

1. S'autoritza els comercialitzadors i els consumidors directes del sistema elèctric balear a la presentació d'ofertes de venda i d'adquisició d'energia en el mercat diari i en el mercat intradiari de producció d'energia elèctrica, a què es refereixen els articles 8 i 9 del Reial decret 2019/1997, de 26 de desembre, pel qual s'organitza i es regula el mercat de producció d'energia elèctrica, per a la programació de l'energia de l'enllaç entre el sistema elèctric peninsular i el sistema elèctric balear, en aplicació del que estableix l'article següent.

El procediment de venda d'energia al mercat diari i al mercat intradiari de producció d'energia elèctrica per a la programació de l'energia de l'enllaç entre el sistema elèctric peninsular i el sistema elèctric balear s'ha d'establir per ordre del ministre d'Indústria, Turisme i Comerç. Fins a la data d'entrada en vigor d'aquesta Ordre, no es poden efectuar ofertes de venda d'energia en els mercats.

2. A aquests efectes han d'adquirir la condició d'agent del mercat conforme estableix l'article 7 del Reial decret esmentat 2019/1997, de 26 de desembre.

Article 4. *Funcionament de l'intercanvi d'energia elèctrica a través de l'enllaç entre el sistema elèctric balear i el sistema elèctric peninsular.*

1. L'operador del sistema ha de determinar el valor d'energia horari màxim que pot ser programat a través de l'enllaç entre el sistema elèctric balear i el sistema elèctric peninsular, de tal forma que es garanteixi el compliment dels criteris de seguretat i fiabilitat que estableix la normativa vigent.

2. Als efectes de determinar el programa horari d'energia a través de l'enllaç amb el sistema elèctric peninsular, s'ha de procedir de la manera següent:

a) L'operador del sistema ha de determinar el despatx econòmic del sistema elèctric balear d'acord amb la previsió de demanda i l'ordre de mèrit econòmic dels costos reconeguts de les diferents unitats de producció en el sistema elèctric balear sense tenir en compte la capacitat de l'enllaç. Al mateix temps, ha de determinar la màxima energia que podria ser programada al mercat diari i, si s'escau, al mercat intradiari, de l'intercanvi d'energia a través de l'enllaç amb el sistema elèctric peninsular.

En la determinació de l'ordre de mèrit econòmic s'ha de tenir en consideració aquella producció del sistema elèctric balear que s'hagi de mantenir específicament per raons de seguretat del sistema elèctric. En aquest cas, el subministrament es pot instrumentar mitjançant indicació de l'operador del sistema als comercialitzadors d'últim recurs de les Balears.

b) L'operador del sistema, seguint l'ordre de mèrit establert, ha de determinar els volums de les ofertes de compra i venda d'energia que els comercialitzadors i els consumidors directes en el sistema elèctric balear han de presentar al mercat diari i, si s'escau, al mercat intradiari, en proporció a la seva quota de demanda, corresponents al programa d'intercanvi d'energia a través de l'enllaç amb el sistema elèctric peninsular.

c) L'operador del sistema ha de comunicar, abans del tancament del període de presentació d'ofertes al mercat diari i intradiari, als comercialitzadors i als consumidors directes en el sistema elèctric balear i a l'operador de mercat les quantitats i els preus de les ofertes que han de presentar al mercat diari i intradiari per programar l'intercanvi d'energia a través de l'enllaç que siguin compatibles amb un despatx eficient del sistema elèctric balear i, si s'escau, del peninsular. Per això, les ofertes han de ser iguals al cost variable reconegut i a l'energia produïble de les unitats de producció més cares de forma decreixent fins a assolir la saturació de l'enllaç o del nivell de demanda. Per contra, quan les expectatives de preus reflecteixin que és eficient que les unitats de generació del sistema balear que no són despatxades per donar cobertura a la demanda de l'illa hagin de participar en el sistema peninsular, l'operador del sistema així ho ha de comunicar a les unitats de mercat perquè puguin presentar ofertes en els mercats diari i intradiaris mantenint sempre el marge de reserva adequat per al sistema balear.

A aquests efectes, el Ministeri d'Indústria, Turisme i Comerç ha de procedir a l'aprovació del mecanisme per a la determinació del preu i la quantitat d'energia a incloure en les ofertes de venda i adquisició d'energia, que s'ha d'establir en els corresponents procediments d'operació, i ha de preveure criteris de seguretat del subministrament i de minimització del cost.

3. Els comercialitzadors, i consumidors directes del sistema elèctric balear, han de presentar les ofertes de compra i venda d'energia al mercat diari i, si s'escau intradiaris, per a la programació de l'intercanvi d'energia a través de l'enllaç amb el sistema elèctric peninsular, pels volums i preus que li hagi indicat l'operador del sistema amb criteris de seguretat de subministrament i mínim cost. L'incompliment de la presentació d'ofertes per part dels comercialitzadors i consumidors directes del sistema elèctric balear s'ha de sancionar a tenor del que preveu el títol X de la Llei 54/1997, de 27 de novembre, del sector elèctric.

4. El resultat de la cassació d'ofertes ha de determinar el programa d'energia a través de l'enllaç amb el sistema elèctric peninsular.

5. El programa d'intercanvi, a través de l'enllaç amb el sistema elèctric peninsular, resultant després de la solució de restriccions tècniques en el sistema elèctric peninsular, s'ha d'incorporar al despatx econòmic del sistema elèctric balear interconnectat.

6. El preu de l'energia programada per a cada període a través de l'enllaç amb el sistema elèctric peninsular és el corresponent al preu marginal resultant de la cassació d'ofertes en la corresponent sessió del mercat.

#### Article 5. *Preu final horari del sistema elèctric balear.*

Per a cada hora  $h$ , l'operador del sistema ha de publicar el valor del preu final horari de generació [PFG( $h$ )], al qual fa referència l'article 8 del Reial decret 1747/2003, de 19 de desembre, pel qual es regulen els sistemes elèctrics insulars i extrapeninsulars, distingint entre el preu marginal horari de l'energia al mercat diari, el resultant del despatx econòmic abans d'integrar l'intercanvi i el corresponent al despatx econòmic amb el programa d'intercanvi d'energia a través de l'enllaç.

#### Article 6. *Particularitats del procediment de liquidació de l'energia en el sistema elèctric balear.*

Les adaptacions del procediment de liquidació de l'energia en el sistema elèctric balear com a conseqüència de l'intercanvi d'energia elèctrica a través de l'enllaç entre el

sistema elèctric balear i el sistema elèctric peninsular s'estableixen a l'annex d'aquest Reial decret.

Per ordre del ministre d'Indústria, Turisme i Comerç, es pot modificar l'esmentat annex en funció del desenvolupament i evolució dels intercanvis d'energia elèctrica a través de l'enllaç entre el sistema elèctric balear i el sistema elèctric peninsular.

Disposició addicional primera. *Tancament d'energia en els SEIE del sistema elèctric.*

D'acord amb el que preveu la disposició addicional cinquena de l'Ordre ITC/913/2006, de 30 de març, des de l'1 de juliol de 2009, el tancament de l'energia adquirida pels comercialitzadors i consumidors directes en els SEIE es realitza segons el que disposa la disposició addicional segona del Reial decret 485/2009, de 3 d'abril, pel qual es regula la posada en marxa del subministrament d'últim recurs en el sector de l'energia elèctrica.

A aquest efecte, la diferència entre les pèrdues de transport i distribució i les pèrdues estàndards utilitzades en el procediment de balanç del sistema elèctric balear s'ha de valorar al preu del mercat diari i s'ha de considerar com a ingrés o cost liquidable del sistema, i com a tal s'ha d'incloure en les liquidacions de les activitats regulades. De la mateixa manera, en cas d'utilització de l'enllaç en el sentit arxipèlag balear-península Ibèrica, l'energia venuda en el sistema elèctric peninsular s'ha de tenir en compte en el càlcul del sobrecost del sistema.

En les liquidacions provisionals sense tancament de mesures, el desquadrament d'energia del sistema elèctric balear al qual es refereix l'article 11.3 de l'Ordre ITC/913/2006, de 30 de març, s'ha d'assignar als comercialitzadors i consumidors directes del sistema balear en proporció als valors d'energia programada remesos pels esmentats agents a l'operador del sistema. El tancament d'energia en els SEIE que estiguin connectats al sistema elèctric peninsular s'ha de calcular incloent les pèrdues de transport en l'enllaç amb el sistema elèctric peninsular.

Disposició addicional segona. *Adaptació dels procediments d'operació i de les regles de funcionament del mercat diari i intradiari de producció d'energia elèctrica per integrar en la regulació l'enllaç entre el sistema elèctric peninsular i el sistema elèctric balear.*

En el termini d'un mes a partir de l'entrada en vigor d'aquest Reial decret, l'operador del sistema ha de remetre al Ministeri d'Indústria, Turisme i Comerç una proposta de modificació dels procediments d'operació del sistema elèctric peninsular i dels SEIE, així com de la Resolució de 22 de maig de 2009, de la Secretaria d'Estat d'Energia, per la qual s'aproven les regles del sistema de liquidacions i garanties de pagament dels sistemes elèctrics insulars i extrapeninsulars, el contingut dels quals sigui necessari modificar per recollir els efectes de l'entrada en servei de l'enllaç entre el sistema elèctric peninsular i el sistema elèctric balear.

Així mateix, en el mateix termini i als mateixos efectes que assenyala el paràgraf anterior, l'operador del mercat ha de remetre al Ministeri d'Indústria, Turisme i Comerç una proposta de modificació de les regles de funcionament del mercat diari i intradiari de producció d'energia elèctrica que s'hagin de modificar per contemplar l'entrada en servei de l'enllaç entre el sistema elèctric peninsular i el sistema elèctric balear.

Disposició addicional tercera. *Revisió dels índexs de cobertura màxims del sistema balear.*

La Direcció General de Política Energètica i Mines ha de revisar els índexs de cobertura màxims del sistema balear tenint en compte l'entrada en funcionament de l'enllaç elèctric amb el sistema peninsular. A aquests efectes, l'operador del sistema ha de remetre en el termini màxim de dos mesos una proposta a la Direcció General de Política Energètica i Mines.



Disposició transitòria primera. *Període transitori de subjectes autoritzats per a la presentació d'ofertes de compra i venda d'energia al mercat diari i intradiari.*

1. Fins que es revisi el calendari dels consumidors amb dret a acollir-se a les tarifes d'últim recurs, sigui quina sigui aquesta modificació, han de ser només els comercialitzadors d'últim recurs que estiguin subministrant electricitat en el sistema elèctric balear els qui, fins a la proporció a la seva demanda en l'esmentat sistema, han de presentar les ofertes de compra i, si s'escau, de venda d'energia al mercat diari i, si s'escau, intradiari, per a la programació d'energia a través de l'enllaç amb el sistema elèctric peninsular, per les quantitats i els preus que hagi indicat l'operador del sistema.

2. Mentre no es connecti elèctricament el subsistema Mallorca-Menorca amb la resta dels subsistemes del sistema balear, les referències realitzades al sistema balear s'han d'entendre respecte al subsistema Mallorca-Menorca.

Disposició transitòria segona. *Programació horària d'energia a través de l'enllaç entre el sistema elèctric balear i el sistema elèctric peninsular durant el període de proves d'aquest enllaç.*

1. Als efectes de determinar el programa horari d'energia a través d'aquest enllaç durant el període de proves de l'esmentat enllaç, l'operador del sistema ha de comunicar, abans del tancament del període de recepció d'ofertes al mercat diari, als comercialitzadors d'últim recurs en el sistema elèctric balear i a l'operador del mercat, les quantitats de les ofertes preu acceptants que aquests han de presentar al mercat diari per a la programació de l'intercanvi d'energia a través de l'enllaç, necessari per a la realització de les proves esmentades.

2. Durant aquest període de proves, l'energia que discorri a través de l'enllaç entre el sistema elèctric peninsular i el sistema elèctric balear, s'ha de considerar com a pèrdues del sistema elèctric peninsular, que han de ser valorades al preu del mercat diari.

Disposició transitòria tercera. *Adequació d'equips en els punts frontera entre transport i distribució en els sistemes elèctrics insulars i extrapeninsulars.*

Els responsables dels punts frontera entre transport i distribució, en cada un dels sistemes elèctrics insulars i extrapeninsulars, han d'adequar els esmentats punts frontera al compliment del Reglament unificat de punts de mesura del sistema elèctric, aprovat pel Reial decret 1110/2007, de 24 d'agost, abans del 31 de desembre de 2014.

Disposició transitòria quarta. *Aplicació de l'article 15 del Reglament unificat de punts de mesura del sistema elèctric, aprovat pel Reial decret 1110/2007, de 24 d'agost.*

1. Els participants en les mesures i els encarregats de la lectura en relació amb aquelles mesures posteriors al 30 de juny de 2009 que hagin estat objecte de liquidacions efectuades per l'operador del sistema que hagin adquirit la condició de definitives amb anterioritat a la data d'entrada en vigor d'aquest Reial decret, disposen d'un termini de 120 dies des de l'esmentada data per comunicar les objeccions o els errors materials als quals es refereix l'article 15 del Reglament unificat de punts de mesura del sistema elèctric, aprovat pel Reial decret 1110/2007, de 24 d'agost.

2. L'operador del sistema ha de comunicar al Ministeri d'Indústria, Turisme i Comerç i a la Comissió Nacional d'Energia, en el termini de 120 dies des de l'entrada en vigor d'aquest Reial decret, els incompliments per part dels encarregats de lectura de les obligacions que estableixen el Reial decret 1110/2007, de 24 d'agost, i la seva normativa de desplegament, en relació amb l'enviament de dades de mesures posteriors al 30 de juny de 2009 que hagin estat objecte de liquidacions efectuades per l'esmentat operador del sistema que hagin adquirit la condició de definitives. En aquest cas, cal atènyer-se al que disposa l'apartat 5 de l'article 15 de l'esmentat Reglament unificat de punts de mesura del sistema elèctric, aprovat pel Reial decret 1110/2007, de 24 d'agost.

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. *Modificació del Reial decret 2017/1997, de 26 de desembre, pel qual s'organitza i es regula el procediment de liquidació dels costos de transport, distribució i comercialització a tarifa, dels costos permanents del sistema i dels costos de diversificació i seguretat de proveïment.*

Amb efectes des de l'1 de gener de 2012 se suprimeix l'apartat a) de l'article 5.2 del Reial decret 2017/1997, de 26 de desembre, pel qual s'organitza i es regula el procediment de liquidació dels costos de transport, distribució i comercialització a tarifa, dels costos permanents del sistema i dels costos de diversificació i seguretat de proveïment.

Disposició final segona. *Modificació del Reial decret 1164/2001, de 26 d'octubre, pel qual s'estableixen tarifes d'accés a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica.*

Es modifica el Reial decret 1164/2001, de 26 d'octubre, pel qual s'estableixen tarifes d'accés a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica, en els termes següents:

U. La disposició adicional única passa a ser disposició adicional primera.

Dos. S'afegeix una nova disposició adicional segona, amb la redacció següent:

«Disposició adicional segona. *Utilització de la xarxa de transport per importacions i exportacions a països tercers.*

1. Als subjectes que realitzin importacions d'energia elèctrica que tinguin el seu origen en països tercers que no siguin membres de la Unió Europea, els és aplicable el peatge d'accés de connexions internacionals 6.5 que determina aquest Reial decret.

2. S'habilita el ministre d'Indústria, Turisme i Comerç a dictar les disposicions necessàries per a l'establiment i la revisió de les quanties del peatge d'accés de connexions internacionals 6.5, per la qual cosa s'ha de tenir en consideració el que estableix la normativa de la Unió Europea.»

Disposició final tercera. *Modificació del Reial decret 1110/2007, de 24 d'agost, pel qual s'aprova el Reglament unificat de punts de mesura del sistema elèctric.*

L'article 15 del Reglament unificat de punts de mesura del sistema elèctric, aprovat pel Reial decret 1110/2007, de 24 d'agost, queda redactat de la manera següent:

«Article 15. *Correcció de registres de mesures.*

1. Les incidències justificades dels equips de mesura que es defineixin d'acord amb el que disposa aquest Reglament o en el seu desplegament, han de donar lloc a nous registres de mesura que poden conduir a noves liquidacions i, si s'escau, a noves facturacions a consumidors i productors. Quan sigui possible determinar la data en què es va produir la incidència, les correccions s'han d'aplicar des d'aquesta data. En cap cas les correccions es poden estendre més enllà dels dotze mesos anteriors a la petició de la verificació o a la detecció de la incidència.

No es consideren incidències dels equips de mesura els incompliments per part dels subjectes de les seves obligacions en aplicació del que disposa aquest Reial decret.

En cap cas les noves liquidacions han de donar lloc a la modificació de les liquidacions efectuades per l'operador del sistema que hagin adquirit la condició de definitives segons el que estableixen els corresponents procediments d'operació. En aquest supòsit, les liquidacions noves s'han de fer d'acord amb el que a aquest efecte estableixin els

procediments d'operació del sistema, prenent com a base el preu final horari corresponent. Els cobraments o pagaments que resultin de l'esmentada liquidació s'han de facturar d'acord amb el següent:

a) En el cas de consumidors, els cobraments o pagaments s'han de liquidar entre el distribuïdor encarregat de la lectura i el comercialitzador que correspongui, el qual els ha de considerar en la facturació dels consumidors afectats.

b) En el cas de generadors de règim especial, els cobraments o pagaments s'han de liquidar entre el distribuïdor pertanyent al mateix grup empresarial que el representant d'últim recurs que li correspondria al generador segons el que disposa la disposició addicional setena del Reial decret 485/2009, de 3 d'abril, pel qual es regula la posada en marxa del subministrament d'últim recurs en el sector de l'energia elèctrica, i el productor en règim especial, o el seu representant, el qual els ha de considerar en la facturació dels productors afectats.

c) En el cas de generadors de règim ordinari, els cobraments o pagaments s'han de facturar amb el transportista o el distribuïdor a les xarxes del qual estigui connectat, segons correspongui.

d) En el cas de fronteres entre dues distribuïdores, els cobraments o pagaments s'han d'efectuar entre totes dues al preu de pèrdues definit en l'Ordre ITC/2524/2009, de 8 de setembre, per la qual es regula el mètode de càlcul de l'incentiu o la penalització per a la reducció de pèrdues que s'ha d'aplicar a la retribució de la distribució per a cada una de les empreses distribuïdores d'energia elèctrica.

2. El que disposa l'apartat anterior igualment és aplicable als casos en els quals un participant en una mesura comunicui a l'encarregat de la lectura una objecció amb posterioritat al tancament de mesures realitzat per a la liquidació definitiva, sempre que concorrin les circumstàncies següents:

a) Que l'objecció no hagi estat desestimada en el procés de tancament de mesures que preveuen els procediments d'operació o que l'encarregat de la lectura certifiqui que l'objecció hauria estat estimada si s'hagués presentat en el termini i en la forma establerts per al procés de tancament de mesures;

b) Que l'encarregat de la lectura certifiqui la quantitat d'energia corregida;

c) Que l'objecció es comunicui a l'encarregat de la lectura en un termini màxim de 120 dies a comptar del dia de publicació del tancament de mesures definitiu;

d) Que la diferència amb la mesura corresponent al tancament sigui més gran del 20% o superior a 1 GWh. Aquest límit s'ha d'aplicar a mesures individualitzades per als punts frontera tipus 1 i 2 i a agregacions per als punts frontera tipus 3, 4 i 5.

e) Que l'objecció es comunicui conforme al que disposen els procediments d'operació per a aquest tipus d'objeccions realitzades amb caràcter posterior al tancament.

3. El que disposa el primer apartat d'aquest article igualment és aplicable als casos en els quals l'encarregat de lectura detecti un error en la mesura amb posterioritat al tancament de mesures realitzat per a la liquidació definitiva, sempre que concorrin les circumstàncies següents:

a) Que la detecció de l'error es produeixi en un termini màxim de 120 dies a comptar del dia de publicació del tancament de mesures definitiu;

b) Que la diferència amb la mesura del tancament sigui més gran del 20% o superior a 1 GWh. Aquest límit s'ha d'aplicar a mesures individualitzades per als punts frontera tipus 1 i 2 i a agregacions per als punts frontera tipus 3, 4 i 5.

4. El que disposa el primer apartat d'aquest article igualment és aplicable als casos en els quals es detecti un error en la mesura amb posterioritat al tancament de mesures realitzat per a la liquidació definitiva per inspeccions realitzades per la Comissió Nacional d'Energia.



5. L'operador del sistema ha de comunicar al Ministeri d'Indústria, Turisme i Comerç i a la Comissió Nacional d'Energia els incompliments per part dels encarregats de lectura de qualsevol de les obligacions que preveuen aquest Reial decret i la seva normativa de desplegament, en relació amb l'enviament de dades de mesures que hagin estat objecte de liquidacions efectuades per l'esmentat operador del sistema que hagin adquirit la condició de definitives.

En vista de la informació anterior, la Comissió Nacional d'Energia ha de fer les inspeccions necessàries per verificar els incompliments detectats. Així mateix, pot incoar els expedients que corresponguin a fi de determinar si els incompliments constitueixen infracció segons el títol X de la Llei 54/1997, de 27 de novembre, del sector elèctric.

6. En cas d'aplicació del que disposen els apartats 2, 3 i 4 d'aquest article, al preu final horari corresponent se li ha d'aplicar un recàrrec que s'ha de determinar en els procediments d'operació del sistema.

Els nous registres de mesures conseqüència d'aquestes correccions han de ser posats a disposició de la Comissió Nacional d'Energia, en l'àmbit de les seves competències, i de l'operador del sistema com a responsable del sistema de mesures del sistema elèctric, i aquest últim ha d'informar el Ministeri d'Indústria, Turisme i Comerç.

7. El saldo resultant de la diferència entre els ingressos i pagaments efectuats pel transportista o el distribuïdor en aplicació d'aquest article ha de tenir la consideració d'ingrés o cost liquidable del sistema als efectes que preveu el Reial decret 2017/1997, de 26 de desembre. En el cas dels distribuïdors, se ha de tenir en compte en el càlcul anterior el saldo que s'hagi obtingut d'aquests ingressos i pagaments al preu de pèrdues definit en l'Ordre ITC/2524/2009, de 8 de setembre.»

*Disposició final quarta. Modificació del Reial decret 222/2008, de 15 de febrer, pel qual s'estableix el règim retributiu de l'activitat de distribució d'energia elèctrica.*

Es modifica l'apartat 3 de l'article 9 del Reial decret 222/2008, de 15 de febrer, pel qual s'estableix el règim retributiu de l'activitat de distribució d'energia elèctrica, que queda redactat de la manera següent:

«3. En tots els casos d'instal·lacions de nova extensió de xarxa, les condicions tecnicoeconòmiques sobre el nivell de tensió, el punt de connexió i la solució d'alimentació elèctrica per als nous subministraments les determina el gestor de la xarxa de distribució, que ha de tenir en compte criteris de desenvolupament i d'operació al mínim cost de les xarxes de distribució garantint la qualitat de subministrament. El sol·licitant del nou subministrament té dret que l'empresa subministradora li justifiqui les causes d'elecció del punt i de la tensió de connexió. En cas de discrepància entre el sol·licitant del subministrament i el gestor de la xarxa de distribució, ha de resoldre l'òrgan corresponent de l'Administració competent. A aquests efectes, el gestor de la xarxa de distribució ha d'aplicar les normes tècniques, constructives i d'operació que s'han de tenir en compte en aquests desenvolupaments, contingudes en els corresponents procediments d'operació de l'activitat de distribució d'energia elèctrica i normes particulars aprovades per l'Administració competent.

Quan les noves instal·lacions d'extensió de xarxes puguin ser executades per diversos distribuïdors existents a la zona, l'Administració competent ha de determinar, seguint criteris de mínim cost, amb caràcter previ a la seva execució, quin ha d'assumir les esmentades instal·lacions com a actius de la seva xarxa de distribució.

Les instal·lacions de nova extensió de xarxa necessàries per atendre nous subministraments o l'ampliació dels existents de fins a 100 kW en baixa tensió i 250 kW en alta tensió, en sòl urbanitzat que amb caràcter previ a la necessitat de subministrament elèctric disposi de les dotacions i els serveis requerits per la legislació urbanística, definit segons el que estableix l'article 12.3 del Text refós de la Llei de sòl, aprovat pel Reial decret legislatiu 2/2008, de 20 de juny, les ha de fer

l'empresa distribuïdora de la zona, i ha de donar lloc a l'aplicació dels corresponents drets d'extensió sempre que no estiguin incloses dins del corresponent pla d'inversió. La quantia dels drets aplicables s'ha de remetre al sol·licitant en els terminis que estableix l'article 103 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, pel qual es regulen les activitats de transport, distribució, comercialització, subministrament i procediments d'autorització d'instal·lacions d'energia elèctrica, a comptar de la presentació de la sol·licitud. Les modificacions conseqüència dels increments de potència sol·licitats en un termini inferior a tres anys s'han de considerar de forma acumulativa a efectes del còmput de potència i les ha de costejar, si s'escau, el sol·licitant tenint en compte els pagaments efectuats per drets de connexió de servei durant aquest període.

Per a la resta d'instal·lacions de nova extensió necessàries per atendre les sol·licituds de nous subministraments o l'ampliació dels existents, sobre la base de les condicions tècniques i econòmiques a les quals es refereix l'apartat 3 d'aquest article, el cost és a compte dels seus sol·licitants, sense que sigui procedent el cobrament de drets d'extensió.

Una vegada efectuada la sol·licitud, el distribuïdor ha de presentar al sol·licitant en els terminis que estableix l'article 103 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, pel qual es regulen les activitats de transport, distribució, comercialització, subministrament i procediments d'autorització d'instal·lacions d'energia elèctrica un plec de condicions tècniques i un pressupost econòmic en documents separats, que han de presentar el desglossament següent:

a) Plec de condicions tècniques:

1r. Treballs de reforç, adequació, adaptació o reforma d'instal·lacions de la xarxa de distribució existent en servei, sempre que aquests siguin necessaris per incorporar a les noves instal·lacions.

Els treballs detallats en aquest apartat els ha de fer el distribuïdor atès que és el propietari d'aquestes xarxes i per raons de seguretat, fiabilitat i qualitat del subministrament.

2n. Treballs necessaris per a la nova extensió de xarxa.

Els treballs referits en aquest apartat poden ser executats a requeriment del sol·licitant per qualsevol empresa instal·ladora legalment autoritzada o per l'empresa distribuïdora.

b) Pressupost:

1r. Pressupost detallat segons el desglossament recollit en el plec de condicions tècniques dels treballs corresponents a reforços, adequacions, adaptacions o reformes d'instal·lacions de la xarxa de distribució existent en servei, necessaris per incorporar a les noves instal·lacions. Aquest pressupost ha de detallar, d'acord amb el que estableixen els corresponents procediments d'operació de distribució, quins conceptes han de ser abonats pel sol·licitant i quins han de ser a compte de l'empresa distribuïdora.

2n. Pressupost detallat segons el desglossament recollit en el plec de condicions tècniques dels treballs necessaris per a la nova extensió de xarxa.

L'empresa distribuïdora ha de fer constar de manera expressa en el pressupost que les esmentades instal·lacions poden ser executades bé per l'empresa distribuïdora o bé per un instal·lador autoritzat que ha de portar a terme la instal·lació d'acord amb les condicions detallades en el plec de prescripcions tècniques, amb les condicions tècniques i de seguretat reglamentàries i amb les establertes per l'empresa distribuïdora i aprovades per l'Administració competent.

En el cas que el sol·licitant decideixi que l'empresa distribuïdora executi els treballs li ho ha de comunicar de manera expressa en el termini de 3 mesos a comptar de la recepció del pressupost.

Igualment, si el sol·licitant decideix que sigui qualsevol altra empresa instal·ladora legalment autoritzada la que executi els treballs ho ha de comunicar a l'empresa distribuïdora en el termini de 3 mesos a comptar de la recepció del pressupost.

Les instal·lacions de nova extensió de xarxa que hagin de ser utilitzades per més d'un consumidor i siguin realitzades directament pel sol·licitant, han de ser cedides al distribuïdor de la zona, excepte si el sol·licitant és una empresa distribuïdora, que s'ha de responsabilitzar des d'aquest moment de la seva operació i manteniment. Quan existeixin diverses empreses distribuïdores a la zona a les quals puguin ser cedides les instal·lacions, l'Administració competent ha de determinar a quina de les esmentades empreses distribuïdores han de ser cedides, amb caràcter previ a la seva execució i seguint criteris de mínim cost. El titular de la instal·lació pot exigir la subscripció d'un conveni de rescabament enfront de tercers, per una vigència de mínima de deu anys, i l'esmentada infraestructura ha de quedar oberta a l'ús de tercers. Aquest període mínim de deu anys pot ser ampliat excepcionalment per l'òrgan corresponent de l'Administració competent en casos degudament justificats. Els referits convenis han de ser posats en coneixement de l'Administració competent, i s'han d'adjuntar a la documentació de la sol·licitud d'autorització administrativa de transmissió de la instal·lació.»

Disposició final cinquena. *Modificació del Reial decret 134/2010, de 12 de febrer, pel qual s'estableix el procediment de resolució de restriccions per garantia de subministrament i es modifica el Reial decret 2019/1997, de 26 de desembre, pel qual s'organitza i es regula el mercat de producció d'energia elèctrica.*

Es modifica el Reial decret 134/2010, de 12 de febrer, pel qual s'estableix el procediment de resolució de restriccions per garantia de subministrament i es modifica el Reial decret 2019/1997, de 26 de desembre, pel qual s'organitza i es regula el mercat de producció d'energia elèctrica, en els termes següents:

U. S'afegeix un nou apartat setè a l'annex I:

«Setè. Mesures addicionals per aconseguir el compliment dels objectius previst per a l'any 2011.

1. Els grups inclosos en el pla de funcionament diari al qual fa referència aquest annex, tenen dret al corresponent cost unitari de generació respecte al preu mitjà resultants de totes les seves transaccions en els mercats de gestió de desviaments, regulació terciària i en el mercat intradiari, aplicada a l'increment net de programa en aquests mercats produït de forma efectiva i que no superi el pla de funcionament actualitzat diari.

2. Els grups inclosos en el pla de funcionament diari actualitzat al qual fa referència aquest annex, estan obligats a incorporar un preu igual a 0 €/MWh en les ofertes d'energia a baixar presentades en els mercats de gestió de desviaments i de regulació terciària, i al cost variable que estableix la Secretaria d'Estat d'Energia, en els mercats a pujar de gestió de desviaments i de regulació terciària i en els mercats intradiaris fins als valors de producció inclosos en el pla de funcionament diari actualitzat.

3. En el procés de solució dels desequilibris entre producció i demanda derivats de la resolució de restriccions per garantia de subministrament, també han de participar els programes d'energia de les unitats que tinguin únicament programa en el PDBF en un o diversos dels tres primers períodes horaris que constitueixen l'horitzó diari de programació, a manera de rampa descendent de càrrega associada a un procés de desacoblament de la unitat.

4. En els corresponents procediments d'operació s'han d'establir els criteris necessaris per determinar els drets de cobrament i obligacions de pagament anteriors.»

Dos. El punt 3 de l'annex II queda redactat de la manera següent:

«3. Metodologia de càlcul dels preus de retribució de l'energia.

3.1 Els preus de retribució de l'energia de les centrals obligades a participar en el procés de resolució de restriccions per garantia de subministrament s'han de correspondre amb el cost unitari de generació del grup per a una producció anual corresponent al volum màxim de producció anual programable per garantia de subministrament.

Per donar compliment al que estableix el punt 3 de l'article únic d'aquest Reial decret, els titulars de les centrals que estiguin incloses en el pla de funcionament actualitzat per a la resolució de restriccions per garantia de subministrament poden presentar al mercat diari la condició complexa d'ingressos mínims, sense altres condicions complexes addicionals, amb les característiques següents:

- a) El terme variable de l'oferta és el cost variable regulat en euros/MWh.
- b) El terme fix és igual a 0 euros.
- c) El primer bloc d'energia correspon almenys al pla setmanal de funcionament actualitzat i s'ha d'oferir al cost variable regulat en euros/MWh.

En el cas que no s'utilitzi aquesta condició complexa, el primer bloc d'energia ha de correspondre almenys al pla setmanal de funcionament actualitzat i s'ha d'oferir al cost variable regulat en euros/MWh.

A les centrals incloses en aquest annex no els són aplicables les condicions dels paràgrafs segon i tercer de la regla 28.1.2.2 de funcionament del mercat de producció d'energia elèctrica, quan estiguin incloses en el pla de funcionament actualitzat.

Quan les centrals obligades a participar en el procés de resolució de restriccions per garantia de subministrament resultin programades per l'operador del sistema per a la implementació del mecanisme de restriccions per garantia de subministrament l'energia produïda generarà un dret de cobrament del titular de la central en el procés de liquidació de les restriccions per garantia de subministrament, amb càrrec als pagaments per capacitat igual al producte del cost unitari que es fixi per a la central per l'energia realment programada en el procés. Els titulars de les centrals programades al mercat diari base de funcionament l'energia de les quals hagi de ser retirada del programa per l'activació del mecanisme tenen una obligació de pagament igual al producte del preu del mercat diari per l'energia desplaçada.

Quan alguna d'aquestes centrals obligades a participar en el procés de resolució de restriccions per garantia de subministrament resulti programada al mercat diari i el volum màxim de producció anual programat no hagi estat assolit, generarà un dret de cobrament o, si s'escau, una obligació de pagament, per la diferència entre el preu del mercat diari i el cost regulat, per l'energia programada dins del pla de funcionament actualitzat.

Aquesta energia produïda s'ha de tenir en compte a l'hora de determinar l'energia pendent per assolir el volum màxim de producció per a cada any que pot ser programada en el procés de resolució de restriccions per garantia de subministrament.»

Disposició final sisena. *Títol competencial.*

Aquest Reial decret es dicta a l'empara del que estableix l'article 149.1.13a i 25a de la Constitució espanyola, que atribueix a l'Estat la competència exclusiva per determinar les

bases i la coordinació de la planificació general de l'activitat econòmica i les bases del règim miner i energètic, respectivament.

Disposició final setena. *Desplegament normatiu.*

S'autoritza el ministre d'Indústria, Turisme i Comerç per dictar, en l'àmbit de les seves competències, les disposicions de desplegament que siguin indispensables per assegurar l'adequada aplicació d'aquest Reial decret.

Disposició final vuitena. *Entrada en vigor.*

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

Madrid, 14 de novembre de 2011.

JUAN CARLOS R.

El ministre d'Indústria, Turisme i Comerç,  
MIGUEL SEBASTIÁN GASCÓN



## ANNEX

### Particularitats del procediment de liquidació de l'energia en el sistema elèctric balear

#### 1. Informació a utilitzar per realitzar les liquidacions

Per realitzar la liquidació econòmica de les energies s'ha d'utilitzar, a més de la informació relativa a costos, preus i energies que estableix l'article 8 de l'Ordre ITC/913/2006, de 30 de març, per la qual s'aproven el mètode de càlcul del cost de cada un dels combustibles utilitzats i el procediment de despatx i liquidació de l'energia en els sistemes elèctrics insulars i extrapeninsulars, la informació següent:

1. Energia horària liquidada als comercialitzadors i els consumidors directes i productors en el MIBEL per les adquisicions i vendes a través de l'enllaç amb el sistema elèctric peninsular.
2. Import horari liquidat als comercialitzadors i consumidors directes del sistema elèctric balear per les adquisicions i vendes d'energia en el MIBEL a través de l'enllaç disponible amb el sistema elèctric peninsular.

#### 2. Obligació de pagament per l'energia adquirida per les empreses comercialitzadores i consumidors directes als productors del despatx

Cada una de les empreses comercialitzadores i consumidors directes *c* del sistema elèctric balear *j* té una obligació de pagament per la seva adquisició d'energia que s'ha de calcular segons la següent expressió:

$$CAC(c,h,j) = [EDC(c,h,j) - EMIBEL(c,h,j)] \times PMCP(h)$$

En què:

*CAC(c,h,j)*: Cost de l'energia adquirida per l'empresa comercialitzadora i consumidor directe *c* del sistema elèctric balear *j* en l'hora *h* als productors del despatx.

*EDC(c,h,j)*: Energia adquirida per l'empresa comercialitzadora i consumidor directe *c* del sistema elèctric balear *j* en l'hora *h*. El valor d'aquesta energia s'ha de calcular de la forma que estableix l'apartat 2 de l'article 11 de l'Ordre ITC/913/2006, de 30 de març.

*EMIBEL(c,h,j)*: Energia horària liquidada als comercialitzadors i els consumidors directes per les adquisicions i vendes en el MIBEL, tant en la liquidació de l'operador del mercat com en la liquidació peninsular de l'operador del sistema.

*PMCP(h)*: Preu mitjà final d'adquisició de l'energia per als consumidors directes i comercialitzadors que adquireixen la seva energia per a clients finals nacionals directament al mercat de producció en el sistema elèctric peninsular en l'hora *h* exclosos els pagaments per capacitat i el cost dels desviaments.

D'acord amb el que estableix l'article 11 del Reial decret 1747/2003, de 19 de desembre, la Comunitat Autònoma de les Illes Balears pot establir una adaptació del preu horari peninsular al que compren els comercialitzadors i consumidors directes a l'estructura estacional de la demanda en el seu àmbit territorial, cas en què els valors de *PMCP(h)* s'obtidrien en funció del que estableix la disposició que reguli l'esmentada adaptació de preus.

En el càlcul de l'obligació de pagament per l'adquisició d'energia definit en aquest apartat no és aplicable el preu indicat als comercialitzadors d'últim recurs en el sistema elèctric balear per l'energia elèctrica que adquireixin en el despatx de l'esmentat sistema per al subministrament als seus consumidors d'últim recurs. El preu d'adquisició d'aquesta energia és el que estableix la disposició addicional quinzena del Reial decret 485/2009, de 3 d'abril, pel qual es regula la posada en marxa del subministrament d'últim recurs en el sector de l'energia elèctrica.

3. Obligació del pagament per ajust per diferència de preu de l'energia adquirida per les empreses comercialitzadores i consumidors directes en el MIBEL

Les empreses comercialitzadores i consumidors directes del sistema elèctric balear que hagin pagat directament al Mercat Spot Ibèric el cost de l'energia adquirida en el MIBEL, tenen una obligació de pagament com a ajust de la diferència de preus entre el preu d'adquisició en el MIBEL i el preu final d'adquisició, que s'ha de calcular segons la següent expressió:

$$CAJC(c,h,j) = EMIBEL(c,h,j) \times PMCP(h) - IMPMIBEL(c,h,j)$$

En què:

CAJC(c,h,j): Ajust per diferència de preus de l'energia adquirida per l'empresa comercialitzadora i consumidor directe c del sistema elèctric balear j en l'hora h en el MIBEL.

IMPMIBEL(c,h,j): Import horari liquidat als comercialitzadors i consumidors directes del sistema elèctric balear j en l'hora h en el MIBEL tant en la liquidació de l'operador del mercat com en la liquidació peninsular de l'operador del sistema.

PMCP(h): Preu mitjà final d'adquisició de l'energia per als consumidors directes i comercialitzadors que adquireixen la seva energia per a clients finals nacionals directament al mercat de producció en el sistema elèctric peninsular en l'hora h exclosos els pagaments per capacitat i el cost dels desviaments.

En el cas de comercialitzadors d'últim recurs, en lloc del PMCP(h), el preu ha de ser el que estableix la disposició addicional quinzena del Reial decret 485/2009, de 3 d'abril, pel qual es regula la posada en marxa del subministrament d'últim recurs en el sector de l'energia elèctrica.

Com a resultat de la suma dels imports liquidats en el despatx balear als comercialitzadors d'últim recurs, termes CAC(c,h,j) i CAJC(c,h,j), i dels imports liquidats a aquests en el sistema peninsular, terme IMPMIBEL(c,h,j), el cost final d'adquisició dels comercialitzadors d'últim recurs en el sistema balear ha de ser el que estableix la disposició addicional quinzena del Reial decret 485/2009, de 3 d'abril, pel qual es regula la posada en marxa del subministrament d'últim recurs en el sector de l'energia elèctrica.

#### 4. Dèficit/Superàvit entre costos de generació i costos d'adquisició

La metodologia de liquidació de l'energia té per objecte liquidar a les empreses generadores els seus costos de producció amb els imports satisfets pels agents compradors per l'energia adquirida.

La borsa composta per l'agregació dels costos de generació de tots els grups de generació en règim ordinari i la valoració de l'energia generada pels grups en règim especial que participen en el despatx econòmic tenint en compte el preu final horari de generació, PFG(h), del sistema elèctric balear j és la següent:

$$BORSAG(h) = \sum_{j=1}^J \sum_{i=1}^I cg(i, h, j) + \sum_{j=1}^J \sum_{e=1}^E DCRE(e, h, j)$$

En què DCRE(e,h,j) és el valor a liquidar en l'hora h al generador en règim especial del sistema elèctric balear j per l'energia generada, al qual es refereix l'apartat 9 de l'article 12 de l'Ordre ITC/913/2006, de 30 de març.

La borsa composta per l'agregació dels costos d'adquisició d'energia de tots els comercialitzadors i consumidors del sistema elèctric balear j és la següent:

$$\text{BORSAA}(h) = \sum_j \sum_c \text{CAC}(c, h, j) + \sum_j \sum_c \text{CAJC}(c, h, j) + \sum_j \sum_c \text{CAG}(e, h, j)$$

Els valors de BORSAG (h) i BORSAA (h) són diferents a causa que els comercialitzadors i els consumidors que adquireixen directament l'energia en el despatx adquireixen la seva energia als respectius preus mitjans d'adquisició resultants per a aquests agents al mercat de producció peninsular, i en conseqüència es genera un desequilibri entre els imports de les dues borses (D/S (h)) en el sistema elèctric balear, que pot ser positiu o negatiu i amb un import que s'obté de la forma següent:

$$\text{D/S}(h) = \text{BORSAA}(h) - \text{BORSAG}(h)$$

### 5. Tancament d'energia

En les liquidacions sense tancament de mesures, el desquadrament d'energia del sistema elèctric balear j s'ha d'assignar als comercialitzadors i consumidors directes en proporció als seus programes d'energia segons el que indica l'apartat 3 de l'article 11 de l'Ordre ITC/913/2006, de 30 de març.

En les liquidacions amb tancament de mesures, el tancament d'energia, TANCAMENT(h,j), del sistema elèctric balear j en l'hora h, es calcula com la diferència entre les pèrdues de transport i distribució i les pèrdues estàndards calculades en el sistema elèctric balear, segons el que estableix la disposició addicional segona del Reial decret 485/2009, de 3 d'abril.

$$\text{TANCAMENT}(h,j) = \text{PRTD}(h,j) - \sum_{ta} \sum_{nt} [\text{MPFC}_{c,nt,ta} \times \text{CPER}_{nt,ta}]$$

Les pèrdues reals de transport i distribució s'obtenen com la diferència entre tota la generació i tota la demanda en punt frontera de consum per obtenir el balanç d'energia del sistema elèctric balear j.

$$\sum_e e(e,h,j) + \sum_{ta} \sum_{nt} \text{MPFC}_{c,nt,ta} + \text{PRTD}(h,j) = 0$$

Per tant, el tancament d'energia del sistema elèctric balear j es calcula segons la fórmula següent, com la diferència entre tota la mesura de generació i tota la mesura de demanda elevada a barres de central.

$$\text{TANCAMENT}(h,j) = -\sum_e e(e,h,j) - \text{ECABLE}(h,j) - \sum_{ta} \sum_{nt} \text{MPFC}_{c,nt,ta} - \sum_{ta} \sum_{nt} [\text{MPFC}_{c,nt,ta} \times \text{CPER}_{nt,ta}]$$

$$\text{TANCAMENT}(h,j) = -\sum_e e(e,h,j) - \text{ECABLE}(h,j) - \sum_c \text{EDC}(c,h,j)$$

ECABLE (h,j) és l'energia subministrada a través del cable elèctric d'interconnexió entre el sistema elèctric peninsular i el sistema elèctric balear mesurada en el punt frontera amb la península, amb valor positiu si és subministrament des de la península al sistema elèctric balear j i amb valor negatiu si és en sentit contrari.

$$\text{ECABLE}(h,j) = \sum_c \text{EOMEL}(c,h,j) + \sum_c \text{RTCABLE}(c,h,j) + \sum_c \text{DSVCABLE}(c,h,j)$$

$$\text{ECABLE}(h,j) = \sum_c \text{EMIBEL}(c,h,j)$$

En què:

EOMEL (c,h,j): Saldo total d'energia adquirida o venuda al mercat diari i, si s'escau, al mercat intradiari en l'hora h per al sistema elèctric balear j, liquidat al comercialitzador i consumidor directe c del sistema elèctric balear j.

RTCABLE(c,h,j): Saldo total d'energia redespaxada per restriccions al PBF, al mercat intradiari o en temps real en l'hora h per al sistema elèctric balear j, liquidat al comercialitzador i consumidor directe c del sistema elèctric balear j.

DSVCABLE(c,h,j): Desviament calculat com la diferència entre la mesura d'energia intercanviada amb el sistema elèctric balear j, ECABLE(h,j) i el programa d'intercanvi amb l'esmentat sistema, liquidat al comercialitzador i consumidor directe c del sistema elèctric balear j.

L'energia redespaxada en el sistema peninsular al programa de l'enllaç amb el sistema balear per restriccions al programa base de funcionament, al mercat intradiari o en temps real, terme RTCABLE(c,h,j), s'ha de liquidar al preu establert per a aquests redespaxos en el corresponent procediment d'operació peninsular.

El desviament del programa del cable en el sistema peninsular, terme DSVCABLE(c,h,j), s'ha de liquidar al preu dels desviaments a la península conforme al que disposa el corresponent procediment d'operació peninsular.

## 6. *Significats dels termes utilitzats en les fórmules*

Tots els termes utilitzats en les fórmules que es recullen en aquest annex i que no han estat definits, tenen el significat que els dona el capítol IV de l'Ordre ITC/913/2006, de 30 de març, per la qual s'aproven el mètode de càlcul del cost de cada un dels combustibles utilitzats i el procediment de despatx i liquidació de l'energia en els sistemes elèctrics insulars i extrapeninsulars.