

## I. DISPOSICIONS GENERALS

### MINISTERI D'INDÚSTRIA, ENERGIA I TURISME

**8646** *Reial decret 738/2015, de 31 de juliol, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica i el procediment de despatx en els sistemes elèctrics dels territoris no peninsulars.*

I

La Llei 54/1997, de 27 de novembre, del sector elèctric, va disposar que les activitats per al subministrament d'energia elèctrica que es duguessin a terme en els sistemes elèctrics insulars i extrapeninsulars (avui sistemes elèctrics dels territoris no peninsulars) serien objecte d'una reglamentació singular, a causa de les característiques específiques que presenten respecte al sistema peninsular, derivades de la seva ubicació territorial i del seu caràcter aïllat.

Al seu torn la Llei esmentada, amb la finalitat de mantenir preus equivalents als que resulten del sistema d'ofertes peninsular, i tenint en compte el cost més gran de generació previsible, derivat de la pròpia estructura dels sistemes aïllats, va establir un mecanisme de compatibilitat econòmica que garantís el fi perseguit, i evités la discriminació als consumidors, i comercialitzadors, sense perjudicar l'eficiència energètica i econòmica de cadascun dels sistemes.

Per això, es va preceptuar que l'activitat de producció d'energia elèctrica pogués estar exclosa del sistema d'ofertes i ser retribuïda prenent com a referència l'estructura de preus del sistema peninsular al qual es podria afegir un concepte retributiu addicional que tingués en consideració tots els costos específics d'aquests sistemes i els costos d'aquesta activitat de producció d'energia elèctrica que no es poguessin sufragar amb càrrec als ingressos obtinguts en els esmentats àmbits territorials.

Aquesta Llei va ser objecte de desplegament principalment pel Reial decret 1747/2003, de 19 de desembre, pel qual es regulen els sistemes elèctrics insulars i extrapeninsulars, l'Ordre ITC/913/2006, de 30 de març, per la qual s'aproven el mètode de càlcul del cost de cadascun dels combustibles utilitzats i el procediment de despatx i liquidació de l'energia en els sistemes elèctrics insulars i extrapeninsulars, així com per l'Ordre ITC/914/2006, de 30 de març, per la qual s'estableix 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. Amb aquesta regulació es van adaptar els seus principis a les peculiaritats d'aquests sistemes amb el doble objectiu de garantir el subministrament d'energia elèctrica i la seva qualitat, perquè es fes al cost més baix possible.

D'aquesta manera i en relació amb la generació, es va crear un mecanisme de despatx de les unitats de producció per ordre de mèrit econòmic fins a cobrir la demanda prevista, tenint en compte els nivells de seguretat i qualitat establerts. L'operador del sistema efectua el despatx econòmic de les unitats de producció a cada sistema, amb base en els costos variables de les centrals de producció.

La normativa esmentada va establir els següents conceptes de cost variable: el cost variable de funcionament, el cost d'arrencada, el cost variable d'operació i manteniment per funcionament, el cost de reserva calent i el cost de la banda de regulació.

Com a contrapartida al sistema de despatx econòmic i retribució de la generació, en el costat de la demanda es va establir un mecanisme de compatibilitat econòmica per als compradors d'energia per evitar que es produïssin discriminacions respecte als seus homòlegs del sistema peninsular.

Adicionalment als costos variables de les centrals, utilitzats per fer el despatx, en l'activitat de producció també es va preveure una retribució per altres conceptes de naturalesa fixa, anomenats en el seu moment garantia de potència. La garantia de potència cercava retribuir els costos d'inversió i d'operació i manteniment fixos, tenint en compte el

nivell específic de reserva que és necessari mantenir en aquests sistemes elèctrics i el sobrecost de les tecnologies específiques utilitzades.

Així mateix, la normativa específica d'aquests territoris va desenvolupar el procediment de liquidació de l'energia tenint en compte les condicions específiques del despatx econòmic de la generació i de la compra de l'energia assenyalades anteriorment.

## II

Tanmateix, la falta de convergència entre els ingressos i els costos de les activitats amb retribució regulada en el sector elèctric va generar un deute creixent del sistema elèctric. En el si de la reforma del sector elèctric que el Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme està portant a terme per suprimir de manera definitiva els desajustos entre ingressos i costos, la Secretaria d'Estat d'Energia del Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme va encarregar a la Comissió Nacional d'Energia que elaborés un informe sobre mesures d'ajust regulador que es poguessin adoptar en els sectors energètics. Fruit d'aquest encàrrec la Comissió va elaborar l'informe sobre el sector energètic espanyol de 7 de març de 2012, on s'analitzen, entre altres qüestions, l'evolució de la compensació per l'activitat de generació en els territoris no peninsulars i es proposen una sèrie de mesures, que passen per la revisió de la normativa en vigor.

La primera de les mesures adoptades va ser l'aprovació del Reial decret Llei 13/2012, de 30 de març, pel qual es transposen directives en matèria de mercats interiors d'electricitat i gas i en matèria de comunicacions electròniques, i pel qual s'adopten mesures per a la correcció de les desviacions per desajustos entre els costos i ingressos dels sectors elèctric i gasista, on s'estableixen els criteris a tenir en compte a l'hora de determinar la retribució de la generació en règim ordinari en els sistemes elèctrics dels territoris no peninsulars així com un manament al Govern per revisar el model retributiu de costos fixos i variables de les centrals de generació en aquests sistemes elèctrics tenint en compte els criteris esmentats.

En segon lloc, i en aquesta mateixa línia, el Reial decret Llei 20/2012, de 13 de juliol, de mesures per garantir l'estabilitat pressupostària i de foment de la competitivitat, va determinar que les revisions normatives del model retributiu de les centrals de producció en aquests sistemes que es despleguin serien aplicables des de l'1 de gener de 2012. A aquests efectes, s'avancen algunes d'aquestes modificacions del model retributiu, i s'incorporen les propostes recollides a l'Informe de la Comissió Nacional d'Energia sobre el sector energètic espanyol de data 7 de març de 2012, relatives a l'eliminació de la retribució de les despeses de naturalesa recurrent, i a la revisió de la taxa de retribució financera.

En tercer lloc, i a causa del fet que la configuració dels sistemes elèctrics dels territoris no peninsulars presentava una sèrie de carències que amenaçaven la seguretat de subministrament i dificultaven la reducció dels costos de les activitats destinades al subministrament d'energia elèctrica, es va aprovar la Llei 17/2013, de 29 d'octubre, per a la garantia del subministrament i l'increment de la competència en els sistemes elèctrics insulars i extrapeninsulars.

Finalment, la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, que deroga la Llei 54/1997, de 27 de novembre, estableix els mecanismes que s'han de desenvolupar en la reglamentació singular dels esmentats territoris no peninsulars. Com a novetats respecte a la Llei anterior, la Llei 24/2013, de 26 de desembre, estableix expressament per una banda que la reglamentació de desplegament de la Llei en aquests territoris ha de tenir present el foment d'energies renovables quan siguin tècnicament assumibles i suposin una reducció de costos del sistema; l'aplicació de criteris tècnics i de mercat per al despatx de l'energia fins a la integració d'aquests sistemes en el mercat peninsular quan hi hagi una interconnexió amb la península de capacitat comercial suficient; ha d'establir incentius econòmics a l'operador del sistema perquè, mantenint la seguretat, es redueixi progressivament el cost de generació; i ha d'incorporar senyals de preus eficients al consumidor perquè pugui adaptar el seu consum a la corba de càrrega de cada sistema.

Igualment, pel que fa al règim retributiu de l'activitat de producció, l'esmentada Llei 24/2013, de 26 de desembre, determina que per calcular la retribució de l'activitat de producció en aquests sistemes elèctrics amb règim retributiu addicional s'han de considerar els costos necessaris per dur a terme l'activitat per una empresa eficient i ben gestionada, mitjançant l'aplicació de criteris homogenis en tot el territori espanyol, sense perjudici de les especificitats previstes per als territoris no peninsulars. Aquests règims econòmics han de permetre l'obtenció d'una retribució adequada a la d'una activitat de baix risc.

Així, els paràmetres de retribució d'aquesta activitat s'han de fixar tenint en compte la situació cíclica de l'economia, de la demanda elèctrica i la rendibilitat adequada per a aquestes activitats per períodes reguladors que tenen una vigència de sis anys.

Aquests paràmetres retributius es poden revisar abans del començament de cada període regulador de sis anys. Si no es porta a terme aquesta revisió s'entenen prorrogats per a tot el període regulador següent. En aquesta revisió es pot modificar la taxa de retribució aplicable a les activitats esmentades que s'ha de fixar legalment.

El concepte retributiu addicional s'ha de basar en els principis següents:

- a) S'han de tenir en consideració exclusivament els extracostos específics d'aquests sistemes elèctrics associats a la seva ubicació territorial i, si s'escau, al seu caràcter aïllat.
- b) Per a la determinació dels costos d'inversió i explotació de l'activitat de producció d'energia elèctrica s'ha de considerar una instal·lació tipus, al llarg de la seva vida útil reguladora i en referència a l'activitat efectuada per una empresa eficient i ben gestionada.
- c) A l'efecte de permetre una retribució adequada a la d'una activitat de baix risc, la taxa de retribució financera de la inversió neta reconeguda ha d'estar referenciada al rendiment de les obligacions de l'Estat a deu anys en el mercat secundari incrementat amb un diferencial adequat.

### III

Aquest Reial decret dona compliment al manament que estableix el Reial decret Llei 13/2012, de 30 d'abril, i estableix el règim econòmic de les instal·lacions de producció en aquests sistemes en virtut del que preveuen el Reial decret Llei esmentat i el Reial decret Llei 20/2012, de 13 de juliol. Igualment preveu el desplegament de determinats aspectes de la Llei 17/2013, de 29 d'octubre, i de la Llei 24/2013, de 26 de desembre.

Aquest Reial decret estableix el règim administratiu de les instal·lacions de producció d'energia elèctrica en els territoris no peninsulars, especifica les competències administratives i procedeix a una reordenació dels procediments administratius que afecten les instal·lacions de generació. Es diferencien clarament els procediments relatius a l'assignació del règim econòmic o a la gestió del despatx de producció, de competència estatal, dels altres necessaris per a la seva posada en funcionament, en la majoria dels casos de competència autonòmica.

D'altra banda, es determina el procediment de reconeixement de les dades tècniques i econòmiques de les centrals, necessàries per al desenvolupament correcte del despatx de producció. Així mateix, s'estableix la regulació bàsica relativa als procediments d'inscripció i, si s'escau, cancel·lació en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, i es preveuen determinats aspectes aplicables als casos en què sigui competent l'Administració General de l'Estat.

En els sistemes elèctrics aïllats, especialment vulnerables, es fa necessari distingir entre instal·lacions de producció gestionables de les que no ho són, raó per la qual en aquest Reial decret es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica i la seva retribució, i es distingeix entre les instal·lacions gestionables i les que no ho són. Així doncs, les noves instal·lacions de cogeneració de potència neta superior a 15 MW i les que utilitzen com a energia primària biomassa, biogàs, geotèrmia, residus i energies residuals ubicades en els territoris no peninsulars s'han de programar de manera anàloga a la resta d'instal·lacions tèrmiques, i al seu torn s'han de retribuir com aquestes últimes i no han de percebre el règim retributiu específic aplicable a les instal·lacions de generació a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus.

D'aquesta manera es regulen els procediments per a l'assignació eficient dels diferents règims econòmics, en desplegament del que preveu la Llei 24/2013, de 26 de desembre, i de la Llei 17/2013, de 29 d'octubre.

Així mateix, es procedeix a establir mecanismes de control i de comprovació per part de l'Administració General de l'Estat de la subsistència de les condicions determinants per a la percepció del règim econòmic, sense perjudici de les competències de la resta d'òrgans afectats.

En aquesta línia, amb l'objectiu de garantir el subministrament d'energia elèctrica, s'estableix un procediment que, dins del lliure exercici de l'activitat de generació, permeti la instal·lació de la potència necessària per al subministrament correcte d'energia, amb els nivells de qualitat i de seguretat adequats i al mínim cost per al sistema elèctric en el seu conjunt. Amb aquest objectiu, s'inclou l'obligació a l'operador del sistema d'elaborar informes periòdics en els quals s'analitzi la cobertura d'aquests sistemes i es detectin possibles carències de potència instal·lada, segons uns criteris que ha d'establir el Govern.

A més, es desenvolupa un procediment de concurrència competitiva per a la concessió de la resolució de compatibilitat que preveu la Llei 17/2013, de 29 d'octubre, que s'ha de concedir tenint en compte les necessitats de potència posades de manifest per l'operador del sistema, les característiques tècniques que siguin més apropiades per a aquests sistemes i l'opció econòmicament més avantatjosa per al conjunt del sistema.

Així mateix, per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme es poden establir concursos per a la instal·lació de nova potència addicional que redueixi els costos de generació en aquest sistema.

Aquest Reial decret regula determinats aspectes de les instal·lacions hidroelèctriques de bombament. Aquestes instal·lacions són elements fonamentals per dotar els sistemes elèctrics de capacitat de resposta ràpida i segura i facilitar-ne la gestió adequada, així mateix milloren la seguretat de subministrament i afavoreixen la penetració de les energies renovables no gestionables, que d'una banda tenen menys impacte mediambiental i de l'altra provoquen una reducció de costos en aquests sistemes.

El Consell de Ministres declara quines instal·lacions de bombament tenen com a finalitat principal la garantia del subministrament, la seguretat del sistema i la integració d'energies renovables no gestionables en els sistemes elèctrics aïllats dels territoris no peninsulars i que en virtut de la Llei 17/2013, de 29 d'octubre, són de titularitat de l'operador del sistema d'acord amb el procediment que estableix aquest Reial decret.

D'altra banda, aquest Reial decret preveu les característiques tècniques de les instal·lacions i la seva modificació, que a més d'afectar la gestió correcta del despatx de producció, influeixen de manera significativa en el règim retributiu addicional i s'han d'aprovar prèviament, de manera que es garanteixi que subsisteixen les condicions tècniques de les instal·lacions a les quals es va atorgar un determinat règim econòmic. Els paràmetres tècnics necessaris per calcular la retribució per costos variables de les instal·lacions amb dret a la percepció del règim retributiu addicional s'obtenen a partir de les proves de rendiment dels grups.

Així mateix, es desenvolupa la metodologia per calcular la retribució que han de percebre les instal·lacions amb dret al règim retributiu addicional, la qual ha d'incloure tant els conceptes que preveuen els paràgrafs a), b) i c) de l'article 14.5 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, com el concepte retributiu addicional.

Aquesta retribució ha d'incloure una retribució per cost fix amb una taxa de retribució similar a la de la resta d'activitats de retribució regulada i una retribució per cost variable de generació que ha de tenir en compte els costos de combustible, d'operació i manteniment i els modes de funcionament d'un grup amb un rendiment mitjà, la qual cosa reforça el concepte d'instal·lació tipus de titularitat d'una empresa eficient i ben gestionada.

La principal novetat introduïda per aquest Reial decret és que, partint dels mateixos informes tècnics que van motivar la normativa anterior, es canvia l'enfocament donat al règim retributiu addicional de l'activitat de generació en aquests sistemes, i es passa d'un model basat en el reconeixement dels costos incorreguts per a l'exercici de l'activitat, a un model que prioritzi l'eficiència tecnològica i de gestió i incentivi la millora contínua de les

instal·lacions. Així, s'estableixen mecanismes per incentivar el manteniment de les centrals, la renovació de les centrals menys eficients, bé mitjançant noves inversions o bé mitjançant el desplaçament per centrals noves, tot això dins d'un marc que té com a finalitat retribuir de manera homogènia les activitats amb retribució regulada i en què el concepte retributiu addicional en aquests territoris que estableix la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, tingui en consideració exclusivament els extracostos específics d'aquests sistemes associats al seu caràcter aïllat i a la seva no-peninsularitat.

Es determinen uns períodes reguladors de sis anys de durada per revisar la retribució per costos fixos i per costos variables, així com per revisar la taxa de retribució per adaptar-la al cicle econòmic i a les taxes de retribució d'activitats amb un nivell de risc anàleg. Els nous estàndards d'inversió que es defineixin han de tenir a més en compte els estalvis derivats de les economies d'escala. En cap cas s'han de tenir en consideració els costos o les inversions que estiguin determinats per normes o actes administratius que no siguin aplicables en tot el territori espanyol i, de la mateixa manera, només s'han de tenir en compte els costos i les inversions que responguin exclusivament a l'activitat de producció d'energia elèctrica.

Com ja s'ha indicat, el nou model retributiu incentiva el manteniment i la renovació de les centrals en funcionament, per això es preveu expressament que les inversions de renovació i millora de les centrals s'han de reconèixer i retribuir com la resta d'inversions.

D'una banda, es modifica la determinació de la retribució per costos variables de generació, en què s'han de seguir tenint en compte els conceptes de costos de combustible, d'operació i manteniment, modes de funcionament del grup i costos mediambientals però tenint en compte els costos d'un grup amb un rendiment mitjà i de titularitat d'una empresa eficient i ben gestionada, amb la finalitat d'incentivar la gestió i el manteniment correctes de les instal·lacions.

D'altra banda, s'estableixen uns mecanismes de control a través dels quals es pugui comprovar que la retribució per costos fixos es destina al manteniment correcte de les centrals, per a la qual cosa l'operador del sistema pot donar ordres d'arrencada a centrals que tinguin un funcionament reduït per comprovar la seva disponibilitat efectiva. Així mateix, es condiona la percepció del concepte per operació i manteniment fixos a uns valors mínims de disponibilitat.

A més, es fixa l'obligació d'autorització de la mescla de combustible utilitzada a les centrals de manera que s'eviti l'increment dels costos de generació en aquests sistemes deguts a les modificacions en la utilització dels combustibles no justificada per raons tècniques.

En efecte, els preus dels combustibles són una de les partides més importants de la retribució per costos variables de les centrals amb repercussió en l'extracost de generació d'aquests sistemes amb càrrec als costos de tot el sistema elèctric. Així, s'estableix un mecanisme que permeti el subministrament de combustibles a tots els subjectes productors que es vulguin instal·lar en els sistemes no peninsulars a un preu competitiu. S'opta per un mecanisme de subhastes que s'ajusti als principis de concurrència, transparència, objectivitat i no-discriminació que s'ha de desenvolupar per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme. Transitòriament s'estableix un preu del producte a partir de la cotització dels combustibles en mercats internacionals.

Amb l'objectiu de millorar l'eficiència en la gestió dels sistemes elèctrics aïllats i la detecció dels punts crítics en el subministrament d'energia amb nivells de qualitat i seguretat adequats, s'estableixen tres fases en el despatx de producció, una en la qual es cobreixi exclusivament la demanda a partir de la informació comunicada pels subjectes, una segona fase en la qual es tinguin en compte els criteris de seguretat i les previsions de desviaments i una tercera fase en la qual s'inclouin les restriccions de la xarxa.

Adicionalment, es reconeix un incentiu a l'operador del sistema perquè, mantenint els nivells de qualitat, es minimitzi el consum de combustibles per energia generada.

Finalment, es defineix l'extracost de l'activitat de producció dels sistemes elèctrics dels territoris no peninsulars com la diferència entre els costos de generació de totes les centrals en aquests sistemes independentment de la seva tecnologia o potència i les quantitats percebudes en el despatx procedents de la demanda.



Aquest Reial decret, en aplicació de la Llei 2/2015, de 30 de març, de desindexació de l'economia espanyola, suprimeix les actualitzacions existents en el marc anterior a partir d'índexs generals de preus.

Pel que fa al reconeixement dels costos de combustibles i emissions, es manté el criteri vigent fins a la data de compensació d'aquests, i es modifiquen, únicament, els índexs de referència aplicables. En tot cas, les actualitzacions a partir d'aquests índexs estan emparades en la Llei 2/2015, de 30 de març, esmentada.

Les revisions dels paràmetres retributius a què fa referència l'article 14.4 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, queden sotmeses als límits que preveu la Llei 2/2015, de 30 de març, i la seva normativa de desplegament.

#### IV

D'altra banda, des de l'entrada en vigor del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, s'ha posat de manifest la necessitat de modificar determinats aspectes de caràcter operatiu, concretament es modifica la disposició transitòria vuitena de l'esmentat Reial decret, pel que fa al termini de devolució de quantitats conseqüència de les liquidacions que s'hagin de fer a les instal·lacions d'acord amb el que disposa la disposició transitòria tercera 2 del Reial decret Llei 9/2013, de 12 de juliol, pel qual s'adopten mesures urgents per garantir l'estabilitat financera del sistema elèctric.

D'altra banda, es determina que a les instal·lacions de cogeneració de fins a 15 MW de potència neta ubicades en els territoris no peninsulars els és aplicable el règim retributiu específic que regula el Reial decret 413/2014, de 6 de juny, atès que es considera que per la seva mida reduïda el servei que poden prestar a aquests sistemes és limitat, i per tant és més adequada l'aplicació de l'esmentat règim retributiu que el règim retributiu addicional.

Finalment, en línia amb el desplegament de l'administració electrònica que preveu la Llei 11/2007, de 22 de juny, d'accés electrònic dels ciutadans als serveis públics i amb l'objectiu d'agilitzar i simplificar als ciutadans i les empreses la tramitació de determinats procediments administratius regulats en la normativa sectorial, s'estableix l'obligació de la seva tramitació electrònica.

D'acord amb el que estableix l'article 5.2 a) de la Llei 3/2013, de 4 de juny, de creació de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, el que disposa aquest Reial decret ha rebut l'informe de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència. El tràmit d'audiència d'aquest Reial decret ha estat evacuat mitjançant consulta als representants en el Consell Consultiu d'Electricitat, d'acord amb el que preveu la disposició transitòria desena de l'esmentada Llei 3/2013, de 4 de juny.

El Reial decret ha rebut l'informe de les comunitats autònomes de Canàries i les Illes Balears i les ciutats de Ceuta i Melilla atès que formen part del seu consell consultiu.

Aconsellat pel Consell d'Estat en el seu Dictamen núm. 381/2015, de 7 de maig, s'ha remès el text del projecte a la Comissió Europea als efectes d'apreciar la seva conformitat amb la política comunitària. Per això, i atenent el mateix Dictamen s'inclou una disposició addicional en el projecte que condiciona la plena efectivitat del règim econòmic a la constatació de la seva conformitat amb l'ordenament comunitari.

Es va informar sobre aquest text la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics en data 29 de juliol.

En virtut d'això, a proposta del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, amb l'aprovació prèvia del ministre d'Hisenda i Administracions Públiques, d'acord amb el Consell d'Estat i amb la deliberació prèvia del Consell de Ministres a la reunió del dia 31 de juliol de 2015,

DISPOSO:

TÍTOL I

**Disposicions generals**

Article 1. *Objecte.*

1. Aquest Reial decret regula l'activitat de producció d'energia elèctrica destinada al subministrament d'energia elèctrica en els sistemes elèctrics dels territoris no peninsulars.

2. Igualment, constitueix l'objecte d'aquest Reial decret la regulació del règim jurídic i econòmic de les instal·lacions de bombament que tinguin com a finalitat principal la garantia del subministrament, la seguretat del sistema i la integració d'energies renovables no gestionables en els sistemes elèctrics aïllats dels territoris no peninsulars.

3. Així mateix, constitueix l'objecte d'aquest Reial decret la regulació de la gestió econòmica i tècnica de cadascun dels sistemes elèctrics dels territoris no peninsulars, d'acord amb el que estableixen Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i la Llei 17/2013, de 29 d'octubre, per a la garantia del subministrament i l'increment de la competència en els sistemes elèctrics insulars i extrapeninsulars.

Article 2. *Àmbit d'aplicació.*

Aquest Reial decret és aplicable a tots els subjectes que defineix l'article 6 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, que exerceixin les seves activitats en algun dels sistemes elèctrics dels territoris no peninsulars.

Als efectes del que estableix aquest Reial decret es distingeixen dos tipus d'instal·lacions:

a) Instal·lacions categoria A. Dins d'aquesta categoria s'inclouen els grups de generació hidroelèctrics no fluents i tèrmics que utilitzin com a fonts d'energia carbó, hidrocarburs, biomassa, biogàs, geotèrmia, residus i energies residuals procedents de qualsevol instal·lació, màquina o procés industrial la finalitat dels quals no sigui la producció d'energia elèctrica, així com les instal·lacions de cogeneració de potència neta superior a 15 MW.

b) Instal·lacions categoria B. Dins d'aquest grup s'inclouen les instal·lacions de generació no incloses en el paràgraf anterior que utilitzin fonts d'energia renovables i instal·lacions de cogeneració de potència neta inferior o igual a 15 MW.

Article 3. *Definició dels sistemes elèctrics aïllats dels territoris no peninsulars.*

1. Als efectes d'aquest Reial decret es consideren territoris no peninsulars els de les comunitats autònomes de Canàries i les Illes Balears i els de les ciutats de Ceuta i Melilla.

2. Els sistemes elèctrics aïllats dels quatre territoris no peninsulars són els següents:

Canàries	Les Illes Balears	Ceuta	Melilla
Gran Canària. Tenerife. Lanzarote-Fuerteventura. La Palma. La Gomera. El Hierro.	Mallorca-Menorca. Eivissa-Formentera.	Ceuta.	Melilla.

3. En els casos en què es produeixi una unió mitjançant xarxes elèctriques de dos o més sistemes elèctrics aïllats de manera que es permeti la integració en un únic sistema, per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme s'ha de procedir a revisar la definició dels sistemes elèctrics aïllats.

4. Els sistemes elèctrics aïllats es deixen de considerar com a tals quan estiguin efectivament integrats amb el sistema peninsular, és a dir, quan la capacitat de connexió amb la península sigui tal que permeti la seva incorporació al mercat de producció peninsular i hi hagi els mecanismes de mercat que permetin integrar la seva energia, fet que s'ha d'establir per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, previ informe de l'operador del sistema i de l'operador del mercat.

#### Article 4. *Planificació.*

Als efectes de la planificació que defineix l'article 4 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, en aquests sistemes elèctrics, l'estimació de la potència que s'hagi d'instal·lar per cobrir la demanda en cada sistema elèctric aïllat és la que proporcioni un valor mensual de probabilitat de dèficit de cobertura de menys d'un dia en 10 anys.

De la mateixa manera, i sense perjudici del que disposa l'article 10.2.a) de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, s'ha de portar a terme una estimació de la potència que s'hagi d'instal·lar per cobrir la demanda prevista sota criteris de seguretat de subministrament, diversificació energètica, millora de l'eficiència i protecció del medi ambient, i s'han d'identificar els diferents tipus de tecnologia que facilitarien el compliment d'aquests principis. Si s'escau, i en col·laboració amb el gestor del sistema gasista, s'ha de fer una valoració conjunta de la penetració i utilització del gas natural. Així mateix i en tots els casos, s'ha de fer una anàlisi cost-benefici per al sistema de les opcions plantejades.

## TÍTOL II

### **Organització i funcionament dels sistemes elèctrics dels territoris no peninsulars**

#### CAPÍTOL I

#### **Despatx de producció**

#### Article 5. *Participants i funcionament del despatx de producció.*

1. A cadascun dels sistemes elèctrics aïllats dels territoris no peninsulars, d'acord amb el que estableix l'article 10 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, s'estableix un despatx de producció, basat en criteris tècnics i de mercat, que és aplicable en aquests sistemes fins a la seva integració, si s'escau, en el mercat peninsular.

2. El despatx de producció i les liquidacions relatives a aquest els ha de dur a terme l'operador del sistema en els termes que preveu el títol VI.

3. En el despatx de producció hi han de participar totes les instal·lacions de producció, els comercialitzadors i els consumidors directes que operin en aquests sistemes.

Els representants poden actuar a compte de qualsevol subjecte als efectes de la seva participació en el despatx de producció i dels cobraments i pagaments dels peatges, càrrecs, preus i retribucions regulades d'acord amb el que preveu la Llei 24/2013, de 26 de desembre.

4. És condició necessària perquè les unitats de producció participin en el despatx de producció la inscripció definitiva en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica del Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme, sense perjudici que les instal·lacions de producció puguin ser programades per a la realització de les proves pertinents des de la inscripció prèvia en aquest registre.

El règim administratiu de l'activitat de producció en aquests sistemes es regula en el títol III.

Els generadors han d'obtenir per la seva energia generada el règim econòmic que estableix el capítol II d'aquest títol.

5. Els comercialitzadors i consumidors directes, per participar en el despatx de producció, han de tenir la certificació de l'operador del sistema del compliment dels requisits tècnics per poder ser donat d'alta en aquest despatx i complir els procediments del sistema de liquidacions i garanties de pagament vigents en aquests sistemes.



La comercialització de l'energia elèctrica es regeix per les disposicions generals aplicables en el sistema elèctric peninsular amb les excepcions que estableixen aquest Reial decret i la normativa sectorial.

6. Els comercialitzadors, els consumidors directes i els generadors per al seu consum de serveis auxiliars quan el saldo net sigui comprador en una hora adquireixen l'energia al preu d'adquisició de la demanda que regula aquest Reial decret. El preu d'adquisició de la demanda s'obté a partir del preu peninsular afectat per un coeficient que tingui en compte la variació dels costos de generació en cada hora.

## CAPÍTOL II

### Règim econòmic de les instal·lacions de producció d'energia elèctrica

Article 6. *Règim retributiu addicional.*

Les instal·lacions categoria A poden percebre el règim retributiu addicional en els termes que preveu el títol IV i d'acord amb els procediments d'atorgament d'aquest que preveu el capítol IV del títol esmentat.

Sense perjudici de les particularitats que estableix el present Reial decret, els grups als quals s'hagi atorgat el règim retributiu addicional han de percebre una retribució per costos fixos i una retribució per costos variables de generació.

Per determinar el règim retributiu addicional aplicable en cada cas, a cada grup se li ha d'assignar una instal·lació tipus en funció de les seves característiques tècniques. Les instal·lacions tipus són les que estableix aquest Reial decret o unes altres que es puguin establir per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme.

A cada instal·lació tipus li correspon un conjunt de paràmetres retributius que s'han de calcular per referència a l'activitat duta a terme per una empresa eficient i ben gestionada, que concretin el règim retributiu addicional i permetin l'aplicació d'aquest a cadascun dels grups generadors associats a l'esmentada instal·lació tipus.

El conjunt de paràmetres tècnics i econòmics de cada instal·lació tipus es determina atenent períodes reguladors de sis anys de durada i s'utilitzen durant tot el període regulador.

Article 7. *Règim econòmic de les instal·lacions categoria B amb dret a percebre el règim retributiu específic.*

1. Les instal·lacions categoria B definides a l'article 2 que, d'acord amb el que preveu el Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, tinguin reconegut un règim retributiu específic, han de percebre els conceptes següents:

a) El producte del preu horari de venda de l'energia en el despatx del sistema aïllat  $j$ ,  $Ph_{venda}(j)$ , definit a l'annex I, multiplicat per l'energia venuda en l'hora  $h$  pel grup generador, mesurada en barres de central.

b) El règim retributiu específic que estableix el títol IV del Reial decret 413/2014, de 6 de juny.

c) Si s'escau, les contraprestacions econòmiques que s'estableixin per la seva participació en els serveis d'ajust.

2. Els drets de cobrament de les instal·lacions de producció obtinguts segons el que indica aquest article es veuen afectats pels costos de desviaments en què incorrin aquestes instal·lacions, així com pels que es puguin establir, en els termes que es determinin per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme.

Article 8. *Règim econòmic de les instal·lacions sense dret a la percepció de règim retributiu addicional o específic.*

1. Les instal·lacions de generació ubicades en els sistemes elèctrics aïllats dels territoris no peninsulars a les quals no s'hagi reconegut el règim retributiu addicional o el règim retributiu específic, han d'obtenir per la seva energia generada mesurada en barres de central el preu horari de venda de l'energia en el despatx del sistema aïllat  $j$ ,  $Ph_{venda}(j)$ , que defineix l'annex I.

Així mateix, han de percebre aquest preu les instal·lacions que no tinguin dret a la percepció del règim retributiu addicional o específic perquè han superat la seva vida útil reguladora o perquè aquest dret els ha estat revocat.

2. Els drets de cobrament de les instal·lacions de producció obtinguts segons el que indica aquest article es veuen afectats per les contraprestacions que s'estableixin per la seva participació en els serveis d'ajust, els costos de desviaments en què incorrin aquestes instal·lacions, i així com per els que es puguin establir, en els termes que es determinin per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme.

3. Quan un grup arribi al final de la seva vida útil reguladora i no li sigui concedit novament el règim retributiu addicional en els termes que estableixen els articles 53 o 54, o quan una instal·lació hagi superat el període amb dret a règim retributiu específic en els termes que recull el Reial decret 413/2014, de 6 de juny, i el titular de la instal·lació no tingui interès a operar la instal·lació percebent el règim econòmic que regula aquest article, aquest ho ha de comunicar a la Direcció General de Política Energètica i Mines i a l'operador del sistema amb un mes d'antelació a la data de finalització del seu règim retributiu addicional o específic i declarar-se indisponible als efectes de participació en el despatx de producció des de la data de finalització del seu règim retributiu addicional o específic.

Tot això sense perjudici de la sol·licitud de cancel·lació de la inscripció en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, que s'ha de presentar una vegada produït el cessament d'activitat i s'ha de tramitar d'acord amb el que preveu l'article 17, i altres autoritzacions que puguin ser preceptives.

### TÍTOL III

#### **Règim administratiu de l'activitat de producció d'energia elèctrica en els territoris no peninsulars**

Article 9. *Competències administratives.*

Corresponen a l'Administració General de l'Estat, en els termes que estableix la Llei 24/2013, de 26 de desembre, les competències següents:

a) L'autorització administrativa per a la posada en funcionament de noves instal·lacions de producció i modificació de les existents, així com per a la transmissió, el tancament temporal i el tancament definitiu d'aquestes, en els casos següents:

1r) Instal·lacions ubicades en el mar territorial.

2n) Instal·lacions de potència elèctrica instal·lada superior a 50 MW elèctrics ubicades en territoris els sistemes elèctrics dels quals estiguin integrats efectivament amb el sistema peninsular.

b) La inscripció en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica dependent del Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme i la modificació o cancel·lació d'aquestes inscripcions, de les instal·lacions categoria A i de les instal·lacions categoria B la competència de les quals per atorgar l'autorització administrativa correspongui a la Direcció General de Política Energètica i Mines.

c) La nota d'intervenció en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica dependent del Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme de les inscripcions

de les instal·lacions categoria B no incloses en el paràgraf anterior, així com de les seves modificacions o cancel·lacions.

d) L'atorgament del règim retributiu addicional que regula el títol IV, així com la verificació del compliment per part dels titulars de les instal·lacions de les condicions exigibles per tenir dret a la seva percepció i, si s'escau, la revocació d'aquest dret.

e) Regular l'organització i el funcionament del despatx de producció d'energia elèctrica, els termes en què s'ha de dur a terme la gestió econòmica i tècnica dels sistemes elèctrics aïllats dels territoris no peninsulars i el sistema de liquidacions i garanties de pagament en aquests sistemes.

#### Article 10. *Requisits generals d'autorització, inscripció i despatx.*

Les instal·lacions de producció incloses en l'àmbit d'aplicació d'aquest Reial decret, independentment del règim econòmic que els sigui aplicable, han de complir el que s'estableix a continuació:

a) Obtenir les autoritzacions administratives per a la posada en funcionament, modificació, transmissió, tancament temporal i tancament definitiu que els siguin aplicables, els procediments dels quals els ha d'establir l'administració competent.

b) Una vegada obtinguda l'autorització d'explotació, s'han d'inscriure en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica en els termes que defineix aquest títol.

c) Els titulars de les instal·lacions han de sol·licitar el reconeixement de les seves dades tècniques i, si s'escau, econòmiques, que són les que s'han d'utilitzar en el despatx de producció, d'acord amb el que preveuen els articles 11, 12 i 13.

#### Article 11. *Reconeixement de les dades tècniques de les instal·lacions de producció.*

1. Les dades tècniques de les instal·lacions de producció indicades en aquest article s'han d'aprovar per resolució de la Direcció General de Política Energètica i Mines, amb caràcter previ o simultani a la inscripció definitiva en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica dependent del Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme, i d'acord amb el procediment que preveu l'annex II.1.

2. Les dades tècniques de les instal·lacions categoria A que requereixen aprovació són les següents:

- a) Potència bruta i neta.
- b) Mínim tècnic ordinari i extraordinari. S'entén per mínim tècnic ordinari i extraordinari el definit per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme.
- c) Rampes de pujada i baixada de potència.
- d) Temps d'arrencada.
- e) Si s'escau, dades tècniques de despatx definides en els articles 62 i 63: A (i), B (i), C (i), A'(i) i B'(i).

Les dades tècniques de les centrals de cogeneració han de tenir en compte el seu funcionament condicionat al procés de calor associat.

3. Les dades tècniques de les instal·lacions de producció categoria B que necessiten aprovació són la potència bruta, neta i mínima.

Per a aquestes instal·lacions de producció, per a les quals no s'hagin definit les proves de potència neta, bruta i mínima a la normativa específica, s'ha de prendre com a valor de la potència neta la potència instal·lada que defineix l'article 3 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, o si s'escau, la disposició transitòria primera.5 de l'esmentat Reial decret, i no és necessària l'aprovació de la potència bruta i mínima.

4. Per resolució de la Direcció General de Política Energètica i Mines s'aprova el procediment per a la realització de la prova de mínim tècnic ordinari i extraordinari de les instal·lacions categoria A en els territoris no peninsulars. Aquesta resolució es publica en el «Butlletí Oficial de l'Estat».

*Article 12. Reconeixement de les dades econòmiques i mesclades de combustible.*

1. Les dades econòmiques de despatx i les mesclades de combustibles que defineix l'annex II.2 de les instal·lacions de producció categoria A s'aproven per resolució de la Direcció General de Política Energètica i Mines, amb caràcter previ o simultani a la inscripció definitiva en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica dependent del Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme.

2. A aquests efectes, amb caràcter previ o simultani a la presentació de la sol·licitud d'inscripció definitiva en el registre, els titulars de les instal·lacions categoria A han de sol·licitar a la Direcció General de Política Energètica i Mines el reconeixement de les dades econòmiques de despatx en els termes que defineix l'annex II.2, presentant una proposta dels valors que han de prendre les dades esmentades basant-se en les característiques de la instal·lació.

*Article 13. Modificació i revisió de les dades tècniques i econòmiques.*

1. La modificació de les dades tècniques i econòmiques definides en els articles 11 i 12 l'ha d'autoritzar prèviament la Direcció General de Política Energètica i Mines. La resolució de modificació s'ha de comunicar a l'interessat, a la comunitat autònoma afectada i a l'operador del sistema i implica la seva modificació en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica dependent del Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme.

La modificació de les dades tècniques requereix la realització de les proves corresponents. A aquests efectes, els titulars han de comunicar a la Direcció General de Política Energètica i Mines els resultats de les proves esmentades.

2. Les dades tècniques i econòmiques de despatx (A (i), B (i), C (i), A'(i) i B'(i), D (i) i O&M<sub>VDI</sub>) s'han de revisar d'acord amb el que estableix l'annex III.1.

*Article 14. Registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica.*

1. En els territoris no peninsulars, s'han d'inscriure de manera independent en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica cadascun dels grups generadors que conformin una central de producció.

2. En tot el que no preveu aquest Reial decret són aplicables els capítols I i II del títol VIII 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, i el capítol II del títol V del Reial decret 413/2014, de 6 de juny.

*Article 15. Inscripció prèvia en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica en els territoris no peninsulars.*

1. Totes les instal·lacions de producció d'energia elèctrica, una vegada que hagin obtingut l'autorització d'explotació, han de sol·licitar la seva inscripció, amb caràcter previ, en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica.

2. La inscripció prèvia en el registre és condició necessària per poder fer les proves de potència bruta, neta, de mínim tècnic i de rendiment de la central.

3. La formalització de la inscripció prèvia en el registre ha d'incloure una anotació al marge que indiqui la seva pertinença a un territori no peninsular i s'ha de notificar a l'interessat i comunicar a l'operador del sistema i, si s'escau, a l'òrgan competent per autoritzar la instal·lació.

*Article 16. Inscripció definitiva en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica.*

1. Per a la inscripció definitiva en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, els titulars d'instal·lacions que vulguin operar en el despatx de producció dels territoris no peninsulars han de presentar, addicionalment del que preveu la

normativa esmentada a l'article 14.2, una certificació emesa per l'operador del sistema de compliment dels requisits tècnics per poder ser donat d'alta en el despatx i de compliment amb els procediments de liquidacions i garanties de pagament que regeixen en aquests sistemes. A aquests efectes no es requereix que el seu titular adquireixi la condició de subjecte del mercat.

2. És requisit imprescindible per a la inscripció definitiva en el registre administratiu d'instal·lacions de producció corresponent, independentment de l'òrgan que sigui competent, que, amb caràcter previ a aquesta, s'hagin aprovat les dades tècniques i, si s'escau, econòmiques de conformitat amb el que disposa aquest Reial decret.

La resolució d'inscripció definitiva ha d'ordenar l'anotació en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica de les dades tècniques i, si s'escau, econòmiques de despatx i les mesclades de combustibles aprovades que corresponguin i ha d'incloure una anotació al marge que indiqui la seva pertinença a un territori no peninsular.

3. La inscripció definitiva en el registre s'ha de notificar a l'interessat i comunicar a l'operador del sistema i, si s'escau, a l'òrgan competent per autoritzar la instal·lació.

#### Article 17. *Cancel·lació de la inscripció definitiva en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica.*

1. La cancel·lació de la inscripció definitiva es pot produir a instància de l'interessat o d'ofici. En aquest últim cas, és necessària la instrucció d'un procediment amb audiència a l'interessat.

2. En els casos en què sigui competent la Direcció General de Política Energètica i Mines, el termini màxim per resoldre aquest procediment i notificar la seva resolució és de sis mesos. Durant la instrucció del procediment s'ha de sol·licitar un informe a l'operador del sistema i a la comunitat autònoma o ciutat autònoma afectada.

Així mateix, s'ha de donar trasllat de la cancel·lació de la inscripció en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica dependent del Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme a la comunitat autònoma o ciutat autònoma corresponent als efectes oportuns.

3. Són causes de cancel·lació de la inscripció definitiva el cessament de l'activitat com a instal·lació de producció i la revocació per l'òrgan competent de l'autorització de la instal·lació, d'acord amb la normativa aplicable. A aquests efectes, el titular de la instal·lació ha de sol·licitar la cancel·lació en el registre en el termini d'un mes des que es produeixi el fet que la motivi.

Així mateix, és causa de cancel·lació de la inscripció definitiva la falta de comunicació d'haver solucionat les causes que van motivar l'incompliment d'una ordre d'arrencada en els termes que preveu l'article 30.4.

4. No es pot produir la cancel·lació de la inscripció en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica de les instal·lacions que es considerin imprescindibles per garantir el subministrament en un sistema elèctric aïllat, fet que ha d'haver indicat l'operador del sistema a l'informe que estableix l'apartat 2.

## TÍTOL IV

### Règim retributiu addicional per a les instal·lacions categoria A

#### CAPÍTOL I

##### Definició del règim retributiu addicional

#### Article 18. *Definició del règim retributiu addicional.*

1. El règim retributiu addicional que regula aquest títol constitueix la retribució per inversió i per explotació de l'activitat de producció d'energia elèctrica desenvolupada en els sistemes elèctrics dels territoris no peninsulars i és aplicable a totes les instal·lacions categoria A que tinguin reconegut aquest règim.



2. El règim retributiu addicional de cada grup generador aplicable a les instal·lacions categoria A està compost per la suma de la retribució per costos fixos i la retribució per costos variables de generació que defineixen els articles 22 i 31, respectivament, sense perjudici de les limitacions que estableix l'article 52.3 i del que preveuen els apartats següents.

3. El règim retributiu addicional dels grups que hagin estat adjudicatariis d'un concurs de nova capacitat d'acord amb el que preveuen els articles 55 i 56 és el que resulti d'aquest concurs.

4. Es pot atorgar un règim retributiu addicional per les noves inversions fetes en un grup inscrit en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, tant si ha de finalitzar la seva vida útil reguladora com si no. Aquest règim retributiu és el que defineix l'article 19.

5. Així mateix, es pot atorgar novament un règim retributiu addicional als grups que hagin de finalitzar la seva vida útil reguladora, encara que no facin noves inversions d'acord amb el que preveu l'article 54. Aquest règim retributiu és el que defineix l'article 20.

6. Quan un sistema elèctric perdi el seu caràcter d'aïllat, el règim retributiu addicional o específic que hagi estat atorgat després de l'entrada en vigor d'aquest Reial decret a les instal·lacions ubicades en aquest sistema, passa a ser el mateix que l'establert per a les centrals ubicades en el territori peninsular. Les resolucions de reconeixement del règim retributiu addicional que es dictin des de l'entrada en vigor d'aquest Reial decret han d'incloure aquesta excepció.

7. L'operador del sistema ha de calcular els valors de la retribució que correspongui percebre a cada instal·lació d'acord amb el que disposa aquest títol.

#### Article 19. *Règim retributiu addicional per les noves inversions.*

1. Als efectes d'aquest Reial decret, tenen la consideració de noves inversions les inversions per renovació, modificació o millora del rendiment d'un grup inscrit en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, tant si ha de finalitzar la seva vida útil reguladora com si no. En cap cas tenen la consideració de noves inversions les associades a modificacions que no necessitin l'autorització administrativa prèvia que estableix l'article 53 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, ni aquelles la quantia de les quals sigui inferior al 5 per cent del valor de la inversió reconeguda al grup sobre el qual es fa la nova inversió.

Així mateix, tenen la consideració de noves inversions les inversions en sistemes automàtics de control de generació necessaris per oferir el servei de banda de regulació.

El procediment d'atorgament del règim retributiu addicional per les noves inversions és el que estableix l'article 53.

2. El règim retributiu addicional per les noves inversions que culminin amb la inscripció d'un nou grup en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica és el que estableix aquest títol, com si es tractés d'un grup nou.

3. Als grups que tinguin reconegut amb caràcter previ un règim retributiu addicional i que facin noves inversions la vida útil reguladora de les quals sigui inferior a l'anterior, se'ls pot reconèixer la retribució d'acord amb el que s'estableix a continuació:

a) La retribució per costos variables de generació és la que resulti d'aplicar el capítol III d'aquest títol d'acord amb la instal·lació tipus que li correspongui tenint en compte la nova inversió durant la vida útil reguladora que tinguin reconeguda prèviament.

b) L'anualitat de la retribució per inversió es veu incrementada per l'anualitat de la retribució de la nova inversió durant la vida útil reguladora de l'esmentada nova inversió. Així mateix, la retribució per costos fixos és la que resulti d'aplicar el capítol II amb les particularitats que estableix l'annex IV.5 durant la vida útil reguladora que tinguin reconeguda prèviament.

4. Els grups als quals es reconegui el règim retributiu addicional per noves inversions la vida útil reguladora de les quals superi l'anterior, han de percebre la retribució per costos variables de generació i la retribució per costos fixos que estableix l'apartat anterior durant la vida útil reguladora de la nova inversió.

5. En els casos en què les dades tècniques i econòmiques de despatx es vegin modificades per la realització d'una nova inversió, aquestes han de ser autoritzades d'acord amb el que preveu el present Reial decret.

*Article 20. Retribució dels grups als quals se'ls atorgui un règim retributiu addicional després de la finalització de la seva vida útil reguladora.*

Per als grups de generació la vida útil reguladora dels quals hagi finalitzat i se'ls hagi atorgat novament el règim retributiu addicional sense fer noves inversions cal atènyer-se al que es disposa a continuació:

1r La vida útil reguladora durant la qual el grup té dret a percebre el règim retributiu addicional és de 5 anys.

2n L'annualitat de la retribució fixa que defineix l'article 24 es compon exclusivament del terme de la retribució per costos fixos d'operació i manteniment.

3r La retribució per costos variables de generació és la que resulti d'aplicar el capítol III d'aquest títol.

El procediment d'atorgament d'un nou règim retributiu addicional als grups que hagin de finalitzar la seva vida útil reguladora és el que estableix l'article 54.

*Article 21. Establiment de paràmetres tècnics i econòmics per al càlcul del règim retributiu addicional en cada període regulador.*

1. Els períodes reguladors són consecutius i tenen una durada de sis anys.

Abans del 15 de juliol de l'any anterior al de l'inici de cada període regulador, per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, previ acord de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics, s'ha d'establir el conjunt de paràmetres tècnics i econòmics de cadascuna de les instal·lacions tipus que s'han d'utilitzar per calcular la retribució de l'activitat de producció d'energia elèctrica desenvolupada en els sistemes elèctrics dels territoris no peninsulars amb règim retributiu addicional durant tot el període regulador següent.

A aquests efectes, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, ha de remetre un informe al Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme abans del 15 de febrer de l'últim any de cada període regulador. Aquest informe ha d'incloure una proposta del conjunt de paràmetres de cada instal·lació tipus.

2. Les empreses titulars dels grups han de presentar al Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme i a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència abans del 30 d'abril de cada any els valors auditats dels costos incorreguts l'any anterior d'acord amb els criteris per a la realització d'auditories dels grups de generació en aquests sistemes que hagin estat aprovats per resolució de la Direcció General de Política Energètica i Mines. La Direcció General de Política Energètica i Mines i la Comissió Nacional dels Mercats i de la Competència poden sol·licitar als titulars dels grups la informació econòmica que pugui ser necessària per a la revisió dels paràmetres de les instal·lacions tipus.

Per a la revisió dels valors dels paràmetres tècnics i econòmics de liquidació utilitzats per calcular els components de la retribució per costos variables de generació s'ha de tenir en compte el que indiquen els articles 38 i 39.

3. Durant el període regulador no es poden revisar els paràmetres tècnics i econòmics que s'esmenten a continuació. En tot cas, perquè tinguin efecte en aquest període regulador, d'acord amb el que disposa l'article 14.4 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, la revisió s'ha de portar a terme abans de l'inici d'aquest.

Els paràmetres tècnics i econòmics que es poden revisar abans de l'inici de cada període regulador són els següents:

- a) Els valors unitaris de referència i el coeficient de correcció per al càlcul del valor estàndard de la inversió que defineix el capítol II d'aquest títol, aplicables als grups per als quals no s'hagi dictat resolució de reconeixement del règim retributiu addicional.
- b) Els valors unitaris de l'annualitat d'operació i manteniment fix i els factors de correcció que defineix el capítol II d'aquest títol.
- c) Els valors dels paràmetres tècnics de liquidació (a(i), b(i), c(i), a'(i) i b'(i)) i econòmics de liquidació (O&MVLI i d) utilitzats per calcular els components de la retribució per costos variables de generació que estableix l'article 31.

4. La taxa de retribució financera anual s'ha de revisar d'acord amb el que estableix l'article 28 abans de l'inici de cada període regulador.

## CAPÍTOL II

### Determinació de la retribució per costos fixos

Article 22. *Retribució per costos fixos.*

La retribució per costos fixos de cada grup de generació i es calcula per a cada període anual n com el mínim del terme d'annualitat de la retribució fixa i la suma en cada hora de la retribució per cost horari fix en aquesta hora afectada per la disponibilitat en aquesta hora del grup, d'acord amb l'expressió següent.

$$RCF_n(i) = \min(CF_n(i), \sum_{h=Y_i}^{h=X_i} P_{disponible}(i, h) * CF_n(i, h))$$

On:

$RCF_n(i)$ : retribució per costos fixos per al grup i l'any n, expressada en euros.

$CF_n(i)$ : annualitat de la retribució fixa del grup i, l'any n, expressada en euros.

$P_{disponible}(i, h)$ : potència disponible del grup i en l'hora h, expressada en MW.

$CF_n(i, h)$ : retribució per cost horari fix del grup i en l'hora h de l'any n, expressada en €/MW.

$X_i$  = nombre d'hores total de l'any, que pren el valor de 8.760 en any normal i 8.784 en any de traspàs, excepte per a l'últim any de vida útil reguladora del grup i.

Per a l'últim any de retribució per costos fixos del grup i,  $X_i$  és el nombre total d'hores compreses des del dia u de gener d'aquest any fins al dia en què finalitza la vida útil reguladora de l'esmentat grup i.

$Y_i = 1$ , excepte per al primer any de retribució per costos fixos del grup i, que és el nombre total d'hores compreses des del dia u de gener d'aquest any fins al dia en què s'inicia la vida útil reguladora de l'esmentat grup i.

Article 23. *Components de la retribució per costos fixos.*

1. La potència disponible de cada grup en cada hora expressada en MW ( $P_{disponible}(i, h)$ ) ve determinada per la diferència entre la potència neta del grup i expressada en MW i la potència indisponible del grup i en l'hora esmentada, expressada en MW. La potència neta del grup és la que consti en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica del Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme. El valor de la potència indisponible de cada grup i en cada hora l'estableix l'operador del sistema d'acord amb el que preveu la normativa aplicable.

2. El valor de la retribució per cost horari fix per a cada grup en una hora concreta d'un any determinat es calcula de la manera següent:

$$CF_n(i,h) = \frac{CF_n(i)}{PN(i) \cdot Ht} f_{esth}$$

On:

$CF_n(i,h)$ : retribució per cost horari fix del grup i en l'hora h de l'any n, expressat en €/MW.

$PN(i)$ : potència neta del grup i en MW obtinguda del registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica del Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme.

$CF_n(i)$ : anualitat de la retribució fixa del grup i, l'any n, expressada en euros.

$f_{esth}$ : factor d'estacionalitat horari per a cadascun dels territoris no peninsulars i per a cada període horari, punta, pla i vall, que pren el valor que estableix l'annex V.

L'operador del sistema ha de controlar, mitjançant l'aprovació dels plans d'indisponibilitat programada, que no es produeixi un excés de revisions programades en un determinat període estacional.

$H_i$ : hores anuals de funcionament estàndard del grup i, tenint en compte les hores anuals estàndard de fallada i manteniment del grup. Les hores anuals de funcionament estàndard de cada grup, en funció de la tecnologia i mida, són les que indica l'annex V.

La Direcció General de Política Energètica i Mines, a proposta de l'operador del sistema, pot revisar els períodes de punta, vall i pla, els valors del factor d'estacionalitat  $f_{est}$  per a cadascun dels blocs definits en funció de l'evolució de les corbes de càrrega de cada sistema i dels seus nivells de reserva de capacitat; així com les hores anuals de funcionament estàndard de cada grup, i ha d'establir diferents valors en funció de la tecnologia, el combustible i la mida. Aquesta resolució es publica en el «Butlletí Oficial de l'Estat».

#### Article 24. Anualitat de la retribució fixa.

1. L'anualitat de la retribució fixa de cada grup es calcula com a suma d'un terme de retribució per inversió i d'un terme de retribució per costos fixos d'operació i manteniment, d'acord amb l'expressió següent:

$$CF_n(i) = CI_n(i) + OMF_n(i)$$

On:

$CI_n(i)$ : és l'anualitat de la retribució per inversió d'un grup i, l'any n, expressada en euros.

$OMF_n(i)$ : és l'anualitat de la retribució per operació i manteniment fix, l'any n, del grup i, expressada en euros, que es calcula d'acord amb el que preveu l'article 29.

2. L'anualitat de la retribució per inversió es compon de la retribució per amortització i la retribució financera, i es calcula d'acord amb la fórmula següent:

$$CI_n(i) = Ai_n + Ri_n$$

On:

$Ai_n$ : retribució per amortització de la inversió del grup i l'any n, expressada en euros, que es calcula d'acord amb el que preveu l'article 25.

$Ri_n$ : retribució financera l'any n de la inversió del grup i, expressada en euros, que es calcula d'acord amb el que preveu l'article 27.

3. Per resolució del director general de Política Energètica i Mines anualment s'aprova el valor de l'annualitat de la retribució per inversió (CIn) corresponent a cadascuna de les instal·lacions categoria A que tinguin reconegut el règim retributiu addicional per a aquest any. Aquesta resolució es publica en el «Butlletí Oficial de l'Estat».

Article 25. *Retribució per amortització de la inversió.*

1. La retribució per amortització de la inversió de cada grup i en un any n,  $A_{in}$ , expressada en euros, s'obté a partir del valor de la inversió reconeguda i de la seva vida útil, d'acord amb l'expressió següent:

$$A_{in} = \frac{\alpha_{in} \cdot V_{li}}{V_{Ui}}$$

On:

a)  $\alpha_{in}$  és el coeficient que reflecteix el nombre de mesos l'any n en els quals el grup i reporta retribució per amortització, que ve determinat per la fórmula següent:

$$\alpha_{in} = \frac{\alpha_{im}}{12}$$

On  $\alpha_{im}$  és:

El primer any: el conjunt de mesos complets compresos entre el dia en què s'inicia la vida útil reguladora del grup i i l'1 de gener de l'any següent al de la inscripció definitiva en el registre d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica.

L'últim any de vida útil reguladora del grup el seu valor és igual al nombre de mesos complets d'aquest any que resten fins a la finalització de la vida útil reguladora d'aquest grup.

La resta d'anys  $\alpha_{im}$  és igual a 12.

b)  $V_{li}$ : valor de la inversió reconeguda al grup i, expressada en euros, que defineix l'article 26.

c)  $V_{Ui}$ : vida útil reguladora del grup i, expressada en anys, que comença a computar des del dia u del mes següent a la data d'inscripció definitiva en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica.

Es considera una vida útil reguladora de 25 anys per a les instal·lacions tèrmiques i els equips d'instal·lacions hidroelèctriques i de 65 anys per a l'obra civil d'instal·lacions hidroelèctriques.

Article 26. *Càlcul del valor de la inversió reconeguda.*

1. El valor de la inversió reconeguda al grup i,  $V_{li}$  expressada en euros s'aprova en la resolució de reconeixement del règim retributiu addicional d'acord amb el que preveu l'article 57 i es calcula mitjançant la seva comparació amb el valor estàndard de la inversió, sense perjudici del que estableix la disposició addicional segona per al primer període regulador, d'acord amb l'expressió següent:

$$V_{li} = V_{li, auditada} + \frac{1}{2} (V_{li, estàndard} - V_{li, auditada}) - AY_i$$

On:

a)  $V_{li, auditada}$ : valor auditat d'inversió del grup i. No obstant això, s'estableix un límit al valor màxim de  $V_{li, auditada}$  que és el 125 per cent del valor estàndard de la inversió.



b)  $VI_{i, \text{estàndard}}$ : valor estàndard de la inversió del grup i l'any de la seva posada en servei calculat multiplicant els valors unitaris de referència en funció de la seva tecnologia i potència, per la potència neta del grup que consti en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica.

c) AYi: valor de les ajudes públiques percebudes pel grup i. En cas que aquestes ajudes públiques provinquin d'organismes de la Unió Europea, aquest valor és el 90 per cent de l'import percebut.

2. En els supòsits en què el valor auditat sigui superior a l'estàndard, de manera que

$$\left( \frac{VI_{i, \text{auditada}} - VI_{i, \text{estàndard}}}{VI_{i, \text{auditada}}} \right) > 0,1$$

s'ha d'aportar una auditoria tècnica que justifiqui que els costos en què s'ha incorregut són superiors als valors unitaris de referència per les seves característiques especials.

Així mateix, en els casos en què el valor de la inversió auditat sigui inferior al valor de la inversió estàndard, l'expressió  $(VI_{i, \text{estàndard}} - VI_{i, \text{auditada}})$  pot prendre com a valor màxim el 25 per cent de  $VI_{i, \text{auditada}}$ .

Els valors unitaris de referència, expressats en €/MW, els aprova el ministre d'Indústria, Energia i Turisme, d'acord amb el que estableix l'article 21 i han de representar el valor mitjà d'inversió en cada sistema elèctric aïllat dels territoris no peninsulars, desglossat en funció de la tecnologia i la potència del grup. Els valors unitaris de referència estan afectats per un coeficient de correcció en els casos en què s'instal·lin nous grups de generació aprofitant infraestructures existents.

Per determinar els valors unitaris de referència i per obtenir el valor auditat d'inversió no es tenen en compte els impostos indirectes que siguin deduïbles o recuperables de conformitat amb la normativa fiscal vigent i els tributs a què fa referència l'article 16.4 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric.

Així mateix, per obtenir el valor auditat d'inversió, es descompten les instal·lacions finançades i cedides per tercers, així com els conceptes que no siguin susceptibles de ser amortitzats.

#### Article 27. *Retribució financera de la inversió.*

1. La retribució financera de la inversió de cada grup i,  $R_{in}$ , expressada en euros, es calcula cada any n a partir del valor net de la inversió i la taxa de retribució financera, d'acord amb el següent:

a) Per a cada any de la vida útil del grup a excepció del primer i l'últim any:

$$R_{in} = VNI_{in} \cdot Trn$$

b) Per al primer i l'últim any de la vida útil del grup:

$$R_{in} = VNI_{in} \cdot [(1 + Trm)^{\text{mes}} - 1]$$

On:

1r  $VNI_{in}$ : valor net de la inversió del grup i l'any n, expressada en euros, calculat d'acord amb el que estableix l'apartat 2.

2n  $Trn$ : taxa de retribució financera de l'any n a aplicar al grup durant el període regulador calculada d'acord amb el que disposa l'apartat 3.

3r  $Trm$ : taxa de retribució financera mensual equivalent a la taxa de retribució financera anual, que es calcula mitjançant l'expressió següent:

$$Trm = e^{\frac{\text{Ln}(1+Trm)}{12}} - 1$$

4t mes:

L'any 1 el seu valor és igual al nombre de mesos complets compresos des de l'inici de la vida útil reguladora del grup i i l'1 de gener de l'any següent al de la inscripció definitiva en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica.

L'últim any de vida útil reguladora de la central el seu valor és igual al nombre de mesos complets d'aquest any que resten fins a la finalització de la vida útil reguladora de la central.

2. El valor net de la inversió del grup i l'any n ( $VNli_n$ ) es calcula d'acord amb la fórmula següent:

$$VNli_n = Vli - Aai_{n-1}$$

On:

Vli: valor de la inversió reconeguda del grup i, expressada en euros, aprovat en la resolució de reconeixement del règim retributiu adicional.

$Aai_{n-1}$ : amortització acumulada fins a l'any n-1 del grup i, expressada en euros, calculada d'acord amb l'expressió següent:

$$Aai_{n-1} = \sum_{x=0}^{n-1} Aix$$

On Aix és: retribució per amortització de la inversió del grup i l'any x, expressada en euros.

3. La taxa de retribució financera anual,  $Trm$ , es correspon amb el rendiment mitjà de les cotitzacions mensuals al mercat secundari de les obligacions de l'Estat a deu anys dels 24 mesos previs al mes de maig de l'any anterior al de l'inici del període regulador, incrementada en un diferencial que es calcula d'acord amb el que preveu l'article següent i està vigent durant tot el període regulador.

#### Article 28. *Revisió de la taxa de retribució financera.*

1. La taxa de retribució financera es pot modificar abans de l'inici de cada període regulador d'acord amb el que disposa l'article 14.4 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i segons el procediment que estableix aquest article.

Per calcular el diferencial, abans de l'1 de gener de l'últim any del període regulador corresponent, el ministre d'Indústria, Energia i Turisme, ha d'elevat al Consell de Ministres un avantprojecte de Llei en el qual s'ha d'incloure una proposta del valor que ha de prendre el diferencial en el període regulador següent.

Per fixar aquest valor, el Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme pot sol·licitar un informe a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència que s'ha d'emetre abans de l'1 de juliol del penúltim any del període regulador corresponent, així com contractar els serveis d'una entitat especialitzada.

Així mateix, i abans de l'1 de març del penúltim any del període regulador corresponent, els interessats poden remetre al Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme de manera detallada i motivada una proposta que ha d'incloure una quantificació numèrica del resultat d'aquesta amb les dades conegudes en aquell moment, i indicar quina informació és estimada o suposada i quina deriva de dades reals auditades de l'empresa proposant o del sector.

2. D'acord amb el que preveu l'article 14 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, per determinar la proposta del valor que ha de prendre el diferencial cal atènyer-se als criteris següents:

a) Retribució adequada per a una activitat de baix risc considerant la situació financera del sistema elèctric i la situació cíclica de l'economia espanyola.

b) Cost de finançament de les empreses de producció d'energia elèctrica del nostre entorn amb règims retributius regulats, basats en el reconeixement d'una retribució financera a la inversió i unes despeses operatives d'empreses eficients i ben gestionades.

En cap cas, la proposta de variació de la taxa de retribució financera utilitzada entre dos anys consecutius pot ser superior en valor absolut a 50 punts bàsics. En cas que en resulti una variació superior, la proposta de canvi del valor en la taxa de retribució s'ha d'efectuar en el nombre d'anys que sigui necessari a fi de no superar aquest límit.

#### Article 29. *Mètode de càlcul de l'annualitat de la retribució per operació i manteniment fix.*

1. L'annualitat de la retribució per operació i manteniment fix d'un grup, OMF<sub>n</sub> (i), retribueix els següents conceptes de costos operatius de la central que són independents de la producció, suportats per una empresa eficient i ben gestionada: els costos de personal, costos de manteniment i conservació, costos d'assegurances, lloguers, costos de naturalesa recurrent, inversions per modificacions no substancials de la central i altres despeses d'explotació.

L'annualitat de la retribució per operació i manteniment fix d'un grup, OMF<sub>n</sub> (i), es calcula, per a cada grup, com el producte dels valors unitaris de l'annualitat d'operació i manteniment fixos de la instal·lació tipus per la potència neta d'aquest grup que consti en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica del Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme i, si s'escau, pels factors de correcció a aplicar en els grups que estiguin ubicats en la mateixa central de producció.

2. Els valors unitaris de l'annualitat d'operació i manteniment fixos de la instal·lació tipus, expressats en €/MW, i els factors de correcció s'aproven abans de l'inici de cada període regulador d'acord amb el que estableix l'article 21.

3. L'annualitat de la retribució per operació i manteniment fix dels grups que presentin indisponibilitats totals, tant programades com fortuïtes, en un any superiors al 30 per cent de les hores és nul·la per a aquell any.

A aquests efectes, abans de l'1 de febrer de cada any, l'operador del sistema ha de remetre a la Direcció General de Política Energètica i Mines una llista dels grups que presentin l'esmentat nivell d'indisponibilitat. El director general de Política Energètica i Mines, previ tràmit d'audiència, ha de resoldre en la resolució per la qual s'aprova la quantia definitiva dels costos de generació de liquidació per a les centrals que tinguin reconegut un règim retributiu addicional i la quantia dels costos de generació de les instal·lacions que tinguin reconegut un règim retributiu específic a què fa referència l'article 72.3.e), els grups l'annualitat de la retribució per operació i manteniment fix dels quals sigui nul·la a l'empara del que preveu aquest apartat.

#### Article 30. *Ordres d'arrencada.*

1. D'acord amb el que estableix la disposició addicional primera de la Llei 17/2013, de 29 d'octubre, l'operador del sistema ha de donar en qualsevol moment i sense necessitat de preavis instruccions d'arrencada-parada a les instal·lacions de producció categoria A en els sistemes elèctrics dels territoris no peninsulars que presentin un índex de funcionament reduït per comprovar-ne el funcionament correcte.

2. Els criteris pels quals es considera que un grup té un índex de funcionament reduït s'aproven per resolució de la Direcció General de Política Energètica i Mines i es publiquen en el «Butlletí Oficial de l'Estat». Així mateix, s'aproven per resolució de l'esmentada Direcció General, si s'escau, els grups als quals l'operador del sistema hagi de remetre aquestes instruccions i el termini en què s'han de donar.

3. Davant d'una instrucció d'arrencada de l'operador del sistema el grup ha de complir la instrucció esmentada amb una desviació màxima del 10 per cent respecte de la dada tècnica de temps d'arrencada que tingui aprovada.

Així mateix, el grup ha de mantenir durant 24 hores addicionals una potència equivalent de, com a mínim, el 60 per cent de la seva potència neta i durant almenys 1 hora, a instrucció de l'operador del sistema, el 100 per cent de la seva potència neta. Després de

la prova, l'operador del sistema ha de remetre un informe de compliment a la Direcció General de Política Energètica i Mines i als òrgans competents de les comunitats autònomes i ciutats autònomes afectades.

4. La Direcció General de Política Energètica i Mines ha de declarar l'incompliment de la instrucció d'arrencada, amb la tramitació prèvia d'un procediment que ha de garantir l'audiència a l'interessat. El termini màxim per resoldre aquest procediment i notificar-ne la resolució és d'un any. L'incompliment de la instrucció d'arrencada comporta la supressió de la retribució per costos fixos durant un període mínim d'un any des de la notificació de l'incompliment d'acord amb el que es preveu a continuació.

En cas que el productor corregeixi les causes que van motivar el seu incompliment, ha de notificar aquest fet a la Direcció General de Política Energètica i Mines. Aquest grup pot percebre, si s'escau, retribució per costos fixos, una vegada transcorregut el termini mínim d'un any de supressió, i prèvia comprovació del compliment de les instruccions d'arrencada-parada per part de l'operador del sistema. La comissió d'un segon incompliment suposa la pèrdua definitiva del dret al cobrament de la retribució per costos fixos.

En cas que en el termini màxim d'un any a comptar de la notificació de la resolució de declaració de l'incompliment, el productor no hagi solucionat les causes que van motivar l'incompliment, el productor ha de sol·licitar la baixa del grup en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica en el termini màxim d'un mes a comptar de la finalització d'aquest termini per solucionar les causes que van motivar l'incompliment de la instrucció d'arrencada.

En cas que en el termini màxim d'un any a comptar de la notificació de la resolució de declaració de l'incompliment, el productor no notifiqui a la Direcció General de Política Energètica i Mines que s'han solucionat les causes que van motivar l'incompliment i el productor no hagi sol·licitat la baixa en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica en el termini donat en el paràgraf anterior, s'ha de procedir d'ofici a cancel·lar la inscripció de la instal·lació en el registre administratiu d'instal·lacions de producció, prèvia incoació d'un procediment que ha de garantir l'audiència a l'interessat.

Tot això sense perjudici de la concurrència de les sancions que puguin correspondre d'acord amb la Llei 24/2013, de 26 de desembre.

## CAPÍTOL III

### **Metodologia de determinació de la retribució per costos variables**

Article 31. *Retribució per costos variables de generació.*

1. La retribució per costos variables de generació, expressada en euros, es calcula per a cadascun dels grups generadors que conformin una central de producció i està composta per la suma dels components següents:

- a) La retribució per combustible.
- b) La retribució per costos variables no associats al combustible, que inclou la retribució per costos variables d'operació i manteniment de funcionament, la retribució per costos variables d'operació i manteniment addicionals deguts a l'arrencada i altres costos operatius de la central.
- c) La retribució per costos dels drets d'emissió.

2. La retribució per combustible està composta per la suma dels conceptes següents:

- a) La retribució per costos variables de funcionament.
- b) La retribució per costos d'arrencada associats al combustible.
- c) La retribució per costos de banda de regulació.
- d) Factor de correcció per factura de combustible.

El factor de correcció per factura de combustible és nul si la retribució per combustible del grup obtinguda com la suma de les retribucions definides en els paràgrafs a), b) i c) anteriors és inferior al cost adquisició de combustible d'aquest grup.

A la resta de supòsits, el factor de correcció per factura de combustible és la semidiferència entre el cost d'adquisició de combustible del grup esmentat i la retribució per combustible del grup obtinguda com la suma de les retribucions definides en els paràgrafs a), b) i c) anteriors.

3. El cost d'adquisició de combustibles s'obté a partir de les factures d'adquisició de combustibles, que han d'incloure tots els conceptes del preu del combustible, inclosa la logística.

A aquests efectes, l'empresa titular de la central ha de remetre a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, amb còpia al Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme, en el primer trimestre de l'any posterior al lliurament del combustible, una còpia de les factures corresponents a aquests subministraments que siguin necessàries per determinar els costos de combustible, així com una còpia de la totalitat dels contractes d'aprovisionament de combustible corresponents als subministraments de l'any incloent-hi aquells que estiguin signats amb altres empreses del mateix grup empresarial. Aquesta informació s'ha de presentar en un format electrònic que permeti el seu tractament en full de càlcul.

El desglossament d'aquesta informació i, si s'escau, el mètode d'assignació dels aprovisionaments a cadascun dels grups de generació, així com el mètode de mesurament per comprovar els combustibles efectivament introduïts en les centrals i el mecanisme de control, s'estableixen per resolució del director general de Política Energètica i Mines a proposta de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

4. El Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme i la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència poden sol·licitar a les empreses titulars de les centrals la informació necessària per determinar el factor de correcció.

5. Els paràmetres utilitzats per calcular la retribució per costos variables de generació per a cada grup són els establerts per a la instal·lació tipus que tinguin assignada.

6. La retribució per costos variables de funcionament en els períodes en què el grup hagi funcionat com a conseqüència de circumstàncies alienes al resultat del despatx econòmic fet per l'operador del sistema d'acord amb el que estableix l'article 60.3, i que no derivin del compliment de les obligacions que estableix la normativa estatal, s'ha de fer valorant l'energia cedida a la xarxa al preu horari de venda de l'energia en el sistema aïllat j, Phvenda (j), definit a l'annex I.

7. Per determinar els paràmetres de la retribució per costos variables de generació de les instal·lacions tipus de cogeneració o residus es té en compte, segons que correspongui, el següent:

a) Els ingressos estàndards indirectament procedents de la producció de calor útil associat, per a les instal·lacions de cogeneració.

b) Els ingressos o costos evitats estàndards, per a les instal·lacions la font d'energia primària de les quals siguin residus.

La determinació d'aquests ingressos o costos evitats estàndards s'estableix per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme.

#### Article 32. *Retribució per costos variables de funcionament.*

La retribució per costos variables de funcionament de cada grup generador i és l'associada als consums de combustibles derivats del funcionament del grup. Per a un període determinat, es calcula com a sumatori de la retribució per costos variables de funcionament del grup esmentat en cada hora h del període esmentat.



La retribució per costos variables de funcionament de cada grup generador i en cada hora h del sistema elèctric aïllat j, CcombL (i, h, j), expressat en €, es calculen d'acord amb l'expressió següent:

$$CcombL(i,h,j) = [a(i) + b(i) * p(i,h,j) + c(i) * p^2(i,h,j)] * pr(i,h,j)$$

On:

p(i,h,j): potència horària en MW en barres de central en l'hora h aportada pel grup i del sistema elèctric aïllat j en estat de marxa.

a(i), b(i) i c(i): paràmetres tècnics de liquidació de la instal·lació tipus, expressats en th/h, th/h.MW i th/h.MW<sup>2</sup>, respectivament, que s'han d'aprovar d'acord amb el que estableix l'article 21.3.

pr(i,h,j): preu mitjà de la tèrmia dels combustibles utilitzats en estat de marxa pel grup i del sistema elèctric aïllat j en l'hora h, valorat en €/th PCI, calculat d'acord amb el que indica l'article 40.

#### Article 33. *Retribució per costos d'arrencada associats al combustible.*

1. La retribució per costos d'arrencada associats al combustible és la relativa al consum de combustible en el procés pel qual un grup passa d'un estat de marxa en condicions de càrrega mínima a un altre estat de marxa en les mateixes condicions, amb un estat intermedi de parada.

2. La retribució per costos d'arrencada associats al combustible s'obté de multiplicar els valors unitaris d'arrencada de combustible de liquidació pel nombre d'arrencades del grup, excloses les arrencades fetes per desacoblament a causa d'avaries dels grups.

Els valors unitaris d'arrencada de combustible de liquidació d'un grup i del sistema elèctric aïllat j, CarL (i, j), expressats en €/arrencada, es calculen d'acord amb la formulació següent:

$$CarL(i,j) = a'(i) * [1 - \exp(-t/b'(i))] * prar(i,j)$$

On:

t: temps transcorregut des de l'última parada, en hores. En els casos en què aquest valor sigui superior a 14 hores, es pren un valor de t constant igual a 14 hores. Per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme es pot modificar aquest valor límit de 14 hores.

a'(i) i b'(i): paràmetres tècnics de liquidació de la instal·lació tipus, expressats en th i h, respectivament, que s'han d'aprovar per a cada període regulador d'acord amb el que estableix l'article 21.

prar(i,j): preu mitjà de la tèrmia dels combustibles utilitzats en períodes d'arrencada parada pel grup i del sistema elèctric aïllat j en aquesta arrencada, valorat en €/th PCI, calculat d'acord amb el que indica l'article 40.

#### Article 34. *Retribució per costos de banda de regulació.*

1. La retribució per costos de banda de regulació en una hora es correspon amb el sobrecost d'exploatació d'un grup generador per la banda de potència a pujar i a baixar assignada per l'operador del sistema per a la regulació de l'equilibri entre generació i demanda.

2. La retribució per costos de banda de regulació en una hora CbrL (i, h, j) és l'1% de la retribució per costos variables de funcionament, CcombL (i, h, j), del grup.

**Article 35. Retribució per costos variables d'operació i manteniment.**

1. La retribució per costos variables d'operació i manteniment de funcionament és la destinada a cobrir als costos de materials i dels treballs efectuats en relació amb les revisions programades de cada grup, que es fan en funció de les seves hores de funcionament, tenint en compte el règim de funcionament i d'acord amb els seus plans de manteniment. S'inclouen en aquest concepte els consums de fungibles i additius.

La retribució per costos variables d'operació i manteniment de funcionament d'un grup, expressats en euros, es calcula per a un període determinat com a producte de l'energia generada mesurada en barres de central en aquest període pels valors unitaris d'operació i manteniment variable de liquidació de la instal·lació tipus.

Els valors unitaris d'operació i manteniment variable de liquidació de la instal·lació tipus, O&MVLI, s'expressen en €/MWh, i són, per a cada període regulador, els aprovats d'acord amb el que estableix l'article 21.

2. La retribució per costos variables d'operació i manteniment addicionals deguts a l'arrencada és l'associada al cost addicional d'operació i manteniment derivat de l'arrencada del grup.

La retribució per costos variables d'operació i manteniment addicionals deguts a l'arrencada s'obté de multiplicar el paràmetre econòmic «d» pel nombre d'arrencades del grup, excloses les arrencades fetes per desacoblament a causa d'avaries dels grups, on «d» és el paràmetre que reflecteix la retribució per costos d'operació i manteniment addicionals deguts a l'arrencada de la instal·lació tipus, valorat en euros.

El paràmetre econòmic d de la instal·lació tipus s'aprova per a cada període regulador d'acord amb el que estableix l'article 21.

**Article 36. Retribució per altres costos operatius.**

La retribució per altres costos operatius inclou els peatges d'accés a les xarxes de transport i distribució que han de satisfer els productors d'energia elèctrica resultants de l'aplicació de la normativa en vigor, els pagaments per al finançament de l'operador del sistema i, si s'escau, del mercat i de l'impost sobre el valor de la producció de l'energia elèctrica derivat de l'aplicació de la Llei 15/2012, de 27 de desembre, de mesures fiscals per a la sostenibilitat energètica.

A aquests efectes, els titulars de les centrals que tinguin reconegut un règim retributiu addicional han de remetre a la Direcció General de Política Energètica i Mines juntament amb la sol·licitud d'aprovació de la quantia definitiva dels costos de generació de liquidació que estableix l'article 72.3.c) els costos auditats en els quals incorrin els grups per aquests conceptes. Aquests costos addicionals s'han de reconèixer, a proposta de la Comissió Nacional dels Mercats i de la Competència, a la resolució del director general de Política Energètica i Mines per la qual s'aprova la quantia definitiva dels costos de generació a què fa referència l'article 72.3.e).

L'impost sobre el valor de la producció de l'energia elèctrica derivat de l'aplicació de la Llei 15/2012, de 27 de desembre, només es reconeix una vegada acreditat el seu pagament mitjançant la presentació, en el supòsit de domiciliació bancària, del document de presentació de l'autoliquidació i el justificant de pagament bancari, i en el cas de càrrec en compte, del NRC facilitat per l'entitat bancària que consta en el document d'autoliquidació.

**Article 37. Retribució per costos dels drets d'emissió.**

1. La retribució per costos dels drets d'emissió d'un grup, expressat en euros, per a un període determinat, es calcula com a sumatori de la retribució per costos dels drets d'emissió horari,  $C_{CO2Lh}$ .

2. La retribució per costos dels drets d'emissió horari en € és:

$$C_{CO2Lh} = p(i,h,j) * P_{CO2L} * fie$$

On:

$p(i,h,j)$ : potència horària en MW en barres de central en l'hora  $h$  aportada pel grup  $i$  del sistema elèctric aïllat  $j$  en estat de marxa.

$P_{CO2L}$ : preu dels drets d'emissió de liquidació, expressat en €/tCO<sub>2</sub>. La Direcció General de Política Energètica i Mines ha d'aprovar el preu dels drets d'emissió de

liquidació, que es calcula anualment com la mitjana del preu diari de les subhastes d'aquests drets en el mercat secundari de drets d'emissió de la plataforma comuna celebrades l'any per al qual s'efectua la liquidació.

$fie$ : factors d'emissió ( $fie$ ) que estableix l'apartat 4.a del Pla nacional d'assignació de drets d'emissió de gasos d'efecte d'hivernacle, 2008-2012, aprovat pel Reial decret 1370/2006, de 24 de novembre, o norma que el substitueixi.

3. Aquesta retribució no és aplicable a les tecnologies no definides en el Pla nacional d'assignació de drets d'emissió de gasos d'efecte d'hivernacle vigent.

**Article 38. Revisió de paràmetres tècnics de liquidació. Proves de rendiment de les centrals.**

1. La revisió de paràmetres tècnics de liquidació de la instal·lació tipus es fa a partir del resultat de les proves de rendiment corresponents seguint el procediment que estableix l'annex III.2 i d'acord amb el que s'estableix a continuació.

A aquests efectes s'han de tenir en compte els resultats de les proves de rendiment fetes sobre els grups els informes de supervisió de les proves dels quals s'hagin remès a la Direcció General de Política Energètica i Mines i a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència durant els 6 anys anteriors al 30 de setembre del penúltim any del període regulador.

La revisió dels paràmetres tècnics de liquidació s'ha de fer per tecnologia i rang de potència, és a dir, s'han de prendre els resultats obtinguts de les proves de rendiment de tots els grups assignats a instal·lacions tipus d'igual tecnologia i rang de potència, independentment del territori no peninsular en què estiguin ubicats. Els valors revisats dels paràmetres tècnics de cada tecnologia i rang de potència són aplicables a totes les instal·lacions tipus de l'esmentada tecnologia i rang de potència.

2. Els paràmetres tècnics de liquidació es calculen atenent els principis següents, d'acord amb la metodologia que estableix l'annex III:

a) Els paràmetres tècnics de la retribució per costos variables de funcionament,  $a$ ,  $b$  i  $c$ , es calculen a partir dels assajos de consum específic fets als diferents grups d'igual tecnologia i rang de potència i una corba de consum específic estàndard, d'acord amb el que estableix l'annex III.2.

b) Els paràmetres tècnics dels valors unitaris d'arrencada de combustible,  $a'$  i  $b'$ , es calculen mitjançant l'ajust exponencial de la corba de cost en tèrmies enfront de temps d'arrencada, a partir dels assajos de cost d'arrencada dels grups d'igual tecnologia i rang de potència.

3. La Direcció General de Política Energètica i Mines i la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència poden sol·licitar a l'operador del sistema la informació tècnica necessària per calcular aquests paràmetres, obtinguda de les proves de rendiment i del funcionament ordinari dels grups.

L'operador del sistema ha de fer un seguiment dels costos del despatx de producció, i analitzar les diferències dels costos resultants entre l'aplicació dels paràmetres tècnics de liquidació i les dades tècniques de despatx de les centrals.

4. Qualsevol actuació tendent a l'alteració o el falsejament del resultat de les proves de rendiment per part del titular de la instal·lació se sanciona, si s'escau, d'acord amb el règim sancionador que preveu la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric.

Article 39. *Revisió de paràmetres econòmics de liquidació.*

1. En la revisió dels paràmetres econòmics de liquidació s'han de tenir en compte els conceptes de cost que indica aquest Reial decret en què incorreria una empresa eficient i ben gestionada.

Els valors unitaris d'operació i manteniment variable de liquidació, i el paràmetre econòmic «d» de la retribució per costos variables d'operació i manteniment addicionals deguts a l'arrencada, s'han de revisar segons el que estableix l'annex III. 2 i tenint en compte les auditories de cost presentades per les empreses titulars de les instal·lacions de generació que indica l'article 21.

2. Per a la revisió d'aquests paràmetres la Direcció General de Política Energètica i Mines i la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència poden sol·licitar a l'operador del sistema la informació tècnica necessària obtinguda tant en les proves de rendiment com en el funcionament ordinari dels grups.

Article 40. *Càlcul dels preus de combustible.*

1. El preu mitjà de la tèrmia dels combustibles,  $pr(i,h,j)$ , i el preu mitjà de la tèrmia dels combustibles utilitzats en períodes d'arrencada parada,  $prar(i,j)$ , es calculen a partir del consum de cadascun dels combustibles utilitzats i del seu poder calorífic, segons el que indica l'annex VI.1.

La mescla de combustible autoritzada per la Direcció General de Política Energètica i Mines per a l'estat de funcionament normal i la mescla de combustible per a l'arrencada de cadascun dels grups són les que es reconeixin en el procés de programació del despatx i de liquidació de la retribució per costos de generació de les centrals.

A aquests efectes, els subjectes productors han de declarar mensualment a l'operador del sistema els combustibles emmagatzemats, les adquisicions i els consums de combustible de cada grup juntament amb els resultats de les anàlisis de comprovació de les especificacions tècniques de cada partida de producte adquirida. Les desviacions respecte a les mescles aprovades s'han de posar en coneixement de la Direcció General de Política Energètica i Mines per part de l'operador del sistema. Als efectes de la infracció molt greu tipificada a l'article 64.38 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, la utilització d'un combustible diferent de l'autoritzat es considera una manipulació tendent a alterar el preu de l'energia elèctrica.

2. Excepcionalment, en els grups per als quals no sigui possible determinar a priori una mescla de combustible habitual, atès que utilitzen combustibles procedents d'altres processos associats o combustibles les característiques tècniques dels quals no siguin estàndards, la Direcció General de Política Energètica i Mines, previ informe de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, pot autoritzar la utilització d'una mescla de combustible variable dins d'un rang. En aquest cas, el titular de la instal·lació ha de declarar a l'operador del sistema la mescla de combustible que es prevegi utilitzar en cada hora, la qual s'ha d'utilitzar tant als efectes de despatx com de liquidació.

3. Sense perjudici d'això, quan un subjecte generador detecti la necessitat d'utilitzar, en qualsevol de les seves unitats generadores, un combustible o mescla de combustibles diferent de les autoritzades per mantenir el programa previst de producció, ho ha de posar en coneixement de l'operador del sistema i ha d'indicar les característiques del combustible o mescla de combustible i la durada prevista del canvi. Excepcionalment l'operador del sistema pot autoritzar temporalment l'ús d'un combustible o mescla de combustible diferent de l'autoritzada d'acord amb el que estableix l'annex VI.2.

L'operador del sistema ha de notificar anualment a la Direcció General de Política Energètica i Mines les autoritzacions d'ús excepcional de combustible i indicar les causes que van motivar el canvi de combustible o mescla, les característiques tècniques del combustible o mescla autoritzada i la durada de l'autorització.

4. En el cas de restriccions en la utilització de combustibles derivades de normativa autonòmica o local que suposin uns costos de generació més elevats, el titular de la instal·lació de producció pot establir convenis o altres mecanismes amb les administracions autonòmiques i locals per cobrir el sobrecost ocasionat.

En cas contrari, el titular de la instal·lació de producció ho ha de comunicar a l'operador del sistema i declarar indisponible el grup en tots els períodes en què es produeixi aquest sobrecost. L'operador del sistema només pot programar aquests grups quan sigui imprescindible per a la garantia de subministrament, i s'ha de reconèixer, en aquest cas, el sobrecost derivat.

5. Els components del preu dels combustibles fòssils als efectes de liquidació,  $prc(c,i,h,j)$ , entre els quals s'ha d'incloure la retribució per costos de logística, i la metodologia per a la determinació d'aquest preu i el seu poder calorífic inferior  $pci(i,h,j)$ , s'aproven per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, tenint en compte les diferents tecnologies implantades en cada sistema i la informació remesa pels titulars de les instal·lacions de producció corresponents a les factures del subministrament de combustible.

Per determinar l'esmentat preu del combustible fòssil es duen a terme subhastes de combustible.

El preu de combustible a utilitzar als efectes de despatx és el que s'estableixi per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme.

6. El preu del combustible  $prc(c,i,h,j)$  als efectes de despatx i als efectes de liquidació, així com el poder calorífic inferior  $pci(i,h,j)$  dels combustibles de biomassa, biogàs i residus s'aproven per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, tenint en comptes les diferents tecnologies implantades en cada sistema.

#### Article 41. *Procediment de subhasta per al subministrament de combustible fòssil.*

1. El subministrament de combustible fòssil ha de ser objecte d'un procediment de subhasta en els termes i supòsits que s'estableixin per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme. En tot cas, el procediment ha d'estar sotmès als principis de concurrència, transparència, objectivitat i no-discriminació.

El mecanisme de subhastes a què fa referència aquest article ha de complir els requisits següents:

- a) L'objecte de les subhastes ha de ser el subministrament de combustible i la determinació del seu preu.
- b) S'han de dur a terme subhastes diferenciades per a cadascun dels tipus de combustible utilitzats i per a cadascun dels territoris no peninsulars.
- c) Les empreses propietàries de les centrals de producció han de presentar la proposta de plec de bases pel qual s'ha de regir la convocatòria i de l'esborrany de contracte que s'hagi de subscriure amb l'adjudicatari dels quals són responsables.
- d) S'ha d'establir un preu de referència del combustible a partir del qual es calcula el preu de sortida per a la realització de la subhasta de combustible i que és el subsidiari per fixar el preu de combustible en els casos en què no es pugui fixar aquest preu mitjançant la subhasta que estableix aquest article.

2. Els components del preu de referència de cadascun dels combustibles utilitzats i la metodologia per a la seva determinació s'aproven per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, tenint en compte les diferents tecnologies implantades en cada sistema i la informació remesa pels titulars de les instal·lacions de producció a què fa referència l'article 31.

Així mateix, per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, es designa el gestor encarregat de la tramitació i gestió de les subhastes.

3. En els supòsits en què la subhasta quedi deserta els subjectes productors han de procedir a la contractació particular del subministrament. En aquests casos el preu del combustible a retribuir és el preu de referència del combustible a partir del qual s'hagi calculat el preu de sortida per a la realització de la subhasta.

#### Article 42. *Excepcions d'aplicació de la subhasta per al subministrament de combustible fòssil.*

Per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme es poden establir excepcions a l'adquisició de determinats combustibles mitjançant el mecanisme de subhastes que defineix l'article anterior per a les instal·lacions el combustible de les quals no representi un volum significatiu per portar a terme aquest procés. En aquests supòsits el titular ha de



presentar a la Secretaria d'Estat d'Energia almenys tres pressupostos de subministrament de combustible, a partir dels quals es determina el subministrament i el preu del combustible. En tot cas, el procediment de determinació del preu està sotmès als principis de concurrència, transparència, objectivitat i no-discriminació.

## CAPÍTOL IV

### **Procediments relatius a l'atorgament i la revocació del règim retributiu addicional**

#### *Secció 1a Procediments aplicables i cobertura de la demanda*

#### *Article 43. Procediments d'atorgament del règim retributiu addicional.*

1. L'atorgament del règim retributiu addicional s'ha de portar a terme mitjançant procediments de concurrència competitiva.

2. Quan sigui necessària la instal·lació de nova potència per cobrir un dèficit de potència a llarg termini, s'ha de fer una convocatòria d'un procediment de concurrència competitiva per a l'atorgament de la resolució favorable de compatibilitat, que s'ha de dur a terme de conformitat amb el que disposa la secció 2.

Els grups que obtinguin resolució favorable de compatibilitat tenen dret a la percepció del règim retributiu addicional, en els termes que regula aquest títol.

En aquest procediment poden participar instal·lacions noves i instal·lacions inscrites en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica que, bé facin noves inversions, o bé finalitzin la seva vida útil reguladora i pretenguin que se'ls atorgui novament el règim retributiu addicional perquè suposin un estalvi per al sistema sense fer noves inversions. Les sol·licituds relatives a aquests tres tipus d'instal·lacions s'han de valorar de manera conjunta.

3. Sense perjudici d'això, per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, es poden convocar concursos per a l'atorgament del règim retributiu addicional, amb la finalitat de reduir els costos del sistema elèctric de conformitat amb el que disposa la secció 3.

#### *Article 44. Informe anual de cobertura de la demanda.*

De conformitat amb el que preveu l'article 2.4 de la Llei 17/2013, de 29 d'octubre, l'operador del sistema ha de remetre al Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme i a l'organisme competent en matèria d'energia de la comunitat autònoma o ciutat autònoma que correspongui, la primera quinzena del mes de gener de cada any, un informe anual de la cobertura de la demanda, que ha d'abastar un horitzó temporal de 5 anys des de l'any següent al de l'informe.

En aquest informe, l'operador del sistema ha de determinar les potències necessàries per garantir la cobertura de la demanda, tenint en compte les xarxes existents i planificades i la implantació prevista d'instal·lacions de generació i, si s'escau, de bombaments.

Per elaborar aquest informe, s'han de seguir els criteris que preveu l'annex VII.1.

#### *Article 45. Riscos de cobertura de la demanda a curt termini.*

En els casos en què l'operador del sistema detecti riscos sobre la seguretat i la continuïtat de subministrament en l'horitzó anual, ha de remetre un informe al Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme i a l'organisme competent en matèria d'energia de la comunitat autònoma o ciutat autònoma que correspongui, que posi de manifest aquesta situació així com la proposta concreta d'equips de generació necessaris. En aquests casos s'ha de procedir d'acord amb el que estableix l'article 59.

Per elaborar l'informe, s'ha de tenir en compte la metodologia que preveu l'annex VII.2.

*Secció 2a Procediment de concurrència competitiva per a l'atorgament de la resolució favorable de compatibilitat*

*Article 46. Convocatòria del procediment per a l'atorgament de la resolució favorable de compatibilitat.*

1. Quan l'operador del sistema posi de manifest en el seu informe anual de cobertura l'existència d'un risc de falta de cobertura en l'horitzó de l'anàlisi, el secretari d'Estat d'Energia convoca previ informe de les comunitats autònomes i ciutats autònomes afectades, mitjançant resolució, un procediment de concurrència competitiva per a l'atorgament de la resolució favorable de compatibilitat per a instal·lacions de producció d'energia elèctrica categoria A.

L'informe sol·licitat a les comunitats autònomes i ciutats autònomes afectades s'ha d'evacuar en el termini de 15 dies des de la recepció de la sol·licitud.

En la resolució de la convocatòria el secretari d'Estat d'Energia estableix la potència prevista addicional tèrmica i, si s'escau, d'instal·lacions hidroelèctriques no fluents que s'hagi d'instal·lar per assegurar la cobertura de la demanda a cadascun dels sistemes elèctrics aïllats per a cadascun dels 5 anys següents. Així mateix, en aquesta resolució es poden donar senyals de localització per nusos i es poden establir limitacions tècniques relatives, entre altres aspectes, a la mida i tecnologia dels grups.

Aquesta resolució es publica en el «Butlletí Oficial de l'Estat».

2. El procediment es desenvolupa d'acord amb el que disposen els articles següents i el resol la Direcció General de Política Energètica i Mines.

3. La resolució favorable de compatibilitat té els efectes a què fa referència l'article 2.1 de la Llei 17/2013, de 29 d'octubre, per a la garantia del subministrament i l'increment de la competència en els sistemes elèctrics insulars i extrapeninsulars.

*Article 47. Presentació de sol·licituds i criteris d'admissió.*

1. Després de la publicació en el «Butlletí Oficial de l'Estat» de la resolució de convocatòria del procediment de concurrència competitiva, els titulars de noves instal·lacions de producció d'energia elèctrica categoria A, els titulars de grups de la categoria A inscrits en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica que facin noves inversions i els titulars de grups de la categoria A que finalitzin la seva vida útil reguladora i pretenguin que se'ls concedeixi novament el règim retributiu sense fer noves inversions, poden sol·licitar l'atorgament de la resolució de compatibilitat favorable als efectes de reconeixement del règim retributiu addicional a la Direcció General de Política Energètica i Mines.

El termini de presentació de la sol·licitud és de dos mesos des de la publicació de l'esmentada resolució de la Secretaria d'Estat d'Energia.

La sol·licitud ha d'incloure la informació que estableix l'annex VIII.1, així com qualsevol altra informació que es pugui incloure en la resolució de convocatòria, i ha d'anar acompanyada del resguard de la Caixa General de Dipòsits acreditatiu d'haver dipositat la garantia econòmica que estableix l'article 50.

2. La titularitat de les instal·lacions per a les quals se sol·liciti la resolució de compatibilitat està subjecta a les limitacions que estableix la Llei 17/2013, de 29 d'octubre, per a la garantia del subministrament i l'increment de la competència en els sistemes elèctrics insulars i extrapeninsulars.

Quan no es presenti cap sol·licitud de titulars de grups de generació que no estiguin subjectes a aquesta limitació de la titularitat es poden tramitar sol·licituds d'empreses o grups empresarials que tinguin un percentatge de potència de generació d'energia elèctrica superior al 40 per cent en aquest sistema. A la resta de casos, la Direcció General de Política Energètica i Mines ha de resoldre inadmetre les sol·licituds que incompleixin aquestes limitacions.

3. Només s'admeten a tràmit en el procediment les instal·lacions a les quals se'ls pugui assignar una de les instal·lacions tipus incloses en la disposició final primera o

d'altres que es puguin establir per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme i que tingui aprovats, amb caràcter previ a la finalització del termini de presentació de sol·licituds, els paràmetres tècnics i econòmics de la seva instal·lació tipus que determinin la retribució per costos variables de generació i per costos fixos.

#### Article 48. *Tramitació de les sol·licituds.*

1. En el termini màxim d'un mes des de la finalització del termini de recepció de les sol·licituds, la Direcció General de Política Energètica i Mines aprova la relació provisional d'admesos i exclosos de la convocatòria. En aquesta resolució, que es publica a la seu electrònica del Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme, s'assenyala un termini de deu dies hàbils per esmenar, si s'escau, els defectes que hagin motivat l'exclusió o omissió.

2. Finalitzat aquest termini, la Direcció General de Política Energètica i Mines aprova la relació definitiva d'admesos i exclosos de la convocatòria, i publica aquesta resolució a la seu electrònica del Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme. Així mateix, remet per a informe les sol·licituds admeses a tràmit a l'operador del sistema i a les comunitats autònomes o ciutats autònomes afectades.

3. L'operador del sistema, en el termini màxim de 45 dies des de la recepció de la sol·licitud d'informe, ha d'emetre un informe en el qual s'han d'analitzar les qüestions indicades a l'annex VIII.2.

Per elaborar l'informe, l'operador del sistema pot requerir a les empreses sol·licitants informació addicional, cas en què pot sol·licitar una ampliació de termini per emetre l'informe a la Direcció General de Política Energètica i Mines.

L'operador del sistema ha de remetre l'informe juntament amb la informació addicional que si s'escau hagi sol·licitat a la Direcció General de Política Energètica i Mines.

4. En el termini màxim de 15 dies des de la recepció de l'informe de l'operador del sistema, la Direcció General de Política Energètica i Mines sol·licita informe a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, i a aquesta sol·licitud hi adjunta tota la documentació presentada i l'esmentat informe de l'operador del sistema.

Aquesta Comissió, en el termini màxim de 45 dies des de la recepció de la sol·licitud, ha de remetre el seu informe a la Direcció General de Política Energètica i Mines. La Comissió ha d'incloure en l'informe una anàlisi dels aspectes posats de manifest per l'operador del sistema i ha de fer una valoració econòmica de l'afecció de cada sol·licitud de grup generador nou, o de noves inversions de grups ja inscrits en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, o de l'atorgament novament del règim retributiu addicional en el cas de grups que hagin de finalitzar la seva vida útil reguladora, sobre els costos del sistema elèctric que defineix l'article 13 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, que es vegin afectats i sobre els costos de generació i serveis d'ajust que defineix l'article 71 a mitjà i llarg termini.

5. Les comunitats autònomes o ciutats autònomes disposen d'un termini de dos mesos des de la recepció de la sol·licitud per remetre a la Direcció General de Política Energètica i Mines l'informe sol·licitat perquè puguin fer observacions en tot el que pugui afectar l'exercici concret de les seves competències, les quals s'han de fer constar en l'esmentada resolució de compatibilitat de la Direcció General de Política Energètica i Mines. Aquest informe ha de valorar de manera justificada almenys dos aspectes, la possible existència d'alguna normativa urbanística o mediambiental que impedeixi la construcció de la instal·lació en els voltants dels nusos de connexió proposats i si hi ha algun obstacle administratiu per al compliment de les dates previstes d'inscripció definitiva en el registre i d'obtenció de l'autorització administrativa prèvia.

#### Article 49. *Resolució del procediment de concurrència competitiva per a l'atorgament de la resolució favorable de compatibilitat.*

1. Obtinguts els informes que indica l'article 48, la Direcció General de Política Energètica i Mines resol el procediment, previ tràmit d'audiència als interessats. La Direcció General de Política Energètica i Mines ha d'aplicar els criteris que defineix l'annex VIII.3

per determinar els grups als quals és procedent l'atorgament de la resolució favorable de compatibilitat.

2. El termini per dictar i notificar la resolució del procediment de concurrència competitiva per a l'atorgament de la resolució favorable de compatibilitat és de sis mesos des de la finalització del termini de recepció de les sol·licituds. Aquesta resolució es publica en el «Butlletí Oficial de l'Estat» amb els efectes que preveu l'article 59.6.b) de la Llei 30/1992, de 26 de novembre, de règim jurídic de les administracions públiques i del procediment administratiu comú.

3. En els casos en què no es cobreixi la potència necessària amb les instal·lacions a les quals se'ls concedeixi la resolució favorable de compatibilitat, per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme es poden convocar concursos de nova capacitat en els termes que estableix l'article 55.

#### Article 50. *Garanties.*

1. Per participar en el procediment de concurrència competitiva per a l'atorgament de la resolució favorable de compatibilitat és necessària la presentació, davant la Direcció General de Política Energètica i Mines, del resguard de la Caixa General de Dipòsits acreditatiu d'haver dipositat una garantia econòmica per un valor del 2 per cent del valor estàndard de la inversió que correspon assignar al nou grup,  $V_{i, \text{estàndard}}$  en la data de sol·licitud de la resolució favorable de compatibilitat o, en el cas de les noves inversions, de la inversió prevista.

La garantia s'ha de constituir en la modalitat d'efectiu o aval prestat per entitats de crèdit o societats de garantia recíproca, d'acord amb el que preveu el Reial decret 161/1997, de 7 de febrer, pel qual s'aprova el Reglament de la caixa general de dipòsits.

L'objecte de la garantia és la inscripció del grup generador amb caràcter definitiu en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica dependent del Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme complint, en tot cas, els requisits que estableix l'annex VIII.4.

La persona o entitat que constitueixi la garantia ha de coincidir amb el sol·licitant de la resolució favorable de compatibilitat.

S'ha d'indicar expressament en el resguard de constitució de la garantia que aquesta es diposita als efectes del compliment del que estableix el present article.

2. Abans que la Direcció General de Política Energètica i Mines resolgui el procediment de concurrència competitiva, l'interessat pot desistir de la seva sol·licitud i sol·licitar la cancel·lació de la garantia.

3. Així mateix, si el sol·licitant no respon en el termini de tres mesos als requeriments de l'Administració d'informació o actuació, s'entén desistida la sol·licitud. En el requeriment d'informació s'ha d'incloure expressament aquest aspecte en aplicació de l'article 92 de la Llei 30/1992, de 26 de novembre, de règim jurídic de les administracions públiques i del procediment administratiu comú.

4. La inadmissió o desestimació de la sol·licitud de participació en el procediment de concurrència competitiva es considera raó suficient per cancel·lar la garantia, i l'interessat ha de sol·licitar la cancel·lació davant la Direcció General de Política Energètica i Mines.

5. Una vegada dictada la resolució favorable de compatibilitat per a un grup, el desistiment en la construcció d'aquest suposa l'execució de la garantia.

No obstant això, la Direcció General de Política Energètica i Mines pot exceptuar l'execució de la garantia dipositada pel titular d'una instal·lació, si el desistiment en la construcció d'aquesta ve donat per circumstàncies impeditives ni directament ni indirectament imputables a l'interessat i així ho sol·licita aquest a la Direcció General de Política Energètica i Mines abans de la data límit per fer la inscripció definitiva en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica.

*Article 51. Contingut de la resolució del procediment de concurrència competitiva.*

1. La resolució del procediment de concurrència competitiva ha d'incloure expressament, almenys, la informació següent relativa a cada grup al qual s'atorgui la resolució favorable de compatibilitat:

- a) Any previst d'inscripció definitiva en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, que es denomina d'ara endavant,  $A_{REG}$ .
- b) Potència autoritzada, d'ara endavant,  $P_{aut}$ .
- c) Tecnologia.
- d) Nus de connexió.
- e) Codi d'identificació de la resolució de compatibilitat, CIC.

2. En el cas de les noves inversions, s'ha d'incloure, a més de la informació anterior que li sigui aplicable, el valor de la nova inversió autoritzada i la vida útil reguladora de la nova inversió.

3. Per a les sol·licituds de nou atorgament del règim retributiu addicional de grups que hagin de finalitzar la seva vida útil i que no hagin de fer noves inversions s'ha d'incloure exclusivament la potència autoritzada,  $P_{aut}$ .

*Article 52. Efectes de la resolució favorable de compatibilitat.*

1. La resolució favorable de compatibilitat atorga al titular el dret a percebre el règim retributiu addicional que regula aquest títol, condicionat al compliment dels requisits que estableix l'annex VIII.4. Aquest dret s'atorga durant la vida útil reguladora del grup projectat i per a un determinat valor de potència, en els termes que preveu aquest article.

Els grups que obtinguin una autorització administrativa prèvia sense la resolució favorable de compatibilitat no tenen dret al règim retributiu addicional, i perceben el règim econòmic que estableix l'article 8.

2. El titular de la instal·lació està obligat a comunicar a la Direcció General de Política Energètica i Mines qualsevol acte administratiu que impossibiliti l'execució del projecte, en el termini d'un mes des que li hagi estat notificat. Als efectes de les infraccions tipificades a la Llei 24/2013, de 26 de desembre, l'incompliment d'aquesta obligació en el termini establert es considera com la no-presentació dins del termini i en la forma escaients de qualsevol dada, a l'hora de determinar o percebre el règim retributiu de les activitats amb retribució regulada, sense perjudici de la concurrència d'altres sancions que puguin correspondre d'acord amb la Llei esmentada.

En aquests casos és procedent la devolució de les garanties presentades sempre que el titular de la instal·lació ho notifiqui en el termini establert.

3. El règim retributiu addicional atorgat al grup ha de presentar les particularitats que estableix l'annex VIII.5 motivades per les diferències entre la potència autoritzada,  $P_{aut}$ , i la potència neta inscrita en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica.

*Article 53. Atorgament del règim retributiu addicional per les noves inversions.*

1. Les noves inversions sobre grups inscrits en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, per tenir dret a la percepció de règim retributiu addicional en els termes que preveu l'article 19, requereixen una resolució favorable de compatibilitat dictada amb caràcter previ a l'atorgament per part de l'òrgan competent de l'autorització administrativa prèvia de la modificació. En els casos en què s'hagin de fer inversions en un grup que hagi de finalitzar la seva vida útil reguladora, la sol·licitud s'ha de fer, a més, abans de la finalització de l'esmentada vida útil reguladora.

Les sol·licituds de reconeixement de les noves inversions s'han de fer en el procediment de concurrència competitiva per a l'atorgament de la resolució favorable de compatibilitat que regula aquesta secció.



Les instal·lacions en les quals es facin noves inversions que obtinguin una autorització administrativa prèvia sense l'esmentada resolució favorable no tenen dret al règim retributiu addicional, i han de percebre el règim econòmic que estableix l'article 8.

2. No es reconeixen les inversions derivades de la falta de manteniment de la central. A aquests efectes, amb caràcter previ a l'emissió de la resolució de compatibilitat, s'ha de fer una inspecció de les instal·lacions amb la finalitat de comprovar el seu manteniment efectiu.

Tot això sense perjudici de les sancions que es puguin establir per l'incompliment, per part del titular de les instal·lacions, de la seva obligació de mantenir-les en adequades condicions de conservació i idoneïtat tècnica, segons el que estableix la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric.

3. El procediment per a l'atorgament del règim retributiu addicional per a les noves inversions que culminin amb la inscripció d'un nou grup en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica s'ha de fer segons el que estableix aquest capítol, com si es tractés d'un grup nou.

4. El procediment per a l'atorgament del règim retributiu addicional per a les noves inversions d'un grup inscrit en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica que no impliquin la inscripció d'un nou grup en l'esmentat registre administratiu s'ha de fer segons el que estableix el present capítol, amb les excepcions que regula l'annex VIII.6.

5. El reconeixement del règim retributiu addicional d'aquestes instal·lacions s'ha d'atenir al que disposa l'article 57.

*Article 54. Atorgament del règim retributiu addicional per a instal·lacions la vida útil reguladora de les quals hagi de finalitzar i no hagin de fer noves inversions.*

1. Els grups que superin la seva vida útil reguladora deixen de tenir dret a percebre el règim retributiu addicional, i per la seva energia generada han de percebre el règim econòmic que estableix l'article 8.

2. No obstant el que estableix l'apartat anterior, el titular de la instal·lació pot sol·licitar que se li atorgui novament el règim retributiu addicional. Aquesta sol·licitud s'ha de fer abans de la finalització de la seva vida útil reguladora, en el procediment de concurrència competitiva per a l'atorgament de la resolució favorable de compatibilitat que estableix aquesta secció.

Les resolucions favorables de compatibilitat que es dictin tenen els efectes que indica l'article 52, i no els són aplicables els condicionats que estableix l'annex VIII.4. Així mateix, no es requereix la presentació de la garantia econòmica que estableix l'article 50.

En els casos en què la potència autoritzada en la resolució favorable de compatibilitat coincideixi amb la potència inscrita en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, la Direcció General de Política Energètica i Mines resol d'ofici el reconeixement del règim retributiu addicional.

En la resta de casos, una vegada atorgada la resolució favorable de compatibilitat, el titular de la instal·lació ha de sol·licitar el reconeixement del règim retributiu addicional, d'acord amb el procediment que preveu aquest capítol.

### *Secció 3a Concursos per a la reducció de costos*

*Article 55. Concursos per a la reducció de costos.*

1. Per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, es poden establir concursos per a la instal·lació de nova potència de producció de la categoria A en un sistema elèctric aïllat que, fins i tot superant la potència prevista addicional, redueixi els costos de generació en aquest sistema.

Aquests concursos poden incloure senyals econòmics de localització per a la resolució de restriccions tècniques zonals.



L'ordre esmentada ha d'establir els termes en què s'ha de dur a terme el concurs, les garanties exigibles, el règim retributiu aplicable a les instal·lacions adjudicatàries i els requisits exigibles a les instal·lacions per a la percepció de l'esmentat règim retributiu. Així mateix, ha de determinar si és aplicable el que preveuen els apartats a i b de l'annex VIII.7, i, en cas negatiu, el procediment aplicable, i ha de definir el model de declaració responsable a presentar pels titulars juntament amb la sol·licitud de reconeixement del règim retributiu addicional, d'acord amb el que preveu l'annex VIII.7.c.

Quan el procediment afecti una sola comunitat autònoma o ciutat autònoma, s'ha de sol·licitar l'emissió d'informe a aquesta, i s'ha d'atorgar un termini de 15 dies perquè pugui fer observacions, en tot el que pugui afectar l'exercici concret de les seves competències, que s'han de fer constar en la resolució d'adjudicació del concurs.

2. La resolució d'adjudicació del concurs dóna compliment al requisit que estableix l'article 2.1 de la Llei 17/2013, de 29 d'octubre, per a la garantia del subministrament i l'increment de la competència en els sistemes elèctrics insulars i extrapeninsulars.

A l'empara del que preveu l'article 1.3 de la Llei 17/2013, de 29 d'octubre, per a la garantia del subministrament i l'increment de la competència en els sistemes elèctrics insulars i extrapeninsulars, quan no se superin els valors de potència necessària per assegurar la cobertura de la demanda, i quan no hi hagi cap altra empresa interessada a promoure instal·lacions, amb caràcter extraordinari i en els termes que estableixi l'ordre que defineix l'apartat 1, es pot adjudicar el concurs a una empresa o grup empresarial que tingui un percentatge de potència de generació d'energia elèctrica superior al 40 per cent en aquest sistema.

3. Aquest mecanisme es pot utilitzar eventualment per a l'atorgament del règim retributiu a una potència nova quan l'operador del sistema posi de manifest aquesta necessitat en l'informe anual de cobertura.

*Secció 4a Particularitats del procediment d'atorgament del règim retributiu addicional a les instal·lacions de bombament derivades d'un procediment de concurrència competitiva.*

*Article 56. Procediment d'atorgament del règim retributiu addicional a les instal·lacions de bombament derivades d'un procediment de concurrència competitiva.*

1. Quan la construcció d'una instal·lació de bombament derivi d'un procediment de concurrència competitiva convocat en els termes que estableix l'article 55, la seva titularitat correspon a l'adjudicatari del concurs esmentat, d'acord amb el que preveu l'article 5.2 de la Llei 17/2013, de 29 d'octubre.

2. Amb la finalitat de garantir la realització de les inversions, el sol·licitant ha de presentar, juntament amb la seva oferta per participar en el procediment de concurrència competitiva a què fa referència el paràgraf anterior, una proposta de calendari per a la construcció de la instal·lació així com el resguard de la Caixa General de Dipòsits d'haver presentat un aval per una quantia del 2 per cent del pressupost de la instal·lació projectada, amb el valor mínim que estableixi la convocatòria del concurs.

3. El calendari d'execució s'ha d'aprovar conjuntament amb la resolució d'adjudicació del concurs, previ informe de les administracions i els organismes afectats i prèvia audiència a l'interessat, i els efectes d'aquesta resolució queden condicionats al compliment del calendari.

L'incompliment de qualsevol de les fites del calendari determina, previ tràmit d'audiència i mitjançant resolució motivada, l'execució de l'aval i la declaració de la impossibilitat de percepció del règim retributiu que estableix aquest títol per a aquesta instal·lació per l'empresa titular o per qualsevol societat del grup definit segons el que estableix article 42 del Codi de comerç.

No obstant això, l'òrgan competent per resoldre el procediment, prèvia sol·licitud justificada de l'interessat i mitjançant resolució motivada, pot modificar en tot o en part les fites del calendari quan el seu compliment es vegi obstaculitzat a conseqüència de la inobservança per les administracions públiques, o si s'escau l'operador del sistema, dels

terminis a què normativament estan subjectes en la tramitació i resolució dels diferents procediments.

4. L'aval es cancel·la quan el titular de la instal·lació de bombament obtingui la resolució de reconeixement de règim retributiu addicional de la instal·lació. Si al llarg del procediment, el sol·licitant desisteix voluntàriament de la tramitació administrativa de la instal·lació o no respon als requeriments d'informació de l'Administració en el termini de tres mesos, es procedeix a l'execució de l'aval.

5. El procediment de reconeixement de dades tècniques i econòmiques i d'inscripció en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica de les instal·lacions regulades en aquest article s'ha de fer d'acord amb el que preveu el títol III. El reconeixement del règim retributiu addicional de les instal·lacions esmentades s'han d'atènyer al que disposa l'article 57.

6. Sense perjudici del que estableix el títol VII, les instal·lacions de bombament no incloses en els supòsits que preveu aquest article no tenen dret al règim retributiu addicional, i per la seva energia venuda han de percebre el règim econòmic que estableix l'article 8.

### *Secció 5a Reconeixement i revocació del règim retributiu addicional.*

#### *Article 57. Reconeixement del règim retributiu addicional.*

1. Per obtenir el reconeixement del règim retributiu addicional, el titular de la instal·lació ha de remetre a la Direcció General de Política Energètica i Mines la documentació que defineix l'annex VIII.7 que acrediti el compliment dels condicionats establerts.

La falta de remissió de la documentació en els terminis establerts produeix la caducitat de la resolució favorable de compatibilitat, i s'extingeix el dret a la percepció del règim retributiu addicional.

2. La Direcció General de Política Energètica i Mines, prèvia comprovació del compliment dels requisits exigits, ha de resoldre reconèixer el règim retributiu addicional del grup, i en els casos en què sigui procedent, dictar d'ofici l'ordre de cancel·lació de la garantia o, si s'escau, de la fracció de la garantia corresponent. En cas contrari ha de resoldre desestimar la sol·licitud de reconeixement del règim retributiu addicional, amb la qual cosa es produeix l'extinció del dret a la seva percepció.

3. En els casos en què sigui procedent l'execució de la garantia d'acord amb el que preveu aquest capítol, la Direcció General de Política Energètica i Mines ha d'iniciar d'ofici un procediment l'objecte del qual és l'execució de la garantia o fracció de la garantia que correspongui.

4. La resolució de reconeixement del règim retributiu addicional ha d'aprovar, si s'escau:

- a) El valor de la inversió reconeguda a cada grup i.
- b) La vida útil reguladora durant la qual el grup té dret a percebre el règim retributiu addicional.
- c) La instal·lació tipus assignada necessària per determinar els paràmetres tècnics i econòmics de liquidació.
- d) La potència sobre la qual es reconeix el règim retributiu addicional i, si s'escau, el factor M definit a l'annex VIII.5 que determini la minoració del règim retributiu addicional derivada de les desviacions entre la potència neta inscrita en el registre i la potència autoritzada.

5. El termini per dictar i notificar la resolució de reconeixement del règim retributiu addicional del grup és de tres mesos. La Direcció General de Política Energètica i Mines ha de notificar aquesta resolució a l'interessat, a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, a l'òrgan competent per autoritzar la instal·lació i a l'operador del sistema.

6. La resolució de reconeixement del règim retributiu addicional del grup és requisit necessari per a l'aplicació a aquest grup del règim retributiu addicional que regula aquest Reial decret.

El règim retributiu addicional es merita des del primer dia del mes següent al de la inscripció del grup amb caràcter definitiu en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica.

Durant el període de temps comprès entre l'inici de l'abocament i la inscripció del grup amb caràcter definitiu en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica el grup ha de percebre per la seva energia generada el règim econòmic que estableix l'article 8.

El règim retributiu addicional dels grups als quals s'hagi concedit novament el règim esmentat, sense fer noves inversions, perquè han finalitzat la seva vida útil reguladora, es merita des del primer dia del mes següent al de la finalització de l'extinta vida útil reguladora. Fins a aquest moment, les instal·lacions tenen dret a la percepció del règim retributiu addicional que percebien abans.

El règim retributiu addicional per les noves inversions sobre grups inscrits en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica merita des de l'inici de la vida útil reguladora de la nova inversió d'acord amb el que estableix l'annex IV.

7. Durant el període de temps comprès entre la inscripció del grup amb caràcter definitiu en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica i l'aprovació de la resolució de reconeixement del règim retributiu addicional, el grup es liquida per la seva energia generada exclusivament per la quantia que estableix l'article 72.1.c)

8. En els informes de cobertura de la demanda, no s'ha de tenir en compte la potència de les instal·lacions el règim retributiu addicional de les quals s'hagi extingit a l'empara del que preveuen aquest article i l'article 52, llevat que aquestes instal·lacions continuïn disponibles i participin en el despatx de producció.

#### Article 58. *Revocació del dret a la percepció del règim retributiu addicional.*

1. Si en qualsevol moment es constata l'incompliment dels condicionats i requisits que estableixen l'article 52 i l'annex VIII, dels requisits exigits a les instal·lacions adjudicatàries del concurs que defineix l'article 55, o de qualsevol altres requisits que exigeix aquest Reial decret per a la percepció del règim retributiu addicional, la Direcció General de Política Energètica i Mines pot iniciar el procediment de revocació del dret a la percepció del règim retributiu addicional d'acord amb el que preveu aquest article.

2. Així mateix, són motius per a la revocació del dret a la percepció del règim retributiu addicional els següents:

a) Si com a conseqüència d'una inspecció o de qualsevol altre mitjà vàlid en dret, queda constatat que no es mantenen les condicions que van servir per atorgar el règim retributiu addicional.

b) Si en qualsevol moment es constata que hi ha falsedat en les declaracions responsables o en la resta de documentació presentada a l'Administració en relació amb la percepció del règim retributiu addicional.

c) L'incompliment de la resta d'obligacions i requisits que preveu aquest Reial decret.

3. La revocació del dret a la percepció del règim retributiu addicional es produeix a instància de l'interessat o d'ofici, prèvia instrucció d'un procediment que ha de garantir, en tot cas, l'audiència a l'interessat.

El termini màxim per resoldre aquest procediment i notificar la seva resolució és de sis mesos des de la data de l'acord d'iniciació dictat per la Direcció General de Política Energètica i Mines.

La Direcció General de Política Energètica i Mines ha de comunicar la resolució de revocació del dret a la percepció del règim retributiu addicional a la comunitat autònoma o ciutat autònoma afectada, a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència i a l'operador del sistema.

4. La revocació del dret a la percepció del règim retributiu addicional produeix efectes des de la data en què no s'hagin complert els requisits per tenir dret a la seva percepció i suposa, si s'escau, la devolució de les quantitats indegudament percebudes amb els interessos de demora corresponents. Aquestes quantitats es reintegren i consideren per a la reducció de l'extracost de l'activitat de producció en els sistemes elèctrics dels territoris no peninsulars, tot això sense perjudici del règim sancionador aplicable.

A aquests efectes, l'operador del sistema ha de calcular la quantia corresponent a la diferència entre les quantitats percebudes i els drets de cobrament que haurien correspost a la instal·lació si no hagués estat perceptora de règim retributiu específic o addicional, calculat d'acord amb el que preveu l'article 8 i ho ha de comunicar a l'òrgan encarregat de les liquidacions del sistema elèctric, el qual ha de procedir a liquidar, si s'escau, les quantitats indegudament percebudes.

5. En els informes de cobertura de la demanda, no s'ha de tenir en compte la potència de les instal·lacions el règim retributiu addicional de les quals hagi estat revocat a l'empara del que preveu aquest article, llevat que aquestes instal·lacions continuïn disponibles i participin en el despatx de producció.

## TÍTOL V

### **Adopció de mesures temporals i extraordinàries per garantir la seguretat de subministrament**

*Article 59. Retribució per adopció de mesures temporals i extraordinàries per garantir la seguretat de subministrament.*

1. En els casos en què l'operador de sistema posi de manifest riscos de cobertura de la demanda a curt termini, la comunitat o ciutat autònoma afectada, en virtut del que estableix l'article 7.5 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, ha de sol·licitar al Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme el reconeixement de les repercussions econòmiques per a l'adopció de mesures per a la garantia del subministrament, amb caràcter previ a la seva adopció.

Juntament amb la sol·licitud, la comunitat o ciutat autònoma ha d'indicar el període de temps, la potència necessària, la ubicació dels grups i, si s'escau, la tecnologia necessària per cobrir el risc de cobertura de la demanda.

2. Per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, s'han de reconèixer, si s'escau, les repercussions econòmiques que puguin derivar de l'adopció d'aquestes mesures extraordinàries per garantir la seguretat de subministrament per a una potència determinada, segons les característiques tècniques i econòmiques aprovades i per un període de temps determinat.

3. L'autorització administrativa prèvia de la instal·lació per part de l'òrgan competent ha de tenir en compte l'ordre indicada a l'apartat anterior i té una durada limitada.

4. Aquestes instal·lacions no s'han d'inscriure en el registre administratiu d'instal·lacions de producció, ni s'han d'incloure per calcular la cobertura de la demanda i només s'han de despatxar en els moments en què hi hagi risc cert per a la seguretat del subministrament, per la qual cosa no requereixen les resolucions de reconeixement de dades tècniques o econòmiques que regulen els articles 11 i 12.

5. La comunitat o ciutat autònoma a la qual se li hagin reconegut les repercussions econòmiques que puguin derivar de l'adopció d'aquestes mesures extraordinàries per garantir la seguretat de subministrament, ha de donar trasllat a la Direcció General de Política Energètica i Mines, amb caràcter anual, de la sol·licitud del titular de la instal·lació de reconeixement de les esmentades repercussions econòmiques, juntament amb una auditoria dels costos en què s'hagi incorregut. A aquests efectes, només s'han de tenir en compte els costos i les inversions que responguin exclusivament a la generació d'energia elèctrica.

La Direcció General de Política Energètica i Mines, prèvia comprovació del compliment dels requisits establerts a l'ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, ha d'aprovar,

si escau, en la resolució que defineix l'article 72.3.e), la quantia definitiva dels costos de la instal·lació de grups per adopció de mesures temporals i extraordinàries per garantir la seguretat de subministrament.

L'energia corresponent a aquestes instal·lacions i els seus costos s'ha d'integrar com un servei d'ajust per garantia de subministrament i seguretat en cada sistema.

L'òrgan encarregat de les liquidacions del sector elèctric ha d'integrar en les seves liquidacions aquest cost com a extracost de l'activitat de producció en els sistemes elèctrics dels territoris no peninsulars.

## TÍTOL VI

### Procediment de despatx i liquidació de la generació.

#### Article 60. *Despatx de producció.*

1. A les instal·lacions de producció ubicades en els sistemes elèctrics aïllats dels territoris no peninsulars els és aplicable, sempre que aquests territoris no s'integrin en el mercat de producció peninsular, el que estableix aquest Reial decret relatiu al despatx de producció.

2. Sense perjudici del que estableix el 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 per al sistema elèctric aïllat Mallorca-Menorca parcialment connectat amb la península, s'estableix a cadascun dels sistemes aïllats dels territoris no peninsulars un despatx per costos variables en el qual han de participar les instal·lacions de producció, els comercialitzadors i consumidors directes, directament o a través dels seus representants.

El despatx consisteix en una programació setmanal, diària, intradiària i de desviaments en temps real, que han de donar com a resultat una programació final del despatx de producció.

3. El despatx d'unitats de producció l'ha de gestionar l'operador del sistema segons un ordre de mèrit econòmic dels costos variables de despatx dels grups, tenint en compte les restriccions tècniques de cada sistema, les particularitats en el despatx de producció establertes per a les instal·lacions de bombament, així com les reserves de potència necessàries per garantir la qualitat del servei.

4. Per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, a proposta de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, s'ha d'establir un incentiu a l'operador del sistema, positiu o negatiu, que fomenti l'eficiència i la qualitat en la gestió del despatx d'aquests sistemes.

A aquests efectes, es defineix un indicador d'eficiència en la gestió del despatx i un indicador de qualitat de servei, així com un objectiu mínim d'eficiència i uns objectius mínims de qualitat que s'obtenen d'acord amb el que estableix l'annex IX.

Les desviacions positives o negatives entre l'indicador d'eficiència l'any n i l'objectiu mínim d'eficiència per a l'any esmentat derivades de l'explotació real, i entre els indicadors de qualitat de servei i els objectius mínims de qualitat, són la base de càlcul de l'incentiu, i es consideren per incrementar o disminuir la retribució de l'operador del sistema.

#### Article 61. *Costos variables de generació als efectes de despatx.*

1. El cost variable de generació als efectes de despatx de cada grup és el cost que ha d'utilitzar l'operador del sistema en la realització del despatx d'unitats de producció.

D'acord amb el que disposa l'article 26.2 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, l'energia elèctrica procedent d'instal·lacions que utilitzin fonts d'energia renovable i, després d'aquestes, la de les instal·lacions de cogeneració d'alta eficiència, atenent la definició que preveu l'article 2 del Reial decret 616/2007, d'11 de maig, sobre foment de la cogeneració, ja siguin de categoria A o de categoria B, tenen prioritat de despatx en condicions econòmiques iguals, sense perjudici dels requisits relatius al manteniment de la fiabilitat i la seguretat del sistema que estableix aquest Reial decret.

2. Sense perjudici del que estableix l'apartat 5, el cost variable de generació als efectes de despatx dels grups de la categoria A dels sistemes elèctrics aïllats dels territoris no peninsulars que tinguin reconegut el règim retributiu addicional, està compost pels següents conceptes de cost:

- a) Costos variables de combustible de despatx.
- b) Costos d'arrencada de despatx.
- c) Costos variables d'operació i manteniment de despatx.
- d) Costos de banda de regulació de despatx.
- e) Cost dels drets d'emissió de despatx.
- f) Reducció de costos variables per ingressos o costos evitats aliens a la producció elèctrica, si s'escau. En les tecnologies en què s'estableixi una reducció de la retribució per ingressos aliens a la producció elèctrica, el cost variable de generació als efectes de despatx ha de tenir en compte una reducció de costos variables per ingressos aliens a la producció elèctrica, en els termes que s'estableixin per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme.

3. Per a les instal·lacions categoria B s'estableix un cost variable instrumental de despatx de 10 €/MWh produït. Aquest valor es pot actualitzar per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme en funció de la variació dels costos d'explotació d'aquestes tecnologies.

4. Els costos variables de despatx de les instal·lacions categoria A que no tinguin dret a la percepció del règim retributiu addicional són els valors que els titulars d'aquestes instal·lacions comuniquin a l'operador del sistema a aquests efectes.

5. Els costos variables de despatx de les centrals el règim retributiu addicional de les quals hagi estat atorgat a l'empara dels concursos per a instal·lació de nova capacitat que estableixen els articles 55 i 56, són els que es determinin en la resolució d'aquest concurs.

#### Article 62. *Costos variables de combustible de despatx.*

Els costos variables de combustible de despatx de cada grup  $i$ , per a un període determinat, es calculen com a sumatori dels costos variables de combustible de despatx del grup esmentat en cada hora  $h$  del període esmentat.

Els costos variables de combustible de despatx de cada grup generador  $i$  en cada hora  $h$  del sistema elèctric aïllat  $j$ ,  $C_{combD}(i,h,j)$ , expressat en €, es calculen d'acord amb l'expressió següent:

$$C_{combD}(i,h,j) = [A(i) + B(i) * p(i,h,j) + C(i) * p^2(i,h,j)] * pr(i,h,j)$$

On:

$p(i,h,j)$ : potència horària prevista en MW en barres de central en l'hora  $h$  pel grup  $i$  del sistema elèctric aïllat  $j$  en estat de marxa.

$A(i)$ ,  $B(i)$  i  $C(i)$ : dades tècniques de despatx, expressades en th/h, th/h.MW i th/h.MW<sup>2</sup>, respectivament. Són els coeficients de la corba de funcionament segons el nivell de càrrega i prenen els valors inclosos en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica.

$pr(i,h,j)$ : preu mitjà de la tèrmia dels combustibles utilitzats pel grup  $i$  en estat de marxa del sistema elèctric aïllat  $j$  en l'hora  $h$ , valorat en €/th PCI, calculat d'acord amb el que indica l'article 40.

#### Article 63. *Costos d'arrencada de despatx.*

Els costos d'arrencada de cada grup  $i$  són els associats al procés pel qual el grup passa d'un estat de marxa en condicions de càrrega mínima a un altre estat de marxa en les mateixes condicions, amb un estat intermedi d'atur. Aquest concepte inclou tant el consum de combustible com el cost addicional d'operació i manteniment associat a l'arrencada del grup.



Els costos d'arrencada de despatx s'obtenen de multiplicar els costos unitaris d'arrencada de despatx pel nombre d'arrencades del grup.

Els costos unitaris d'arrencada de despatx d'un grup i del sistema elèctric aïllat j,  $CarD(i,j)$ , expressats en €/arrencada, es calculen d'acord amb la formulació següent:

$$CarD(i,j) = A'(i) * [1 - \exp(-t/B'(i))] * prar(i,j) + D(i)$$

On:

t: temps transcorregut des de l'última parada, en hores.

$A'(i)$  i  $B'(i)$ : dades tècniques de despatx, expressats en th i h, respectivament. Són els coeficients de la corba d'arrencada de cada grup i prenien els valors inclosos en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica.

$D(i)$ : dada econòmica que reflecteix els costos d'operació i manteniment addicionals deguts a l'arrencada, valorat en €/arrencada. És l'aprovat per la Direcció General de Política Energètica i Mines d'acord amb el que estableix l'article 12.

$prar(i,j)$ : preu mitjà de la tèrmia dels combustibles utilitzats pel grup i en períodes d'arrencada parada, valorat en €/th PCI, calculat d'acord amb el que indica l'article 40.

#### Article 64. Costos variables d'operació i manteniment de despatx.

Els costos variables d'operació i manteniment de despatx són els associats als costos de les revisions programades de cada grup que es fan en funció de les seves hores de funcionament. S'inclouen en aquest concepte els consums de fungibles i additius.

Els costos variables d'operació i manteniment de despatx d'un grup, expressats en euros, es calculen per a un període determinat com a producte de l'energia generada prevista mesurada en barres de central en el període esmentat pels costos variables d'operació i manteniment unitaris del grup.

Els costos d'operació i manteniment unitaris de despatx de cada grup,  $O\&M_{VDi}$ , expressats en €/MWh, són els aprovats per la Direcció General de Política Energètica i Mines d'acord amb el que estableix l'article 12.

#### Article 65. Costos de banda de regulació de despatx.

Els costos de banda de regulació de despatx en una hora, h, per a cada grup i del sistema j,  $CbrD(i,h,j)$ , són l'1 per cent del cost variable de combustible de despatx,  $CcombD(i,h,j)$ , del grup.

#### Article 66. Cost dels drets d'emissió de despatx.

El cost dels drets d'emissió de despatx d'un grup, expressat en euros, per a un període determinat, es calcula com a sumatori del cost dels drets d'emissió de despatx horari,  $(C_{CO2Dh})$ .

El cost dels drets d'emissió de despatx horari en euros és:

$$C_{CO2Dh} = p(i,h,j) * P_{CO2D} * fie$$

On:

$p(i,h,j)$ : potència horària prevista en MW en barres de central en l'hora h aportada pel grup i del sistema elèctric aïllat j en estat de marxa.

$P_{CO2D}$ : preu dels drets d'emissió de despatx, expressat en €/tCO<sub>2</sub>. El preu dels drets d'emissió de despatx el publica l'operador del sistema i es calcula mensualment com la mitjana del preu diari de les subhastes dels drets esmentats en el mercat secundari de drets d'emissió de la plataforma comuna celebrades l'any mòbil precedent.

$fie$ : factors d'emissió que estableix l'apartat 4.a del Pla nacional d'assignació de drets d'emissió de gasos d'efecte d'hivernacle, 2008-2012, aprovat pel Reial decret 1370/2006, de 24 de novembre, o norma que la substitueixi.

Aquest cost no és aplicable a les tecnologies no definides en el Pla nacional d'assignació de drets d'emissió de gasos d'efecte d'hivernacle vigent.

Article 67. *Funcions de l'operador del sistema.*

L'operador del sistema, per a la gestió correcta del despatx de producció, ha d'exercir les funcions següents:

- a) Calcular el cost variable de generació als efectes de despatx de les instal·lacions de producció tenint en compte el que estableix l'article 61 i el cost dels serveis d'ajust.
- b) Fer les programacions setmanals, diàries, intradiàries i finals del despatx de producció en cada sistema elèctric aïllat, basant-se en els costos variables de generació als efectes de despatx.
- c) Calcular la disponibilitat de cada grup generador que intervingui en el despatx de producció, verificar la potència disponible i aprovar els plans d'indisponibilitat programada.
- d) Assegurar la cobertura de la demanda en temps real, gestionar les reserves de regulació i resoldre les restriccions tècniques que hi pugui haver.
- e) Calcular el cost de generació de liquidació de cada grup d'acord amb el que indica l'article 72.3.a.
- f) Calcular el preu final horari de generació en cada sistema elèctric aïllat, segons el que estableix l'article 71 i publicar-ho a la seva seu electrònica.
- g) Calcular la retribució per costos variables de generació i l'energia programada de cada grup, per a cada hora en el primer, segon i tercer despatx de la programació setmanal, diària, intradiària i final.
- h) Informar la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència i la Direcció General de Política Energètica i Mines dels costos de generació de liquidació i l'energia programada de cada grup per a cada hora en el primer, segon i tercer despatx de la programació setmanal, diària, intradiària i final, amb una periodicitat mensual per a la retribució per costos variables i anual per a la retribució per costos fixos. La informació ha d'estar desagregada en funció de cadascun dels components que determinen cada concepte de cost especificant el nombre d'arrencades de cada grup.
- i) Fer la liquidació del despatx de producció i la comunicació dels pagaments i cobraments.
- j) Verificar que les instal·lacions compleixen els requisits tècnics per poder estar donades d'alta en el despatx i gestionar les garanties per les compres i vendes d'energia dels subjectes que intervinguin en cada sistema elèctric aïllat d'acord amb el que estableix la normativa aplicable.
- k) Comunicar a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència i a la Direcció General de Política Energètica i Mines les liquidacions definitives de l'energia adquirida pel conjunt de la demanda de cada sistema elèctric aïllat en cada hora, així com l'energia generada en cada hora per cadascun dels grups que participin en el despatx de producció. Així mateix, ha d'especificar els desviaments tant de generació com de demanda respecte a les previsions per unitat de programació.
- l) Remetre a la Direcció General de Política Energètica i Mines i a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència la informació relativa a l'indicador d'eficiència i als indicadors de qualitat que estableix l'article 60.
- m) Revisar, coordinar i aprovar els plans de manteniment de les instal·lacions de generació i transport, així com comunicar a les comunitats autònomes de Canàries i les Illes Balears i a les ciutats de Ceuta i Melilla els seus plans corresponents.
- n) Elaborar i coordinar els plans de seguretat, emergència i reposició del servei, entre d'altres.
- ñ) Dur a terme qualssevol altres funcions que en aquests sistemes li assigni la normativa vigent.

Article 68. *Informació a facilitar a l'operador del sistema per al despatx de producció.*

1. Les empreses productores d'energia elèctrica han de comunicar a l'operador del sistema per a cadascun dels grups de generació, amb la periodicitat que preveu l'article 69.2, la informació necessària per a l'exercici de les seves funcions que, almenys, ha de ser la següent:

a) En el cas dels grups de la categoria A:

1r Disponibilitat horària, incloent-hi la indisponibilitat per limitacions mediambientals o condicionants addicionals en el funcionament dels generadors per a l'horitzó de programació.

2n Capacitat de contribució a la potència rodant de regulació primària, secundària i terciària.

3r En els grups de bombament, addicionalment a la informació anterior, han de remetre les cotes i els volums emmagatzemats en els embassaments.

4t Si s'escau, necessitats de modificació de la mescla de combustible autoritzada segons el que preveu l'article 40.

5è Per a les instal·lacions de cogeneració, la potència màxima a lliurar amb el mínim consum compatible amb el procés industrial associat i mínima potència a lliurar compatible amb el procés associat al funcionament en règim normal.

La informació de la potència neta, el mínim tècnic ordinari i extraordinari, les rampes de pujada i baixada de potència, els temps d'arrencada, les corbes d'arrencada de despatx, les corbes de costos variables de combustible de despatx, els costos d'operació i manteniment addicionals deguts a l'arrencada de despatx i els costos d'operació i manteniment unitaris de despatx de cada grup, utilitzada per l'operador del sistema per portar a terme el despatx de producció ha de ser la que consti en el registre administratiu de les instal·lacions de producció d'energia elèctrica del Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme. Els titulars de les instal·lacions de producció han de comunicar a l'operador del sistema les modificacions autoritzades que es produeixen en el registre esmentat.

b) En el cas d'instal·lacions categoria B:

1r Disponibilitat horària.

2n Potència neta o, per a les instal·lacions per a les quals no s'hagi definit aquesta potència en la normativa, la potència instal·lada que defineix l'article 3 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny.

La potència neta ha de ser l'aprovada per la Direcció General de Política Energètica i Mines. Per als casos en què sigui necessari, s'ha de prendre la potència instal·lada inclosa en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica.

3r Els programes horaris previstos per a l'horitzó de programació.

2. Els comercialitzadors, els consumidors directes i els generadors per al seu consum de serveis auxiliars quan el saldo net sigui comprador en aquesta hora, que actuïn en cada sistema elèctric aïllat, han de comunicar a l'operador del sistema les seves previsions de demanda per a cada període de programació horari en l'horitzó de programació.

3. L'operador del sistema pot establir els mitjans adequats per a l'intercanvi d'informació, els quals s'han de publicar en la seva seu electrònica.

Article 69. *Procediment de despatx de la generació.*

1. L'operador del sistema ha de programar els grups hidràulics no fluents, amb l'objectiu d'aconseguir l'optimització econòmica del sistema a llarg termini, per a això s'ha d'incorporar com a dada d'entrada la informació provinent del valor de l'aigua en els embassaments.

2. Programació setmanal, diària i intradiària:

L'operador del sistema ha de fer una programació setmanal dels grups per a cadascun dels sistemes elèctrics aïllats dels territoris no peninsulars, que s'ha de redefinir en programacions diàries i intradiàries.

Els desviaments generació-demanda previstos per l'operador del sistema o comunicats pels subjectes dins del mateix dia, amb un horitzó superior a dues hores, donen lloc a la programació intradiària. La programació intradiària s'ha de comunicar als subjectes afectats amb una antelació superior a una hora. Les modificacions del despatx diari han de ser justificades per l'operador del sistema.

Les programacions s'han de fer partint de la programació dels grups de bombament i dels grups hidràulics no fluents que indica l'apartat anterior, així com de les dades indicades a l'article 68, que els subjectes han de comunicar a l'operador del sistema amb una periodicitat setmanal per a la programació setmanal, diària per a la programació diària, i, si s'escau, horària per a la programació intradiària. Aquestes dades s'han de remetre un dia abans per a la programació setmanal i diària i almenys dues hores abans per a la intradiària.

3. Les programacions indicades a l'apartat anterior han de ser el resultat d'aplicar el procediment de despatx que defineix l'annex X, que ha d'incloure:

- a) Un primer despatx, fet amb criteri exclusivament econòmic.
- b) Un segon despatx, fet amb criteri econòmic i de seguretat.
- c) Un tercer despatx, tenint en compte les possibles restriccions imposades per la xarxa de transport.

En els sistemes elèctrics aïllats connectats amb la península, l'energia que circuli a través d'aquests enllaços s'ha d'integrar en el respectiu despatx de producció segons el que estableix la normativa aplicable.

4. Resolució de desviaments generació-demanda en temps real.

Els desviaments en temps real els ha de resoldre l'operador del sistema fent ús de les assignacions de reserva de regulació secundària i terciària.

5. La programació final del despatx de producció ha de ser el resultat dels ajustos necessaris fets sobre el tercer despatx de producció diari, i si s'escau intradiari, com a conseqüència de la resolució dels desviaments en temps real que defineix l'apartat anterior.

*Article 70. Càlcul del preu d'adquisició de la demanda.*

1. Els comercialitzadors, els consumidors directes i els generadors per al seu consum de serveis auxiliars quan el saldo net sigui comprador en aquesta hora, i si s'escau, els representants, han d'adquirir l'energia horàriament en el despatx de producció al preu horari d'adquisició de la demanda  $Ph_{\text{demanda}}(j)$ , expressat en €/MWh, definit a l'annex I.

2. Addicionalment al preu d'adquisició definit abans, s'han d'afegir els costos de desviaments en què incorrin aquests subjectes, els costos per mecanismes de capacitat, els costos del servei de gestió de la demanda d'interrompibilitat i els costos per al finançament de la retribució de l'operador del mercat i de l'operador del sistema, en els termes que preveu l'annex XI, així com els que s'estableixin per reglament.

*Article 71. Càlcul del preu final horari de generació i de l'extracost en els sistemes elèctrics aïllats dels territoris no peninsulars.*

1. El preu final horari de generació de cada sistema aïllat,  $Ph(j)$ , ve determinat pel quocient entre la suma dels costos de serveis d'ajust i de generació de les centrals ubicades en l'esmentat sistema aïllat i el total de l'energia generada per aquestes, mesurada en barres de central.

Els costos de generació i de serveis d'ajust es calculen considerant els conceptes següents:

- a) Els costos de generació de liquidació obtinguts d'aplicar el règim retributiu addicional que defineix l'article 18 a totes les centrals categoria A amb dret a l'esmentat règim retributiu.
- b) Els costos de generació que defineix l'article 7 per a les instal·lacions amb dret a la percepció del règim retributiu específic.
- c) Els costos de generació que defineixen els apartats 1 i 2 de l'article 8 de les centrals que participin en el despatx de producció que no tinguin reconegut cap règim retributiu addicional o específic.
- d) Els costos dels serveis d'ajust.

2. L'extracost de l'activitat de producció en els sistemes elèctrics dels territoris no peninsulars és la suma de l'extracost de generació a cadascun dels sistemes aïllats dels esmentats territoris no peninsulars, que ve determinat per la diferència entre els costos de generació i de serveis d'ajust esmentats a l'apartat anterior i els ingressos romanents derivats de l'adquisició d'energia per part de la demanda una vegada descomptats els conceptes amb destinació específica d'acord amb el que estableix l'article 72.1.a.

#### Article 72. *Procediment de liquidacions.*

1. Per a la liquidació de l'energia a cadascun dels despatxos de producció dels territoris no peninsulars, l'operador del sistema ha de procedir d'acord amb el que estableixen aquest article i l'annex XI:

- a) Els ingressos obtinguts en el despatx de producció procedents de la demanda que tinguin una destinació específica, com ara els costos del servei de gestió de la demanda d'interrompibilitat, els costos per al finançament de la retribució de l'operador del mercat i de l'operador del sistema i els altres que es puguin establir, s'han de descomptar del total dels ingressos obtinguts en el despatx procedents de la demanda.
- b) L'operador del sistema ha de liquidar amb els ingressos romanents que s'obtinguin després de detreure els ingressos amb destinació específica d'acord amb el que preveu el paràgraf anterior, als grups generadors que operin en aquests sistemes i que no que tinguin reconegut un règim retributiu addicional o específic, al règim econòmic que estableix l'article 8.
- c) Una vegada fet això, l'operador del sistema ha de liquidar la resta d'ingressos entre les instal·lacions de producció que tinguin reconegut un règim retributiu addicional o específic proporcionalment a la seva energia generada mesurada en barres de central.

L'operador del sistema ha de calcular i publicar les liquidacions mensuals del despatx de producció i els seus avenços diaris, amb la periodicitat, la freqüència i les condicions generals establertes en els procediments del sistema de liquidacions i garanties de pagament dels sistemes elèctrics no peninsulars.

2. D'acord amb el que estableix la disposició addicional quinzena de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, els extracostos derivats de l'activitat de producció d'energia elèctrica quan es desenvolupin en els sistemes elèctrics aïllats dels territoris no peninsulars, es financen en un 50 per cent amb càrrec als pressupostos generals de l'Estat.

La quantia consignada en els pressupostos generals de l'Estat per a la compensació de l'extracost de l'activitat de producció en els sistemes elèctrics dels territoris no peninsulars s'ha de liquidar d'acord amb el que estableix el Reial decret 680/2014, d'1 d'agost, pel qual es regula el procediment de pressupostació, reconeixement, liquidació i control dels extracostos de la producció d'energia elèctrica en els sistemes elèctrics aïllats dels territoris no peninsulars a càrrec dels pressupostos generals de l'Estat.

La quantia per a la compensació de l'extracost de l'activitat de producció en els sistemes elèctrics dels territoris no peninsulars amb càrrec al sistema elèctric s'ha de liquidar d'acord amb el que estableix aquest article.

3. Per a cada any natural, als efectes de la liquidació de l'extracost de generació, s'ha de seguir el procediment descrit a continuació:

a) L'operador del sistema ha de calcular:

1r) Els costos de generació de liquidació obtinguts d'aplicar el règim retributiu addicional que defineix l'article 18 a totes les centrals categoria A amb dret a l'esmentat règim retributiu sense aplicar la correcció per factura de combustible que defineix l'article 31.

2n) El concepte que defineixen els paràgrafs a) i c) de l'article 7.1 dels drets de cobrament de les instal·lacions categoria B que tinguin reconegut un règim retributiu específic, així com els costos de desviaments en què incorrin aquestes instal·lacions.

3r) Així mateix, ha de publicar les liquidacions definitives del despatx de producció fetes, per l'operador esmentat, a cadascuna de les unitats de programació de producció que integrin les instal·lacions esmentades corresponent als 12 mesos de l'any n en un termini màxim d'un mes comptat a partir de la publicació del tancament de mesures definitives.

b) L'operador del sistema ha de remetre a la Direcció General de Política Energètica i Mines i a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, per a cada any natural, la informació que indica el paràgraf a) anterior, tant de costos de generació i de serveis d'ajust com de liquidacions definitives, en un termini no superior a tres mesos des de la publicació de la liquidació de despatx definitiva.

c) Els titulars de les centrals que tinguin reconegut un règim retributiu addicional han de sol·licitar a la Direcció General de Política Energètica i Mines que aprovi la quantia definitiva dels costos de generació de liquidació per a les seves instal·lacions en el termini màxim d'un mes des de la publicació per part de l'operador del sistema de les liquidacions amb base en mesures definitives. Aquesta sol·licitud ha d'anar acompanyada de la informació requerida en aquest Reial decret i s'ha de remetre a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència per a informe.

d) L'organisme encarregat de les liquidacions del sector elèctric ha de calcular els drets de cobrament que defineix el paràgraf b) de l'article 7.1 corresponents a cadascuna de les instal·lacions generadores que tinguin reconegut el règim retributiu específic fetes amb mesures definitives així com la resta de conceptes que estableix aquest Reial decret.

e) La Direcció General de Política Energètica i Mines, a proposta de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència i previ informe favorable de la Intervenció General de l'Administració de l'Estat, d'acord amb el que estableix l'article 5 del Reial decret 680/2014, d'1 d'agost, ha d'aprovar la quantia definitiva dels costos de generació de liquidació per a les centrals que tinguin reconegut un règim retributiu addicional, així com la quantia dels costos de generació de les instal·lacions que tinguin reconegut un règim retributiu específic, la quantia dels costos dels serveis d'ajust i la quantia de l'extracost de l'activitat de producció en els sistemes elèctrics dels territoris no peninsulars definit a l'article 71.2, així com la desviació entre l'extracost reconegut i la compensació que hagi estat lliurada a compte per aquest concepte, diferenciant les partides amb càrrec a pressupostos generals de l'Estat i al sistema elèctric.

La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha d'aplicar en la seva proposta la correcció per factura de combustible que defineix l'article 31, ha de calcular la retribució per altres costos operatius, tenint en compte la documentació que acrediti el pagament de l'impost sobre el valor de la producció de l'energia elèctrica derivats de l'aplicació de la Llei 15/2012, de 27 de desembre, i ha d'integrar els drets de cobrament que defineix l'article 7.1 b) corresponents a les instal·lacions generadores que tinguin reconegut el règim retributiu específic als càlculs fets per l'operador del sistema d'acord amb el que estableix l'apartat 3.a).

f) Emesa la resolució de la Direcció General de Política Energètica i Mines, l'organisme encarregat de la liquidació del sector elèctric ha de liquidar la desviació entre l'extracost reconegut i la compensació que hagi estat lliurada a compte per aquest



concepte d'acord amb el que estableix el Reial decret 680/2014, d'1 d'agost, i la normativa de liquidacions del sector elèctric.

4. Amb caràcter mensual, s'han de fer liquidacions provisionals a compte de la definitiva per l'organisme encarregat de la liquidació del sector elèctric d'acord amb el que estableix la normativa reguladora del procediment de liquidació i el que estableix aquest apartat.

a) L'operador del sistema ha de calcular els costos que defineixen els apartats 3.a).1r i 3.a).2n i ha de publicar les liquidacions mensuals del despatx de producció fetes per aquest operador a cadascuna de les unitats de programació de producció que integrin les instal·lacions esmentades.

Així mateix, ha de remetre a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència la informació indicada al paràgraf anterior.

b) En cada liquidació mensual l'organisme encarregat de la liquidació del sector elèctric ha d'abonar amb càrrec al sistema elèctric, per a cada empresa generadora, la quantia corresponent a la diferència entre la retribució acumulada fins a aquest mes, la quantia liquidada en el despatx de producció per l'operador del sistema i la quantia amb càrrec als pressupostos generals de l'Estat corresponent als mateixos mesos de conformitat amb el que preveu l'article 4.a) del Reial decret 680/2014, d'1 d'agost.

En tot cas, la quantia amb càrrec al sistema elèctric no pot superar la part proporcional acumulada de la quantitat prevista a l'ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme que aprovi els peatges d'accés d'energia elèctrica de l'any corresponent.

## TÍTOL VII

### **Règim econòmic i administratiu de les instal·lacions de bombament assignades a l'operador del sistema en els territoris no peninsulars**

*Article 73. Definició de les instal·lacions de bombament assignades a l'operador del sistema en els territoris no peninsulars.*

Les instal·lacions de bombament assignades a l'operador del sistema d'acord amb el que estableix l'article 5 de la Llei 17/2013, de 29 d'octubre, es consideren a tots els efectes actius pertanyents a l'activitat d'operació del sistema, i per tant, no s'han d'inscriure en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica i a la seva producció no li són aplicables els peatges de generació.

*Article 74. Procediment d'assignació de la titularitat.*

1. Quan es detecti la necessitat d'instal·lar bombaments en un sistema elèctric aïllat per garantia del subministrament, seguretat del sistema o integració d'energies renovables no gestionables, l'operador del sistema ho ha de sol·licitar a la Direcció General de Política Energètica i Mines acompanyat d'un informe justificatiu a aquest efecte.

En aquest informe, prenent com a base les instal·lacions de generació existents, les instal·lacions de transport existents i planificades i la demanda prevista, s'ha de valorar tècnicament l'oportunitat d'instal·lar una central de bombament i s'han de realitzar diferents escenaris d'implantació d'energies renovables tal i com estableix l'annex VII.3. Així mateix, l'informe ha d'incloure una proposta dels valors de la inversió de la instal·lació, els valors unitaris d'operació i manteniment variable i dels valors unitaris de l'annualitat d'operació i manteniment fixos de la instal·lació.

2. Després de la recepció de l'informe que defineix l'apartat anterior, el Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme sol·licita un informe a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència. Aquest informe ha d'analitzar l'oportunitat d'instal·lar bombaments en un sistema elèctric aïllat per garantia del subministrament, seguretat del sistema o integració d'energies renovables no gestionables tenint en compte totes les dades disponibles i en particular, els diferents escenaris proposats per l'operador del sistema i analitzar-los des

d'un punt de vista econòmic i d'afecció als costos del sistema elèctric, d'acord amb el que estableix l'annex VII.3.

3. Així mateix, després de la recepció de l'informe que defineix l'apartat 1, el Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme sol·licita informe a la comunitat autònoma o ciutat autònoma afectada, que ha de ser evacuat en el termini d'un mes des de la recepció de la sol·licitud, perquè, en l'exercici de les seves competències, analitzi els diferents escenaris previstos.

4. Tenint en compte els informes definits en els apartats anteriors, el Consell de Ministres declara, si s'escau, que la instal·lació de bombament proposada sigui de titularitat de l'operador del sistema, atès que té com a finalitat principal la garantia del subministrament, la seguretat del sistema i la integració d'energies renovables no gestionables en els sistemes elèctrics aïllats dels territoris no peninsulars.

Una vegada declarada pel Consell de Ministres la necessitat d'instal·lar bombaments de titularitat de l'operador del sistema d'acord amb el que estableix l'article 5 de la Llei 17/2013, de 29 d'octubre, per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme s'aprova la potència de la instal·lació, les particularitats de la seva retribució i els següents paràmetres retributius:

- a) El valor de la inversió de la instal·lació l'any de la seva posada en servei,  $VI_i$ , diferenciant les inversions amb diferent vida útil reguladora. Aquest valor d'inversió té la consideració, si s'escau, de valor estàndard de la inversió de la instal·lació.
- b) El valor unitari d'operació i manteniment variable.
- c) El valor unitari de l'annualitat de costos d'operació i manteniment fixos.

En cap cas es poden aprovar valors de la inversió de la instal·lació, valors unitaris d'operació i manteniment variable, ni valors unitaris de l'annualitat d'operació i manteniment fixos de la instal·lació que siguin superiors als que especifica la proposta remesa per l'operador del sistema a l'empara del que preveu l'apartat 1.5. Si transcorregut un període superior a un any des de l'aprovació de l'ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme de fixació de paràmetres retributius, no s'ha dictat autorització administrativa i s'han produït circumstàncies o fets que han alterat les condicions sota les quals es va dictar l'ordre esmentada, l'operador del sistema pot sol·licitar la modificació d'aquests paràmetres.

A aquest efecte, l'operador del sistema ha de remetre una sol·licitud motivada i ha d'aportar si s'escau una nova proposta de valor d'inversió, de valor unitari d'operació i manteniment variable i de valor unitari de l'annualitat de costos d'operació i manteniment fixos.

#### Article 75. Règim d'autorització.

1. A les instal·lacions de bombament que siguin assignades a l'operador del sistema en els territoris no peninsulars, d'acord amb el que estableix aquest títol, els són aplicables els drets d'accés i connexió així com el règim d'autoritzacions administratives establertes per a la resta d'instal·lacions de bombament.

2. Quan la competència per a l'autorització d'aquestes instal·lacions sigui de la comunitat o ciutat autònoma, aquesta ha de comunicar a la Direcció General de Política Energètica i Mines la data de l'autorització d'explotació de la instal·lació, i ha de remetre una còpia de totes les autoritzacions atorgades per l'esmentada comunitat o ciutat autònoma.

#### Article 76. Règim de funcionament.

L'energia corresponent a aquestes instal·lacions de bombament s'ha d'integrar com un servei d'ajust per garantia de subministrament i seguretat en cada sistema.

Per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, previ informe de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, s'han de fixar els criteris d'explotació d'aquestes instal·lacions per a la seva integració en els serveis d'ajust. A aquests efectes, l'operador del sistema ha de sol·licitar comentaris als representants de tots els subjectes que actuen en el sistema que defineix l'article 6 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector

elèctric, i ha de proposar els criteris d'explotació al Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme acompanyats de l'esmentat informe dels subjectes.

Mensualment l'operador del sistema ha d'informar la Direcció General de Política Energètica i Mines i la Comissió Nacional dels Mercats i de la Competència sobre l'aplicació d'aquests criteris en el funcionament de les esmentades instal·lacions de bombament a cada sistema.

La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha d'elaborar, anualment, un informe en què s'analitzi l'aplicació de l'ordre que fixi els criteris d'explotació d'aquestes instal·lacions per a la seva integració en els serveis d'ajust i que, si s'escau, proposi modificacions en aquesta norma de manera que se salvaguardi la independència de l'operador del sistema en la seva tasca de gestor de la xarxa de transport d'electricitat.

#### Article 77. Règim retributiu.

En el termini màxim de sis mesos des de la data de l'autorització d'explotació de la instal·lació, l'operador del sistema ha de sol·licitar a la Direcció General de Política Energètica i Mines el reconeixement del seu règim retributiu.

Aquesta sol·licitud ha d'anar acompanyada de l'auditoria sobre la inversió feta així com la documentació que consideri necessària per fixar-ne la retribució. En tot cas, la Direcció General de Política Energètica i Mines pot sol·licitar a l'operador del sistema la informació addicional que consideri necessària.

En aquesta resolució s'ha d'aprovar:

- a) El valor de la inversió reconeguda al grup i, calculada, si s'escau, segons el que estableix l'article 26.
- b) La vida útil reguladora durant la qual la instal·lació té dret a percebre la retribució que preveu aquest títol.

#### Article 78. Procediment de liquidació.

L'operador del sistema ha de declarar en les seves liquidacions i de manera separada els costos d'aquestes instal·lacions. L'òrgan encarregat de les liquidacions del sector elèctric ha d'integrar en les seves liquidacions aquest cost com a extracost de l'activitat de producció en els sistemes elèctrics en els territoris no peninsulars.

#### Disposició addicional primera. Primer període regulador.

1. D'acord amb el que estableix la Llei 24/2013, de 26 de desembre, el primer període regulador s'inicia a l'entrada en vigor del present Reial decret i finalitza el 31 de desembre de 2019.

2. La taxa de retribució financera a aplicar a totes les instal·lacions dels sistemes elèctrics aïllats dels territoris no peninsulars categoria A que tinguin retribució per inversió durant el primer període regulador, es correspon amb el rendiment mitjà de les cotitzacions al mercat secundari de les obligacions de l'Estat a deu anys dels mesos d'abril, maig i juny de 2013 incrementada en 200 punts bàsics, de conformitat amb la disposició addicional desena.4 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i queda fixada en 650,3 punts bàsics.

3. D'acord amb això, el valor de l'annualitat de la retribució per inversió per a l'any 2015 (Cl<sub>n</sub>) de les instal·lacions que tenen reconegut el valor de la inversió a l'entrada en vigor del present Reial decret és, des de la seva entrada en vigor, la que estableix l'annex XII.1

#### Disposició addicional segona. Valors unitaris d'inversió del primer període regulador.

1. Durant el primer període regulador, la inversió prevista per al càlcul de les garanties que defineix l'article 50 és l'obtinguda de multiplicar la potència neta projectada del grup pels valors unitaris màxims que fixa l'annex XII.2. En les tecnologies no indicades en aquest annex, els valors unitaris de referència que defineix l'article 26 s'aproven per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme.

2. El valor de la inversió que es reconegui, si s'escau, a les instal·lacions amb autorització d'explotació definitiva de data posterior a l'entrada en vigor d'aquest Reial decret i durant el primer període regulador, s'estableix de la manera següent:

a) El valor de la inversió reconeguda al grup i és el valor real de la inversió feta degudament auditada, més el 50 per cent de la diferència entre el límit màxim i l'esmentat valor real, quan aquest sigui inferior al límit.

b) El límit màxim es determina multiplicant la potència neta del grup inscrit en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica pel valor unitari màxim que li correspongui d'acord amb el que estableix l'annex XII.2.

Si aquesta diferència és negativa, el valor reconegut de la inversió feta és el que resulti de multiplicar la potència neta inscrita pel valor unitari màxim fixat en aquest annex.

El procediment per determinar el valor de la inversió reconeguda dels grups la tecnologia dels quals no estigui prevista a l'annex XII.2 s'estableix per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme.

*Disposició addicional tercera. Valors unitaris de l'annualitat dels costos d'operació i manteniment fixos del primer període regulador.*

Els valors unitaris de l'annualitat d'operació i manteniment fixos de la instal·lació tipus definits a l'article 29 a aplicar durant el primer període regulador són els que estableix l'annex XII.3, sense factor de correcció.

Els valors unitaris de l'annualitat d'operació i manteniment fixos i els factors de correcció a aplicar als grups la instal·lació tipus dels quals no estigui prevista a l'annex XII.3 s'estableixen per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme.

*Disposició addicional quarta. Retribució per costos variables durant el primer període regulador.*

1. Els paràmetres tècnics de liquidació, a, b i c de les instal·lacions tipus, aplicables durant el primer període regulador, són els que estableix l'annex XII.4.

2. Els paràmetres a'(i), b'(i) de les instal·lacions tipus, aplicables durant el primer període regulador, són els que estableix l'annex XII.5.

3. La retribució per costos variables d'operació i manteniment de funcionament que defineix l'article 35.1 es calcula, en el primer període regulador, a partir dels valors unitaris d'operació i manteniment variable de liquidació de les instal·lacions tipus que defineix l'annex XII.6.

4. Els paràmetres econòmics «d» de les instal·lacions tipus aplicables durant el primer període regulador són els que estableix l'annex XII.7.

5. Els valors dels paràmetres tècnics i econòmics de liquidació de les instal·lacions tipus que no estiguin previstos en els annexos esmentats es defineixen per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme.

*Disposició addicional cinquena. Liquidació dels exercicis 2012, 2013 i 2014.*

L'operador del sistema ha de calcular els costos de generació de liquidació que defineix l'article 71 per a cadascun dels grups en cada territori no peninsular, per als anys 2012, 2013 i 2014, aplicant la metodologia i els paràmetres que estableix la disposició transitòria setena i els ha de comunicar a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència en el termini màxim de tres mesos des de la data d'entrada en vigor d'aquest Reial decret.

*Disposició addicional sisena. Manaments a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.*

1. En el termini de sis mesos des de l'entrada en vigor d'aquest Reial decret, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de remetre a la Secretaria d'Estat

d'Energia una proposta de valors unitaris de referència per al càlcul del valor estàndard d'inversió, i de dades tècniques i econòmiques que determinen els costos fixos i variables de generació de despatx i de paràmetres tècnics i econòmics de la instal·lació tipus a aplicar a les instal·lacions de producció compostes per turbines de gas que comparteixen alternador.

2. Així mateix, en el termini d'un any des de l'entrada en vigor d'aquest Reial decret, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de remetre a la Secretaria d'Estat d'Energia:

a) Una proposta de costos de logística dels combustibles a cadascun dels sistemes elèctrics aïllats, acompanyada d'un estudi que els justifiqui. A la vista d'aquesta proposta, per ordre del ministre d'Indústria, Turisme i Comerç s'han de revisar els costos de logística que estableix la disposició transitòria tercera.5.

b) Una proposta d'incentiu a l'operador del sistema i una proposta d'objectius mínims de qualitat (OCSNIEPI, OCSTIEPI) per a cada sistema aïllat j segons la definició de l'annex IX, als efectes del que estableix l'article 60.

Disposició addicional setena. *Manaments a l'operador del sistema.*

1. En el termini de sis mesos des de l'entrada en vigor d'aquest Reial decret, l'operador del sistema ha de remetre a la Secretaria d'Estat d'Energia:

a) Una proposta de procediment de prova de mínim tècnic ordinari i extraordinari de les centrals segons la definició que en fa la disposició addicional segona de l'Ordre IET/843/2012, de 25 d'abril, per la qual s'estableixen els peatges d'accés a partir de l'1 d'abril de 2012 i determinades tarifes i primes de les instal·lacions del règim especial.

b) Una proposta de procediment de proves de rendiment per determinar les dades tècniques dels costos variables de les instal·lacions de producció compostes per turbines de gas que comparteixen alternador, pertanyents als sistemes elèctrics dels territoris no peninsulars, de manera que es tingui en compte la influència mútua que es produeix en el funcionament d'aquestes turbines a causa de la configuració esmentada.

c) Una proposta de perfils a aplicar als consumidors que no disposin de mesura horària en cada territori no peninsular.

d) Una proposta dels períodes horaris i dels factors d'estacionalitat que s'apliquen per determinar el valor de la retribució per cost horari fix per a cada grup en una hora concreta.

e) Una proposta de la metodologia per obtenir el preu de l'energia en l'hora h a considerar en la fixació dels preus voluntaris per al petit consumidor en cada territori no peninsular d'acord amb el que estableix la disposició final quarta.

f) Als efectes del que estableix l'article 60.4, l'operador del sistema ha d'informar la Secretaria d'Estat d'Energia i la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència del consum específic de cada grup generador per a cada hora del mes, en tèrmies per quilowatt hora produït, i del consum específic estimat d'aquests grups, en tèrmies per quilowatt hora, tenint exclusivament en compte l'energia despatxada per cobrir la demanda, això és, sense tenir en compte les reserves de potència, regulació, control de tensió, previsió de desviaments en els programes de generació i en demanda i restriccions de xarxes, per als anys 2012, 2013 i 2014.

Així mateix l'operador del sistema ha d'informar la Secretaria d'Estat d'Energia i la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència del nombre d'interrupcions imprevistes superiors a 3 minuts associades a generació i de la durada d'aquestes interrupcions per mes, durant els anys 2012, 2013 i 2014.

2. L'operador del sistema ha de remetre igualment, en el termini de dos mesos des de l'entrada en vigor d'aquest Reial decret:

a) Una metodologia per a l'elaboració dels informes de cobertura de la demanda, de l'informe de necessitat de bombaments i per a la determinació de la potència necessària

proposada, la potència addicional proposada i les necessitats especials de disponibilitat d'equips de generació, en què inclogui el mètode estadístic utilitzat i les variables a tenir en compte, de manera que es garanteixi que aquest càlcul es pot replicar. Aquesta metodologia ha de complir el que indica l'annex VII.

b) El primer informe anual de cobertura de la demanda, sense perjudici dels terminis que estableix l'article 44.

3. En el termini de tres mesos des de l'entrada en vigor d'aquest Reial decret, l'operador del sistema ha de remetre a la Secretaria d'Estat d'Energia:

a) Un certificat amb la relació dels grups que estan inscrits amb caràcter provisional en el registre administratiu d'instal·lacions de producció del Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme i compleixen els requisits tècnics per poder estar donat d'alta en el despatx i amb els procediments del sistema de liquidacions i garanties de pagament que regeixen en aquests sistemes, per tal que es procedeixi a inscriure amb caràcter definitiu en aquest registre els grups que compleixin els requisits establerts.

b) Una proposta de modificació dels procediments d'operació dels sistemes elèctrics dels territoris no peninsulars el contingut dels quals sigui necessari adaptar per incloure les modificacions introduïdes per aquest Reial decret. Aquesta proposta ha d'incloure el termini necessari per adaptar els sistemes d'informació de l'operador del sistema i dels subjectes.

4. En el termini d'un mes des de l'entrada en vigor d'aquest Reial decret, l'operador del sistema ha de remetre a la Secretaria d'Estat d'Energia:

a) La relació de grups que constitueixen cada central de generació en els sistemes elèctrics aïllats dels territoris no peninsulars, entenent per central aquella els grups de la qual comparteixen línia d'evacuació i punts de connexió.

b) Una proposta de procediment de liquidació de l'energia en els sistemes elèctrics aïllats dels territoris no peninsulars que desenvolupi els principis introduïts per aquest Reial decret.

Disposició addicional vuitena. *Instal·lacions de producció que hagin finalitzat la seva vida útil.*

1. Els titulars d'instal·lacions de producció que a l'entrada en vigor d'aquest Reial decret hagin finalitzat la seva vida útil reguladora, segons la definició que en fa l'Ordre ITC/914/2006, de 30 de març, i continuïn en explotació, han de sol·licitar a la Direcció General de Política Energètica i Mines que se'ls atorgui novament el règim retributiu addicional en el termini de dos mesos des de la publicació de la primera resolució del secretari d'Estat d'Energia per la qual s'efectuï la convocatòria per a l'atorgament de la resolució favorable de compatibilitat i estableixi la potència necessària a què es refereix la disposició transitòria primera.2.

Les instal·lacions que no sol·licitin que se'ls atorgui novament el règim retributiu addicional en el termini establert perden, des d'aquest moment, el dret al règim retributiu addicional i perceben per la seva energia generada el règim econòmic que estableix l'article 8.

El procediment per a l'atorgament, si s'escau, de la resolució de compatibilitat favorable és el que estableix l'esmentada disposició transitòria primera, amb les particularitats que preveuen els articles 53 i 54 per a les instal·lacions que fan noves inversions i que finalitzen la seva vida útil reguladora, respectivament.

2. A aquests efectes, els titulars de les instal·lacions de producció que hagin finalitzat la seva vida útil han de remetre juntament amb la sol·licitud les noves inversions que, si s'escau, hagin fet des de l'1 de gener de 2012, degudament auditades.

3. Les instal·lacions que no obtinguin la resolució favorable de compatibilitat deixen de tenir dret a percebre el règim retributiu addicional, des de la data de la resolució, i perceben per la seva energia generada el règim econòmic que estableix l'article 8.



4. Si l'informe anual de cobertura de la demanda que estableix la disposició addicional setena.2.b) posa de manifest que no és necessària potència addicional en un sistema elèctric aïllat, no es convoca el procediment de concurrència competitiva i les instal·lacions de producció que hagin finalitzat la seva vida útil perden el dret al règim retributiu addicional, i perceben per la seva energia generada el règim econòmic que estableix l'article 8. La pèrdua del dret al règim retributiu addicional la declara el director general de Política Energètica i Mines mitjançant resolució desfavorable de compatibilitat, previ tràmit d'audiència.

5. Des que entri en vigor aquest Reial decret i fins que produeixi efectes la resolució de compatibilitat, els titulars de les instal·lacions perceben la retribució per costos variables de generació i la retribució per operació i manteniment fix que defineix el títol IV d'aquest Reial decret.

Disposició addicional novena. *Remissió d'informació.*

1. Els subjectes que duguin a terme qualsevol de les activitats amb retribució regulada, d'acord amb el que disposen aquest Reial decret i les seves normes de desplegament, han de facilitar al Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme i a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, la informació que els sigui requerida per aquests per a l'exercici de les seves funcions, en format electrònic, que permeti el tractament de les dades en full de càlcul i amb el desglossament que s'estableixi per resolució del director general de Política Energètica i Mines o mitjançant circular de la Comissió.

En particular, han de facilitar la informació relativa a les condicions que van determinar l'atorgament de les seves retribucions, així com la informació relativa als costos que sigui necessària per al seu establiment i revisió adequats.

2. En el termini de tres mesos des de l'entrada en vigor d'aquest Reial decret, els titulars d'instal·lacions de producció en els territoris no peninsulars han de remetre a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència els valors auditats a partir de l'1 de gener de 2011 que defineix la Resolució de la Direcció General de Política Energètica i Mines d'1 de desembre de 2010, per la qual s'estableixen els criteris per a la realització d'auditories dels grups de generació en règim ordinari dels sistemes elèctrics insulars i extrapeninsulars, incloent-hi a més el detall dels marges afegits per les operacions intragrup.

3. La informació econòmica auditada que es remeti en virtut de les resolucions vigents que estableixin els criteris per a la realització d'auditories dels grups de generació en els sistemes elèctrics aïllats dels territoris no peninsulars, ha de detallar les despeses i comissions que l'empresa del grup afegeix, si s'escau, al cost de les factures dels proveïdors per a les operacions fetes amb altres empreses del grup, en particular, els aprovisionaments de combustible.

Disposició addicional desena. *Retribució de les instal·lacions de producció d'energia elèctrica amb règim econòmic primat atorgat abans de l'entrada en vigor del Reial decret Llei 9/2013, de 12 de juliol, i de les instal·lacions amb règim retributiu específic a l'empara de la disposició addicional quarta del Reial decret 413/2014, de 6 de juny.*

1. A les instal·lacions que a l'entrada en vigor del Reial decret Llei 9/2013, de 12 de juliol, pel qual s'adopten mesures urgents per garantir l'estabilitat financera del sistema elèctric, tinguin dret a un règim econòmic primat, així com a aquelles a les quals se'ls atorgui el règim retributiu específic a l'empara de la disposició addicional quarta del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, no els són aplicables els conceptes retributius del règim econòmic que preveu l'article 7.1.

Aquestes instal·lacions han de percebre els següents conceptes retributius:

a) El producte de l'energia venuda en l'hora h mesurada en barres de central pel grup generador pel preu resultant de calcular la mitjana ponderada del preu marginal horari del mercat diari i dels preus marginals horaris de cadascuna de les sessions del mercat intradiari.

b) Si s'escau, el règim retributiu específic que estableix el títol IV del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus.

c) Si s'escau, les contraprestacions econòmiques que s'estableixin per la seva participació en els serveis d'ajust d'aquests sistemes.

2. Als efectes del càlcul del preu horari de generació de cada sistema elèctric aïllat que defineix l'article 71.1 d'aquest Reial decret, per a les instal·lacions definides a l'apartat anterior, s'han d'aplicar, en lloc dels costos de generació que defineix l'article 7, els que estableixen els apartats a) i b) anteriors.

Disposició addicional onzena. *Conformitat amb l'ordenament comunitari.*

El règim retributiu i el procediment de despatx que preveuen els títols IV, VI i VII, i les disposicions corresponents de la part final d'aquest Reial decret queden subordinats en la seva eficàcia plena i definitiva a la inexistència d'objeccions per part de la Comissió Europea pel que fa a la seva compatibilitat amb l'ordenament comunitari.

Disposició addicional dotzena. *Comunicació i notificació per via electrònica.*

1. De conformitat amb el que preveu l'article 27.6 de la Llei 11/2007, de 22 de juny, d'accés electrònic dels ciutadans als serveis públics, les sol·licituds, els escrits i les comunicacions relatives als diferents procediments que esmenta l'apartat 2, s'han de presentar exclusivament per via electrònica, amb certificat electrònic, a la seu electrònica del Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme.

Aquesta obligació comprèn la pràctica de notificacions administratives per mitjans electrònics, de conformitat amb els articles 32.1 i 40 del Reial decret 1671/2009, de 6 de novembre, pel qual es desplega parcialment la Llei 11/2007, de 22 de juny, d'accés electrònic dels ciutadans als serveis públics, que s'ha de fer mitjançant compareixença electrònica a la seu electrònica del Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme, accessible pels interessats mitjançant certificat electrònic.

En els casos en què sigui obligatòria la comunicació a través de mitjans electrònics i no s'utilitzin aquests mitjans, l'òrgan administratiu competent ha de requerir la reparació corresponent, i ha d'advertir que, si no s'atén el requeriment, es considera l'interessat desistit de la seva petició d'acord amb el que disposa l'article 32.3 del Reial decret 1671/2009, de 6 de novembre, i no té validesa o eficàcia la comunicació en què hagi tingut lloc aquest incompliment.

2. Els procediments administratius als quals és aplicable el que disposa l'apartat anterior són els següents:

a) Procediments d'inscripció, modificació i cancel·lació en el registre de règim retributiu específic que defineix l'article 27 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, així com qualssevol altres procediments regulats en la normativa aplicable relacionats amb aquest registre i amb el règim retributiu específic.

b) Procediments d'inscripció, modificació i cancel·lació en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica que defineix l'article 21 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric.

c) Qualsevol procediment relatiu a l'activitat de comercialització d'energia elèctrica i gestors de càrrega que regula la normativa aplicable, entre els quals s'inclouen els de comunicació d'inici de l'activitat i declaració responsable, modificació de les anteriors i cessament en l'exercici de l'activitat. En el cas de les comercialitzadors d'energia elèctrica, procediments relatius a l'enviament d'informació sobre consumidors finals d'electricitat en aplicació de l'Ordre ITC/606/2011, de 16 de març, per la qual es determina el contingut i la forma de remissió de la informació sobre els preus aplicables als consumidors finals d'electricitat al Ministeri d'Indústria, Turisme i Comerç, així com els procediments relatius a l'extinció de l'habilitació per exercir com a comercialitzador d'energia elèctrica i traspàs de clients a un comercialitzador de referència.

A aquests efectes, els annexos amb els models corresponents de comunicació i de declaració responsable estan disponibles per al seu emplenament i enviament per via electrònica a la seu electrònica del Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme.

d) Remissió d'informació relativa a qualitat de servei, que d'acord amb la normativa estatal establerta hagin de remetre les empreses distribuïdores d'energia elèctrica.

e) Qualsevol procediment de sol·licitud d'autorització de configuracions de mesura que requereixin autorització d'acord amb la normativa aplicable.

f) Qualsevol procediment relatiu a les sol·licituds d'exempció d'aplicació dels peatges d'accés en virtut del que estableix 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.

g) Qualsevol procediment relatiu a la sol·licitud de reconeixement del règim retributiu addicional que regula aquest Reial decret.

h) Els recursos administratius i les sol·licituds de revisió d'ofici que puguin derivar dels procediments esmentats anteriorment.

i) Les reclamacions de responsabilitat patrimonial de l'Estat de competència del Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme que puguin derivar de l'aplicació de la regulació del sector elèctric.

*Disposició transitòria primera. Resolució de la primera convocatòria del procediment d'atorgament de la resolució de compatibilitat de les instal·lacions de producció d'energia elèctrica en els territoris no peninsulars.*

1. Queden exceptuades de l'aplicació del que disposen els articles 47, 48, 49, 51 i 52 d'aquest Reial decret les instal·lacions definides a la disposició transitòria primera.1 de la Llei 17/2013, de 29 d'octubre, per a la garantia del subministrament i l'increment de la competència en els sistemes elèctrics insulars i extrapeninsulars, i a la disposició addicional dinovena de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric.

No obstant això, sí que són aplicables els articles esmentats per al reconeixement de noves inversions o perquè els sigui atorgat novament el règim retributiu addicional quan hagin de finalitzar la seva vida útil reguladora.

2. Si l'informe anual de cobertura de la demanda que estableix la disposició addicional setena.2.b posa de manifest que hi ha un risc de falta de cobertura en l'horitzó de l'anàlisi en un sistema elèctric aïllat, el secretari d'Estat d'Energia ha de convocar, mitjançant resolució, un procediment de concurrència competitiva per a l'atorgament de la resolució favorable de compatibilitat.

En aquesta resolució del secretari d'Estat d'Energia s'ha d'establir la potència prevista addicional que s'ha d'instal·lar, si s'escau, per assegurar la cobertura de la demanda a cadascun dels sistemes elèctrics aïllats per a cadascun dels cinc anys següents. Així mateix, en aquesta resolució es poden donar senyals de localització per nusos i es poden establir limitacions tècniques relatives, entre altres aspectes, a la mida i tecnologia dels grups.

El procediment per a l'atorgament de la resolució favorable de compatibilitat és el que estableixen els articles 47, 48 i 49 amb les particularitats que descriu aquesta disposició.

3. Les sol·licituds de resolució de compatibilitat presentades a l'empara del que preveuen els apartats 2 i 5 de la disposició transitòria primera de la Llei 17/2013, de 29 d'octubre, així com les sol·licituds presentades des de l'entrada en vigor de la Llei esmentada i fins a l'entrada en vigor del present Reial decret s'han de tramitar segons el procediment que estableixen els articles 47, 48 i 49 amb les particularitats descrites en aquesta disposició.

En el termini de dos mesos des de la publicació de la resolució que defineix l'apartat anterior, els titulars de les instal·lacions esmentades en el paràgraf anterior han de complementar la seva sol·licitud presentant la informació relativa a cadascuna de les instal·lacions projectades amb el desglossament que estableix l'annex VIII.1 d'aquest Reial decret, i han d'adjuntar així mateix el resguard de la Caixa General de Dipòsits acreditatiu d'haver dipositat la garantia econòmica que estableix l'article 50.

3. Les sol·licituds de resolució de compatibilitat presentades abans de la finalització del termini de dos mesos des de la publicació de la resolució de convocatòria del procediment de concurrència competitiva que defineix l'apartat 2, s'acumulen a les sol·licituds presentades a l'empareda de l'apartat anterior, a excepció de les que resultin no admeses.

4. Si l'informe anual de cobertura de la demanda que estableix la disposició addicional setena.2.b posa de manifest que no és necessària potència addicional en un sistema elèctric aïllat, no s'ha de convocar el procediment de concurrència competitiva en aquest sistema i les sol·licituds de resolució de compatibilitat presentades a l'empareda del que preveuen els apartats 2 i 5 de la disposició transitòria primera de la Llei 17/2013, de 29 d'octubre, així com les sol·licituds presentades des de l'entrada en vigor de la Llei esmentada i fins a l'entrada en vigor del present Reial decret per a aquest sistema les ha de resoldre desfavorablement la Direcció General de Política Energètica i Mines, previ tràmit d'audiència.

Disposició transitòria segona. *Mescla de combustible.*

1. Mentre la Direcció General de Política Energètica i Mines no autoritzi les mescles de combustible habitual, els costos variables de combustible de despatx i del cost d'arrencada de despatx de les instal·lacions de producció categoria A s'han de calcular tenint en compte el combustible principal del grup, i en la liquidació d'aquests grups s'ha de reconèixer la mescla de combustible utilitzada, prèvia inspecció.

Aquests costos addicionals s'han de reconèixer en la resolució de la Direcció General de Política Energètica i Mines per la qual s'aprova la quantia definitiva dels costos de generació de liquidació per a les centrals que tinguin reconegut un règim retributiu addicional i la quantia dels costos de generació de les instal·lacions que tinguin reconegut un règim retributiu específic a què fa referència l'article 72.3.e).

2. No obstant això, als efectes del que estableixen els articles 12 i 40, en el termini d'un mes des de l'entrada en vigor d'aquest Reial decret els titulars de les instal·lacions de producció categoria A que hagin de percebre el règim retributiu addicional han de remetre a la Direcció General de Política Energètica i Mines la mescla de combustible habitual utilitzada a cadascun dels seus grups, tant en estat de marxa normal com en les arrencades.

En cas que no es presenti aquesta informació en el termini establert, el combustible a utilitzar als efectes de despatx i de liquidació és el combustible principal que indica l'annex XIII.

Disposició transitòria tercera. *Determinació del preu de combustible fins a l'entrada en vigor de l'ordre definida a l'article 40.5.*

1. Fins a l'entrada en vigor de l'ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme en la qual es defineixin els components del preu de cadascun dels combustibles fòssils utilitzats i la metodologia per determinar el preu esmentat definida a l'article 40.5, cal atèner-se al que disposa la present disposició.

2. Els combustibles fòssils que es consideren en els territoris no peninsulars als efectes de retribució per zones geogràfiques són els següents:

Balears: hulla importada, fueloil BIA (1 per cent de sofre), gas natural i gasoil.

Canàries: fueloil BIA (1 per cent de sofre), fueloil BIA (0,73 per cent de sofre), fueloil BIA (0,3 per cent de sofre), dièsel oil i gasoil.

Ceuta i Melilla: fueloil BIA (1 per cent de sofre), dièsel oil i gasoil.

En cas que s'utilitzin nous combustibles fòssils no previstos en la llista anterior, el ministre d'Indústria, Energia i Turisme pot aprovar, si s'escau, la seva utilització i determinar el mètode de càlcul del preu corresponent al nou combustible.

3. El preu del combustible es calcula com la suma del preu del producte definit en el següent apartat i la retribució per costos de logística que estableix l'apartat 5, a excepció del gas natural, el preu del combustible del qual es calcula d'acord amb el mètode que estableix l'Ordre ITC/1559/2010, d'11 de juny, per la qual es regulen diferents aspectes de la normativa dels sistemes elèctrics insulars i extrapeninsulars. Addicionalment, el preu del combustible ha d'incloure, si s'escau, els costos derivats de l'aplicació de l'impost especial sobre el carbó i de l'impost sobre hidrocarburs que defineix la Llei 38/1992, de 28 de desembre, d'impostos especials.

4. Els preus del producte per tipus de combustible s'aproven semestralment per resolució de la Direcció General de Política Energètica i Mines, es publiquen en el «Butlletí Oficial de l'Estat» i es calculen com a mitjana aritmètica de les cotitzacions mensuals, corresponents als sis mesos immediatament anteriors, dels índexs i les cotitzacions següents:

a) Per a l'hulla importada, és igual a l'índex API#2 publicat pel Coal Daily d'Energy Argus.

b) Per al fuel oil BIA (1 per cent), consumit en els territoris no peninsulars de Balears, Melilla i Ceuta és igual a la mitjana aritmètica de les mitjanes mensuals del rang baix de cotitzacions de fueloil 1 per cent en el mercat CIF Mediterrani (Gènova/Lavera), publicada en el Platts European Marketscan. Per al fueloil BIA (1 per cent i 0,3 per cent), consumit en el territori no peninsular de Canàries és igual a la mitjana aritmètica de les mitjanes mensuals del rang baix de cotitzacions de fueloil 1 per cent al mercat CIF NWE publicada en el Platts European Marketscan.

c) El preu del producte per al fueloil BIA 0,73 per cent del territori no peninsular de Canàries es calcula com la mitjana aritmètica de les mitjanes mensuals del rang baix de cotitzacions en el mercat CIF NWE del fueloil 1 per cent publicades en el Platts European Marketscan més un coeficient que es calcula com el 67,5 per cent de la diferència entre les mitjanes mensuals del rang baix de cotitzacions al mercat FOB NWE del fueloil 0,5-0,7 per cent publicades en el Platts European Marketscan i les mitjanes mensuals del rang baix de cotitzacions de fueloil 1 per cent al mercat FOB NWE publicada en el Platts European Marketscan.

d) Per al dièsel oil del territori no peninsular de Canàries, s'estableix per composició percentual en pes de la mitjana aritmètica de les mitjanes mensuals del rang baix de cotitzacions de gasoil 0,1 per cent (83 per cent) i fueloil 3,5 per cent (17 per cent) en el mercat CIF NWE publicades en el Platts European Marketscan. Per al dièsel oil del territori no peninsular de Ceuta, s'estableix per composició percentual en pes de la mitjana aritmètica de les mitjanes mensuals del rang baix de cotitzacions de gasoil 0,1 per cent (83 per cent) i fueloil 3,5 per cent (17 per cent) en el mercat CIF Mediterrani (Gènova/Lavera), publicada en el Platts European Marketscan.

e) Per al gasoil 0,1 per cent consumit en els territoris no peninsulars de Balears, Melilla i Ceuta es calcula com la mitjana aritmètica de les mitjanes mensuals del rang baix de cotitzacions de gasoil 0,1 per cent en el mercat CIF Mediterrani (Gènova/Lavera) publicada en el Platts European Marketscan. Per al gasoil 0,1 per cent consumit en el territori no peninsular de Canàries es calcula com la mitjana aritmètica de les mitjanes mensuals del rang baix de cotitzacions de gasoil 0,1 per cent en el mercat CIF NWE publicada en el Platts European Marketscan.

Per a la conversió de dòlars USA a euros es pren la mitjana dels tipus de canvi diaris dòlar USA-euro publicada pel Banc Central Europeu i corresponent al període de càlcul del preu del combustible.

5. La retribució per costos de logística als efectes de liquidació i de despatx, en funció de la ubicació del grup generador, és la següent:

*Costos logística*

€/tm	Hulla	Fueloil BIA 1% 0,7-0,73%	Fueloil BIA 0,3%	Dièsel Oil	Gasoil
<b>BALEARS</b>					
Mallorca .....	13,06	39,80			43,06
Menorca .....		32,62			41,08
Eivissa-Formentera .....		34,38			42,84
<b>CANÀRIES</b>					
Tenerife .....		20,49	31,76	20,49	20,49
Gran Canària .....		24,83	42,36	31,09	31,09
Fuerteventura .....		24,83	42,36	37,35	37,35
Lanzarote .....		24,83	42,36	34,85	34,85
La Palma, Hierro i Gomera. ....		37,35	54,87	54,90	34,85
<b>CEUTA I MELILLA</b>					
Ceuta .....		32,71		36,30	36,30
Melilla .....		58,62			64,35

6. El preu de producte als efectes de despatx de producció de l'hulla, fueloil BIA (1 per cent), fueloil BIA (0,3 per cent), fueloil BIA 0,73%, dièsel oil i gasoil 0,1% és l'últim valor publicat per a cada territori no peninsular i s'obté segons el que indica aquesta disposició.

Per al combustible gas natural, el preu de combustible als efectes de despatx és el que estableix l'Ordre ITC/1559/2010, d'11 de juny.

Als efectes del càlcul dels costos de generació de liquidació de cada grup generador categoria A que tinguin reconegut un règim retributiu addicional, s'ha de procedir a regularitzar la retribució per costos variables de generació per la diferència entre els preus reals dels valors obtinguts segons el que indica l'apartat 3 l'any esmentat i els utilitzats per fer el despatx.

7. Els valors del poder calorífic inferior del combustible fòssil utilitzat per un grup i del sistema elèctric  $j$ ,  $pci(i,h,j)$ , als efectes de despatx de producció i als efectes de liquidació són els que estableix l'annex VI.

8. D'acord amb el que estableix l'apartat 6, el preu dels combustibles fòssils als efectes de despatx s'obté, des de l'entrada en vigor del present Reial decret i fins que siguin substituïts d'acord amb el que estableix aquesta disposició transitòria, a partir dels següents preus de producte i retribució per costos de logística:

	Preus del producte €/Tm				
	Hulla	Fueloil BIA 1% S /0,3% S	Fueloil BIA 0,73% S	Dièsel oil	Gasoil 0,1% S
CANÀRIES.....	–	385,94	423,34	560,98	601,03
BALEARS.....	57,33	394,08	–	–	602,22
CEUTA I MELILLA .....	–	394,08	–	564,40	602,22

La retribució per costos de logística a aplicar en el despatx de producció, en funció del territori on estigui ubicat el grup, és la que estableix l'apartat 5.

9. D'acord amb el que estableix el paràgraf tercer de l'article 2.4 de l'Ordre ITC/1559/2010, d'11 de juny, el preu del combustible gas natural als efectes de despatx



des de l'entrada en vigor del present Reial decret i fins que s'actualitzi d'acord amb el que estableix l'Ordre esmentada és de 392,05 €/t.

Disposició transitòria quarta. *Determinació de les dades tècniques de despatx a les centrals inscrites en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica.*

1. Les dades tècniques i econòmiques de despatx dels grups inscrits en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica són les que estableix l'annex XIII fins que es revisin d'acord amb el que estableix aquest Reial decret.

En els casos en què les dades del registre no coincideixin amb les que indica l'esmentat annex XIII, s'ha de procedir a regularitzar el registre d'acord amb aquests valors.

2. Mentre no es defineixin les dades tècniques de despatx de les turbines de gas que comparteixen alternador, s'han d'utilitzar les dades tècniques que li corresponguin a cada grup per separat.

Disposició transitòria cinquena. *Règim transitori per a determinades instal·lacions de producció categoria A.*

1. Les instal·lacions categoria A que abans de l'entrada en vigor d'aquest Reial decret no tenien dret a la percepció del règim retributiu específic aplicable a les instal·lacions de producció a partir de fonts d'energies renovables, cogeneració i residus i tenien reconegut un règim retributiu diferent del que preveuen l'Ordre ITC/913/2006, de 30 de març, i l'Ordre ITC/914/2006, de 30 de març, han de continuar percebent aquesta retribució de manera transitòria en els termes que preveu aquesta disposició.

2. Els titulars de les instal·lacions de producció que defineix aquest apartat han de remetre les noves inversions que, si s'escau, s'hagin fet des de l'1 de gener de 2012, degudament auditades.

3. Per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme s'han d'aprovar les dades tècniques i econòmiques, així com els paràmetres tècnics i econòmics de liquidació a partir dels resultats de les proves de rendiment que es facin als grups i les dades de costos auditats.

Disposició transitòria sisena. *Règims retributius d'instal·lacions amb autorització d'explotació definitiva de data anterior a l'1 de gener de 2012 sol·licitats abans de l'entrada en vigor d'aquest Reial decret.*

En virtut del que estableix l'article 37 del Reial decret Llei 20/2012, de 13 de juliol, la retribució per costos fixos i variables definida en aquest Reial decret és aplicable a les centrals de generació que tenien la condició de règim ordinari fins a l'entrada en vigor de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, en els territoris no peninsulars des de l'1 de gener de 2012.

En virtut de tot això, i no obstant el que estableix la disposició derogatòria única.1.c) d'aquest Reial decret, en les sol·licituds de reconeixement del règim retributiu addicional per a les instal·lacions amb autorització d'explotació definitiva de data anterior a l'1 de gener de 2012, el valor de la inversió reconeguda i la seva vida útil reguladora es determinen segons el mètode de càlcul que estableix l'Ordre ITC/914/2006, de 30 de març.

Disposició transitòria setena. *Determinació dels costos de generació de liquidació fins a l'entrada en vigor del present Reial decret.*

1. En virtut del que estableix l'article 37 del Reial decret Llei 20/2012, de 13 de juliol, la retribució per costos fixos i variables de les centrals de generació que tenien la condició de règim ordinari fins a l'entrada en vigor de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, en els territoris no peninsulars, des de l'1 de gener de 2012 i fins a l'entrada en vigor del present Reial decret és la que resulti d'aplicar la present disposició.

La Direcció General de Política Energètica i Mines ha d'aprovar per resolució la quantia definitiva dels costos de generació de liquidació per als grups que tinguin reconegut un règim retributiu addicional des de l'1 de gener de 2012 fins a l'entrada en vigor del present Reial decret. Aquesta resolució es publica en el «Butlletí Oficial de l'Estat».

2. La retribució per costos variables de generació dels grups que van participar en el despatx de producció durant el període que indica el paràgraf anterior s'obté aplicant, amb caràcter general, la metodologia que estableix el capítol III del títol IV, amb les particularitats següents:

a) No és aplicable el factor de correcció per factura de combustible que defineix l'article 31.

b) La retribució per costos variables de funcionament i la retribució per costos d'arrencada associats al combustible es calculen d'acord amb el que estableixen els articles 32 i 33, respectivament, amb les particularitats següents:

1r Els paràmetres tècnics de liquidació a, b, c, a' i b' prenen els valors que estableix l'annex XIII per a les dades tècniques de despatx A, B, C, A' i B', respectivament.

2n Per calcular el preu mitjà de la tèrmia dels combustibles utilitzats en estat de marxa i en estat d'arrencada pel grup i del sistema elèctric aïllat j en l'hora h, cal atènyer-se al que disposa la disposició transitòria segona.1.

3r El preu del combustible s'obté d'acord amb la metodologia que preveu la disposició transitòria tercera, i en resulten els valors que estableix l'annex XIV.

4t Els valors del poder calorífic inferior del combustible fòssil utilitzat per un grup i del sistema elèctric j,  $pci(i,h,j)$ , als efectes de liquidació de generació són els que estableix l'annex VI.1.c) als efectes de despatx.

c) La retribució per costos variables d'operació i manteniment de funcionament es calcula d'acord amb la metodologia que estableix la disposició addicional quarta.3 i amb els valors unitaris d'operació i manteniment variable de les instal·lacions tipus, definits a l'annex XIV.

d) El paràmetre «d» en euros per arrencada, definit a l'article 35.2, és el que estableix l'annex XIV.

e) La retribució per costos de banda de regulació es calcula d'acord amb el que estableix l'article 34.

La retribució per costos dels drets d'emissió es calcula d'acord amb el que estableix l'article 37. El preu dels drets d'emissió de liquidació, que es calcula d'acord amb el que estableix aquest article, s'aprova per resolució de la Direcció General de Política Energètica i Mines.

3. La retribució per costos fixos per al període indicat a l'apartat 1 es calcula d'acord amb el que indica aquest apartat i aplicant l'expressió següent:

$$RCF_n(t) = \sum_{h=T_0}^{h=T_1} P_{disponible}(t,h) * CF_n(t,h)$$

a) La definició d'aquests paràmetres i la metodologia d'obtenció de la retribució per costos fixos, que té la formulació anterior, és la que estableix el capítol II del títol IV.

b) La taxa de retribució financera a aplicar a totes les instal·lacions dels sistemes elèctrics aïllats dels territoris no peninsulars categoria A que tinguin retribució per inversió es correspon, d'acord amb el que estableix l'article 37 del Reial decret Llei 20/2012, de 13 de juliol, amb el rendiment mitjà de les cotitzacions al mercat secundari de les obligacions de l'Estat a deu anys incrementada en 200 punts bàsics. Per a l'any 2012 s'ha d'utilitzar el rendiment mitjà de les cotitzacions al mercat secundari de les obligacions de l'Estat a deu anys dels mesos compresos entre novembre de 2010 i octubre de 2011; per a l'any 2013, els equivalents als mesos compresos entre novembre de 2011 i octubre de 2012; per a l'any 2014, els equivalents als mesos compresos entre novembre de 2012 i octubre

de 2013; i per als mesos de 2015 que siguin aplicables, el rendiment de les obligacions compreses entre novembre de 2013 i octubre de 2014.

En virtut de tot això, l'anualitat de la retribució per inversió  $Cl_n(i)$  de cada grup  $i$  és la que estableix l'annex XIV.

c) L'anualitat de la retribució per operació i manteniment fix de cada grup s'obté d'acord amb el que estableix la disposició addicional tercera, amb les particularitats següents:

1r) Els valors unitaris de l'anualitat d'operació i manteniment fixos de les instal·lacions tipus per als anys 2012, 2013 i 2014 són els que indica l'annex XIV.

2n) La instal·lació tipus assignada a cada grup és la que indica l'annex XIII.

3r) La potència neta de cada grup és la que indica l'annex XIII.

4. Els grups que abans de l'entrada en vigor d'aquest Reial decret hagin assolit la vida útil que estableix l'Ordre ITC/914/2006, de 30 de març, i hagin continuat en operació, han de percebre durant el període que indica l'apartat 1 la retribució per costos variables que defineix l'apartat 2 i la seva retribució per costos fixos consisteix en l'anualitat de la retribució per operació i manteniment fix,  $OMFn(i)$ , d'acord amb el que indica l'apartat 3.c). La seva retribució per costos fixos pot ser incrementada, si s'escau, per les noves inversions que es reconeixin d'acord amb el que estableix la disposició addicional vuitena.

5. La retribució per la instal·lació de potència com a conseqüència de la necessitat d'adoptar mesures de caràcter temporal i extraordinari, aconsellades per raons de seguretat de subministrament, consisteix, per al període que defineix el paràgraf 1, en el reconeixement dels costos en què hagin incorregut els titulars d'aquestes centrals durant la seva explotació.

6. El valor de la inversió per als grups als quals a l'entrada en vigor d'aquest Reial decret no s'hagi reconegut aquest valor i disposin d'autorització d'explotació definitiva de data posterior al 31 de desembre de 2011 i anterior a l'entrada en vigor d'aquest Reial decret, es determina de la manera següent:

a) El valor de la inversió reconeguda al grup  $i$  és el valor real de la inversió feta degudament auditada, més el 50 per cent de la diferència entre el límit màxim i l'esmentat valor real, quan aquest sigui inferior al límit. Si aquesta diferència és negativa, el valor reconegut de la inversió feta és el que resulti de multiplicar la potència neta inscrita en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica pels valors unitaris màxims que fixa l'esmentat annex XIV.

b) Els límits màxims es determinen multiplicant la potència neta del grup inscrita en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica pels valors unitaris màxims fixats per als diferents sistemes diferenciats per tecnologia d'acord amb el que estableix l'annex XIV.

7. Els paràmetres a aplicar per calcular la retribució des de l'1 de gener de 2012 fins a l'entrada en vigor del Reial decret, d'acord amb la metodologia establerta en aquesta disposició, s'estableixen a l'annex XIV.

*Disposició transitòria vuitena. Aplicació transitòria del preu d'adquisició de la demanda als comercialitzadors de referència i del preu de l'energia en l'hora  $h$  a considerar en la fixació dels preus voluntaris per al petit consumidor.*

Mentre no s'estableixi la metodologia per obtenir el preu de l'energia en l'hora  $h$  a considerar en la fixació dels preus voluntaris per al petit consumidor, en cada territori no peninsular, d'acord amb el que indica la disposició final quarta:

a) El preu de l'energia en l'hora  $h$  a considerar en la fixació dels preus voluntaris per al petit consumidor, en cada territori no peninsular,  $P_{pmh}$ , és el preu mitjà horari,  $P_{mh}$ , definit a l'article 10 del Reial decret 216/2014, de 28 de març, pel qual s'estableix la metodologia de càlcul dels preus voluntaris per al petit consumidor i el seu règim jurídic de contractació.

b) Els comercialitzadors de referència en aquests territoris adquireixen l'energia horàriament en el despatx per als seus consumidors acollits al preu voluntari per al petit consumidor, al preu horari final peninsular d'adquisició d'energia dels comercialitzadors de referència que adquireixen la seva energia en el mercat de producció peninsular, descomptats els costos dels mecanismes de capacitat, els costos de desviaments, els costos per intercanvis internacionals no fets per subjectes de mercat i els costos del servei de gestió de la demanda d'interrompibilitat i, si s'escau, altres que s'estableixin.

Adicionalment al preu d'adquisició definit abans, s'han de complir les obligacions derivades dels costos de desviaments en què incorrin els subjectes esmentats, els costos per mecanismes de capacitat, els costos del servei de gestió de la demanda d'interrompibilitat, els costos per al finançament de la retribució de l'operador del mercat i de l'operador del sistema i altres que es puguin establir, en els termes que es determinin per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme.

Disposició transitòria novena. *Proves de potència i de mínim tècnic.*

1. Fins a l'entrada en vigor de la normativa que reguli les proves per acreditar les potències bruta i neta dels grups en els territoris no peninsulars, aquestes proves s'han de dur a terme d'acord amb el que preveu l'annex XV.

2. Fins a l'aprovació del procediment de prova de mínim tècnic ordinari i extraordinari dels grups, per al reconeixement de les dades tècniques de despatx que defineix l'article 11, s'han de prendre els valors de mínim tècnic ordinari i extraordinari actualment utilitzats en el despatx de producció declarats pel titular de la instal·lació. Per inscriure nous grups s'ha d'utilitzar el valor declarat pel titular de la instal·lació.

3. Les instal·lacions que a l'entrada en vigor d'aquest Reial decret estiguin inscrites en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica han de dur a terme les proves de mínim tècnic quan s'aprovi el seu procediment, simultàniament a les proves de rendiment de les centrals que defineix l'annex III.

Disposició transitòria desena. *Paràmetres de liquidació de les turbines de gas que comparteixen alternador.*

Mentre no es defineixin els paràmetres tècnics de liquidació de les turbines de gas que comparteixen alternador, s'han d'utilitzar els paràmetres de liquidació que li corresponguin a cada grup per separat.

Disposició transitòria onzena. *Règims retributius atorgats abans de l'entrada en vigor del present Reial decret.*

1. Les instal·lacions que per les seves característiques singulars no es puguin incloure dins de cap de les tecnologies que defineix l'article 2 i tinguin concedit un règim retributiu particular, diferent del que preveuen l'Ordre ITC/913/2006, de 30 de març, i l'Ordre ITC/914/2006, de 30 de març, mantenen el seu règim retributiu aprovat abans de l'entrada en vigor d'aquest Reial decret fins al final de la seva vida útil reguladora.

2. Les instal·lacions de producció d'energia elèctrica categoria A que abans de l'entrada en vigor d'aquest tenien dret a la percepció del règim retributiu específic aplicable a les instal·lacions de producció a partir de fonts d'energies renovables, cogeneració i residus, han de continuar percebent aquest règim en els termes que preveu la normativa aplicable fins al final de la seva vida útil reguladora. Als efectes que estableixen els títols IV i VI del present Reial decret aquestes instal·lacions es consideren instal·lacions de producció categoria B.

3. Les instal·lacions de producció d'energia elèctrica categoria A que abans de l'entrada en vigor d'aquest Reial decret tenien reconegut el seu valor de la inversió, mantenen a efectes retributius l'esmentat valor d'inversió fins al final de la seva vida útil reguladora. El mètode d'amortització de la inversió d'aquestes centrals es manté fins que finalitzi la seva vida útil reguladora d'acord amb la normativa vigent abans de l'entrada en

vigor d'aquest Reial decret, partint de l'amortització acumulada que tenien reconeguda a l'entrada en vigor del present Reial decret. Aquests valors corresponents a les centrals esmentades s'inclouen a l'annex XVI.

Als efectes del que disposa aquest apartat, s'entén per vida útil reguladora la vida útil que defineix l'Ordre ITC/914/2006, de 30 de març.

Disposició transitòria dotzena. *Comunicació i notificació per via electrònica.*

1. Els procediments administratius indicats a la disposició addicional dotzena.2 que s'hagin iniciat abans de l'entrada en vigor del present Reial decret finalitzen la seva tramitació utilitzant els mitjans existents abans de l'aprovació d'aquesta disposició addicional.

2. Els procediments administratius indicats als apartats 2.f) i 2.g) de la disposició addicional dotzena se segueixen regint, fins que no es desenvolupin les aplicacions necessàries per a la seva tramitació, per la normativa anterior relativa als mitjans de tramitació.

Disposició derogatòria única. *Derogació normativa.*

1. Queden derogats expressament:

a) El Reial decret 1747/2003, de 19 de desembre, pel qual es regulen els sistemes elèctrics insulars i extrapeninsulars.

b) L'Ordre ITC/913/2006, de 30 de març, per la qual s'aproven el mètode de càlcul del cost de cadascun dels combustibles utilitzats i el procediment de despatx i liquidació de l'energia en els sistemes elèctrics insulars i extrapeninsulars.

c) L'Ordre ITC/914/2006, de 30 de març, per la qual s'estableix 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.

2. Així mateix, queden derogades totes les disposicions del mateix rang o inferior en la mesura que contradiguin el que estableix aquest Reial decret o s'hi oposin.

Disposició final primera. *Instal·lacions tipus i correspondència entre classificacions.*

1. Es defineixen les següents instal·lacions tipus en funció de la tecnologia, la potència neta i el territori no peninsular:

*Balears*

IT-0001	Grups dièsel - 2T	Potència <5
IT-0002	Grups dièsel - 2T	5 ≤ Potència < 12
IT-0003	Grups dièsel - 2T	12 ≤ Potència < 20
IT-0004	Grups dièsel - 2T	Potència ≥ 20
IT-0005	Grups dièsel - 4T	14 ≤ Potència < 24
IT-0006	Turbines de gas aeroderivades	Potència < 50
IT-0007	Turbines de gas heavy duty	Potència < 13
IT-0008	Turbines de gas heavy duty	13 ≤ Potència < 25
IT-0009	Turbines de gas heavy duty	25 ≤ Potència < 50
IT-0010	Turbines de gas heavy duty	Potència ≥ 50
IT-0011	Turbines de vapor de carbó	
IT-0012	Turbines de vapor de fuel	Potència ≤ 40
IT-0013	Cicle combinat configuració 2x1	200 ≤ Potència ≤ 250
	1TG	

	1TG+1TV	
	2TG+1TV	
IT-0014	Cicle combinat configuració 3x1	$200 \leq \text{Potència} \leq 250$
	1TG	
	1TG+1TV	
	2TG+1TV	
	3TG+1TV	

*Canàries*

IT-0050	Grups dièsel - 2T	$5 \leq \text{Potència} < 12$
IT-0051	Grups dièsel - 2T	$12 \leq \text{Potència} < 20$
IT-0052	Grups dièsel - 2T	Potència $\geq 20$
IT-0053	Grups dièsel - 4T	Potència $< 2$
IT-0054	Grups dièsel - 4T	$2 \leq \text{Potència} < 4$
IT-0055	Grups dièsel - 4T	$4 \leq \text{Potència} < 14$
IT-0056	Grups dièsel - 4T	$14 \leq \text{Potència} < 24$
IT-0057	Turbines de gas aeroderivades	Potència $< 50$
IT-0058	Turbines de gas heavy duty	Potència $< 13$
IT-0059	Turbines de gas heavy duty	$13 \leq \text{Potència} < 25$
IT-0060	Turbines de gas heavy duty	$25 \leq \text{Potència} < 50$
IT-0061	Turbines de gas heavy duty	Potència $\geq 50$
IT-0062	Turbines de vapor de fuel	Potència $\leq 40$
IT-0063	Turbines de vapor de fuel	$40 < \text{Potència} \leq 60$
IT-0064	Turbines de vapor de fuel	$60 < \text{Potència} \leq 80$
IT-0065	Cicle combinat configuració 2x1	$200 \leq \text{Potència} \leq 250$
	1TG	
	1TG+1TV	
	2TG+1TV	
IT-0066	Cicle combinat configuració 3x1	$200 \leq \text{Potència} \leq 250$
	1TG	
	1TG+1TV	
	2TG+1TV	
	3TG+1TV	
IT-0067	Hidràulica	

*Ceuta i Melilla*

IT-0100	Grups dièsel - 2T	Potència $< 5$
IT-0101	Grups dièsel - 4T	Potència $< 2$
IT-0102	Grups dièsel - 4T	$2 \leq \text{Potència} < 4$
IT-0103	Grups dièsel - 4T	$4 \leq \text{Potència} < 14$
IT-0104	Grups dièsel - 4T	$14 \leq \text{Potència} < 24$
IT-0105	Turbines de gas aeroderivades	Potència $< 50$
IT-0106	Turbines de gas heavy duty	Potència $< 13$
IT-0107	Turbines de gas heavy duty	$13 \leq \text{Potència} < 25$



Les instal·lacions tipus corresponents als grups de generació categoria A que no estiguin previstes a la taula anterior, així com els seus paràmetres retributius, s'aproven per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme.

2. Als efectes del que preveuen aquest Reial decret i la seva normativa de desplegament, les referències al terme «potència», quan no s'especifiqui a quin tipus de potència es refereix, s'entenen fetes a la potència neta de les instal·lacions.

3. La correspondència entre la classificació per famílies utilitzada en la normativa anterior a l'entrada en vigor d'aquest Reial decret feta en funció de la potència bruta i la seva corresponent classificació per instal·lació tipus utilitzada en aquest Reial decret, és la que s'estableix a continuació:

Classificació per famílies (normativa anterior)		Correspondència amb instal·lació tipus	
Tecnologia	Interval potència bruta (MW)	Tecnologia	Interval potència neta (MW)
Grups dièsel - 2T	Potència <5	Grups dièsel - 2T	Potència <5
Grups dièsel - 2T	5 ≤ Potència < 14	Grups dièsel - 2T	5 ≤ Potència < 12
Grups dièsel - 2T	14 ≤ Potència < 24	Grups dièsel - 2T	12 ≤ Potència < 20
Grups dièsel - 2T	Potència ≥ 24	Grups dièsel - 2T	Potència ≥ 20
Grups dièsel - 4T	Potència <2	Grups dièsel - 4T	Potència <2
Grups dièsel - 4T	2 ≤ Potència <5	Grups dièsel - 4T	2 ≤ Potència <4
Grups dièsel - 4T	5 ≤ Potència < 14	Grups dièsel - 4T	4 ≤ Potència < 14
Grups dièsel - 4T	14 ≤ Potència < 24	Grups dièsel - 4T	14 ≤ Potència < 24
Turbines de gas aeroderivades	Potència < 50	Turbines de gas aeroderivades	Potència < 50
Turbines de gas heavy duty	Potència < 15	Turbines de gas heavy duty	Potència < 13
Turbines de gas heavy duty	15 ≤ Potència < 25	Turbines de gas heavy duty	13 ≤ Potència < 25
Turbines de gas heavy duty	25 ≤ Potència < 50	Turbines de gas heavy duty	25 ≤ Potència < 50
Turbines de gas heavy duty	Potència ≥ 50	Turbines de gas heavy duty	Potència ≥ 50
Turbines de vapor de fuel	Potència ≤ 40	Turbines de vapor de fuel	Potència ≤ 40
Turbines de vapor de fuel	40 < Potència ≤ 60	Turbines de vapor de fuel	40 < Potència ≤ 60
Turbines de vapor de fuel	60 < Potència ≤ 80	Turbines de vapor de fuel	60 < Potència ≤ 80
Cicle combinat configuració 2x1	200 ≤ Potència ≤ 250	Cicle combinat configuració 2x1	200 ≤ Potència ≤ 250
Cicle combinat configuració 3x1	200 ≤ Potència ≤ 250	Cicle combinat configuració 3x1	200 ≤ Potència ≤ 250

**Disposició final segona. Desplegament i aplicació del Reial decret.**

1. S'autoritza el ministre d'Indústria, Energia i Turisme a dictar les disposicions necessàries per al desplegament i l'aplicació del que disposa aquest Reial decret.

2. Per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme es poden modificar els annexos inclosos en aquest Reial decret.

3. Les determinacions incloses en normes reglamentàries que són objecte de modificació per aquest Reial decret poden ser modificades per normes del rang reglamentari corresponent a la norma en què figuren.

Disposició final tercera. *Establiment del preu del gas natural de liquidació i de despatx dels grups de generació del sistema elèctric balear.*

Es modifica l'Ordre ITC/1559/2010, d'11 de juny, per la qual es regulen diferents aspectes de la normativa dels sistemes elèctrics insulars i extrapeninsulars, en els termes següents:

U. Es modifica l'article 2.2, que passa a tenir la redacció següent:

«2. El cost mensual de combustible "C", expressat en €, per a cada grup generador de les Illes Balears alimentat per gas natural és el resultat d'aplicar la fórmula següent:

$$C(\text{€}) = V \times [Pm \times (1 + mr + mt) + \text{ATRV}]$$

On:

V: volum mensual del gas natural consumit, expressat en MWh.

Pm: cost mitjà mensual d'aprovisionament del gas natural líquid (GNL) el mes de consum, expressat en €/MWh, i publicat per la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència en l'"Informe Mensual de supervisió del mercat majorista del gas".

mr i mt: minves de regasificació i transport en vigor, respectivament, expressades en tant per u.

ATRV: component variable del cost d'accés a les instal·lacions gasistes, exclòs el terme de conducció i expressat en €/MWh, que es calcula com la suma dels peatges i cànon següents:

a) Terme variable del peatge de regasificació, expressat en €/MWh:

$$\frac{10 \times T_{vr} \times \%GNL}{(1 - m_t)}$$

On:

Tvr: terme variable del peatge de regasificació en vigor, expressat en cts/kWh.

%GNL: percentatge d'entrades de gas natural en forma de GNL en el sistema gasista espanyol en relació amb el total, expressat en tant per u.

b) Peatge de descàrrega de vaixells expressat en €/MWh:

$$\left[ \frac{T_{fd}}{T_{mvaixell}} + 10 \times T_{vd} \right] \times \frac{\%GNL}{(1 - m_r) \times (1 - m_r)}$$

On:

Tfd: terme fix de descàrrega de vaixells, planta de Cartagena, expressat en €/vaixell.

Tvd: terme variable de descàrrega de vaixells, planta de Cartagena, expressat en cts/kWh.

Tmvaixell: mida mitjana de vaixell, expressat en MWh.

c) Cànon d'emmagatzematge de GNL expressat en €/MWh:

$$\frac{T_v}{100 (1 - mt)} \times NA_{GNL}$$

On:

Tv: cànon d'emmagatzematge de GNL, expressat en cts/MWh/dia.

NA<sub>GNL</sub>: nombre de dies mitjà d'emmagatzematge de GNL en les plantes de regasificació.

d) Cost d'emmagatzematge subterrani, expressat en €/MWh i calculat d'acord amb la fórmula següent:

$$10 \times \left[ \frac{12 \times 20 \times T_f}{365} + \left( \frac{8}{365} \right) \times (T_{ve} + T_{vi}) \right]$$

On:

Tf: terme fix del cànon d'emmagatzematge subterrani, expressat cts/kWh/mes.

Tvi: terme variable d'injecció del cànon d'emmagatzematge subterrani, expressat en cts/kWh.

Tve: terme variable d'extracció del cànon d'emmagatzematge subterrani, expressat en cts/kWh.»

Dos. Es modifiquen els apartats 4, 5 i 6 de l'article 2, que queden redactats de la manera següent:

«4. El preu del gas natural  $prc(i,h,j)$  definit a l'apartat 1 el fixa semestralment, els mesos de gener i juliol, la Direcció General de Política Energètica i Mines.

Als efectes del càlcul de la retribució per costos variables per a cada grup generador, s'aprova el valor de  $prc(i,h,j)$  per als mesos dels quals es disposi de dades definitives, i es regularitza el cost de combustible per la diferència entre els preus reals dels valors indicats en el mes esmentat i els inicialment previstos per fer el despatx.

5. Addicionalment, en les resolucions que fixin el preu del gas natural s'aproven les quanties a reconèixer a cada grup en concepte del component fix mensual del cost d'accés de tercers a les instal·lacions gasistes.

El component fix mensual del cost d'accés de tercers a les instal·lacions gasistes, CAF s'obté de la manera següent:

$$CAF = ATRf + FC$$

a) ATRf: component fix mensual del cost d'accés de tercers a les instal·lacions gasistes, exclòs terme de conducció i expressat en €, que es calcula com la suma dels peatges i cànon següents:

1r Terme fix del peatge de regasificació, expressat en €:

$$\frac{T_{fr}}{100} \times \frac{Q_f \times \%GNL}{(1 - m_t)}$$

On:

Tfr: terme fix del peatge de regasificació en vigor, expressat en cts/kWh/dia/mes.

Qf: cabal diari contractat pel grup en el punt de sortida. Es pren el cabal aplicat en la facturació del terme fix del terme de conducció del peatge de transport i distribució, expressat en kWh/dia.

2n Terme fix del peatge de reserva de capacitat expressat en €/mes:

$$\frac{T_{fe}}{100} \times \frac{Q_f}{(1 - m_f)}$$

On:

Tfe: terme de reserva de capacitat, expressat en cts/kWh/dia/mes.

FC: facturació mensual del terme de conducció del peatge de transport i distribució, expressada en €.

6. Als efectes del despatx de costos variables de generació, el valor de  $prc(i,h,j)$  a utilitzar en el semestre següent és el que resulti del càlcul de la mitjana dels últims valors de  $prc(i,h,j)$  aprovats amb caràcter definitiu de tots els grups pertanyents a un mateix territori no peninsular.»

*Disposició final quarta. Cost de producció horari en els territoris no peninsulars a considerar en la fixació dels preus voluntaris per al petit consumidor.*

1. El cost de producció de l'energia a considerar en la fixació dels preus voluntaris per al petit consumidor, CPh, definit a l'article 9 del Reial decret 216/2014, de 28 de març, pel qual s'estableix la metodologia de càlcul dels preus voluntaris per al petit consumidor i el seu règim jurídic de contractació, es calcula, en els territoris no peninsulars, d'acord amb la fórmula següent:

$$CPh = Papuntadoh + SAh + OCh$$

On:

– SAh i OCh són els que defineix el Reial decret 216/2014, de 28 de març, pel qual s'estableix la metodologia de càlcul dels preus voluntaris per al petit consumidor i el seu règim jurídic de contractació.

– Papuntadoh: preu de l'energia en l'hora h de cada territori no peninsular a considerar en la fixació dels preus voluntaris per al petit consumidor, en aquest territori.

La metodologia per obtenir el preu de l'energia en l'hora h a considerar en la fixació dels preus voluntaris per al petit consumidor en cada territori no peninsular s'ha d'aprovar per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme de manera que s'incorporin els senyals de preu eficients al consumidor que estableix l'article 10 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre. A aquests efectes, la determinació del preu de l'energia en l'hora h a considerar en la fixació dels preus voluntaris per al petit consumidor ha de tenir una estructura anàloga a la del preu d'adquisició  $Ph_{demanda}(j)$ , que defineix l'article 70.

2. El preu de l'energia en l'hora h a considerar en la fixació dels preus voluntaris per al petit consumidor, en cada territori no peninsular (Papuntadoh), l'ha de calcular l'operador del sistema i l'ha de publicar a la seva pàgina web el dia anterior al del subministrament per a cadascuna de les 24 hores del dia següent.

*Disposició final cinquena. Modificació del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus.*

U. Es modifica la disposició addicional catorzena.2, que queda redactada de la manera següent:

«2. No obstant això, el que estableixen el títol IV i el títol V, capítol III, no és aplicable a les instal·lacions de cogeneració de més de 15 MW de potència neta, hidroelèctriques no fluents i les que utilitzin com a energia primària biomassa,

biogàs, geotèrmia, residus i energies residuals procedents de qualsevol instal·lació, màquina o procés industrial la finalitat dels quals no sigui la producció d'energia elèctrica, que estiguin ubicades en els territoris no peninsulars, sense perjudici del que preveu la disposició addicional segona.»

Dos. Es modifica el segon paràgraf de la disposició transitòria vuitena.1.b), que queda redactada de la manera següent:

«En cas que aquesta quantitat suposi una obligació d'ingrés al sistema de liquidacions, i superi el límit del 50 per cent de la suma de la quantitat que resulti del que disposa l'apartat a) anterior i del dret de cobrament de l'energia lliurada al sistema valorada al preu del mercat diari del mes al qual es refereixi la liquidació, la quantitat a incorporar com a obligació d'ingrés al sistema de liquidacions és el màxim entre aquest límit i la dotzena part de les obligacions de pagament, resultants de l'aplicació de la metodologia que estableix aquest Reial decret a l'energia produïda des de l'entrada en vigor del Reial decret Llei 9/2013, de 12 de juliol, fins a l'entrada en vigor de les disposicions necessàries per a la plena aplicació del nou règim retributiu.»

Tres. Se suprimeix el tercer paràgraf de la disposició transitòria vuitena.1.b).

Quatre. Es modifica la disposició transitòria vuitena.1.c), que queda redactada de la manera següent:

«c) La quantitat que no s'hagi ingressat per damunt dels límits establerts en el segon paràgraf de l'apartat b) s'ha d'afegir en la següent liquidació a la novena part definida en el primer paràgraf de l'apartat esmentat.»

Cinc. Es modifica la disposició transitòria vuitena.5.a), que queda redactada de la manera següent:

«a) L'òrgan encarregat de les liquidacions ha de notificar a l'operador del mercat l'import de l'impagament de les instal·lacions de cada generador, i ha d'especificar la data en què l'import esmentat va començar a meritjar interessos de demora.»

Disposició final sisena. *Títol competencial.*

Aquest Reial decret es dicta a l'empara del que estableix l'article 149.1.13.a 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.

Disposició final setena. *Entrada en vigor.*

Aquest Reial decret entra en vigor el dia 1 del mes següent al de la seva publicació en el «Butlletí Oficial de l'Estat».

Palma de Mallorca, 31 de juliol de 2015.

FELIPE R.

El ministre d'Indústria, Energia i Turisme,  
JOSÉ MANUEL SORIA LÓPEZ

**ANNEX I****Determinació del preu d'adquisició de la demanda i del preu de venda de l'energia en el despatx de producció**

1. El preu horari d'adquisició aplicable als comercialitzadors, als consumidors directes, als generadors per al seu consum de serveis auxiliars quan el saldo net sigui comprador en aquesta hora i, si s'escau, als representants, en els termes que preveu l'article 70, s'obté segons l'expressió següent:

$$P_{\text{demanda}}(j) = P_{\text{anual-mòbil-penin}} * Ah(j) / P_{\text{anual-mòbil-j}}$$

On:

a)  $P_{\text{demanda}}(j)$ : preu horari d'adquisició de la demanda en el sistema elèctric aïllat  $j$ , expressat en €/MWh.

b)  $P_{\text{anual-mòbil-penin}}$ : preu mitjà final peninsular de l'any mòbil, en €/MWh, obtingut a partir de la mitjana ponderada dels preus mitjans finals mensuals d'adquisició d'energia dels comercialitzadors i consumidors directes que adquireixen la seva energia en el mercat de producció peninsular dels últims dotze mesos naturals anteriors al de la data de subministrament, descomptats els costos dels mecanismes de capacitat, els costos de desviaments, els costos per intercanvis internacionals no fets per subjectes de mercat i els costos del servei de gestió de la demanda d'interrompibilitat i, si s'escau, altres que s'estableixin.

c)  $Ah(j)$ : curtosi en l'hora  $h$  en el sistema elèctric aïllat  $j$ , expressat en €/MWh, calculat segons l'expressió següent:

$$Ah(j) = (CGvAh(j) + SSAAh) / Egh$$

On:

1r  $Egh$ : energia generada en l'hora  $h$  per les instal·lacions amb règim retributiu addicional o específic o que prestin els serveis d'ajust que defineix l'article 76 segons la programació final del despatx de producció, mesurada en barres de central.

2n  $SSAAh$ : costos variables dels serveis d'ajust prestats per les instal·lacions que defineix l'article 1.2 en l'hora  $h$ , en la programació final del despatx de producció, expressats en euros.

3r  $CGvAh(j)$ : els costos de generació variables per al càlcul de la curtosi en l'hora  $h$  del sistema elèctric aïllat  $j$ , que es calcula de la manera següent:

$$CGvAh(j) = CGvh_{\text{RRA}}(j) + CGvh_{\text{RRE}}(j)$$



On:

i.  $CGvh_{RRA}(j)$ : costos de generació variables de despatx en l'hora  $h$ , excloent-hi els costos d'arrencada dels grups amb règim retributiu addicional del sistema elèctric aïllat  $j$ , en la programació final del despatx de producció, expressats en euros.

ii.  $CGvh_{RRE}(j)$ : costos de generació variables per al càlcul de la curtosi en l'hora  $h$  de les centrals amb règim retributiu específic del sistema elèctric aïllat  $j$ , expressats en euros. Es calcula com la suma dels costos de generació variables per al càlcul de la curtosi en l'hora  $h$  de cada grup  $i$  amb règim retributiu específic,  $CGvh_{RREi}$ , del sistema elèctric aïllat  $j$ , on  $CGvh_{RREi}$ :

$$CGvh_{RREi} = (Php + Roi + Invi) \cdot Egh_{RREi}$$

$Php$ : preu horari resultant de calcular la mitjana ponderada del preu marginal horari del mercat diari i dels preus marginals horaris de cadascuna de les sessions del mercat intradiari expressat en €/MWh.

$Roi$ : retribució a l'operació de la central i d'acord amb el que estableix el Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, expressada en €/MWh.

$Invi$ : incentiu a la inversió per reducció del cost de generació de la central  $i$ , d'acord amb el que estableix el Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, expressat en €/MWh.

$Egh_{RREi}$ : energia generada per les instal·lacions amb règim retributiu específic segons la programació final del despatx de producció mesurada en barres de central.

d)  $P_{\text{anual-mòbil}}(j)$ : preu mitjà dels costos variables del sistema elèctric aïllat  $j$  de l'any mòbil, en €/MWh, obtingut a partir de la mitjana ponderada de les curtosis mensuals en el sistema elèctric aïllat  $j$ ,  $Am(j)$ , en els últims 12 mesos naturals. Les curtosis mensuals es calculen com:

$$Am(j) = \frac{\sum_h CGvAh(j)}{\sum_h Egh}$$

2. El preu horari de venda de l'energia en el despatx del sistema elèctric aïllat  $j$ ,  $Ph_{\text{venda}}(j)$ , aplicable als productors amb dret a la percepció de règim retributiu específic i als que no tinguin reconegut cap règim retributiu addicional ni específic, en els termes que estableixen els articles 7 i 8, s'obté segons l'expressió següent:

$$Ph_{\text{venda}}(j) = Ah(j) \cdot PMDI_{\text{anual-mòbil-penin}} / P_{\text{anual-mòbil}}(j)$$

On:

$Ph_{\text{venda}}(j)$ : preu horari de venda de l'energia en el despatx del sistema elèctric aïllat  $j$ , expressat en €/MWh.

$PMDI_{\text{anual-mòbil-penin}}$ : preu mitjà del mercat diari i intradiari peninsular de l'any mòbil, en €/MWh, obtingut a partir de la mitjana ponderada dels preus del mercat diari i intradiari mensuals dels últims 12 mesos naturals al de la data de subministrament.

**ANNEX II****Aprovació de les dades tècniques i econòmiques per a la inscripció definitiva****1. Aprovació de les dades tècniques per a la inscripció definitiva.**

El procediment per a l'aprovació de les dades tècniques per a la inscripció definitiva en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica és el següent:

a) Amb caràcter previ o simultani a la presentació de la sol·licitud d'inscripció definitiva en el registre de producció:

1r Els titulars de les instal·lacions categoria A han de sol·licitar l'aprovació de les dades tècniques definides en els paràgrafs a) i b) de l'article 11.2, i adjuntar els resultats de la prova de potència bruta, neta i de mínim tècnic ordinari i extraordinari de la instal·lació i una proposta de les dades tècniques definides en els paràgrafs c) i d) de l'esmentat article 11.2.

Les proves de potència bruta i neta s'han de fer d'acord amb el procediment que estableix l'annex XV.

Adicionalment, en el cas d'instal·lacions que hagin de percebre el règim retributiu addicional, els titulars de les instal·lacions han de presentar una proposta de les dades tècniques definides en el paràgraf e) de l'article 11.2, basant-se en les característiques tècniques de la instal·lació.

2n Els titulars de les instal·lacions de producció categoria B han de sol·licitar l'aprovació de les dades tècniques definides a l'article 11.3, i adjuntar, en el cas que correspongui, els resultats de la prova de potència bruta, neta i mínima de la instal·lació.

b) La Direcció General de Política Energètica i Mines, previ informe de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència i de l'operador del sistema, ha d'aprovar les dades tècniques per a la inscripció definitiva en el registre. Aquesta resolució s'ha de notificar a l'interessat i comunicar a la comunitat autònoma o ciutat autònoma corresponent i a l'operador del sistema.

**2. Aprovació de les dades econòmiques per a la inscripció definitiva.**

a) En el cas de les instal·lacions categoria A que hagin de percebre el règim retributiu addicional, les mesclades de combustible definides a l'article 40 i les dades econòmiques de despatx definides en els articles 63 i 64 i enumerades a continuació les ha d'aprovar el director general de Política Energètica i Mines, d'acord amb el que preveu aquest annex:

1r) Costos d'operació i manteniment addicionals deguts a l'arrencada de despatx de cada grup, D(i), valorat en euros/arrencada.

2n) Els costos d'operació i manteniment unitaris de despatx de cada grup, O&M<sub>VDi</sub> en €/MWh.

3r) Mescla de combustible del grup i per a l'estat de funcionament normal.

4t) Mescla de combustible per a l'arrencada del grup i.

Per a les instal·lacions de bombament que hagin estat adjudicatàries d'un procediment de concurrència competitiva dels que preveu l'article 56, les dades econòmiques de despatx que s'han d'aprovar són els costos variables d'operació i manteniment unitari de despatx.

La Direcció General de Política Energètica i Mines, previ informe de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, ha de resoldre la sol·licitud d'aprovació de les dades econòmiques esmentades a partir dels valors proposats. Per a l'aprovació de les mesclades de combustible s'ha de sol·licitar també informe a l'operador del sistema. Aquesta resolució s'ha de notificar a l'interessat i comunicar a la comunitat autònoma o ciutat autònoma corresponent i a l'operador del sistema.

b) En el cas de les instal·lacions categoria A que hagin estat adjudicatàries d'un concurs dels que preveu l'article 55 les dades econòmiques de despatx i les mesclades de combustible les ha d'aprovar el director general de Política Energètica i Mines, d'acord amb el que estableixi l'ordre per la qual es convoqui aquest concurs.

**ANNEX III****Revisió de dades tècniques i econòmiques de despatx i de paràmetres tècnics i econòmics de liquidació****1. Revisió de dades tècniques i econòmiques de despatx.**

a) Per a la revisió de les dades tècniques de despatx, les empreses propietàries dels grups han de fer les proves de rendiment corresponents seguint el procediment que estableix aquest annex i segons els procediments de proves de rendiment per determinar els paràmetres aplicables als costos variables de despatx de les instal·lacions de generació pertanyents als sistemes elèctrics dels territoris no peninsulars aprovats.

Durant la realització de les proves els grups es consideren disponibles als efectes de la seva retribució.

b) El procés a seguir és el següent:

1r L'operador del sistema ha de remetre abans de l'1 de gener de cada any a la Direcció General de Política Energètica i Mines una llista dels grups de generació als quals es proposa fer les proves de rendiment durant l'any, de manera que cada 6 anys, sempre que la seguretat del sistema es garanteixi, es facin les proves sobre la totalitat dels grups inscrits en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica dependent del Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme.

La Direcció General de Política Energètica i Mines ha de resoldre sobre la llista de grups de generació que han de fer les proves aquest any i ho ha de notificar a l'operador del sistema, a les empreses propietàries dels grups i a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

A aquests efectes, el titular de les instal·lacions ha de proporcionar a l'operador del sistema, amb la resta de documentació inicial establerta en el procediment d'assajos aprovat, l'històric de consums específics de tots els grups dels sistemes elèctrics aïllats dels territoris no peninsulars dels quals sigui titular a la seva càrrega mitjana i, en cas que estigui disponible, a plena càrrega, al 75 per cent de càrrega i al mínim tècnic. Així mateix, ha de proporcionar l'històric de composició i poder calorífic del combustible de cada grup.

Les proves de rendiment s'han de fer amb les mesclures de combustible de funcionament i d'arrencada aprovades per la Direcció General de Política Energètica i Mines segons el que indica l'article 12.

Les proves de rendiment de les centrals de cogeneració es poden fer en un rang determinat d'aprofitament de la calor o en diversos escenaris, segons el que estableixi la resolució de la Direcció General de Política Energètica i Mines per la qual s'aprovi la llista de grups de generació que han de fer les proves aquest any.

2n El titular de la instal·lació de generació és el responsable de la realització de les proves en el termini d'un any des de la resolució del director general de Política Energètica i Mines a què fa referència el paràgraf 1r. Per resolució del director general de Política Energètica i Mines es pot determinar que les proves les faci una empresa especialitzada l'adjudicació de la qual es dugui a terme a través d'un concurs.

L'operador del sistema les ha de supervisar de manera presencial, i pot comptar amb l'assistència d'un o diversos tècnics que en tot cas han de preservar la confidencialitat de la informació. Aquesta supervisió correspon a les proves i els assajos, i també a les mesures, la presa de mostres i els calibratges. L'operador del sistema ha d'informar la Direcció General de Política Energètica i Mines del procés de licitació del suport tècnic que requereixi la seva funció de supervisió així com les empreses que resultin adjudicatàries.

3r L'empresa propietària dels grups ha d'informar l'operador del sistema, la Direcció General de Política Energètica i Mines i la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència amb un mes d'antelació de la data de realització de les proves de cada grup.

4t En el termini d'un mes des de la realització de les proves de cada grup, l'empresa propietària ha d'enviar a l'operador del sistema, a la Direcció General de Política Energètica i Mines i a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència l'acta d'aquestes. En el termini d'un mes des de la recepció de l'acta, l'operador del sistema ha d'enviar a la Direcció General de Política Energètica i Mines, a l'empresa propietària de la instal·lació i a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, l'informe de supervisió de les proves.

c) Una vegada fetes les proves de rendiment de les centrals la Direcció General de Política Energètica i Mines ha de revisar, previ informe de la Comissió Nacional dels Mercats i de la Competència, les dades tècniques de despatx que defineixen els articles 62 i 63, A (i), B (i), C (i), A'(i) i B'(i), a partir del resultat d'aquestes proves.

d) Els costos variables d'operació i manteniment unitaris de despatx de cada grup s'han de revisar, abans de l'inici de cada període regulador, tenint en compte tots els conceptes que estableix l'article 64, a partir dels valors auditats del grup esmentat des de la data de l'última revisió. A aquests efectes s'han d'utilitzar les auditories remeses anualment pels titulars de les centrals d'acord amb el que estableix l'article 21.

e) La dada econòmica "Di" dels costos d'arrencada de despatx de cada grup s'ha de revisar, abans de l'inici de cada període regulador, d'acord amb l'expressió següent:

$$Di = \frac{CO\&Mari}{n_{arrCCI}}$$

On:

CO&Mari: cost d'operació i manteniment addicionals deguts a l'arrencada del grup i expressat en euros des de l'última revisió.

narrcci: nombre d'arrencades del grup i des de l'última revisió.

A aquests efectes, el titular de les centrals ha de remetre a la Direcció General de Política Energètica i Mines, juntament amb les auditories de costos que defineix l'article 21, la informació econòmica relativa al cost d'un cicle complet de revisions programades (inspeccions majors, inspeccions de combustió, de parts calentes, menors, etc.) i el nombre d'arrencades en cada cicle.

2. Revisió de paràmetres tècnics i econòmics de liquidació.

a) Els paràmetres tècnics de la retribució per costos variables de funcionament s'han de revisar, d'acord amb el que estableix l'article 38, aplicant la metodologia següent:

1r En una primera fase s'ha de fer una regressió quadràtica de les corbes de consum tèrmic en th/h davant de potència aportada a la xarxa en MW obtinguda a partir dels

assajos de consum específic efectuats als diferents grups de la mateixa tecnologia i rang de potència.

2n En una segona fase s'ha de fer una segona regressió quadràtica a partir de determinats valors de la corba de consum tèrmic obtinguda en la fase anterior i de la corba de consum específic estàndard d'una central eficient, proposada per la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, aplicant diferent pes a cadascuna de les corbes, en els termes que s'especifiquen a continuació.

Per a la realització d'aquesta regressió s'han de prendre els valors de consum tèrmic a potència nominal, al 75 per cent de la potència nominal, al 50 per cent de la potència nominal i al mínim tècnic.

En la primera revisió d'aquests paràmetres s'ha d'aplicar un pes del 90 per cent sobre la corba de consum tèrmic obtinguda en la primera fase i del 10 per cent sobre la corba de consum específic estàndard d'una central eficient proposada per la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

Per a les successives revisions dels paràmetres, el pes de la corba eficient proposada per la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència s'ha d'anar incrementant en 5 punts per cada revisió.

Els paràmetres tècnics de liquidació de les centrals de cogeneració han de tenir en compte el seu funcionament condicionat al procés de calor associat.

b) Els valors unitaris d'operació i manteniment variable de liquidació s'han de revisar tenint en compte tots els conceptes que estableix l'article 35.1, d'acord amb la metodologia següent:

1r Primer s'ha de calcular un valor a partir de la mitjana ponderada per l'energia generada dels costos variables d'operació i manteniment unitaris auditats descomptant els costos d'operació i manteniment addicionals deguts a l'arrencada de cadascun dels grups que tinguin assignada una mateixa instal·lació tipus que han operat en els territoris no peninsulars des de la data de l'última revisió.

2n Els valors unitaris d'operació i manteniment variable de liquidació de cada instal·lació tipus s'obtenen com la suma del valor indicat en el paràgraf anterior amb un pes del 90 per cent i d'uns costos variables d'operació i manteniment estàndard per tecnologia, rang de potència i territori no peninsular que ha de proposar la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència amb un pes del 10 per cent.

c) La revisió del paràmetre d de la retribució per costos variables d'operació i manteniment addicionals deguts a l'arrencada s'obté, per a cada tecnologia i rang de potència, de la manera següent:

1r Primer s'ha de calcular un valor a partir de la mitjana de les dades  $D_i$  dels grups que tinguin assignada la mateixa instal·lació tipus obtinguts d'acord amb l'apartat 1.e).

2n El paràmetre "d" per a cada tecnologia i rang de potència s'obté com la suma del valor anterior amb un pes del 90 per cent i d'un valor estàndard per tecnologia, rang de potència i territori no peninsular proposat per la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència amb un pes del 10 per cent.



**ANNEX IV****Particularitats de la retribució de les noves inversions**

1. La retribució de les noves inversions d'un grup inscrit en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica que culminin amb una modificació de la inscripció en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica d'un grup es calcula segons el que estableix el títol IV, amb les excepcions que s'estableixen a continuació:

El valor de la inversió reconeguda al grup  $i$ , expressada en euros, definit a l'article 26 es correspon amb el valor auditat de la inversió feta en la instal·lació  $i$ ,  $VI_{(i, \text{auditada})}$ . No obstant això, en cap cas el valor de la inversió reconeguda pot ser superior al valor de la nova inversió autoritzada que defineix l'article 51.

La potència disponible i la potència neta utilitzades per calcular la retribució per costos fixos per a la nova inversió del grup  $i$  són les corresponents del grup  $i$ .

La vida útil reguladora de la nova inversió de la central comença a computar des del primer dia del mes següent al de la resolució de modificació de la inscripció en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica d'aquest grup.

La vida útil reguladora de la nova inversió és la que estableixi la resolució favorable de compatibilitat d'acord amb el que preveu l'article 51.

2. La retribució de les noves inversions que no impliquin modificacions en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica es calcula segons el que estableix el títol IV amb les particularitats següents:

El valor de la inversió reconeguda al grup  $i$ , expressada en euros, que defineix l'article 26 es correspon amb el valor auditat d'inversió feta en la instal·lació  $i$ ,  $VI_{(i, \text{auditada})}$ . No obstant això, en cap cas el valor de la inversió reconeguda pot ser superior al valor de la nova inversió autoritzada que defineix l'article 51.

La potència disponible i la potència neta utilitzades per calcular la retribució per costos fixos per a la nova inversió del grup  $i$  són les corresponents del grup  $i$ .

La vida útil reguladora de la nova inversió és la que estableixi la resolució favorable de compatibilitat d'acord amb el que preveu l'article 51 i comença a computar des del primer dia del mes següent al de l'autorització d'explotació definitiva de la modificació.

## ANNEX V

## Factors d'estacionalitat i hores anuals de funcionament estàndard

1. Els factors d'estacionalitat que s'han d'aplicar en cada territori no peninsular,  $f_{est,h}$ , per a cada període punta, pla i vall són els següents:

PERÍODE	Factors d'estacionalitat			
	Balears	Canàries	Ceuta	Melilla
Punta	1,15	1,04	1,04	1,07
Pla	1,00	1,00	1,00	1,00
Vall	0,85	0,96	0,96	0,93

2. Els períodes punta, pla i vall que s'han d'aplicar a cadascun dels territoris no peninsulars als efectes de la determinació del factor d'estacionalitat són els següents:

PERÍODES	Balears	Canàries	Ceuta	Melilla
Punta	Juny, juliol, agost, setembre	Juliol, agost, setembre, octubre,	Gener, juliol, agost, desembre	Juliol, agost, setembre, desembre
Pla	Gener, febrer, octubre, desembre	Gener, juny, novembre, desembre	Febrer, setembre, octubre, novembre	Gener, febrer, juny, octubre
Vall	Març, abril, maig, novembre,	Febrer, març, abril, maig.	Març, abril, maig, juny	Març, abril, maig, novembre

3. Hores anuals de funcionament estàndard.

a) Els valors de les hores anuals de funcionament estàndard de cada grup,  $H_i$ , en funció de la tecnologia i mida són, excepte per al primer i l'últim any de vida útil reguladora del grup  $i$ , les següents:

Tecnologia	Potència (MW)	Hores de disponibilitat	
		Any no bixest	Any bixest
Grups dièsel - 4T	Potència < 2	7.998	8.020
	2 ≤ Potència < 4	7.998	8.020
	4 ≤ Potència < 14	7.709	7.730
	14 ≤ Potència < 24	7.709	7.730
Grups dièsel - 2T	Potència < 5	7.709	7.730
	5 ≤ Potència < 12	7.709	7.730
	12 ≤ Potència < 20	7.709	7.730
	Potència ≥ 20	7.709	7.730
Turbines de gas aeroderivades	< 50	7.709	7.730
Turbines de gas heavy duty	Potència < 13	8.252	8.275
	13 ≤ Potència < 25	8.252	8.275
	25 ≤ Potència < 50	7.783	7.805
	Potència ≥ 50	8.046	8.068

Tecnologia	Potència (MW)	Hores de disponibilitat	
		Any no bixest	Any bixest
Vapor fuel	≤ 40	7.709	7.730
	> 40 i < 60	7.735	7.756
	≥ 60	7.849	7.870
Cicle combinat configuració 2x1	≥ 200 i ≤ 250	8.050	8.072
Cicle combinat configuració 3x1	≥ 200 i ≤ 250	7.709	7.730
Vapor carbó		7.994	8.016

Per a les tecnologies no previstes en el quadre anterior, les hores anuals de funcionament estàndard es fixen per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme.

b) Hi per al primer any de vida útil reguladora del grup i és l'obtingut a partir dels valors de les hores anuals de funcionament estàndard de cada grup que estableix l'apartat anterior multiplicat pel quocient entre el nombre total d'hores compreses des del dia en què s'inicia la vida útil reguladora del grup esmentat i el final de l'any, i les hores totals de l'any en què s'ha iniciat la vida útil del grup, que són 8.760 en any normal i 8.784 en any bixest.

c) Hi per a l'últim any de vida útil reguladora del grup i és l'obtingut a partir dels valors de les hores anuals de funcionament estàndard de cada grup a què es refereix l'apartat 1, multiplicat pel quocient entre el nombre total d'hores compreses des del dia u de gener de l'any esmentat fins al dia en què finalitzi la vida útil reguladora de la central, i les hores totals de l'any en el qual s'està calculant aquest valor, que són 8.760 en any normal i 8.784 en any bixest.

## ANNEX VI

## Combustibles

1. El càlcul del preu mitjà de la tèrmia de combustible s'ha de fer d'acord amb el que estableix aquest apartat:

a) El preu mitjà de la tèrmia dels combustibles utilitzats en estat de marxa pel grup i del sistema elèctric aïllat j en l'hora h,  $pr(i,h,j)$ , valorat en €/th PCI, es calcula d'acord amb la fórmula següent:

$$pr(i, h, j) = \sum_c (x(c, i, h, j) \cdot prc(c, i, h, j)) / (pci(c, i, h, j))$$

On:

$prc(c,i,h,j)$ : preu del combustible c utilitzat pel grup i del sistema elèctric aïllat j en l'hora h, valorat en €/t, el valor del qual s'obté d'acord amb el que preveu l'article 40.5.

$pci(c,i,h,j)$ : poder calorífic inferior del combustible c utilitzat pel grup i del sistema elèctric aïllat j, valorat en th/t en l'hora h, el valor del qual s'obté d'acord amb el que preveu l'article 40.5.

$x(c,i,h,j)$ : fracció de les tèrmies totals aportades pel combustible c utilitzat pel grup i del sistema elèctric aïllat j en l'hora h.

$$x(c, i, h, j) = \frac{Q(c, i, h, j) \cdot pci(c, i, h, j)}{\sum_c Q(c, i, h, j) \cdot pci(c, i, h, j)}$$

On:

$Q(c,i,h,j)$ : consum horari en tones del combustible c pel grup i en estat de marxa del sistema elèctric aïllat j autoritzades als subjectes productors en cada hora.

b) El preu mitjà de la tèrmia dels combustibles utilitzats en períodes d'arrencada parada pel grup i del sistema elèctric aïllat j en cada arrencada,  $prar(i,j)$ , valorat en €/th PCI, es calcula d'acord amb la fórmula següent:

$$prar(i, j) = \sum_c (x_a(c, i, j) \cdot prc(c, i, h, j)) / (pci(c, i, h, j))$$

On:

$prc(c,i,h,j)$ : preu del combustible c utilitzat pel grup i del sistema elèctric aïllat j en l'hora h en la qual s'està fent l'arrencada, valorat en €/t, el valor del qual s'obté d'acord amb el que preveu l'article 40.5.

$pci(c,i,h,j)$ : poder calorífic inferior del combustible c utilitzat pel grup i del sistema elèctric aïllat j, valorat en th/t en l'hora h en la qual s'està fent l'arrencada, el valor del qual s'obté d'acord amb el que preveu l'article 40.5.

$x_a(c,i, j)$ : fracció de les tèrmies totals aportades pel combustible c utilitzat pel grup i en estat d'arrencada del sistema elèctric aïllat j en aquesta arrencada.

$$x_a(c, i, j) = \frac{Q_a(c, i, j) \cdot pci(c, i, h, j)}{\sum_c Q_a(c, i, j) \cdot pci(c, i, h, j)}$$

On:

$Q_a(c,i,j)$ : consum en tones del combustible c pel grup i en estat d'arrencada del sistema elèctric aïllat j autoritzades als subjectes productors cada hora.

c) Els valors del poder calorífic inferior del combustible utilitzat per un grup i del sistema elèctric  $j$  ( $pci(i,h,j)$ ), valorat en th/t, als efectes de despatx de producció, són els següents:

	$pci(i,h,j)$ (th/t)
Carbó	6.011
Fueloil BIA 1%	9.850
Fueloil BIA 0,3%	9.850
Fueloil BIA 0,73%	9.850
Gasoil	10.373
Dièsel oil	10.140

Per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme es poden modificar aquests valors a partir dels valors reals obtinguts dels assajos duts a terme sobre els combustibles utilitzats.

d) Als efectes de la liquidació de la retribució per costos variables de cada grup generador, el poder calorífic inferior es calcula com la mitjana ponderada dels poders calorífics inferiors reals de cada partida de combustible, obtinguts de les anàlisis fetes en cada partida de combustible consumit en cada central. A aquests efectes, els titulars de les centrals han de declarar mensualment el valor del poder calorífic inferior de cada partida de combustible a l'òrgan encarregat de les liquidacions, el qual efectua inspeccions aleatòries per verificar les dades declarades. A aquests efectes han de presentar els resultats de les proves fetes per una entitat acreditada. Els poders calorífics utilitzats als efectes de liquidacions els ha de publicar el director general de Política Energètica i Mines.

2. El procés d'autorització d'ús excepcional de combustible o mescla de combustibles no autoritzada s'ha de fer d'acord amb el que indica aquest apartat.

L'operador del sistema pot autoritzar l'ús excepcional i temporal d'un combustible o mescla de combustibles diferents dels autoritzats si la producció d'energia elèctrica amb el combustible o la mescla de combustibles diferent de l'autoritzada és imprescindible per a la garantia de subministrament. En cas contrari, l'operador del sistema ha d'acceptar la sol·licitud en els supòsits següents:

- a) En cas que la retribució per combustible sigui superior en utilitzar la nova mescla de combustibles que utilitzant el combustible o mescla de combustibles autoritzats, la retribució per combustible reconeguda es calcula amb el combustible o mescla de combustibles autoritzats.
- b) En cas que la retribució per combustible sigui més baixa amb la nova mescla proposada que amb el combustible o mescla de combustibles autoritzats, la producció es retribueix a aquest cost variable més baix.

En cas que el subjecte no vulgui produir acceptant aquestes condicions, ha de renunciar al canvi autoritzat, amb la conseqüent declaració de limitació de disponibilitat per part del subjecte generador en la unitat de producció afectada.

**ANNEX VII****Informes**

1. L'informe anual de cobertura de la demanda que defineix l'article 44 ha de posar de manifest els riscos sobre la seguretat i continuïtat de subministrament existents a cadascun dels sistemes elèctrics aïllats, utilitzant els indicadors estàndard que estableix l'apartat 4.

Així mateix, per als sistemes en què es posin de manifest riscos sobre la seguretat i continuïtat de subministrament, l'operador del sistema ha de valorar tècnicament i sota la hipòtesi de nus únic les necessitats de noves instal·lacions de generació tèrmica i, si s'escau, d'instal·lacions hidroelèctriques no fluents.

L'operador del sistema ha d'indicar la potència tèrmica necessària proposada, la potència tèrmica addicional proposada i, si s'escau, d'instal·lacions hidroelèctriques no fluents per cobrir la demanda prevista per a cadascun dels anys de l'horitzó de l'informe. La potència necessària proposada per a un any concret és aquella per a la qual s'obtingui un indicador de probabilitat de dèficit de cobertura mensual de menys d'un dia en 10 anys.

Així mateix, ha d'indicar, si s'escau, les limitacions tècniques que hi pugui haver relatives, entre altres aspectes, a la mida i tecnologia dels grups, a les magnituds de generació per zones, i ha de donar senyals de localització per nusos, per a la qual cosa ha de tenir en compte les xarxes existents i planificades o previstes en els plans d'inversió de distribució aprovats.

A partir de les limitacions que preveu el paràgraf anterior pot proposar diversos escenaris de potència addicional proposada per cobrir la demanda prevista.

La metodologia a aplicar per l'operador del sistema per a l'elaboració d'aquest informe ha de tenir en compte els criteris següents:

a) Previsió de la demanda horària per al període tenint en compte una sendera de puntes de demanda derivades de les hipòtesis de creixement econòmic estimades pel Ministeri d'Economia i Competitivitat, tenint en compte a més les mesures d'eficiència energètica i gestió de la demanda que siguin aplicables, tot això, considerant unes condicions de temperatura desfavorables però no extremes.

L'operador del sistema ha de fer l'anàlisi de cobertura que defineix aquest apartat per a diverses previsions de demanda.

b) Previsió de generació d'origen renovable categoria B mitjançant la generació d'escenaris independents de producció amb base en dades històriques i en la sendera de potència instal·lada (real i futura), tenint en compte la potència inscrita en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, les instal·lacions inscrites en el registre de règim retributiu específic en estat de preassignació, així com la potència convocada mitjançant el procediment de concurrència competitiva per a l'atorgament del règim retributiu específic que defineix l'article 12 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus.



En cas que no s'hagi aprovat aquest procediment de concurrència s'ha de prendre la millor previsió d'instal·lació de generació d'origen renovable.

c) Per a les instal·lacions categoria A, s'ha de tenir en compte la potència inscrita en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, la generació amb resolució de compatibilitat en vigor, la potència adjudicatària dels concursos convocats i les millors previsions d'increments de potència sense règim retributiu addicional. No s'ha de tenir en compte la potència de les centrals que finalitzin la seva vida útil reguladora a partir de l'any esmentat i la potència d'aquelles el tancament de les quals es prevegi. S'ha de tenir en compte la implantació d'instal·lacions de bombament si s'ha autoritzat. Per a la previsió de generació de les centrals categoria A s'ha de tenir en compte l'aleatorietat de les seves indisponibilitats no programades amb base en la taxa de fallada fortuïta observada. En aquest sentit, s'han de generar escenaris independents de fallada amb base en dades històriques.

d) Per als enllaços elèctrics amb altres sistemes, s'ha de tenir en compte la capacitat màxima d'explotació sota criteris que permetin salvaguardar la seguretat i qualitat de subministrament. S'han de generar escenaris de fallada en funció de la taxa de fallada fortuïta observada en aquests.

S'ha d'especificar el mètode estadístic utilitzat, les variables tingudes en compte i els valors o rang de valors assignats, de manera que es garanteixi la repetitivitat dels càlculs fets.

2. L'informe sobre riscos de cobertura de la demanda en el curt termini que defineix l'article 45 s'ha de fer de conformitat amb la metodologia que recull aquest apartat.

a) Aquest informe ha de comprendre dos aspectes:

1r S'ha de fer una avaluació del risc de fallada de subministrament que podria derivar dels mateixos recursos de producció i de les instal·lacions de bombament. A aquests efectes s'han d'utilitzar els indicadors estàndard que indica l'apartat 4 i el marge de reserva de potència de regulació.

2n S'ha de fer, si és procedent, una anàlisi zonal que ha de posar de manifest les necessitats especials de disponibilitat d'equips de generació o de xarxes per evitar situacions que suposin l'incompliment dels criteris de seguretat del sistema en certes zones geogràfiques o àrees determinades de la xarxa.

Així mateix, l'operador del sistema ha de proposar, per a diferents tecnologies i diferents escenaris, les necessitats especials de disponibilitat d'equips de generació per cobrir la demanda prevista amb els criteris de seguretat que estableix la normativa aplicable.

b) L'operador del sistema ha de tenir en compte els criteris següents a l'hora d'elaborar aquest informe de cobertura:

1r Previsió de la demanda horària per al període anual tenint en compte una sendera de puntes de demanda derivades de les hipòtesis de creixement econòmic estimades pel Ministeri d'Economia i Competitivitat, tenint en compte a més les mesures d'eficiència energètica i gestió de la demanda que siguin aplicables. S'ha de tenir en compte, si s'escau, l'efecte de la potència interrompible contractada per a cada període, la qual s'ha de considerar una reducció de la punta de la demanda.

2n Previsió de generació d'origen renovable mitjançant la generació d'escenaris independents de producció amb base en dades històriques i la potència instal·lada en cada sistema aïllat.

3r Per a les instal·lacions categoria A, s'ha de tenir en compte la potència inscrita en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica així com l'aleatorietat de les seves indisponibilitats no programades amb base en la taxa de fallada fortuïta observada. En aquest sentit, s'han de generar escenaris independents de fallada amb base en dades històriques.

4t Els requeriments de reserva rodant que s'estableixen en els procediments d'operació.

5è Per als enllaços elèctrics amb altres sistemes, s'ha de tenir en compte la capacitat màxima d'explotació sota criteris que permetin salvaguardar la seguretat i qualitat de subministrament. S'han de generar escenaris de fallada en funció de la taxa de fallada fortuïta observada en aquests.

Amb la informació esmentada abans s'han d'efectuar simulacions hora a hora de cada dia de l'any combinant els escenaris de generació d'origen renovable amb les sèries de fallades de les instal·lacions categoria A.

S'ha d'especificar el mètode estadístic utilitzat, les variables tingudes en compte i els valors o rang de valors assignats, de manera que es garanteixi la repetitivitat dels càlculs fets.

3. Per elaborar l'informe relatiu a la necessitat d'instal·lar bombaments per garantia del subministrament, seguretat del sistema o integració d'energies renovables no gestionables, que estableix l'article 74, s'ha de tenir en compte el que estableix aquest apartat.

a) La metodologia a aplicar per a l'elaboració de l'informe de l'operador de sistema ha de tenir en compte els criteris següents:

1r Previsió de la demanda horària per al període tenint en compte una sendera de puntes de demanda derivades de les hipòtesis de creixement econòmic estimades pel Ministeri d'Economia i Competitivitat, tenint en compte a més les mesures d'eficiència energètica i gestió de la demanda que siguin aplicables, tot això considerant unes condicions de temperatura desfavorables però no extremes.

2n Previsió de potència d'origen renovable instal·lada analitzant diferents senderes de potència instal·lada per a les diferents tecnologies categoria A i categoria B en cada sistema aïllat. Per a la previsió de generació d'origen renovable s'han d'analitzar escenaris independents de producció amb base en dades històriques.

3r Per a les instal·lacions categoria A, s'ha de tenir en compte la potència inscrita en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, la generació amb resolució de compatibilitat en vigor i les millors previsions d'increments de potència, i no s'han de considerar, a partir de l'any que sigui aplicable, les centrals que hagin de finalitzar la seva vida útil reguladora i aquelles de les quals se'n prevegi el tancament. Per a la previsió de generació d'aquestes centrals s'ha de tenir en compte l'aleatorietat de les seves indisponibilitats no programades amb base en la taxa de fallada fortuïta

observada. En aquest sentit, s'han de generar escenaris independents de fallada amb base en les dades històriques.

4t Per als enllaços elèctrics amb altres sistemes, s'ha de tenir en compte la capacitat màxima d'explotació sota criteris que permetin salvaguardar la seguretat i qualitat de subministrament. S'han de generar escenaris de fallada en funció de la taxa de fallada fortuïta observada en aquests.

S'ha d'especificar el mètode estadístic utilitzat, les variables tingudes en compte i els valors o rang de valors assignats, de manera que es garanteixi la repetitivitat dels càlculs fets.

b) Per a cada escenari d'implantació que s'analitzi, l'operador del sistema ha de fer simulacions del despatx de producció anual, amb les simplificacions següents:

1r No s'han de considerar restriccions tècniques.

2n Els costos variables de despatx de les centrals tèrmiques han de ser la mitjana ponderada per l'energia generada dels costos variables de despatx de totes les centrals tèrmiques de cada sistema aïllat de l'últim any.

3r Per a les instal·lacions de bombament l'operador del sistema ha de presentar una proposta de valors unitaris d'operació i manteniment variable i una proposta d'hores anuals de funcionament estàndard del grup, que és amb les que ha de fer la simulació.

Finalment, per a cada escenari, l'operador del sistema ha de calcular els costos de generació amb les simplificacions següents:

1r Per a les instal·lacions tèrmiques inscrites en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica no s'ha de tenir en compte la retribució per costos fixos.

2n La retribució per costos variables a considerar per a totes les centrals tèrmiques inscrites en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica és la mitjana ponderada per l'energia generada de la retribució per costos variables de totes les centrals tèrmiques de cada sistema aïllat de l'últim any.

3r Per a la simulació d'implantació de noves instal·lacions tèrmiques s'ha de considerar una retribució per costos fixos constants en el temps.

4t En el cas de les instal·lacions de bombament, l'operador del sistema ha de presentar una proposta de valor estàndard de la inversió de la instal·lació i una proposta de valors unitaris de l'annualitat d'operació i manteniment fixos que són els que ha d'utilitzar per calcular la retribució per costos fixos d'aquestes centrals, considerant una retribució per costos fixos constant en el temps.

c) En l'informe elaborat per la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència que regula l'article 74 s'ha de fer una valoració econòmica de les diferents alternatives proposades per l'operador del sistema, incloent-hi l'abocament de renovable, i s'ha de quantificar l'impacte sobre els costos del sistema elèctric que defineix l'article 13 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i sobre el cost de generació dels sistemes elèctrics dels territoris no peninsulars a llarg termini. L'informe de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència s'ha d'evacuar en el termini de dos mesos des de la recepció de la sol·licitud.

En aquest informe, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha d'afegir als costos de generació calculats per l'operador del sistema indicats a l'apartat anterior els costos relatius al règim retributiu específic que estableix el títol IV del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus.

En aquest informe s'ha d'analitzar expressament l'evolució dels costos del sistema elèctric afectats a llarg termini comparant els costos en incloure una instal·lació de bombament tenint en compte la retribució per costos variables de generació i la retribució per costos fixos obtinguts a partir dels paràmetres proposats per l'operador del sistema en el seu informe, davant d'una integració més gran d'energia d'origen renovable que permeti abocaments. Addicionalment la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha d'informar sobre els paràmetres proposats per l'operador del sistema, que defineix l'apartat anterior.

4. En els informes de cobertura de la demanda i per determinar la potència necessària, la potència addicional i les necessitats especials de disponibilitat d'equips de generació s'han d'obtenir uns indicadors estàndard, com a resultat dels estudis probabilístics de cobertura, que mostrin la fiabilitat i seguretat del sistema en funció de les hipòtesis de partida. Aquests indicadors són:

- a) Energia esperada no servida (EUE, Expected Unserved Energy), en MWh/any.
- b) Hores en les quals hi ha una probabilitat no nul·la que es produeixi un dèficit de cobertura (LOLE, Loss of Load Expectation), en hores/any.
- c) Probabilitat de dèficit de cobertura (LOLP Loss of Load Probability), en%.

## ANNEX VIII

### Procediment per a l'atorgament de la resolució de compatibilitat

1. Informació a presentar juntament amb la sol·licitud de resolució de compatibilitat.

a) Informació relativa al titular de la instal·lació, que ha d'incloure:

1r Escriptura de constitució (nom, domicili social, municipi/codi postal, província, NIF/NIE, nacionalitat).

2n Documentació que acrediti la capacitat tècnica per exercir l'activitat de producció.

3r Documentació que acrediti la viabilitat economicofinancera del projecte.

4t Dades als efectes de comunicacions: nom del representant legal, NIF/NIE del representant legal, adreça, telèfon de contacte, fax, correu electrònic.

b) Dades tècniques del grup projectat:

1r Tecnologia.

2n Potència bruta, neta i mínim tècnic ordinari i extraordinari.

3r Propietats fisicoquímiques del combustible a utilitzar.

4t Rampes de pujada i baixada de potència.

5è Temps d'arrencada en fred i en calent.

6è Dades tècniques de despatx definides als articles 62 i 63: A (i), B (i), C (i), A'(i) i B'(i).

7è Hores anuals previstes de funcionament estàndard.

8è En les noves inversions s'ha de fer una descripció tècnica de la inversió a efectuar, la seva justificació i millores esperades, així com la vida útil proposada per a la inversió esmentada.

c) Dades econòmiques:

1r Inversió prevista separada per conceptes (treballs generals, obra civil, equips mecànics, sistemes elèctrics i de control, enginyeria i altres).

2n Anys d'execució del projecte.

3r Viabilitat econòmica financera del projecte (modes de finançament).

4t Capacitat d'adquisició del combustible (oferta de subministrament de combustible proposat).

5è Dades econòmiques de despatx definides als articles 61, 63 i 64: dada dels costos d'operació i manteniment addicionals deguts a l'arrencada, D(i), valorat en euros/arrencada i costos d'operació i manteniment unitaris de despatx de cada grup, O&MVDi en €/MWh o, en el cas d'instal·lacions de bombament, CvO&MuDBombament.

6è Costos variables relatius al combustible (costos de producte, costos de logística, etc.).

d) Ubicació prevista: sistema elèctric aïllat i nus de connexió previst.

e) Any previst d'inscripció definitiva en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, que d'ara endavant es denominarà AREG.

2. Informe de l'operador del sistema previ a la resolució del procediment.

En l'informe que emeti l'operador del sistema d'acord amb el que estableix l'article 48.3, s'han d'analitzar les qüestions següents:

a) S'ha de posar de manifest si hi ha algun impediment tècnic per a l'execució de la instal·lació en el nus proposat pel titular tenint en compte les xarxes existents o planificades, i s'ha de justificar detalladament aquesta circumstància.

b) S'ha de valorar exclusivament si amb les sol·licituds d'instal·lacions tèrmiques presentades per a cada sistema elèctric aïllat i any previst d'inscripció definitiva en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica se supera la potència tèrmica prevista addicional publicada en la resolució de convocatòria del procediment que defineix l'article 46, per a l'any i el sistema elèctric esmentats i així mateix s'ha de fer una anàlisi anàloga per a les sol·licituds d'instal·lacions hidroelèctriques no fluents.

c) S'ha d'establir, per a cada sistema elèctric aïllat i any d'inscripció definitiva en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, una prelació de les instal·lacions en funció de les característiques favorables que la seva tecnologia, potència i nus de connexió presenten per al sistema, des del punt de vista de la seguretat de subministrament i de l'eficiència tecnicoeconòmica del sistema. Per justificar això últim, s'han d'aportar resultats de la simulació del despatx de producció anual pel que fa a la variació dels costos de generació i serveis d'ajust que defineix l'article 71 i de l'energia generada per cada grup generador, tenint en compte el nou grup generador proposat, l'increment de potència o la millora de l'eficiència proposada o les instal·lacions que van a finalitzar la seva vida útil reguladora i sol·liciten novament el règim retributiu.

3. Criteris a aplicar per a la resolució del procediment d'atorgament de la resolució de compatibilitat.

La Direcció General de Política Energètica i Mines resol el procediment d'atorgament de la resolució de compatibilitat que estableix l'article 49 i aplica els criteris següents per determinar les instal·lacions a les quals és procedent l'atorgament de la resolució favorable de compatibilitat. Per fer-ho es compara el valor resultant de la suma de potència de les instal·lacions tèrmiques d'un sistema elèctric aïllat amb un determinat any previst d'inscripció definitiva en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, excloses les instal·lacions no admeses a tràmit o que presentin algun impediment per a la seva execució, amb la potència tèrmica prevista addicional publicada en la resolució que defineix l'article 46, per a l'esmentat sistema elèctric aïllat i l'any esmentat:

a) Si el primer valor és igual o inferior a l'esmentada potència tèrmica prevista addicional, es pot atorgar resolució favorable de compatibilitat a totes les instal·lacions, sense perjudici que la Direcció General de Política Energètica i Mines pugui dictar, motivadament, resolució desfavorable de compatibilitat per a les instal·lacions que no redueixin els costos de generació i serveis d'ajust que defineix l'article 71 del sistema elèctric aïllat en què es pretenguin ubicar.

b) Si el valor de la suma és superior a l'esmentada potència tèrmica prevista addicional, es pot atorgar resolució favorable de compatibilitat únicament per al valor de potència tèrmica prevista addicional publicada, sense perjudici del que estableix l'apartat c). Per a això, se seleccionen les instal·lacions atenent la minimització a llarg termini dels costos



del sistema elèctric posats de manifest en l'informe de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència que defineix l'article 48.4 i al foment de l'eficiència tècnica en la seva operació posat de manifest en l'informe de l'operador del sistema que defineix l'article 48.3.

c) Si el valor de la suma és superior a l'esmentada potència tèrmica prevista addicional, es pot atorgar resolució favorable de compatibilitat a tota la potència sol·licitada sempre que es redueixin els costos de generació del sistema elèctric aïllat en què s'ubiquin, atès que desplacen instal·lacions de generació més cares. Per a això, se seleccionen les instal·lacions atenent la minimització a llarg termini dels costos del sistema elèctric posats de manifest en l'informe de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència que defineix l'article 48.4 i al foment de l'eficiència tècnica en la seva operació posat de manifest en l'informe de l'operador del sistema que defineix l'article 48.3.

La resolució de compatibilitat ha de justificar adequadament l'aplicació dels criteris anteriors, i en particular, els motius que determinen l'atorgament de la resolució favorable de compatibilitat en els casos que defineix el paràgraf b) i c).

Per a les instal·lacions hidroelèctriques no fluents s'han d'aplicar els mateixos criteris que per a les instal·lacions tèrmiques, i s'han de considerar les sol·licituds d'aquesta tecnologia presentades i els valors de potència hidràulica no fluent prevista addicional publicats.

No es pot atorgar resolució favorable de compatibilitat a les noves inversions que defineix l'article 19, si el reconeixement d'aquestes inversions suposa, en l'horitzó temporal de dos períodes reguladors, més costos per al sistema que els que hi hauria en cas que aquestes no es reconeguessin, llevat que aquestes inversions derivin del compliment de la normativa estatal.

Es pot atorgar resolució favorable de compatibilitat a part de la potència d'un grup, en el supòsit que atorgar resolució favorable a la totalitat de la potència impliqui la superació de la potència tèrmica, o hidràulica no fluent, prevista addicional publicada per a determinat sistema elèctric i any. El règim retributiu addicional atorgat, si s'escau, a aquestes instal·lacions ha de presentar les particularitats motivades per les diferències entre la potència autoritzada i la potència neta que s'inscriu en el registre, que defineix l'apartat 5 d'aquest annex. En aquest cas, si el titular de la instal·lació no té interès a executar-la en aquestes condicions retributives, ho ha de posar de manifest en el tràmit d'audiència, i es procedeix a resoldre desfavorablement la seva sol·licitud. En cas que no faci cap al·legació sobre això, es considera que accepta les condicions retributives descrites en aquest apartat i és procedent la cancel·lació de la fracció de la garantia corresponent a la potència per a la qual no hagi estat atorgada resolució favorable de compatibilitat.

En qualsevol cas, la Direcció General de Política Energètica i Mines pot dictar resolució desfavorable de compatibilitat de manera motivada quan hi hagi algun impediment per a la seva execució, i aquest l'hagi posat de manifest l'operador del sistema o la comunitat autònoma o ciutat de Ceuta o Melilla afectada en els informes que defineixen els apartats 3 i 5 de l'article 48, respectivament.

4. Requisits que condicionen els efectes de la resolució de compatibilitat.

a) La resolució favorable de compatibilitat atorga al titular el dret a percebre el règim retributiu addicional, condicionat al compliment dels requisits següents relatius al calendari d'execució:

1r) Que el grup disposi d'autorització administrativa prèvia dictada per l'òrgan competent com a molt tard el 31 de desembre de l'any  $A_{REG} - 2$ , on  $A_{REG}$  és l'any previst d'inscripció definitiva en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica aprovat en la resolució favorable de compatibilitat.

2n) Que el grup estigui inscrit definitivament en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica dependent del Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme com a molt tard el 31 de desembre de l'esmentat any  $A_{REG}$ .

L'incompliment de qualsevol d'aquestes dues condicions suposa l'extinció del dret a la percepció del règim retributiu addicional i l'execució de les garanties presentades. No obstant això, el secretari d'Estat d'Energia pot exceptuar mitjançant resolució motivada l'aplicació d'aquesta norma si aquest incompliment no és ni directament ni indirectament imputable a l'interessat i es comunica aquesta circumstància a la Direcció General de Política Energètica i Mines abans del venciment del termini que s'hagi d'incomplir.

b) Per al reconeixement del règim retributiu addicional del grup és condició necessària que la seva tecnologia i nus de connexió coincideixin amb els aprovats en la resolució favorable de compatibilitat.

Excepcionalment, el secretari d'Estat d'Energia pot autoritzar, previ informe favorable de l'operador del sistema, un canvi en el nus de connexió de la instal·lació, sempre que aquest canvi estigui motivat per causes imputables a l'operador del sistema o a la comunitat autònoma corresponent i el titular sol·liciti aquest canvi abans del venciment del termini per inscriure definitivament el grup en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica dependent del Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme.

L'incompliment de qualsevol d'aquestes condicions suposa l'extinció del dret a la percepció del règim retributiu addicional i l'execució de les garanties presentades.

5. Valor de potència sobre el qual s'atorga el règim retributiu addicional.

a) El valor de potència sobre la qual es reconeix el règim retributiu addicional al grup s'estableix dins d'uns llindars en funció de les diferències entre la potència autoritzada,  $P_{aut}$  en la resolució de compatibilitat i la potència neta inscrita en el registre.

A aquests efectes, s'estableixen els llindars següents:

1r Llindar superior,  $U_{sup}$ :

- i. Per a les instal·lacions de potència autoritzada  $P_{aut}$  superior a 5 MW, l'esmentat llindar  $U_{sup}$  és del 120 per cent de la potència autoritzada  $P_{aut}$ .
- ii. Per a instal·lacions de potència autoritzada  $P_{aut}$  igual o inferior a 5 MW, el llindar esmentat,  $U_{sup}$ , és del 130 per cent de la potència autoritzada  $P_{aut}$ .

2n Llindar inferior,  $U_{inf}$ :

- i. Per a instal·lacions de potència autoritzada superior a 5 MW, el llindar inferior,  $U_{inf}$ , definit en aquest apartat és del 90 per cent de la potència autoritzada.

- ii. Per a instal·lacions de potència autoritzada igual o inferior a 5 MW, el llindar inferior,  $U_{inf}$ , és del 85 per cent de la potència autoritzada.

b) El valor de potència sobre la qual es reconeix el règim retributiu adicional atorgat al grup és:

1r Si la potència neta inscrita definitivament en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica dependent del Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme és més gran que el llindar superior de la potència autoritzada,  $U_{sup}$ , el règim retributiu adicional no s'atorga a la totalitat de la potència del grup.

La retribució que percep el grup en aquest cas es calcula de la manera següent:

i. El règim retributiu adicional es calcula multiplicant tant la retribució per costos variables de generació com la retribució per costos fixos, per un factor M. Aquest factor s'obté com a quocient entre la potència autoritzada,  $P_{aut}$  i la potència neta inscrita definitivament en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica dependent del Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme.

ii. La retribució corresponent a l'energia imputable a la fracció de grup sense règim retributiu adicional reconegut,  $R_{SRRA}$ , es calcula d'acord amb l'expressió següent:

$$R_{SRRA} = (1 - M) * E_g * P_{hventa}(j)$$

On:

M: Factor M definit en el paràgraf anterior.

$E_g$ : Energia generada mesurada en barres de central.

$P_{hventa}(j)$ : Preu horari de venda de l'energia en el sistema aïllat j, expressat en €/MWh, definit a l'annex I.

2n Si la potència neta inscrita definitivament en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica dependent del Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme és inferior al llindar inferior de la potència autoritzada,  $U_{inf}$ , només té dret a la percepció del règim retributiu adicional per la potència inscrita en aquest registre. Així mateix, és procedent l'execució de les garanties presentades a l'empara de l'article 50 per la fracció de la garantia corresponent a la diferència entre  $P_{aut}$  i la potència neta inscrita definitivament en el registre.

3r Si la potència neta inscrita definitivament en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica dependent del Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme està compresa entre els llindars inferior i superior,  $U_{inf}$  i  $U_{sup}$ , definits en aquest apartat, té dret a la percepció del règim retributiu adicional la totalitat de la potència inscrita en el registre. Aquesta circumstància no suposa l'execució de les garanties presentades.

6. Excepcions per a l'atorgament del règim retributiu adicional per les noves inversions.

a) El procediment per a l'atorgament del règim retributiu adicional per les noves inversions d'un grup inscrit en el registre administratiu d'instal·lacions de producció

d'energia elèctrica que culmini amb una modificació de la inscripció en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica d'aquest grup es duu a terme segons el que estableix el capítol IV del títol IV amb les excepcions següents:

1r) No els és aplicable el que estableix l'article 47.3.

2n) Les referències fetes a “la instal·lació” o “al grup”, a la “inscripció definitiva en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica” i a l’“autorització administrativa prèvia de la instal·lació”, s'han d'entendre fetes a la “modificació”, a la “modificació de la inscripció definitiva en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica” i a l’“autorització administrativa prèvia de la modificació”, respectivament.

3r) Amb caràcter previ a la resolució de modificació de la inscripció definitiva en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, s'han de reconèixer les dades tècniques i econòmiques del grup que hagin estat modificades.

b) El procediment per a l'atorgament del règim retributiu addicional per les noves inversions d'un grup inscrit en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica que no impliquin una modificació de la inscripció en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica d'aquest grup es duu a terme segons el que estableix el capítol IV del títol IV amb les excepcions següents:

1r) No els és aplicable el que estableix l'article 47.3.

2n) Les referències fetes a “la instal·lació” o “al grup” i a la “inscripció definitiva en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica” s'han d'entendre fetes a la “modificació” i a l’“emissió de l'autorització d'explotació després de la realització de la inversió”, respectivament.

## 7. Reconeixement del règim retributiu addicional.

a. En el termini d'1 mes des de la data d'autorització administrativa prèvia del grup, el titular ha de remetre l'autorització a la Direcció General de Política Energètica i Mines per acreditar el compliment del condicionat que estableix l'apartat 4.a.1r).

b. Transcorregut el termini que defineix l'apartat anterior sense que el titular hagi presentat la comunicació que acrediti el compliment del condicionat que estableix l'apartat 4.a.1r), es produeix la caducitat de la resolució favorable de compatibilitat, i s'extingeix el dret a la percepció del règim retributiu addicional.

c. En el termini màxim de 6 mesos des de la data d'inscripció del grup amb caràcter definitiu en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, el titular ha de sol·licitar a la Direcció General de Política Energètica i Mines el reconeixement del règim retributiu addicional.

Aquesta sol·licitud ha d'anar acompanyada de l'auditoria sobre la inversió feta, així com de la declaració responsable relativa al compliment dels condicionats que estableix l'apartat 4, d'acord amb el model que estableix l'apartat 8, o, si s'escau, de la declaració responsable relativa al compliment dels requisits exigits a les instal·lacions adjudicatàries del concurs que defineix l'article 55, així com la documentació que es consideri necessària per a l'acreditació d'això.

d. Transcorregut el termini que defineix l'apartat anterior sense que el titular hagi presentat la sol·licitud de reconeixement del règim retributiu addicional, es produeix la caducitat de la resolució favorable de compatibilitat, i s'extingeix el dret a la percepció del règim retributiu addicional.

8. Model de declaració responsable relativa al compliment dels condicionats que estableix l'apartat 4:

## DECLARACIÓ RESPONSABLE

La senyora/el senyor....., major d'edat, amb document nacional d'identitat número....., en nom de....., amb domicili social a..... i CIF....., titular de la instal·lació amb codi d'identificació de la resolució de compatibilitat, CIC,..... i número d'inscripció amb caràcter definitiu en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica dependent del Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme.....

Declaro sota la meua responsabilitat, als efectes que preveu l'annex VIII.7.c del Reial decret XXX/2014, de xx de xxxx, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica i el procediment de despatx en els sistemes elèctrics dels territoris no peninsulars, que el grup esmentat compleix els condicionats necessaris per a la percepció del règim retributiu addicional que regula l'annex VIII.4 de l'esmentat Reial decret.

Així mateix, manifesto que dispenso de la documentació que acredita el compliment dels requisits esmentats, i que em comprometo a mantenir-los durant el període de temps en què la instal·lació tingui dret a la percepció del règim retributiu addicional que regula el títol IV del Reial decret esmentat XXX/2014, de xx de xxxx, i a notificar els fets que en suposin una modificació, i assumeixo les responsabilitats legals en cas d'incompliment, falsedat o omissió.

Finalment, declaro que conec que és motiu per a la revocació del dret al règim retributiu addicional del grup esmentat la constatació de la falsedat en la present declaració responsable, d'acord amb el que preveu l'article 58.2.b) de l'esmentat Reial decret. Tot això sense perjudici del règim sancionador aplicable.

..... a..... de..... de...

Signatura

## ANNEX IX

**Indicadors i objectius mínims d'eficiència en la gestió del despatx i de qualitat de servei**

a) L'indicador d'eficiència en la gestió del despatx per a cada any n i per a cada sistema aïllat j,  $IE(j,n)$  en th/kWh, s'obté segons l'expressió següent:

$$IE(j,n) = \frac{\sum_i^I \sum_h^H (CEdespfinal_{n,h,i} \cdot E_{n,h,i})}{\sum_i^I Ei(n)} - \frac{\sum_i^I \sum_h^H (CEdesp1_{n,h,i} \cdot Edesp1_{n,h,i})}{\sum_i^I Edesp1i(n)}$$

On

H: nombre d'hores total de l'any n: 8.760 en any normal i 8.784 en any bixest.

i: cadascun dels grups categoria A que componen el sistema aïllat j, on I és l'últim dels grups que conformen aquest sistema aïllat.

$CEdespfinal_{n,h,i}$ : consum específic en th/kWh produït segons la programació final que defineix l'article 69.5 del grup i en l'hora h de l'any n.

$CEdesp1_{n,h,i}$ : consum específic en th/kWh programat en el primer despatx diari i intradiari que defineix l'article 69 del grup i en l'hora h de l'any n.

El consum específic es calcula a partir de les dades tècniques de despatx definides en els articles 62, 63 i 65.

$E_{n,h,i}$ : energia generada pel grup i en l'hora h, l'any n, expressada en kWh.

$Ej(n) = \sum_i^I Ei(n)$ : energia generada en el sistema aïllat j l'any n per tots els grups categoria A, expressada en kWh.

$Edesp1_{n,h,i}$ : energia programada en el primer despatx diari i intradiari definit a l'article 69 per al grup i en l'hora h, l'any n, expressada en kWh.

$Edesp1j(n) = \sum_i^I Edesp1i(n)$ : energia programada en el primer despatx diari i intradiari definit a l'article 69 en el sistema aïllat j per tots els grups categoria A l'any n, expressada en kWh.

b) L'objectiu mínim d'eficiència en la gestió del despatx per a cada any n i per a cada sistema aïllat j  $OME(j,n)$  és l'indicador d'eficiència en la gestió del despatx per a cada sistema aïllat j l'any n-1, si no s'hi han produït esdeveniments excepcionals o de força major, cas en què es prendria l'any previ a l'anterior.

c) Els indicadors de qualitat de servei ( $ICS_{NIEPI}$ ,  $ICS_{TIEPI}$ ) per a cada any n i per a cada sistema aïllat j vénen determinats pel nombre d'interrupcions i durada de les interrupcions degudes a la generació de més de 3 minuts, determinats d'acord amb la definició de NIEPI i TIEPI que estableix la normativa general aplicable.

d) Els objectius mínims de qualitat ( $OCS_{NIEPI}$ ,  $OCS_{TIEPI}$ ) per a cada sistema aïllat j s'estableixen per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme a proposta de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.



e) L'operador del sistema ha d'informar la Direcció General de Política Energètica i Mines i la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, amb caràcter mensual, per a cada grup i per a cada hora del mes, del consum específic de cada grup generador,  $CE_{despfinal}(h, i)$  i del consum específic previst segons l'energia programada a cada grup en el primer, segon i tercer despatx diari i en els intradiaris, i ha d'indicar les diferents causes de les diferències entre els despatxos: reserves de potència, regulació, control de tensió, previsió de desviaments en els programes de generació i en demanda i restriccions de xarxes, entre d'altres. Així mateix, ha de remetre l'indicador d'eficiència acumulat per a cada sistema aïllat  $j$ , tenint en compte les hores dels mesos transcorreguts.

Així mateix, abans del 30 de juny de l'any, les empreses distribuïdores han de remetre a la Direcció General de Política Energètica i de Mines i a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, els valors dels indicadors de TIEPI i el NIEPI de l'any anterior, associats a la generació segons la definició que en fa l'Ordre ECO/797/2002, de 22 de març, per la qual s'aprova el procediment de mesura i control de la continuïtat del subministrament elèctric per a cada sistema elèctric aïllat dels territoris no peninsulars.

f) Les circumstàncies excepcionals que puguin afectar en el càlcul de l'indicador d'eficiència o de qualitat es poden exceptuar del càlcul dels indicadors d'eficiència i de qualitat, prèvia autorització per part de la Direcció General de Política Energètica i Mines.

## ANNEX X

### Procediment de despatx de producció

El procediment de despatx consisteix en:

1. Un primer despatx, amb criteri exclusivament econòmic: en aquest primer despatx es fa una simulació en què la generació, per a cadascuna de les hores, s'assigna com a nus únic i per cobrir exclusivament la demanda comunicada pels comercialitzadors, els consumidors directes i els generadors per al seu consum de serveis auxiliars quan el saldo net sigui comprador en aquesta hora.

Per fer-ho s'utilitza un model de minimització de costos variables de despatx que tingui en compte les característiques de les dades d'entrada abans esmentades.

2. Segon despatx, amb criteri econòmic i de seguretat, que ha de tenir en compte que:
  - a) La generació i reserva rodant de cada grup generador, per a cadascuna de les hores, és assignada com a nus únic.
  - b) L'operador del sistema ha de considerar la millor previsió de demanda horària del sistema disponible en l'horitzó de decisió.
  - c) L'operador del sistema ha de revisar els programes horaris previstos i comunicats pels generadors a partir de fonts d'energia renovable no gestionables per a l'horitzó de programació i ha d'utilitzar, en aquesta fase del despatx, la millor previsió disponible.
  - d) En el càlcul de la cobertura de la corba de demanda, la generació prevista de les instal·lacions categoria B s'ha de col·locar al seu preu instrumental que defineix l'article 61 fins al límit d'integració que permeti salvaguardar les condicions de seguretat i qualitat de subministrament per al sistema elèctric.
  - e) Així mateix, ha de tenir en compte un mínim de generació gestionable necessària que proporcioni la inèrcia, reserves de regulació i garantia de cobertura suficients per a l'explotació del sistema elèctric en condicions de seguretat i estabilitat.
  - f) En el cas de cogeneradors, la potència disponible de la central i la participació en el despatx de producció ve condicionada pel procés productiu associat en els termes que es defineixin en els procediments d'operació corresponents.
  - g) Per fer-ho s'ha d'utilitzar un model de minimització de costos variables que tingui en compte les característiques de les dades d'entrada abans esmentades i sense partir dels resultats de la simulació del primer despatx.

3. Tercer despatx, en el qual, partint del despatx anterior, s'analitzen les possibles restriccions imposades per la xarxa de transport a aquesta situació base de cobertura, per violació dels límits impostos en estat normal de funcionament a les variables de control del sistema, i davant les contingències que estableix la normativa aplicable.

S'ha de procedir a un reajustament de la generació si és necessari, amb criteris de seguretat i economia, identificant condicions de funcionament obligades dels grups.

**ANNEX XI****Liquidació de l'energia en el despatx de producció.**

1. Obligació de pagament per capacitat per a les empreses comercialitzadores i consumidors directes.

Cadascuna de les empreses comercialitzadores i consumidors directes c del sistema elèctric aïllat j té una obligació de pagament per capacitat que es calcula segons l'expressió següent:

$$PCAP(c,h,j) = \sum_{pa} EDC(c,h,j,pa) * PCAP(h,pa)$$

On:

PCAP(c,h,j): obligació de pagament per capacitat per a l'empresa comercialitzadora i consumidor directe c del sistema elèctric aïllat j en l'hora h.

EDC(c,h,j,pa): energia en barres de central, en l'hora h i en el sistema elèctric aïllat j, consumida pel comercialitzador o consumidor directe c en peatge d'accés pa.

PCAP(h,pa): preu del pagament per capacitat per a la demanda en l'hora h per al peatge d'accés pa que estableix la normativa vigent.

2. Obligació de pagament per cost de desviaments per a les empreses comercialitzadores i consumidors directes.

Cadascuna de les empreses comercialitzadores i consumidors directes c del sistema elèctric aïllat j té una obligació de pagament per cost de desviaments que es calcula segons l'expressió següent:

$$CDSV(c,h,j) = \text{Abs}(EDC(c,h,j) - EDCp(c,h,j)) * CDSVPEN (h)$$

On:

CDSV(c,h,j): obligació de pagament per cost de desviaments per a l'empresa comercialitzadora i consumidor directe c del sistema elèctric aïllat j en l'hora h.

EDCp(c,h,j): previsió de compres en barres de central de l'empresa comercialitzadora i consumidor directe c del sistema elèctric aïllat j en l'hora h comunicada a l'operador del sistema, segons estableix l'article 68, per a la realització del despatx diari.

CDSVPEN(h): cost mitjà dels desviaments dels 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.

EDC(c,h,j): energia en barres de central adquirida per l'empresa comercialitzadora i consumidor directe c del sistema elèctric aïllat j en l'hora h.

3. Els costos del servei de gestió de la demanda d'interrompibilitat, els costos per al finançament de la retribució de l'operador del mercat i de l'operador del sistema i, si s'escau, altres costos són els que resultin d'aplicar la normativa general aplicable.

4. Fins a l'entrada en vigor de l'ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme definida a l'article 7.2 que estableixi els costos de desviaments en què incorrin les instal·lacions amb dret a la percepció del règim retributiu específic, el cost pels

desviaments en què incorrin aquestes instal·lacions que han d'abonar els seus titulars es calcula d'acord amb l'expressió següent:

$$\text{CostDesviaments}(e,h,j)= \text{desv}(e,h,j)*\text{CDSV}(h)$$

On:

$\text{CostDesviaments}(e,h,j)$ : cost de desviaments del generador i en el sistema elèctric aïllat j en l'hora h.

$\text{desv}(e,h,j)$ : valor absolut de la diferència en l'hora h entre l'energia mesurada en barres de central del generador i del sistema elèctric aïllat j i la producció prevista comunicada per a la realització del despatx diari, en aquesta hora per a aquest sistema.

$\text{CDSV}(h)$ : cost mitjà dels desviaments de les instal·lacions de generació a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus peninsular de la mateixa categoria establerta en el Reial decret 413/2014, de 6 de juny, que participen en el mercat de producció peninsular en l'hora h.

En els casos en què diversos grups generadors dels que defineix aquest apartat d'una mateixa categoria establerta en el Reial decret 413/2014, de 6 de juny, del sistema elèctric aïllat j participin en el despatx amb el mateix subjecte de liquidació, s'aplica al cost de desviaments de cada generador un factor de correcció, calculat dividint el valor absolut de la suma dels desviaments horaris de tots els grups i del subjecte pertanyents a la mateixa categoria establerta en el Reial decret 413/2014, de 6 de juny, i sistema elèctric aïllat entre la suma del valor absolut dels desviaments horaris esmentats.

5. Fins a l'entrada en vigor de l'ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme definida a l'article 8.2 que estableixi els costos de desviaments en què incorrin les instal·lacions de tecnologia renovable no gestionable sense dret a règim retributiu específic, el cost pels desviaments en què incorrin aquestes instal·lacions que han d'abonar els seus titulars es calcula d'acord amb l'expressió següent:

$$\text{CostDesviaments}(e,h,j)= \text{desv}(e,h,j)*\text{CDSV}(h)$$

On:

$\text{CostDesviaments}(e,h,j)$ : cost de desviaments del generador i en el sistema elèctric aïllat j en l'hora h.

$\text{desv}(e,h,j)$ : valor absolut de la diferència en l'hora h entre l'energia mesurada en barres de central del generador i del sistema elèctric aïllat j i la producció prevista comunicada per a la realització del despatx diari, en aquesta hora per a aquest sistema.

$\text{CDSV}(h)$ : cost mitjà peninsular dels desviaments de les instal·lacions de generació a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus de la mateixa categoria establerta en el Reial decret 413/2014, de 6 de juny, que participen en el mercat de producció peninsular en l'hora h.

En els casos en què diversos grups generadors dels que defineix aquest apartat d'una mateixa categoria establerta en el Reial decret 413/2014, de 6 de juny, del sistema elèctric aïllat j participin en el despatx amb el mateix subjecte de liquidació, s'aplica al cost de desviaments de cada generador un factor de correcció, calculat dividint el valor absolut de la suma dels desviaments horaris de tots els grups i del subjecte pertanyents a la mateixa categoria establerta en el Reial decret 413/2014, de 6 de juny, i sistema elèctric aïllat entre la suma del valor absolut dels desviaments horaris esmentats.

## ANNEX XII

## Paràmetres tècnics i econòmics de retribució per al primer període regulador

## 1. Valor de l'annualitat de la retribució per inversió per a l'any 2015

El valor de l'annualitat de la retribució per inversió (CIn) per a l'any 2015 des de l'entrada en vigor del present Reial decret per a cadascun dels grups és la que estableix la taula següent:

Núm. registre	Denominació oficial	CIn 2015 (des d'entrada en vigor del RD)
RO1-1064	ALCÚDIA 1, GRUP NÚM. 1	0,000
RO1-1065	ALCÚDIA 2, GRUP NÚM. 2	0,000
RO2-0057	ALCÚDIA 3, TURBINA DE GAS NÚM. 1	0,000
RO2-0058	ALCÚDIA 4, TURBINA DE GAS NÚM. 2	0,000
RO1-1066	ALCÚDIA 5, GRUP NÚM. 3	9,227
RO1-1067	ALCÚDIA 6, GRUP NÚM. 4	9,331
RO2-0063	FORMENTERA 1, TURBINA DE GAS NÚM. 1	0,000
RO2-0036	EIVISSA 5, BURMEISTER NÚM. 1	0,000
RO2-0038	EIVISSA 6, BURMEISTER NÚM. 2	0,000
RO2-0039	EIVISSA 7, BURMEISTER NÚM. 3	0,000
RO2-0040	EIVISSA 8, BURMEISTER NÚM. 4	0,000
RO2-0043	EIVISSA 9, BURMEISTER NÚM. 5	0,000
RO2-0044	EIVISSA 10, BURMEISTER NÚM. 6	0,000
RO2-0045	EIVISSA 11, BURMEISTER NÚM. 7	0,000
RO2-0059	EIVISSA 12, TURBINA DE GAS NÚM. 1	0,000
RO2-0046	EIVISSA 13, BURMEISTER NÚM. 8	0,841
RO2-0047	EIVISSA 14, BURMEISTER NÚM. 9	0,763
RO2-0060	EIVISSA 15, TURBINA DE GAS NÚM. 2	0,000
RO2-0159	EIVISSA 16, DIÈSEL MAN 1	1,243
RO2-0160	EIVISSA 17, DIÈSEL MAN 2	1,285
RO2-0158	EIVISSA TURBINA DE GAS NÚM. 3 (SON MOLINAS 5)	0,000
RO2-0161	EIVISSA TURBINA DE GAS NÚM. 4	0,000
RO2-0182	EIVISSA 20 (MAN3)	2,252
RO2-0183	EIVISSA 21 (MAN 4)	2,263
RO2-0201	EIVISSA 22, TURBINA DE GAS NÚM. 5	1,559
RO2-0202	EIVISSA 23, TURBINA DE GAS NÚM. 6	1,696
RO2-0208	EIVISSA 24, TURBINA DE GAS NÚM. 6B	
RO2-0209	EIVISSA 25, TURBINA DE GAS NÚM. 7A	
RO2-0210	EIVISSA 26, TURBINA DE GAS NÚM. 7B	
RO2-0037	MAÓ 9, BURMEISTER NÚM. 1	0,793
RO2-0041	MAÓ 10, BURMEISTER NÚM. 2	0,754
RO2-0042	MAÓ 11, BURMEISTER NÚM. 3	0,766
RO2-0061	MAÓ 12, TURBINA DE GAS NÚM. 2	0,410
RO2-0077	MAÓ 13, TURBINA DE GAS NÚM. 1	0,617
RO1-1074	MAÓ 14, TURBINA DE GAS NÚM. 3	1,704

Núm. registre	Denominació oficial	CIn 2015 (des d'entrada en vigor del RD)
RO2-0198	MAÓ TG4	3,328
RO2-0203	MAÓ 16, TURBINA DE GAS NÚM. 5	3,385
RO2-0031	SON REUS 1, TURBINA DE GAS NÚM. 1	0,812
RO2-0032	SON REUS 2, TURBINA DE GAS NÚM. 2	0,810
RO2-0033	SON REUS 3, TURBINA DE GAS NÚM. 3	0,810
RO2-0034	SON REUS 4, TURBINA DE GAS NÚM. 4	0,813
RO1-1068 RO1-1069 RO1-1070 RO1-1073	SON REUS 5, TURBINA DE GAS NÚM. 5 SON REUS 6, TURBINA DE GAS NÚM. 6 SON REUS 7, TURBINA DE GAS NÚM. 7 SON REUS VAPOR 10	15,336
RO1-1072	SON REUS 9, TURBINA DE GAS NÚM. 9 (CC2)	4,757
RO1-1071	SON REUS TURBINA DE GAS NÚM. 8 (CC2)	4,757
RO1-1075	SON REUS TURBINA DE VAPOR NÚM. 2 (CC2)	5,076
RO2-0195	CA'S TRESORER TG1, CC1	6,139
RO2-0196	CA'S TRESORER TG2, CC1	6,143
RO2-0197	CA'S TRESORER TV, CC1	6,604
RO1-2012	CA'S TRESORER TG3, CC2	7,023
RO1-2013	CA'S TRESORER TG4, CC2	7,061
RO1-2014	CA'S TRESORER TV2, CC2	7,344

Núm. registre	Denominació oficial	CIn 2015 (des d'entrada en vigor del RD)
RO2-0089	BARRANC DE TIRAJANA 1, GAS 1	0,428
RO2-0090	BARRANC DE TIRAJANA 2, GAS 2	0,602
RO1-1049	BARRANC DE TIRAJANA 3, VAPOR 1	7,983
RO1-1050	BARRANC DE TIRAJANA 4, VAPOR 2	7,133
RO1-1051	BARRANC DE TIRAJANA 5, GAS 3 (CC 1)	5,648
RO1-1052	BARRANC DE TIRAJANA 6, GAS 4 (CC 1)	5,665
RO1-2000	BARRANC DE TIRAJANA 7, VAPOR 3 (CC1)	5,910
RO2-0188	BARRANC DE TIRAJANA 8, GAS 5 CC2	6,306
RO2-0189	BARRANC DE TIRAJANA 9, GAS 6 CC2	6,370
RO2-0190	BARRANC DE TIRAJANA 10, VAPOR 4 CC2	7,069
RO2-0081	JINAMAR 2, DIÈSEL 1	0,000
RO2-0082	JINAMAR 3, DIÈSEL 2	0,000
RO2-0083	JINAMAR 4, DIÈSEL 3	0,000
RO2-0086	JINAMAR 7, GAS 1	0,000
RO1-1047	JINAMAR 8, VAPOR 4	0,000
RO1-1048	JINAMAR 9, VAPOR 5	0,000
RO2-0087	JINAMAR 10, GAS 2	0,000
RO2-0088	JINAMAR 11, GAS 3	0,000
RO2-0084	JINAMAR 12, DIÈSEL 4	0,656



Núm. registre	Denominació oficial	CIn 2015 (des d'entrada en vigor del RD)
RO2-0085	JINAMAR 13, DIÈSEL 5	0,974
RO2-0118	LAS SALINAS 1, DIÈSEL 1	0,000
RO2-0119	LAS SALINAS 2, DIÈSEL 2	0,000
RO2-0120	LAS SALINAS 3, DIÈSEL 3	0,000
RO2-0121	LAS SALINAS 4, DIÈSEL 4	0,000
RO2-0122	LAS SALINAS 5, DIÈSEL 5	0,000
RO2-0123	LAS SALINAS 6, DIÈSEL 6	0,714
RO2-0124	LAS SALINAS 7, GAS 1	0,400
RO2-0125	LAS SALINAS 8, GAS 2	1,075
RO2-0135	SALINAS, LAS 9 (GUINCHOS, LOS 11)	0,000
RO2-0179	LAS SALINAS 10, DIÈSEL 7	2,817
RO2-0199	LAS SALINAS 11, DIÈSEL 8	2,071
RO2-0200	LAS SALINAS 12, DIÈSEL 9	2,143
RO2-0107	PUNTA GRANDE 2, DIÈSEL 1	0,000
RO2-0108	PUNTA GRANDE 3, DIÈSEL 2	0,000
RO2-0109	PUNTA GRANDE 7, DIÈSEL 3	0,000
RO2-0115	PUNTA GRANDE 9, GAS 1	0,000
RO2-0110	PUNTA GRANDE 11, DIÈSEL 4	0,321
RO2-0111	PUNTA GRANDE 12, DIÈSEL 5	0,197
RO2-0112	PUNTA GRANDE 13, DIÈSEL 6	1,645
RO2-0116	PUNTA GRANDE 14, GAS 2	0,821
RO2-0113	PUNTA GRANDE 15, DIÈSEL 7	1,776
RO2-0114	PUNTA GRANDE 16, DIÈSEL 8	1,800
RO2-0193	PUNTA GRANDE DIÈSEL 9	2,463
RO2-0194	PUNTA GRANDE DIÈSEL 10	2,505
RO2-0095	CANDELARIA 3, DIÈSEL 1	0,000
RO2-0096	CANDELARIA 4, DIÈSEL 2	0,000
RO2-0100	CANDELARIA 5, GAS 3	0,000
RO2-0097	CANDELARIA 6, DIÈSEL 3	0,000
RO2-0093	CANDELARIA 9, VAPOR 5	0,000
RO2-0094	CANDELARIA 10, VAPOR 6	0,000
RO2-0098	CANDELARIA 11, GAS 1	0,000
RO2-0099	CANDELARIA 12, GAS 2	0,162
RO2-0103	GRANADILLA 1, GAS 1	0,261
RO2-0101	GRANADILLA 2, DIÈSEL 1	1,106
RO2-0102	GRANADILLA 3, DIÈSEL 2	1,129
RO1-1054	GRANADILLA 4, VAPOR 2	7,891
RO1-1053	GRANADILLA 5, VAPOR 1	7,074
RO2-0104	GRANADILLA 6, GAS 2	2,151
RO1-1055	GRANADILLA 7, GAS 3 (CC1)	5,415
RO1-1056	GRANADILLA 8, GAS 4 (CC1)	5,517
RO1-1087	GRANADILLA 9, VAPOR, 3 (CC 1)	5,652
RO1-2015	GRANADILLA 10, TG 5 (CC2)	8,301
RO1-2016	GRANADILLA 11, TG 6 (CC2)	8,316

Núm. registre	Denominació oficial	CIn 2015 (des d'entrada en vigor del RD)
RO1-1063	GRANADILLA 12, VAPOR 4 (CC2)	PDTE
RO2-0105	ARONA 1, GAS 1	1,190
RO2-0106	ARONA 2, GAS 2	1,234
RO2-0127	LOS GUINCHOS 6, DIÈSEL 6	0,000
RO2-0128	LOS GUINCHOS 7, DIÈSEL 7	0,000
RO2-0129	LOS GUINCHOS 8, DIÈSEL 8	0,000
RO2-0130	LOS GUINCHOS 9, DIÈSEL 9	0,000
RO2-0131	LOS GUINCHOS 10, DIÈSEL 10	0,000
RO2-0132	LOS GUINCHOS 12, DIÈSEL 11	0,431
RO2-0133	LOS GUINCHOS 13, DIÈSEL 12	0,843
RO2-0134	LOS GUINCHOS 14, DIÈSEL 13	2,198
RO2-0187	LOS GUINCHOS 15 , GAS MÒBIL 2	1,593
RO2-0191	LOS GUINCHOS 16 (DIÈSEL 14)	2,044
RO2-0192	LOS GUINCHOS 17 (DIÈSEL 15)	2,066
NO ESTÀ EN EL REGISTRE	PALMAR, EL 12	0,000
RO2-0136	EL PALMAR 13, DIÈSEL 12	0,000
RO2-0137	EL PALMAR 14, DIÈSEL 13	0,000
RO2-0138	EL PALMAR 15, DIÈSEL 14	0,000
RO2-0139	EL PALMAR 16, DIÈSEL 15	0,000
RO2-0140	EL PALMAR 17, DIÈSEL 16	0,156
RO2-0141	EL PALMAR 18, DIÈSEL 17	0,184
RO2-0142	EL PALMAR 19, DIÈSEL 18	0,549
RO2-0143	EL PALMAR 20, DIÈSEL 19	0,695
RO2-0149	LLANOS BLANCOS 1, DIÈSEL MÒBIL 1	0,000
RO3-0019	LLANOS BLANCOS 9, DIÈSEL 7	0,000
RO2-0144	LLANOS BLANCOS 11, DIÈSEL 9	0,000
RO2-0145	LLANOS BLANCOS 12, DIÈSEL 10	0,031
RO2-0146	LLANOS BLANCOS 13, DIÈSEL 11	0,044
RO2-0147	LLANOS BLANCOS 14, DIÈSEL 12	0,055
RO2-0148	LLANOS BLANCOS 15, DIÈSEL 13	0,077
RO2-0176	LLANOS BLANCOS 16, DIÈSEL, 14	0,319
RO2-0186	LLANOS BLANCOS 17, DIÈSEL 15	0,325
RO2-0213	LLANOS BLANCOS 18, DIÈSEL 16	PDTE
RO3-0018	EL MULATO, HIDRÀULICA 1	0,015
RO2-0020	MELILLA 5, G-5	0,000
RO2-0021	MELILLA 6, G-6	0,000
RO2-0024	MELILLA 9, G-9	0,378
RO2-0025	MELILLA 10, G-10	0,991
RO2-0175	MELILLA 11, DIÈSEL 10	1,331
MELILLA G. Electrògens (*)	MELILLA G. Electrògens (*)	1,464
RO2-0180	MELILLA G-12	2,207

Núm. registre	Denominació oficial	CIn 2015 (des d'entrada en vigor del RD)
RO2-0185	MELILLA 13	2,263
RO2-0011	CEUTA 1, G-1	0,000
RO2-0026	CEUTA 2, G-2	0,000
RO2-0015	CEUTA 6, G-6	0,000
RO2-0016	CEUTA 7, G-7	0,265
RO2-0177	CEUTA 8, G-8	0,381
RO2-0178	CEUTA 9, G-9	1,302
RO2-0181	CEUTA, GRUP 10	2,066
RO2-0184	CEUTA, GRUP 11	2,264
RO2-0204	CEUTA, GRUP 12	1,446
RO2-0206	CEUTA, GRUP 13	2,483

DINS DE MELILLA G. Electrògens (*) estan els grups següents:	
RO3-0027	MELILLA 12, G. ELECTROGEN
RO3-0028	MELILLA 13, G. ELECTROGEN
RO3-0029	MELILLA 14, G. ELECTROGEN
RO3-0030	MELILLA 15, G. ELECTROGEN
RO3-0031	MELILLA 16, G. ELECTROGEN
RO3-0032	MELILLA 17, G. ELECTROGEN
RO3-0033	MELILLA 18, G. ELECTROGEN
RO3-0034	MELILLA 19, G. ELECTROGEN
RO3-0035	MELILLA 20, G. ELECTROGEN (ABANS CEUTA 10)
RO3-0036	MELILLA 21, G. ELECTROGEN (ABANS CEUTA 11)
RO3-0037	MELILLA 22, G. ELECTROGEN (ABANS CEUTA 12)
RO3-0038	MELILLA 23, G. ELECTROGEN (ABANS CEUTA 13)

## 2. Valors unitaris màxims d'inversió

El valor unitari màxim d'inversió, en €/KW, definit a la disposició addicional segona, s'obté, per a una determinada tecnologia, a partir de l'expressió següent:

$$I_u = k * PN^l$$

On

PN: potència neta en MW del grup que consti en el registre administratiu d'instal·lacions de producció.

k i l: paràmetres que es calculen d'acord amb el que es preveu a continuació.

Els valors de k i l aplicables a Balears es mostren en la taula següent:

Inversió unitària (per kW net) Tipus de planta		
Paràmetres	k	l
Turbina de gas aeroderivada.	1551,10	-0,2099
Turbina de gas cicle simple. Heavy Duty	1314,65	-0,1774
Cicle combinat 1TG+1TV	1669,17	-0,1337
Cicle combinat 2TG+1TV	997,14	-0,0204
Cicle combinat 3TG+1TV	1105,08	-0,0428
Motors dièsel 4T	2389,69	-0,2264
Motors dièsel 2T	2328,76	-0,2244
Vapor carbó	3439,22	-0,2090

El paràmetre l aplicable a Canàries, Ceuta i Melilla pren el valor de la taula de Balears.

El paràmetre "k" aplicable a Canàries pren el valor de la taula de Balears multiplicat per 1,15, i el paràmetre "k" aplicable a Ceuta i Melilla s'obté de multiplicar el valor corresponent a Balears per 1,1.

### 3. Valors unitaris de l'annualitat d'operació i manteniment fixos de les instal·lacions tipus

Valors unitaris de l'annualitat d'operació i manteniment fixos euros/MW				
Tecnologia	Potència NETA (MW)	Balears	Canàries	Ceuta i Melilla
Grups dièsel - 2T	Potència <5	78.584		90.083
Grups dièsel - 2T	5 ≤ Potència < 12	55.125	63.190	
Grups dièsel - 2T	12 ≤ Potència < 20	46.559	53.371	
Grups dièsel - 2T	Potència ≥ 20	55.299	63.389	
Grups dièsel - 4T	Potència <2		141.808	141.808
Grups dièsel - 4T	2 ≤ Potència < 4		141.808	141.808
Grups dièsel - 4T	4 ≤ Potència < 14		116.391	116.391
Grups dièsel - 4T	14 ≤ Potència < 24	66.778	76.550	76.550
Turbines de gas aeroderivades	Potència < 50	21.540	24.693	24.693
Turbines de gas heavy duty	Potència < 13	36.194	41.491	41.491
Turbines de gas heavy duty	13 ≤ Potència < 25	27.633	31.678	
Turbines de gas heavy duty	25 ≤ Potència < 50	19.072	21.864	
Turbines de gas heavy duty	Potència ≥ 50	13.017	14.923	
Turbines de vapor de carbó		46.065		
Turbines de vapor de fuel	Potència ≤ 40	21.698	24.873	
Turbines de vapor de fuel	40 < Potència ≤ 60		23.139	
Turbines de vapor de fuel	60 < Potència ≤ 80		21.941	
Cicle combinat configuració 2x1	200 ≤ Potència ≤ 250	32.717	37.503	
Cicle combinat configuració 3x1	201 ≤ Potència ≤ 250	32.717	37.503	
Hidràulica			129.857	

#### 4. Valors dels paràmetres a, b i c de la retribució per costos variables de funcionament de les instal·lacions tipus aplicables durant el primer període regulador

Paràmetres tècnics de liquidació per instal·lació tipus							
Tecnologia	Potència NETA (MW)	Balears	Canàries	Ceuta i Melilla	a (th/h)	b (th/h MW)	c (th/h MW <sup>2</sup> )
Grups dièsel - 2T	Potència <5	IT-0001		IT-0100	-	-	-
Grups dièsel - 2T	5 ≤ Potència < 12	IT-0002	IT-0050		1.241,03	2.481,86	6,25
Grups dièsel - 2T	12 ≤ Potència < 20	IT-0003	IT-0051		5.451,19	1.365,72	26,86
Grups dièsel - 2T	Potència ≥ 20	IT-0004	IT-0052		7.252,84	1.411,93	14,34
Grups dièsel - 4T	Potència <2		IT-0053	IT-0101	397,36	2.185,37	-64,59
Grups dièsel - 4T	2 ≤ Potència <4		IT-0054	IT-0102	857,50	1.604,48	170,53
Grups dièsel - 4T	4 ≤ Potència < 14		IT-0055	IT-0103	865,67	2.391,77	12,09
Grups dièsel - 4T	14 ≤ Potència < 24	IT-0005	IT-0056	IT-0104	9.097,35	1.092,29	34,33
Turbines de gas aeroderivades	Potència < 50	IT-0006	IT-0057	IT-0105	8.819,01	2.167,21	1,15
Turbines de gas heavy duty	Potència < 13	IT-0007	IT-0058	IT-0106	15.572,02	2.938,40	-4,91
Turbines de gas heavy duty	13 ≤ Potència < 25	IT-0008	IT-0059	IT-0107	15.342,72	3.315,69	-19,28
Turbines de gas heavy duty	25 ≤ Potència < 50	IT-0009	IT-0060		28.793,99	2.020,42	5,56
Turbines de gas heavy duty	Potència ≥ 50	IT-0010	IT-0061		57.544,53	1.912,30	0,42
Turbines de vapor de carbó		IT-0011			33.654,30	2.070,44	1,35
Turbines de vapor de fuel	Potència ≤ 40	IT-0012	IT-0062		8.336,26	2.795,35	0,80
Turbines de vapor de fuel	40 < Potència ≤ 60		IT-0063		12.852,80	2.622,14	0,40
Turbines de vapor de fuel	60 < Potència ≤ 80		IT-0064		20.839,77	2.131,14	0,37
Cicle combinat configuració 2x1	200 ≤ Potència ≤ 250	IT-0013	IT-0065		81.214,70	830,13	3,46
Cicle combinat configuració 3x1	200 ≤ Potència ≤ 250	IT-0014	IT-0066		22.107,64	1.821,55	1,02

#### 5. Valors dels paràmetres a', b' de la retribució per costos d'arrencada associats al combustible de les instal·lacions tipus aplicables durant el primer període regulador

TECNOLOGIA	INTERVAL POTÈNCIA NETA (MW)	Balears	Canàries	Ceuta i Melilla	a' (te)	b' (hores)
Grups dièsel - 2T	Potència <5	IT-0001		IT-0100		
Grups dièsel - 2T	5 ≤ Potència < 12	IT-0002	IT-0050		57.689,14	6,7439
Grups dièsel - 2T	12 ≤ Potència < 20	IT-0003	IT-0051		56.999,39	7,5852
Grups dièsel - 2T	Potència ≥ 20	IT-0004	IT-0052		79.576,42	5,5361
Grups dièsel - 4T	Potència <2		IT-0053	IT-0101	4.389,80	1,4429

TECNOLOGIA	INTERVAL POTÈNCIA NETA (MW)	Balears	Canàries	Ceuta i Melilla	a' (te)	b' (hores)
Grups dièsel - 4T	2 ≤ Potència < 4		IT -0054	IT-0102	6.844,38	3,9425
Grups dièsel - 4T	4 ≤ Potència < 14		IT -0055	IT-0103	15.172,25	4,6885
Grups dièsel - 4T	14 ≤ Potència < 24	IT-0005	IT -0056	IT-0104	57.689,14	6,7439
Turbines de gas aeroderivades	Potència < 50	IT-0006	IT -0057	IT-0105	8.120,00	0,2172
Turbines de gas heavy duty	Potència < 13	IT-0007	IT -0058	IT-0106	13.850,36	0,2171
Turbines de gas heavy duty	13 ≤ Potència < 25	IT-0008	IT -0059	IT-0107	12.470,46	0,2171
Turbines de gas heavy duty	25 ≤ Potència < 50	IT-0009	IT -0060		10.124,02	0,2177
Turbines de gas heavy duty	Potència ≥ 50	IT-0010	IT -0061		49.877,10	0,7214
Turbines de vapor de carbó		IT-0011			1.180.893,70	5,6972
Turbines de vapor de fuel	Potència ≤ 40	IT-0012	IT -0062		184.932,52	18,4521
Turbines de vapor de fuel	40 < Potència ≤ 60		IT -0063		269.052,81	17,4368
Turbines de vapor de fuel	60 < Potència ≤ 80		IT -0064		357.255,00	7,2159
Cicle combinat configuració 2x1	200 ≤ Potència ≤ 250	IT-0013	IT -0065			
Funcionament 1 TG+1 TV					281.985,03	0,5538
Funcionament 2 TG+1 TV					410.809,81	0,6048
Cicle combinat configuració 3x1	200 ≤ Potència ≤ 250	IT-0014	IT -0066			
Funcionament 1 TG+1 TV					176.511,00	0,5457
Funcionament 2 TG+1 TV					298.551,00	0,5619
Funcionament 3 TG+1 TV					420.591,00	0,6048

## 6. Valors unitaris d'operació i manteniment variable de liquidació del primer període regulador de les instal·lacions tipus.

Els valors unitaris d'operació i manteniment variable de liquidació de les instal·lacions tipus, en €/Mwh, són els valors de la taula següent:

TECNOLOGIA	INTERVAL POTÈNCIA NETA (MW)			
		Balears	Canàries	Ceuta i Melilla
Grups dièsel - 2T	Potència < 5			
Grups dièsel - 2T	5 ≤ Potència < 12		21,54	
Grups dièsel - 2T	12 ≤ Potència < 20	11,22	11,14	
Grups dièsel - 2T	Potència ≥ 20		11,54	
Grups dièsel - 4T	Potència < 2		66,58	63,16
Grups dièsel - 4T	2 ≤ Potència < 4		33,23	
Grups dièsel - 4T	4 ≤ Potència < 14		28,52	27,26
Grups dièsel - 4T	14 ≤ Potència < 24	20,50	20,43	
Turbines de gas aeroderivades	Potència < 50	12,87	17,46	



TECNOLOGIA	INTERVAL POTÈNCIA NETA (MW)			
		Balears	Canàries	Ceuta i Melilla
Turbines de gas heavy duty	Potència < 13	61,55	67,55	124,47
Turbines de gas heavy duty	13 ≤ Potència < 25	25,05	32,96	34,97
Turbines de gas heavy duty	25 ≤ Potència < 50	22,92	22,52	
Turbines de gas heavy duty	Potència ≥ 50			
Turbines de vapor de carbó		4,69		
Turbines de vapor de fuel	Potència ≤ 40		7,89	
Turbines de vapor de fuel	40 < Potència ≤ 60		7,22	
Turbines de vapor de fuel	60 < Potència ≤ 80		5,03	
Cicle combinat configuració 2x1	200 ≤ Potència ≤ 250	22,98	18,16	
Funcionament 1 TG+1 TV				
Funcionament 2 TG+1 TV				
Cicle combinat configuració 3x1	200 ≤ Potència ≤ 250	16,46		
Funcionament 1 TG+1 TV				
Funcionament 2 TG+1 TV				
Funcionament 3 TG+1 TV				

## 7. Retribució per costos variables d'operació i manteniment addicionals deguts a l'arrencada de les instal·lacions tipus.

El paràmetre "d" de les instal·lacions tipus a aplicar per al càlcul de la retribució per costos variables d'operació i manteniment addicionals deguts al durant el primer període regulador són els que estableix la taula següent:

TECNOLOGIA	INTERVAL POTÈNCIA NETA (MW)	Balears	Canàries	Ceuta i Melilla
Grups dièsel - 2T	Potència < 5			
Grups dièsel - 2T	5 ≤ Potència < 12		124,655	
Grups dièsel - 2T	12 ≤ Potència < 20	104,751	124,655	
Grups dièsel - 2T	Potència ≥ 20		124,655	
Grups dièsel - 4T	Potència < 2		69,134	68,794

TECNOLOGIA	INTERVAL POTÈNCIA NETA (MW)	Balears	Canàries	Ceuta i Melilla
Grups dièsel - 4T	$2 \leq \text{Potència} < 4$		69,248	0,000
Grups dièsel - 4T	$4 \leq \text{Potència} < 14$		153,911	154,485
Grups dièsel - 4T	$14 \leq \text{Potència} < 24$	175,387	201,379	
Turbines de gas aeroderivades	Potència < 50	731,686	797,395	
Turbines de gas heavy duty	Potència < 13	3.575,019		3.773,491
Turbines de gas heavy duty	$13 \leq \text{Potència} < 25$	3.389,509	3.773,491	3.773,491
Turbines de gas heavy duty	$25 \leq \text{Potència} < 50$	3.596,939	3.784,699	
Turbines de gas heavy duty	Potència $\geq 50$	10.830,217	12.844,058	
Turbines de vapor de carbó		15.665,923		
Turbines de vapor de fuel	Potència $\leq 40$		8.815,115	
Turbines de vapor de fuel	$40 < \text{Potència} \leq 60$		10.827,948	
Turbines de vapor de fuel	$60 < \text{Potència} \leq 80$		11.727,816	
Cicle combinat configuració 2x1	$200 \leq \text{Potència} \leq 250$			
Funcionament 1 1TG		10.830,217	12.844,055	
Funcionament 1 TG+1 TV		27.075,543	32.219,896	
Funcionament 2 TG+1 TV		27.075,543	32.219,896	
Cicle combinat configuració 3x1	$200 \leq \text{Potència} \leq 250$			
Funcionament 1 1TG		10.517,807		
Funcionament 1 TG+1 TV		31.548,368		
Funcionament 2 TG+1 TV		31.548,368		
Funcionament 3 TG+1 TV		31.548,368		

## ANNEX XIII

## Dades tècniques i econòmiques de despatx

## SISTEMA ELÈCTRIC BALEAR

Número de registre	Denominació central	Potència neta	Mínim tècnic declarat	Data d'alta	Combustible als efectes d'adquisició i Retal decret	Instal·lació tipus	Dades tècniques de despatx costos de funcionament			Dades de despatx costos arrencada			Dades econòmiques Costos variables d'operació i manteniment Despatx O&M/VDI (€/MWh)
							A (€/h)	B (€/h.MW)	C (€/h.MW2)	A' (€/h)	B' (€/hores)	D (€/arrencada)	
RO1-1064	ALCÚDIA 1. GRUP NÚM. 1	113,6	80	14/12/1981	Carbó	IT-0011	36.092,34	1.964,27	2,77	1.105.780,00	3.21123	16.080,42	4.91924258
RO1-1065	ALCÚDIA 2. GRUP NÚM. 2	113,6	80	01/08/1982	Carbó	IT-0011	36.092,34	1.964,27	2,77	1.105.780,00	3.21123	16.080,42	4.938504832
RO2-0057	ALCÚDIA 3. TURBINA DE GAS NÚM. 1	32,7	6,74	01/02/1989	Gasoli	IT-0009	31.391,05	1.773,42	11,58	10094,784	0,21715	3.669,61	23.09556429
RO2-0058	ALCÚDIA 4. TURBINA DE GAS NÚM. 2	32,7	6,74	10/02/1989	Gasoli	IT-0009	31.391,05	1.773,42	11,58	10094,784	0,21715	3.669,61	24.41538686
RO1-1066	ALCÚDIA 5. GRUP NÚM. 3	120,6	73	01/08/1997	Carbó	IT-0011	39.925,73	1.964,27	1,62	1.256.007,40	8,67612	16.080,42	4.815865758
RO1-1067	ALCÚDIA 6. GRUP NÚM. 4	120,6	73	07/12/1997	Carbó	IT-0011	39.925,73	1.964,27	1,62	1.256.007,40	8,67612	16.080,42	4.82089949
	CAS TRESORER, CC1		9		Gas natural	IT-0013							
	CAS TRESORER, CC2		9		Gas natural	IT-0013							
RO2-0063	FORMENTERA 1. TURBINA DE GAS NÚM. 1	11,5	2,86	01/03/1966	Gasoli	IT-0007	19.938,33	2.202,48	29,24	13850,36327	0,21715	3.669,61	64.92428324
RO2-0044	EIVISSA 10. BURMEISTER NÚM. 6	14,2	8,67	10/09/1982	Fueloil BIA 1%	IT-0003	5.647,58	1.425,34	29,24	60251,0969	10,99709	107,523	11.80042451
RO2-0045	EIVISSA 11. BURMEISTER NÚM. 7	14,2	8,67	10/06/1986	Fueloil BIA 1%	IT-0003	5.647,58	1.425,34	29,24	60251,0969	10,99709	107,523	11.84537478
RO2-0059	EIVISSA 12. TURBINA DE GAS NÚM. 1	21,1	3,76	15/07/1988	Gasoli	IT-0008	24.050,69	2.242,58	14,51	12293,68	0,21715	3.669,61	24.00379736
RO2-0046	EIVISSA 13. BURMEISTER NÚM. 8	14,5	8,51	01/10/1993	Fueloil BIA 1%	IT-0003	6.463,50	1.305,98	21,39	50988,66595	8,38551	107,523	11.23443425
RO2-0047	EIVISSA 14. BURMEISTER NÚM. 9	14,5	8,51	01/12/1993	Fueloil BIA 1%	IT-0003	6.463,50	1.305,98	21,39	50988,66595	8,38551	107,523	11.34407213
RO2-0060	EIVISSA 15. TURBINA DE GAS NÚM. 2	11,5	2,86	01/01/1968	Gasoli	IT-0007	19.923,22	2.172,40	40,81	13850,36327	0,21715	3.669,61	60.72115291
RO2-0159	EIVISSA 16. DIÉSEL MAN 1	17,4	9,35	13/07/2001	Fueloil BIA 1%	IT-0005	9.556,47	1.039,20	36,41	57689,1428	6,74387	177,393	21.63458272

Número de registre	Denominació central	Potència neta	Mínim tècnic declarat	Data d'alta	Combustible als efectes d'aquest Relat decret	Instal·lació tipus	Dades tècniques de despatx				Dades de despatx			Dades econòmiques Costos variables d'operació i manteniment Despatx O&M/VD <sub>i</sub> (€/MWh )
							A (t/h)	B (t/h, MW)	C (t/h, MW2)	A' (th)	B' (hores)	D (€/arrencada)		
RO2-0160	EIVISSA 17, DIÈSEL MAN 2	17,4	9,35	01/08/2001	Fueloil BIA 1%	IT-0005	9.556,47	1.039,20	36,41	57.689,1428	6.74387	177,393	21,54837577	
RO2-0182	EIVISSA 20 (MAN 3)	17,4	9,35	12/05/2008	Gas natural	IT-0005	9.556,47	1.039,20	36,41	57.689,1428	6.74387	182,663	18,79163476	
RO2-0183	EIVISSA 21 (MAN 4)	17,4	9,35	12/05/2008	Gas natural	IT-0005	9.556,47	1.039,20	36,41	57.689,1428	6.74387	182,663	21,21107232	
RO2-0201	EIVISSA 22, TURBINA DE GAS NÚM. 5	23	9,52	29/10/2008	Gas natural	IT-0006	9.167,14	2.154,04	1,59	8120	0,21715	751,045	11,42734684	
RO2-0202	EIVISSA 23, TURBINA DE GAS NÚM. 6	24	9,52	24/07/2009	Gas natural	IT-0006	9.167,14	2.154,04	1,59	8120	0,21715	751,045	11,29266375	
RO2-0208	EIVISSA 24, TURBINA DE GAS NÚM. 6B	24	9,52	01/06/2012	Gas natural	IT-0006	9.167,14	2.154,04	1,59	8120	0,21715	751,045		
RO2-0209	EIVISSA 25, TURBINA DE GAS NÚM. 7A	24	9,52	31/07/2013	Gas natural	IT-0006	9.167,14	2.154,04	1,59	8120	0,21715	751,045		
RO2-0210	EIVISSA 26, TURBINA DE GAS NÚM. 7B	24	9,52	31/07/2013	Gas natural	IT-0006	9.167,14	2.154,04	1,59	8120	0,21715	751,045		
RO2-0043	EIVISSA 9 BURMEISTER NÚM. 5	14,2	8,67	01/07/1982	Fueloil BIA 1%	IT-0003	5.647,58	1.425,34	29,24	57.689,1428	6.74387	107,523	11,69903723	
RO2-0158	EIVISSA TURBINA DE GAS NÚM. 3	17,7	3,83	23/07/2003	Gasoil	IT-0008	24.128,89	2.271,47	11,62	10094,784	0,21715	3.669,61	25,34933433	
RO2-0161	EIVISSA TURBINA DE GAS NÚM. 4	17,7	3,83	17/05/2005	Gasoil	IT-0008	24.128,89	2.271,47	11,62	10094,784	0,21715	3.669,61	26,81191498	
RO2-0041	MAÓ 10, BURMEISTER NÚM. 2	13,6	6,6	25/04/1991	Fueloil BIA 1%	IT-0003	6.319,17	1.329,85	22,88	57.689,1428	6.74387	107,523	12,13636797	
RO2-0042	MAÓ 11, BURMEISTER NÚM. 3	13,6	6,6	13/03/1991	Fueloil BIA 1%	IT-0003	6.319,17	1.329,85	22,88	57.689,1428	6.74387	107,523	12,05528598	
RO2-0061	MAÓ 12, TURBINA DE GAS NÚM. 2	32,7	6,74	01/01/1994	Gasoil	IT-0009	31.391,05	1.773,42	11,58	10094,784	0,21715	3.669,61	20,53331957	
RO2-0077	MAÓ 13, TURBINA DE GAS NÚM. 1	33,7	6,74	01/07/1999	Gasoil	IT-0009	31.391,05	1.773,42	11,58	10094,784	0,21715	3.669,61	22,80073525	
RO1-1074	MAÓ 14, TURBINA DE GAS NÚM. 3	39,4	9,52	01/06/2004	Gasoil	IT-0006	9.167,14	2.154,04	1,59	8120	0,21715	751,045	16,02373654	
RO2-0203	MAÓ 16, TURBINA DE GAS NÚM. 5	48,6	9,52	18/06/2009	Gasoil	IT-0006	9.167,14	2.154,04	1,59	8120	0,21715	751,045	15,24327685	
RO2-0037	MAÓ 9, BURMEISTER NÚM. 1	13,6	6,6	11/06/1991	Fueloil BIA 1%	IT-0003	6.319,17	1.329,85	22,88	57.689,1428	6.74387	107,523	12,04030926	
RO2-0198	MAÓ TG4	50	9,52	21/10/2008	Gasoil	IT-0006	9.167,14	2.154,04	1,59	8120	0,21715	751,045	14,65288346	
RO2-0031	SON REUS 1, TURBINA DE GAS NÚM. 1	33,7	6,74	05/07/2000	Gasoil	IT-0009	31.391,05	1.773,42	11,58	10094,784	0,21715	3.669,61	23,37743058	
RO2-0032	SON REUS 2, TURBINA DE GAS NÚM. 2	33,7	6,74	07/07/2000	Gasoil	IT-0009	31.391,05	1.773,42	11,58	10094,784	0,21715	3.669,61	23,9818555	
RO2-0033	SON REUS 3, TURBINA DE GAS NÚM. 3	33,7	6,74	31/07/2000	Gasoil	IT-0009	31.391,05	1.773,42	11,58	10094,784	0,21715	3.669,61	23,88616697	

Número de registre	Denominació central	Potència neta	Mínim tècnic declarat	Data d'alta	Combustible als efectes d'aquest Reial decret	Instal·lació tipus	Dades tècniques de despatx costos de funcionament			Dades de despatx costos arrencada			Dades econòmiques Costos variables d'operació i manteniment Despatx O&MVD (€/MWh )
							A (t/h)	B (t/h.MW)	C (t/h.h.MW2)	A' (th)	B' (hores)	D (€/arrencada)	
RO2-0034	SON REUS 4, TURBINA DE GAS NÚM. 4 SON REUS, CC1	33,7	6,74 28,65	07/08/2000	Gasoli Gas natural	IT-0009 IT-0014 1TG	31.391,05	1.773,42	11,58	10094,784	0,21715	3.669,61	22.43146211
							60.436,76	1925,54	0,53	49.877,10	0,72135	10.796,09	
	SON REUS, CC2		11,32		Gas natural	1TG+1TV 2TG+1TV 3TG+1TV IT-0013	43.062,18	1.188,46	3,97	176511	0,54568	32.383,10	18.3273345
							87.203,24	1.193,07	1,98	298551	0,56189	32.383,10	
							131.932,88	1.188,19	1,34	420591	0,60483	32.383,10	
							60.436,76	1925,54	0,53	49.877,10	0,72135	11.116,77	
						1TG+1TV 2TG+1TV	118.213,53	-390,57	11,18	281.985,03	0,55379	27.791,93	28.5098024
							239.683,59	-440,63	5,76	410.809,81	0,60483	27.791,93	

Denominació cycle combinat	Denominació grup	Potència neta (MW)	Data d'alta	Número de registre
CA'S TRESORER CC1	CA'S TRESORER TV, CC1	72,500	28/06/2007	RO2-0197
	CA'S TRESORER TG1, CC1	71,000	28/07/2006	RO2-0195
	CA'S TRESORER TG2, CC1	71,000	04/08/2006	RO2-0196
CA'S TRESORER CC2	CA'S TRESORER TG3, CC2	71,000	30/06/2009	RO1-2012
	CA'S TRESORER TG4, CC2	71,000	08/09/2009	RO1-2013
SON REUS, CC1	CA'S TRESORER TV2, CC2	72,500	19/04/2010	RO1-2014
	SON REUS 5, TURBINA DE GAS NÚM. 5	48,700	01/07/2001	RO1-1068
	SON REUS 6, TURBINA DE GAS NÚM. 6	48,700	01/07/2001	RO1-1069
	SON REUS 7, TURBINA DE GAS NÚM. 7	48,700	01/08/2001	RO1-1070
	SON REUS VAPOR 10	71,450	04/07/2002	RO1-1073
	SON REUS 9, TURBINA DE GAS NÚM. 9 (CC2)	63,300	24/06/2003	RO1-1072
	SON REUS TURBINA DE GAS NÚM. 8 (CC2)	74,100	19/06/2003	RO1-1071
SON REUS TURBINA DE VAPOR NÚM. 2 (CC2)	74,000	25/04/2005	RO1-1075	

## SISTEMA ELÈCTRIC CANARI

Número de registre	Denominació central	Potència neta	Mínim tècnic declarat	Data d'alta	Combustible als efectes d'adquisició Reial decret	Instal·lació tipus	Dades tècniques de despatx costos de funcionament			Dades de despatx costos arrincada			Dades econòmiques Costos variables d'operació i manteniment Despatx
							A (t/h)	B (t/h, MW)	C (t/h, MW2)	A' (t/h)	B' (hores)	D (€/arrincada)	
RO2-0105	ARONA 1, GAS 1	21,6	4,85	19/05/2003	Gasoli	IT-0057	9.167,14	2.154,04	1,59	8.120,00	0,21715	818.4926475	18.44349558
RO2-0106	ARONA 2, GAS 2	21,6	4,85	03/06/2003	Gasoli	IT-0057	9.167,14	2.154,04	1,59	8.120,00	0,21715	818.4926475	18.91648304
RO2-0089	BARRANC DE TIRAJANA 1, GAS 1	32,34	6,79	01/07/1992	Gasoli	IT-0060	29.363,27	2.225,92	1,36	10.150,00	0,21715	3873.331944	24.70598329
RO2-0090	BARRANC DE TIRAJANA 2, GAS 2	32,34	6,79	11/05/1995	Gasoli	IT-0060	29.363,27	2.225,92	1,36	10.150,00	0,21715	3873.331944	23.76343636
RO1-1049	BARRANC DE TIRAJANA 3, VAPOR 1	74,24	27,84	01/01/1996	Fueloil BIA 1%	IT-0064	21.254,08	2.159,80	0,23	357.255,00	7,21595	12038,118	5.511993308
RO1-1050	BARRANC DE TIRAJANA 4, VAPOR 2	74,24	27,84	05/06/1996	Fueloil BIA 1%	IT-0064	21.254,08	2.159,80	0,23	357.255,00	7,21595	12038,118	5.459629502
	BARRANC DE TIRAJANA, CC 1		75,5		Gasoli	IT-0065	60436,761	1925,54	0,53	49.877,10	0,72135	13183,89364	
	BARRANC DE TIRAJANA, CC 2		75,5		Gasoli	IT-0065	118213,531	-390,57	1,18	281985,0306	0,56379	33072,3906	20,2336195
RO2-0094	CANDELARIA 10, VAPOR 6	37,28	13,58	01/10/1984	Fueloil BIA 0,73%	IT-0062	8.388,39	2.859,92	0,46	199.254,56	18,7179	9048,350632	8,087967424
RO2-0098	CANDELARIA 11, GAS 1	32,34	6,79	04/11/1988	Gasoli	IT-0060	29.363,27	2.225,92	1,36	10.150,00	0,21715	3873.331944	21,19468128
RO2-0099	CANDELARIA 12, GAS 2	32,34	6,79	13/07/1989	Gasoli	IT-0060	29.363,27	2.225,92	1,36	10.150,00	0,21715	3873.331944	21,20336728
RO2-0095	CANDELARIA 3, DIÉSEL 1	8,51	4,58	01/05/1972	Fueloil BIA 0,73%	IT-0050	1.286,06	2.511,43	6,13	57.689,14	6,74387	127,9527739	
RO2-0096	CANDELARIA 4, DIÉSEL 2	8,51	4,58	01/02/1973	Fueloil BIA 0,73%	IT-0050	1.286,06	2.511,43	6,13	57.689,14	6,74387	127,9527739	
RO2-0100	CANDELARIA 5, GAS 3	14,7	6,79	01/12/1972	Gasoli	IT-0059	23.254,28	2.742,84	6,13	14.210,00	0,21715	3873.331944	24,40293174
RO2-0097	CANDELARIA 6, DIÉSEL 3	8,51	4,58	01/11/1973	Fueloil BIA 0,73%	IT-0050	1.286,06	2.511,43	6,13	57.689,14	6,74387	127,9527739	
RO2-0093	CANDELARIA 9, VAPOR 5	37,28	13,58	14/03/1979	Fueloil BIA 0,73%	IT-0062	8.388,39	2.859,92	0,46	199.254,56	18,7179	9048,350632	8,32707548
RO2-0205	COTESA		23	06/06/1995	Gas residual refinera/Gasoli 0,1		-	-	-	-	-	-	
RO2-0142	EL PALMAR 19, DIÉSEL 18	3,1	1,73	04/12/2004	Dièsel oil	IT-0054	865,97	1.678,63	81,52	5.075,00	1,4429	72,71173897	33,63432389
RO2-0136	EL PALMAR 13, DIÉSEL 12	1,4	0,85	01/05/1988	Dièsel oil	IT-0053	399,91	1.895,46	186,52	5.075,00	1,4429	70,61428497	57,16857723
RO2-0137	EL PALMAR 14, DIÉSEL 13	1,4	0,85	01/01/1987	Dièsel oil	IT-0053	399,91	1.895,46	186,52	5.075,00	1,4429	70,61428497	56,6556912
RO2-0138	EL PALMAR 15, DIÉSEL 14	1,84	0,96	01/08/1987	Dièsel oil	IT-0053	630,19	1.780,00	88,06	5.075,00	1,4429	70,61428497	49,62568073



Número de registre	Denominació central	Potència neta	Mínim tècnic declarat	Data d'alta	Combustible als efectes d'aquest Reial decret	Instal·lació tipus	Dades tècniques de despatx costos de funcionament			Dades de despatx costos arrencada			Dades econòmiques Costos variables d'operació i manteniment Despatx O&MVDI (€/MWh)
							A (th/h)	B (th/h,MMW)	C (th/h,MMW2)	A' (th)	B' (hores) D (€/arrencada)	O&MVDI (€/MWh)	
RO2-0139	EL PALMAR 16, DIÉSEL 15	1,84	0,96	01/06/1988	Dièsel oil	IT-0053	630,19	1.780,00	88,06	5.075,00	1,4429	70,61428497	48,66506893
RO2-0140	EL PALMAR 17, DIÉSEL 16	2,51	1,44	01/03/1996	Dièsel oil	IT-0054	865,97	1.678,83	81,52	5.075,00	1,4429	70,61428497	36,97499069
RO2-0141	EL PALMAR 18, DIÉSEL 17	2,51	1,44	01/05/2000	Dièsel oil	IT-0054	865,97	1.678,83	81,52	5.075,00	1,4429	70,61428497	37,10245608
RO2-0143	EL PALMAR 20, DIÉSEL 19	3,1	1,73	03/06/2005	Dièsel oil	IT-0054	865,97	1.678,83	81,52	5.075,00	1,4429	72,71173897	34,06531016
RO2-0103	GRANADILLA 1, GAS 1	32,34	6,79	24/08/1990	Gasoil	IT-0060	29.363,27	2.225,92	1,36	10.150,00	0,21715	3873,331944	22,24339966
	GRANADILLA, CC1		75,5		Gasoil	IT-0065	60436,761	1925,54	0,53	49.877,10	0,72135	13183,89364	
RO2-0101	GRANADILLA 2, DIÉSEL 1	20,51	14,09	01/06/1991	Fueloil BIA 1%	IT-0052	7.613,79	1.381,90	15,25	79.576,42	5,53611	203,959799	19,0075198
RO2-0102	GRANADILLA 3, DIÉSEL 2	20,51	14,09	01/08/1991	Fueloil BIA 1%	IT-0052	7.613,79	1.381,90	15,25	79.576,42	5,53611	203,959799	11,43231367
RO1-1064	GRANADILLA 4, VAPOR 2	74,24	27,84	05/09/1995	Fueloil BIA 1%	IT-0064	21.254,08	2.159,80	0,23	357.255,00	7,21595	12038,118	5,232969854
RO1-1063	GRANADILLA 5, VAPOR 1	74,24	27,84	08/12/1995	Fueloil BIA 1%	IT-0064	21.254,08	2.159,80	0,23	357.255,00	7,21595	12038,118	5,20835219
RO2-0104	GRANADILLA 6, GAS 2	39,2	6,79	10/12/2001	Gasoil	IT-0060	31.391,05	1.773,42	11,58	10.094,78	0,21715	3988,381407	20,53421749
	GRANADILLA, CC2		74		Gasoil	IT-0065	60436,761	1925,54	0,53	49.877,10	0,72135	13183,89364	
RO2-0087	JINAMAR 10, GAS 2	32,34	6,79	26/01/1989	Gasoil	IT-0060	29.363,27	2.225,92	1,36	10.150,00	0,21715	3873,331944	22,69785764
RO2-0088	JINAMAR 11, GAS 3	32,34	6,79	01/05/1989	Gasoil	IT-0060	29.363,27	2.225,92	1,36	10.150,00	0,21715	3873,331944	21,75934061
RO2-0084	JINAMAR 12, DIÉSEL 4	20,51	14,09	07/06/1990	Fueloil BIA 0,73%	IT-0052	7.613,79	1.381,90	15,25	79.576,42	5,53611	203,959799	12,69410963
RO2-0085	JINAMAR 13, DIÉSEL 5	20,51	14,09	08/08/1990	Fueloil BIA 0,73%	IT-0052	7.613,79	1.381,90	15,25	79.576,42	5,53611	203,959799	12,59885711
RO2-0081	JINAMAR 2, DIÉSEL 1	8,51	4,58	01/02/1973	Fueloil BIA 0,73%	IT-0050	1.286,06	2.511,43	6,13	57.689,14	6,74387	127,9527739	24,00818225
RO2-0082	JINAMAR 3, DIÉSEL 2	8,51	4,58	27/08/1973	Fueloil BIA 0,73%	IT-0050	1.286,06	2.511,43	6,13	57.689,14	6,74387	127,9527739	22,48735287
RO2-0083	JINAMAR 4, DIÉSEL 3	8,51	4,58	01/02/1974	Fueloil BIA 0,73%	IT-0050	1.286,06	2.511,43	6,13	57.689,14	6,74387	127,9527739	22,2381091
RO2-0086	JINAMAR 7, GAS 1	17,64	6,79	21/04/1981	Gasoil	IT-0059	23.287,86	2.737,04	6,37	12.180,00	0,21715	3873,331944	23,4912697
RO1-1047	JINAMAR 8, VAPOR 4	55,56	17,7	01/08/1982	Fueloil BIA 0,73%	IT-0063	12.991,35	2.677,03	0,19	269.052,81	17,43684	11114,44123	7,148321746
RO1-1048	JINAMAR 9, VAPOR 5	55,56	17,7	05/12/1984	Fueloil BIA 0,73%	IT-0063	12.991,35	2.677,03	0,19	269.052,81	17,43684	11114,44123	7,369001112

Número de registre	Denominació central	Potència neta	Mínim tècnic declarat	Data d'alta	Combustible als efectes d'aquest Reial decret	Instal·lació tipus	Dades tècniques de despatx costos de funcionament			Dades de despatx costos arrencada			Dades econòmiques Costos variables d'operació i manteniment Despatx O&MVDI (€/MWh)
							A (th/h)	B (th/h, MW)	C (th/h, MW2)	A' (th)	B' (hores)	D (€/arrencada)	
RO2-0118	LAS SALINAS 1, DIÉSEL 1	3,82	2,4	06/10/1975	Fueloil BIA 0,73%	IT-0054	504,22	2.248,31	23,65	9.675,39	6,04355	70,61428497	28,99447731
RO2-0179	LAS SALINAS 10, DIÉSEL 7	17,2	11,8	16/07/2004	Fueloil BIA 0,73%	IT-0056	9.556,47	1.039,20	36,11	57.689,14	6,74387	206,7067848	21,98163647
RO2-0199	LAS SALINAS 11, DIÉSEL 8	17,2	11,8	25/07/2005	Fueloil BIA 0,73%	IT-0056	9.556,47	1.039,20	36,11	57.689,14	6,74387	206,7067848	22,12963861
RO2-0200	LAS SALINAS 12, DIÉSEL 9	17,2	11,8	28/09/2005	Fueloil BIA 0,73%	IT-0056	9.556,47	1.039,20	36,11	57.689,14	6,74387	206,7067848	22,38439344
RO2-0119	LAS SALINAS 2, DIÉSEL 2	3,82	2,4	01/02/1976	Fueloil BIA 0,73%	IT-0054	504,22	2.248,31	23,65	9.675,39	6,04355	70,61428497	29,29342578
RO2-0120	LAS SALINAS 3, DIÉSEL 3	4,11	2,8	01/02/1980	Fueloil BIA 0,73%	IT-0055	346,04	2.406,12	17,63	11.287,89	6,04425	156,9079191	40,9710065
RO2-0121	LAS SALINAS 4, DIÉSEL 4	6,21	4,2	15/11/1981	Fueloil BIA 0,73%	IT-0055	1.588,74	2.247,64	10,23	16.842,61	6,04405	156,9079191	33,29885207
RO2-0122	LAS SALINAS 5, DIÉSEL 5	6,21	4,2	07/10/1981	Fueloil BIA 0,73%	IT-0055	1.588,74	2.247,64	10,23	16.842,61	6,04405	156,9079191	34,04457672
RO2-0123	LAS SALINAS 6, DIÉSEL 6	20,51	14,09	18/06/1990	Fueloil BIA 0,73%	IT-0052	7.613,79	1.381,90	15,25	79.576,42	5,53611	203,959799	12,49249904
RO2-0124	LAS SALINAS 7, GAS 1	21,85	6,79	01/10/1992	Gasoil	IT-0059	23.439,54	2.526,18	3,36	14.210,00	0,21715	3873,331944	30,99275751
RO2-0125	LAS SALINAS 8, GAS 2	29,4	9,69	01/07/2000	Gasoil	IT-0060	29.363,27	2.225,92	1,36	10.150,00	0,21715	3873,331944	25,67660445
RO2-0135	LAS SALINAS 9 (GAS MOBIL 1)	11,74	2,93	01/01/1988	Gasoil	IT-0058	25.849,66	2.113,22	12,27	10.150,00	0,21715	3873,331944	69,40764102
RO2-0149	LLANOS BLANCOS 1, DIÉSEL MOBIL 1	1,07	0,29	01/06/1987	Diésel oil	IT-0053	347,82	2.189,28	57,43	2.791,00	144,307	70,61428497	83,8013545
RO2-0144	LLANOS BLANCOS 11, DIÉSEL 9	0,88	0,44	01/03/1996	Diésel oil	IT-0053	413,31	1.778,65	174,99	2.791,00	1,44307	70,61428497	81,04675844
RO2-0145	LLANOS BLANCOS 12, DIÉSEL 10	1,07	0,48	11/09/1991	Diésel oil	IT-0053	693,68	1.762,03	127,38	2.791,00	1,44307	70,61428497	69,47077039
RO2-0146	LLANOS BLANCOS 13, DIÉSEL 11	1,07	0,48	04/12/1991	Diésel oil	IT-0053	693,68	1.762,03	127,38	2.791,00	1,44307	70,61428497	69,35290075
RO2-0147	LLANOS BLANCOS 14, DIÉSEL 12	1,26	0,48	01/02/1995	Diésel oil	IT-0053	622,56	1.765,84	72,6	2.791,00	1,44307	70,61428497	66,55279257
RO2-0148	LLANOS BLANCOS 15, DIÉSEL 13	1,36	0,48	30/03/2000	Diésel oil	IT-0053	622,56	1.765,84	72,6	2.791,00	1,44307	70,61428497	62,87395791
RO2-0176	LLANOS BLANCOS 16, DIÉSEL, 14	1,9	0,91	21/10/2005	Diésel oil	IT-0053	865,97	1.678,83	81,52	5.075,00	1,4429	72,71173897	46,09137694
RO2-0166	LLANOS BLANCOS 17, DIÉSEL 15	1,9	0,91	17/10/2007	Diésel oil	IT-0053	865,97	1.678,83	81,52	5.075,00	1,4429	72,71173897	46,07529148
RO3-0019	LLANOS BLANCOS 9, DIÉSEL 7	0,67	0,29	01/08/1977	Diésel oil	IT-0053	104,77	2.697,39	194,85	2.791,00	1,44307	70,61428497	109,2030179
RO2-0131	LOS GUINCHOS 10, DIÉSEL 10	6,69	4,2	17/03/1983	Fueloil BIA 1%	IT-0055	1.599,88	2.243,21	10,66	16.842,61	6,04405	156,9079191	31,161210672
RO2-0132	LOS GUINCHOS 12, DIÉSEL 11	6,69	5,2	01/03/1995	Fueloil BIA 1%	IT-0055	1.599,88	2.243,21	10,66	16.842,61	6,04405	156,9079191	29,37454498
RO2-0133	LOS GUINCHOS 13, DIÉSEL 12	11,5	6,63	01/02/2001	Fueloil BIA 1%	IT-0055	1.203,38	2.038,81	9,45	58.446,37	5,52231	156,9079191	23,67562899
RO2-0134	LOS GUINCHOS 14, DIÉSEL 13	11,2	6,63	10/11/2003	Fueloil BIA 1%	IT-0055	1.286,06	2.511,43	6,13	15.172,71	2,88669	161,5685504	26,93248976
RO2-0187	LOS GUINCHOS 15, GAS MÓBIL 2	21,6	4,85	30/03/2006	Gasoil	IT-0057	9.167,14	2.154,04	1,59	8.120,00	0,21715	818,4926475	31,01029224
RO2-0191	LOS GUINCHOS 16 (DIÉSEL 14)	11,5	6,63	01/07/2006	Fueloil BIA 1%	IT-0055	1.286,06	2.511,43	6,13	15.172,71	2,88669	161,5685504	26,77791788

Número de registre	Denominació central	Potència neta	Mínim tècnic declarat	Data d'alta	Combustible als efectes d'aquest Reial decret	Instal·lació tipus	Dades tècniques de despatx costos de funcionament			Dades de despatx costos arrencada			Dades econòmiques Costos variables d'operació i manteniment Despatx OS&MVDI (€/MWh)
							A (t/h)	B (t/h.MW)	C (t/h.MW2)	A' (th)	B' (hores) D (€/arrencada)	OS&MVDI (€/MWh)	
RO2-0192	LOS GUINCHOS 17 (DIÉSEL 15)	11,5	6,63	01/08/2006	Fueloil BIA 1%	IT-0055	1.286,06	2.511,43	6,13	15.172,71	2,88669	161,5685504	26,56744182
RO2-0127	LOS GUINCHOS 6, DIÉSEL 6	3,82	2,35	01/02/1973	Fueloil BIA 1%	IT-0054	504,22	2.248,31	23,85	9,675,39	6,04355	70,61428497	28,50325754
RO2-0128	LOS GUINCHOS 7, DIÉSEL 7	3,82	2,35	07/12/1973	Fueloil BIA 1%	IT-0054	504,22	2.248,31	23,85	9,675,39	6,04355	70,61428497	28,14652181
RO2-0129	LOS GUINCHOS 8, DIÉSEL 8	3,82	2,35	01/05/1975	Fueloil BIA 1%	IT-0054	504,22	2.248,31	23,85	9,675,39	6,04355	70,61428497	27,80194416
RO2-0130	LOS GUINCHOS 9, DIÉSEL 9	4,3	2,82	07/07/1980	Fueloil BIA 1%	IT-0055	346,04	2.406,12	17,63	11.287,89	6,04425	156,9079191	41,46980323
RO2-0110	PUNTA GRANDE 11, DIÉSEL 4	12,85	8,7	14/07/1989	Fueloil BIA 0,73%	IT-0051	3.418,40	1.606,25	14,55	57.889,14	6,74387	127,9527739	11,82342316
RO2-0111	PUNTA GRANDE 12, DIÉSEL 5	12,85	8,7	05/05/1989	Fueloil BIA 0,73%	IT-0051	3.418,40	1.606,25	14,55	57.889,14	6,74387	127,9527739	12,05824741
RO2-0112	PUNTA GRANDE 13, DIÉSEL 6	20,51	14,09	01/09/1992	Fueloil BIA 0,73%	IT-0052	7.613,79	1.381,90	15,25	79.576,42	5,53611	203,959799	12,00511999
RO2-0116	PUNTA GRANDE 14, GAS 2	32,34	6,79	01/01/1998	Gasoil	IT-0060	29.363,27	2.225,92	1,36	10.150,00	0,21715	3873,331944	28,32403325
RO2-0113	PUNTA GRANDE 15, DIÉSEL 7	17,2	11,8	21/02/2002	Fueloil BIA 0,73%	IT-0056	9.556,47	1.039,20	36,11	57.889,14	6,74387	206,7067848	21,80018492
RO2-0114	PUNTA GRANDE 16, DIÉSEL 8	17,2	11,8	21/01/2002	Fueloil BIA 0,73%	IT-0056	9.556,47	1.039,20	36,11	57.889,14	6,74387	206,7067848	21,74905269
RO2-0107	PUNTA GRANDE 2, DIÉSEL 1	6,49	4,2	06/06/1986	Fueloil BIA 0,73%	IT-0055	1.599,88	2.243,21	10,66	16.842,61	6,04405	156,9079191	33,644430149
RO2-0108	PUNTA GRANDE 3, DIÉSEL 2	6,49	4,2	01/12/1986	Fueloil BIA 0,73%	IT-0055	1.599,88	2.243,21	10,66	16.842,61	6,04405	156,9079191	33,67957051
RO2-0109	PUNTA GRANDE 7, DIÉSEL 3	6,49	4,2	06/10/1987	Fueloil BIA 0,73%	IT-0055	1.599,88	2.243,21	10,66	16.842,61	6,04405	156,9079191	33,81121183
RO2-0115	PUNTA GRANDE 9, GAS 1	19,6	6,79	01/06/1988	Gasoil	IT-0059	23.411,65	2.530,00	3,24	14.210,00	0,21715	3873,331944	34,53837956
RO2-0194	PUNTA GRANDE DIÉSEL 10	17,6	11,8	01/03/2006	Fueloil BIA 0,73%	IT-0056	9.556,47	1.039,20	36,41	57.889,14	6,74387	206,7067848	21,81331169
RO2-0193	PUNTA GRANDE DIÉSEL 9	17,6	11,8	01/02/2006	Fueloil BIA 0,73%	IT-0056	9.556,47	1.039,20	36,41	57.889,14	6,74387	206,7067848	21,67986737

Denominació cicle	Denominació grup	Potència neta	Data d'alta	Número de registre
BARRANC DE TIRAJANA, CC 1	BARRANC DE TIRAJANA 5, GAS 3 (CC 1)	68,700	19/07/2003	RO1-1051
	BARRANC DE TIRAJANA 6, GAS 4 (CC 1)	68,700	21/08/2003	RO1-1052
	BARRANC DE TIRAJANA 7, VAPOR 3 (CC 1)	68,7	22/11/2004	RO1-2000
BARRANC DE TIRAJANA, CC 2	BARRANC DE TIRAJANA 8, GAS 5 CC2	75,000	01/08/2006	RO2-0188
	BARRANC DE TIRAJANA 9, GAS 6 CC2	75,000	27/11/2006	RO2-0189
	BARRANC DE TIRAJANA 10, VAPOR 4 CC2	77,000	18/06/2008	RO2-0190
GRANADILLA, CC1	GRANADILLA 7, GAS 3 (CC1)	68,700	21/09/2003	RO1-1055
	GRANADILLA 8, GAS 4 (CC1)	68,700	09/04/2004	RO1-1056
	GRANADILLA 9, VAPOR, 3 (CC 1)	68,700	01/06/2005	RO1-1087
GRANADILLA, CC2	GRANADILLA 10, TG 5 (CC2)	75,000	16/06/2010	RO1-2015
	GRANADILLA 11, TG 6 (CC2)	75,000	09/07/2010	RO1-2016
	GRANADILLA 12, VAPOR 4 (CC2)	76,200	21/10/2011	RO1-1063

## SISTEMA ELÈCTRIC DE CEUTA I MELILLA

Número de registre	Denominació central	Potència neta	Mínim tècnic declarat	Data d'alta	Combustible als efectes d'aquest Reial decret	Instal·lació tipus	Dades tècniques despatx costos de funcionament			Dades de despatx costos atrencada			DadesCostos variables d'operació i manteniment Despatx O&MVDI (€/MWh)
							A (€/h)	B (€/h.MW)	C (€/h.MW2)	A' (h)	B' (hores)	D (€/atrencada)	
RO2-0020	MELILLA 5, G-5	5,3	2,82	01/12/1980	Fueloil BIA 1%	IT-0103	1.213,64	2.232,14	19,52	14.065,26	6,04419	156,9079191	40,32268879
RO2-0021	MELILLA 6, G-6	5,3	2,82	01/11/1980	Fueloil BIA 1%	IT-0103	1.213,64	2.232,14	19,52	14.065,26	6,04419	156,9079191	40,87740569
RO2-0024	MELILLA 9, G-9	11,5	1	01/07/1991	Gasoil	IT-0106	19.938,33	2.202,48	29,24	13.850,36	0,21715	3873,331944	133,1744561
RO2-0025	MELILLA 10, G-10	8,51	4,58	01/06/1997	Fueloil BIA 1%	IT-0103	1.286,06	2.511,43	6,13	15.142,71	2,88669	156,9079191	30,20301242
RO2-0175	MELILLA 11, DIÈSEL 10	11,8	6,68	01/10/2002	Fueloil BIA 1%	IT-0103	1.286,06	2.511,43	6,13	15.172,71	2,88669	161,5685504	26,97183613
RO3-0027	MELILLA 12, G. ELECTROGEN	0,8	0,8	01/01/2003	Gasoil	IT-0101	2.060,90	0	0	5.075,00	1,4429	70,61428497	65,52007469
RO3-0028	MELILLA 13, G. ELECTROGEN	0,8	-	01/01/2003	Gasoil	IT-0101	2.060,90	0	0	5.075,00	1,4429	70,61428497	65,52007469
RO3-0029	MELILLA 14, G. ELECTROGEN	0,8	-	01/01/2003	Gasoil	IT-0101	2.060,90	0	0	5.075,00	1,4429	70,61428497	65,52007469
RO3-0030	MELILLA 15, G. ELECTROGEN	0,8	-	01/01/2003	Gasoil	IT-0101	2.060,90	0	0	5.075,00	1,4429	70,61428497	65,52007469
RO3-0031	MELILLA 16, G. ELECTROGEN	0,8	-	01/01/2003	Gasoil	IT-0101	2.060,90	0	0	5.075,00	1,4429	70,61428497	65,52007469
RO3-0032	MELILLA 17, G. ELECTROGEN	0,8	-	01/01/2003	Gasoil	IT-0101	2.060,90	0	0	5.075,00	1,4429	70,61428497	65,52007469
RO3-0033	MELILLA 18, G. ELECTROGEN	0,8	-	01/01/2003	Gasoil	IT-0101	2.060,90	0	0	5.075,00	1,4429	70,61428497	65,52007469
RO3-0034	MELILLA 19, G. ELECTROGEN	0,8	-	01/01/2003	Gasoil	IT-0101	2.060,90	0	0	5.075,00	1,4429	70,61428497	65,52007469
RO3-0035	MELILLA 20, G. ELECTROGEN	0,8	-	01/01/2003	Gasoil	IT-0101	2.060,90	0	0	5.075,00	1,4429	70,61428497	65,52007469
RO3-0036	MELILLA 21, G. ELECTROGEN	0,8	-	01/01/2003	Gasoil	IT-0101	2.060,90	0	0	5.075,00	1,4429	70,61428497	65,52007469
RO3-0037	MELILLA 22, G. ELECTROGEN	0,8	-	01/01/2003	Gasoil	IT-0101	2.060,90	0	0	5.075,00	1,4429	70,61428497	65,52007469
RO3-0038	MELILLA 23, G. ELECTROGEN	0,8	-	01/01/2003	Gasoil	IT-0101	2.060,90	0	0	5.075,00	1,4429	70,61428497	65,52007469
RO2-0180	MELILLA 12	11,800	6,630	12/02/2007	Dièsel	IT-0103	1.286,06	2.511,43	6,13	15.172,71	2,88669	161,5685504	27,09618781
RO2-0185	MELILLA 13	11,8	6,63	15/04/2008	Fueloil BIA 1%	IT-0103	1.286,06	2.511,43	6,13	15.172,71	2,88669	161,5685504	27,09618781
RO2-0011	CEUTA 1, G-1	5,3	2,84	01/10/1980	Fueloil BIA 1%	IT-0103	1.213,64	2.232,14	19,52	14.065,26	6,04419	156,9079191	44,04850902
RO2-0026	CEUTA 2, G-2	5,3	2,84	01/11/1980	Fueloil BIA 1%	IT-0103	1.213,64	2.232,14	19,52	14.065,26	6,04419	156,9079191	44,10319223
RO2-0014	CEUTA 5, G-3	1,9	-	01/06/1985	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RO2-0015	CEUTA 6, G-6	5,3	2,84	01/11/1986	Fueloil BIA 1%	IT-0103	1.213,64	2.232,14	19,52	14.065,26	6,04419	156,9079191	43,86421515
RO2-0016	CEUTA 7, G-7	6,21	2,84	01/07/1993	Fueloil BIA 1%	IT-0103	1.588,74	2.247,64	10,23	16.842,61	6,04405	156,9079191	42,0555426
RO2-0177	CEUTA 8, G-8	8,51	4,6	01/12/1998	Fueloil BIA 1%	IT-0103	1.286,06	2.511,43	6,13	15.138,95	2,88669	156,9079191	32,0557959
RO2-0178	CEUTA 9, G-9	11,5	6,6	01/12/2001	Fueloil BIA 1%	IT-0103	1.203,38	2.038,81	9,45	58.446,37	5,52231	156,9079191	24,19693791
RO2-0184	CEUTA, GRUP 11	11,8	6,6	13/03/2009	Fueloil BIA 1%	IT-0103	1.286,06	2.511,43	6,13	15.172,71	2,88669	161,5685504	27,05435912
RO2-0204	CEUTA, GRUP 12	13,3	1	01/12/2010	Gasoil	IT-0107	31.391,05	1.773,42	11,58	10.094,78	0,21715	3.720,04	32,7666851
RO2-0181	CEUTA, GRUP 10	11,8	6,6	03/07/2008	Fueloil BIA 1%	IT-0103	1.286,06	2.511,43	6,13	15.172,71	2,88669	161,5685504	27,15937907
RO2-0206	CEUTA, GRUP 13	11,8	6,6	16/06/2011	Fueloil BIA 1%	IT-0103	1.286,06	2.511,43	6,13	15.172,71	2,88669	161,5685504	27,13535559

## ANNEX XIV

**Paràmetres a aplicar per al càlcul de la retribució des de l'1 de gener de 2012 fins a l'entrada en vigor del Reial decret**

1. Els valors unitaris d'operació i manteniment variable en €/Mwh de les instal·lacions tipus són els següents:

TECNOLOGIA	INTERVAL POTÈNCIA NETA (MW)	2012		
		Balears	Canàries	Ceuta i Melilla
Grups dièsel - 2T	Potència <5			
Grups dièsel - 2T	5 ≤ Potència < 12		22,28	
Grups dièsel - 2T	12 ≤ Potència < 20	11,61	11,53	
Grups dièsel - 2T	Potència ≥ 20		11,94	
Grups dièsel - 4T	Potència <2		68,90	65,35
Grups dièsel - 4T	2 ≤ Potència <4		34,38	
Grups dièsel - 4T	4 ≤ Potència < 14		29,51	28,21
Grups dièsel - 4T	14 ≤ Potència < 24	21,21	21,14	
Turbines de gas aeroderivades	Potència < 50	13,32	18,06	
Turbines de gas heavy duty	Potència < 13	63,69	69,90	128,79
Turbines de gas heavy duty	13 ≤ Potència < 25	25,92	34,11	36,19
Turbines de gas heavy duty	25 ≤ Potència < 50	23,72	23,30	
Turbines de gas heavy duty	Potència ≥ 50			
Turbines de vapor de carbó		4,85		
Turbines de vapor de fuel	Potència ≤ 40	0,00	8,16	
Turbines de vapor de fuel	40 < Potència ≤ 60	0,00	7,47	
Turbines de vapor de fuel	60 < Potència ≤ 80	0,00	5,20	
Cicle combinat configuració 2x1	200 ≤ Potència ≤ 250	23,78	18,79	
Funcionament 1 TG+1 TV				
Funcionament 2 TG+1 TV				
Cicle combinat configuració 3x1	200 ≤ Potència ≤ 250	17,03		
Funcionament 1 TG+1 TV				
Funcionament 2 TG+1 TV				
Funcionament 3 TG+1 TV				

TECNOLOGIA	INTERVAL POTÈNCIA NETA (MW)	2013		
		Balears	Canàries	Ceuta i Melilla
Grups dièsel - 2T	Potència <5			
Grups dièsel - 2T	5 ≤ Potència < 12		22,11	
Grups dièsel - 2T	12 ≤ Potència < 20	11,52	11,44	
Grups dièsel - 2T	Potència ≥ 20		11,85	
Grups dièsel - 4T	Potència <2		68,35	64,83
Grups dièsel - 4T	2 ≤ Potència <4		34,10	
Grups dièsel - 4T	4 ≤ Potència < 14		29,28	27,99
Grups dièsel - 4T	14 ≤ Potència < 24	21,04	20,97	
Turbines de gas aeroderivades	Potència < 50	13,21	17,92	
Turbines de gas heavy duty	Potència < 13	63,18	69,34	127,76

TECNOLOGIA	INTERVAL POTÈNCIA NETA (MW)	2013		
		Balears	Canàries	Ceuta i Melilla
Turbines de gas heavy duty	13 ≤ Potència < 25	25,71	33,83	35,90
Turbines de gas heavy duty	25 ≤ Potència < 50	23,53	23,12	
Turbines de gas heavy duty	Potència ≥ 50			
Turbines de vapor de carbó		4,82		
Turbines de vapor de fuel	Potència ≤ 40		8,10	
Turbines de vapor de fuel	40 < Potència ≤ 60		7,41	
Turbines de vapor de fuel	60 < Potència ≤ 80		5,16	
Cicle combinat configuració 2x1	200 ≤ Potència ≤ 250	23,59	18,64	
Funcionament 1 TG+1 TV				
Funcionament 2 TG+1 TV				
Cicle combinat configuració 3x1	200 ≤ Potència ≤ 250	16,90		
Funcionament 1 TG+1 TV				
Funcionament 2 TG+1 TV				
Funcionament 3 TG+1 TV				

TECNOLOGIA	INTERVAL POTÈNCIA NETA (MW)	2014		
		Balears	Canàries	Ceuta i Melilla
Grups dièsel - 2T	Potència < 5			
Grups dièsel - 2T	5 ≤ Potència < 12		21,93	
Grups dièsel - 2T	12 ≤ Potència < 20	11,42	11,35	
Grups dièsel - 2T	Potència ≥ 20		11,75	
Grups dièsel - 4T	Potència < 2		67,80	64,31
Grups dièsel - 4T	2 ≤ Potència < 4		33,83	
Grups dièsel - 4T	4 ≤ Potència < 14		29,04	27,76
Grups dièsel - 4T	14 ≤ Potència < 24	20,87	20,80	
Turbines de gas aeroderivades	Potència < 50	13,11	17,78	
Turbines de gas heavy duty	Potència < 13	62,68	68,79	126,74
Turbines de gas heavy duty	13 ≤ Potència < 25	25,51	33,56	35,61
Turbines de gas heavy duty	25 ≤ Potència < 50	23,34	22,93	
Turbines de gas heavy duty	Potència ≥ 50			
Turbines de vapor de carbó		4,78		
Turbines de vapor de fuel	Potència ≤ 40		8,03	
Turbines de vapor de fuel	40 < Potència ≤ 60		7,35	
Turbines de vapor de fuel	60 < Potència ≤ 80		5,12	
Cicle combinat configuració 2x1	200 ≤ Potència ≤ 250	23,40	18,49	
Funcionament 1 TG+1 TV				
Funcionament 2 TG+1 TV				
Cicle combinat configuració 3x1	200 ≤ Potència ≤ 250	16,76		
Funcionament 1 TG+1 TV				
Funcionament 2 TG+1 TV				
Funcionament 3 TG+1 TV				

Els valors unitaris d'operació i manteniment variable a aplicar durant els mesos de l'any 2015 en què sigui aplicable la disposició transitòria setena són els que estableix l'annex XII.6.



2. El paràmetre "d" de la retribució per costos variables d'operació i manteniment addicionals deguts a l'arrencada, en euros per arrencada, de les instal·lacions tipus per als anys 2012, 2013 i 2014, és:

TECNOLOGIA	INTERVAL POTÈNCIA NETA (MW)	2012		
		Balears	Canàries	Ceuta i Melilla
Grups dièsel - 2T	Potència <5			
Grups dièsel - 2T	5 ≤ Potència < 12		127,953	
Grups dièsel - 2T	12 ≤ Potència < 20	107,523	127,953	
Grups dièsel - 2T	Potència ≥ 20		127,953	
Grups dièsel - 4T	Potència <2		70,964	70,614
Grups dièsel - 4T	2 ≤ Potència <4		71,080	
Grups dièsel - 4T	4 ≤ Potència < 14		157,984	158,573
Grups dièsel - 4T	14 ≤ Potència < 24	180,028	206,707	
Turbines de gas aeroderivades	Potència < 50	751,045	818,493	
Turbines de gas heavy duty	Potència < 13	3.669,609		3.873,332
Turbines de gas heavy duty	13 ≤ Potència < 25	3.479,191	3.873,332	3.873,332
Turbines de gas heavy duty	25 ≤ Potència < 50	3.692,109	3.884,837	
Turbines de gas heavy duty	Potència ≥ 50	11.116,770	13.183,894	
Turbines de vapor de carbó		16.080,422		
Turbines de vapor de fuel	Potència ≤ 40		9.048,351	
Turbines de vapor de fuel	40 < Potència ≤ 60		11.114,441	
Turbines de vapor de fuel	60 < Potència ≤ 80		12.038,118	
Cicle combinat configuració 2x1	200 ≤ Potència ≤ 250			
Funcionament 1 1TG		11.116,770	13.183,891	
Funcionament 1 TG+1 TV		27.791,925	33.072,391	
Funcionament 2 TG+1 TV		27.791,925	33.072,391	
Cicle combinat configuració 3x1	200 ≤ Potència ≤ 250			
Funcionament 1 1TG		10.796,094		
Funcionament 1 TG+1 TV		32.383,095		
Funcionament 2 TG+1 TV		32.383,095		
Funcionament 3 TG+1 TV		32.383,095		

TECNOLOGIA	INTERVAL POTÈNCIA NETA (MW)	2013		
		Balears	Canàries	Ceuta i Melilla
Grups dièsel - 2T	Potència <5			
Grups dièsel - 2T	5 ≤ Potència < 12		126,929	
Grups dièsel - 2T	12 ≤ Potència < 20	106,663	126,929	
Grups dièsel - 2T	Potència ≥ 20		126,929	
Grups dièsel - 4T	Potència <2		70,396	70,049
Grups dièsel - 4T	2 ≤ Potència <4		70,512	0,000
Grups dièsel - 4T	4 ≤ Potència < 14		156,720	157,304
Grups dièsel - 4T	14 ≤ Potència < 24	178,588	205,053	
Turbines de gas aeroderivades	Potència < 50	745,037	811,945	
Turbines de gas heavy duty	Potència < 13	3.640,252		3.842,345
Turbines de gas heavy duty	13 ≤ Potència < 25	3.451,357	3.842,345	3.842,345
Turbines de gas heavy duty	25 ≤ Potència < 50	3.662,572	3.853,758	
Turbines de gas heavy duty	Potència ≥ 50	11.027,836	13.078,423	
Turbines de vapor de carbó		15.951,779		
Turbines de vapor de fuel	Potència ≤ 40		8.975,964	
Turbines de vapor de fuel	40 < Potència ≤ 60		11.025,525	
Turbines de vapor de fuel	60 < Potència ≤ 80		11.941,813	
Cicle combinat configuració 2x1	200 ≤ Potència ≤ 250			
Funcionament 1 1TG		11.027,836	13.078,420	
Funcionament 1 TG+1 TV		27.569,590	32.807,812	
Funcionament 2 TG+1 TV		27.569,590	32.807,812	
Cicle combinat configuració 3x1	200 ≤ Potència ≤ 250			
Funcionament 1 1TG		10.709,725		
Funcionament 1 TG+1 TV		32.124,030		
Funcionament 2 TG+1 TV		32.124,030		
Funcionament 3 TG+1 TV		32.124,030		

TECNOLOGIA	INTERVAL POTÈNCIA NETA (MW)	2014		
		Balears	Canàries	Ceuta i Melilla
Grups dièsel - 2T	Potència <5			
Grups dièsel - 2T	5 ≤ Potència < 12		125,914	
Grups dièsel - 2T	12 ≤ Potència < 20	105,810	125,914	
Grups dièsel - 2T	Potència ≥ 20		125,914	
Grups dièsel - 4T	Potència <2		69,833	70,049
Grups dièsel - 4T	2 ≤ Potència < 4		69,948	0,000
Grups dièsel - 4T	4 ≤ Potència < 14		155,466	157,304
Grups dièsel - 4T	14 ≤ Potència < 24	177,159	203,413	
Turbines de gas aeroderivades	Potència < 50	739,076	805,449	
Turbines de gas heavy duty	Potència < 13	3.611,130		3.842,345
Turbines de gas heavy duty	13 ≤ Potència < 25	3.423,746	3.811,607	3.842,345
Turbines de gas heavy duty	25 ≤ Potència < 50	3.633,272	3.822,928	
Turbines de gas heavy duty	Potència ≥ 50	10.939,613	12.973,795	
Turbines de vapor de carbó		15.824,164		
Turbines de vapor de fuel	Potència ≤ 40		8.904,156	
Turbines de vapor de fuel	40 < Potència ≤ 60		10.937,321	
Turbines de vapor de fuel	60 < Potència ≤ 80		11.846,279	
Cicle combinat configuració 2x1	200 ≤ Potència ≤ 250			
Funcionament 1 1TG		10.939,613	12.973,793	
Funcionament 1 TG+1 TV		27.349,033	32.545,349	
Funcionament 2 TG+1 TV		27.349,033	32.545,349	
Cicle combinat configuració 3x1	200 ≤ Potència ≤ 250			
Funcionament 1 1TG		10.624,047		
Funcionament 1 TG+1 TV		31.867,038		
Funcionament 2 TG+1 TV		31.867,038		
Funcionament 3 TG+1 TV		31.867,038		

El paràmetre d a aplicar durant els mesos de l'any 2015 en què sigui aplicable la disposició transitòria setena és el que estableix l'annex XII.7

3. D'acord amb el que indica la disposició transitòria setena.2.b) 3r s'obtenen els següents preus de combustibles:

a) Combustibles fòssils diferents de gas natural:

PRIMER SEMESTRE 2012 - Preus del producte €/Tm					
	HULLA	FUELOIL BIA 1% S /0,3% S	FUELOIL BIA 0,73% S	DIÈSEL OIL	GASOIL 0,1% S
CANÀRIES	----	541,31	582,34	699,60	740,11
BALEARS	74,00	548,76	----	----	746,23
CEUTA I MELILLA	----	548,76	----	706,10	746,23

SEGON SEMESTRE 2012 - Preus del producte €/Tm					
	HULLA	FUELOIL BIA 1% S /0,3% S	FUELOIL BIA 0,73% S	DIÈSEL OIL	GASOIL 0,1% S
CANÀRIES	----	514,82	552,85	699,39	745,96
BALEARS	70,66	516,67	----	----	748,02
CEUTA I MELILLA	----	516,67	----	702,69	748,02

PRIMER SEMESTRE 2013 - Preus del producte €/Tm					
	HULLA	FUELOIL BIA 1% S /0,3% S	FUELOIL BIA 0,73% S	DIÈSEL OIL	GASOIL 0,1% S
CANÀRIES	----	480,06	525,40	654,49	696,34
BALEARS	63,69	482,52	----	----	700,29
CEUTA I MELILLA	----	482,52	----	659,36	700,29

SEGON SEMESTRE 2013 - Preus del producte €/Tm					
	HULLA	FUELOIL BIA 1% S /0,3% S	FUELOIL BIA 0,73% S	DIÈSEL OIL	GASOIL 0,1% S
CANÀRIES	----	455,94	513,25	649,99	694,43
BALEARS	59,41	461,20	----	----	697,23
CEUTA I MELILLA	----	461,20	----	654,13	697,23

PRIMER SEMESTRE 2014 - Preus del producte €/Tm					
	HULLA	FUELOIL BIA 1% S /0,3% S	FUELOIL BIA 0,73% S	DIÈSEL OIL	GASOIL 0,1% S
CANÀRIES	----	460,58	513,74	624,37	667,11
BALEARS	56,12	469,88	----	----	667,29
CEUTA I MELILLA	----	469,88	----	626,65	667,29

	SEGON SEMESTRE 2014 - Preus del producte €/Tm				
	HULLA	FUELOIL BIA 1% S /0,3% S	FUELOIL BIA 0,73% S	DIÈSEL OIL	GASOIL 0,1% S
CANÀRIES	----	385,94	423,34	560,98	601,03
BALEARS	57,33	394,08	----	----	602,22
CEUTA I MELILLA	----	394,08	----	564,40	602,22

Els preus del producte per a l'any 2015 s'han d'aprovar per resolució de la Direcció General de Política Energètica i Mines d'acord amb el que estableix la disposició transitòria tercera.

La retribució per costos de logística a aplicar per a l'any 2012, 2013 i 2014 són els següents:

2012	Hulla	Fueloil BIA 1% 0.7-0.73%	Fueloil BIA 0,3%	Dièsel Oil	Gasoil
€/tm					
<b>BALEARS</b>					
Mallorca	13,40	40,85			44,20
Menorca		33,48			42,17
Eivissa-Formentera		35,29			43,98
<b>CANÀRIES</b>					
Tenerife		21,03	32,60	21,03	21,03
Gran Canària		25,49	43,48	31,91	31,91
Fuerteventura		25,49	43,48	38,34	38,34
Lanzarote		25,49	43,48	35,77	35,77
La Palma, Hierro i Gomera		38,34	56,32	56,36	35,77
<b>CEUTA I MELILLA</b>					
Ceuta		33,58		37,26	37,26
Melilla		60,18			66,05

2013	Hulla	Fueloil BIA 1% 0,7-0,73%	Fueloil BIA 0,3%	Dièsel Oil	Gasoil
€/tm					
<b>BALEARS</b>					
Mallorca	13,30	40,52			43,85
Menorca		33,21			41,83
Eivissa-Formentera		35,01			43,63
<b>CANÀRIES</b>					
Tenerife		20,87	32,33	20,87	20,87
Gran Canària		25,29	43,13	31,66	31,66
Fuerteventura		25,29	43,13	38,03	38,03
Lanzarote		25,29	43,13	35,48	35,48
La Palma, Hierro i Gomera		38,03	55,87	55,90	35,48
<b>CEUTA I MELILLA</b>					
Ceuta		33,31		36,97	36,97
Melilla		59,69			65,52

2014	Hulla	Fueloil BIA 1% 0,7-0,73%	Fueloil BIA 0,3%	Dièsel Oil	Gasoil
€/tm					
<b>BALEARS</b>					
Mallorca	13,19	40,20			43,50
Menorca		32,94			41,50
Eivissa-Formentera		34,73			43,28
<b>CANÀRIES</b>					
Tenerife		20,70	32,08	20,70	20,70
Gran Canària		25,08	42,78	31,41	31,41
Fuerteventura		25,08	42,78	37,73	37,73
Lanzarote		25,08	42,78	35,20	35,20
La Palma, Hierro i Gomera		37,73	55,42	55,46	35,20
<b>CEUTA I MELILLA</b>					
Ceuta		33,04		36,67	36,67
Melilla		59,22			65,00

La retribució per costos de logística a aplicar durant els mesos de l'any 2015 en què sigui aplicable la disposició transitòria setena són els que estableix la disposició transitòria tercera.5.

b) Gas natural:

El preu del combustible, prc (c,i,h,j) en euros/tona, del gas natural per a l'any 2012 i primer semestre del 2013 a aplicar en la liquidació de la retribució per costos variables de generació en el territori Balear pren els valors que s'indiquen a continuació:

### 2012

	prc (i,h,j) €/t		
	CCGT 1 DE SON REUS	CCGT 2 DE CAS TRESORER	CCGT 2 D'EIVISSA
<b>Gener</b>	1.143,55	509,45	4.273,98
<b>Febrer</b>	480,51	516,68	73.183,53
<b>Març</b>	1.130,59	540,88	148.175,97
<b>Abril</b>	924,76	553,19	1.088.847,57
<b>Maig</b>	1.550,56	534,38	3.198,32
<b>Juny</b>	622,55	497,15	732,17
<b>Juliol</b>	648,51	511,93	590,81
<b>Agost</b>	536,59	499,27	457,67
<b>Setembre</b>	4.910,22	564,51	467,14
<b>Octubre</b>	1.829,87	503,86	445,01
<b>Novembre</b>	561,95	723,22	400,12
<b>Desembre</b>	1.318,31	607,57	439,81

### PRIMER SEMESTRE 2013

	prc (i,h,j) €/t		
	CCGT 1 DE SON REUS	CCGT 2 DE CAS TRESORER	CCGT 2 D'EIVISSA
<b>Gener</b>	45.400,09	566,08	434,77
<b>Febrer</b>	1.385,45	521,60	425,68
<b>Març</b>	3.533,29	553,79	430,57
<b>Abril</b>	7.912,99	638,15	449,83
<b>Maig</b>	1.493,10	573,26	431,82
<b>Juny</b>	719,34	4.282,92	438,92



El valor del poder calorífic inferior, pci, als efectes del càlcul de  $pr(i,h,j)$  per a l'any 2012 i primer semestre de 2013, pren els valors que s'indiquen a continuació, expressats en et/tm en:

## 2012

	pci te/Tm		
	CCGT 1 DE SON REUS	CCGT 2 DE CAS TRESORER	CCGT 2 D'EIVISSA
Gener	11.463,58	11.463,58	11.415,77
Febrer	11.611,07	11.611,07	11.623,32
Març	11.356,34	11.356,34	11.376,34
Abril	11.411,67	11.411,67	11.382,30
Maig	11.308,13	11.308,13	11.256,85
Juny	11.147,95	11.147,95	11.151,12
Juliol	11.311,48	11.311,48	11.341,17
Agost	11.559,56	11.559,56	11.585,00
Setembre	11.535,69	11.535,69	11.516,54
Octubre	11.385,37	11.385,37	11.365,54
Novembre	11.341,83	11.341,83	11.358,31
Desembre	11.317,48	11.317,48	11.333,44

## PRIMER SEMESTRE 2013

	pci te/Tm		
	CCGT 1 DE SON REUS	CCGT 2 DE CAS TRESORER	CCGT 2 D'EIVISSA
Gener	11.361,21	11.361,21	11.367,75
Febrer	11.400,50	11.400,50	11.403,02
Març	11.410,47	11.410,47	11.417,28
Abril	11.421,03	11.421,03	11.430,95
Maig	11.381,93	11.381,93	11.379,72
Juny	11.305,19	11.305,19	11.254,07

Per calcular el preu del combustible gas natural per al segon semestre de l'any 2013 i per als anys 2014 i 2015 se segueix el mètode que estableix l'Ordre ITC/1559/2010, d'11 de juny, per la qual es regulen diferents aspectes de la normativa dels sistemes elèctrics insulars i extrapeninsulars.

c) En el preu del combustible s'han d'incloure, si s'escau, els costos derivats de l'aplicació de l'impost especial sobre el carbó i de l'impost sobre hidrocarburs que defineix la Llei 38/1992, de 28 de desembre, d'impostos especials.

4. L'anualitat de la retribució per inversió CIn (i) de cada grup i, en els anys 2012, 2013 i 2014, és la següent:

Núm. registre	Denominació oficial	CIn 2012 (M€)	CIn 2013 (M€)	CIn 2014 (M€)
RO1-1064	ALCÚDIA 1, GRUP NÚM. 1	0,000	0,000	0,000
RO1-1065	ALCÚDIA 2, GRUP NÚM. 2	0,000	0,000	0,000
RO2-0057	ALCÚDIA 3, TURBINA DE GAS NÚM. 1	0,355	0,335	0,028
RO2-0058	ALCÚDIA 4, TURBINA DE GAS NÚM. 2	0,338	0,319	0,026
RO1-1066	ALCÚDIA 5, GRUP NÚM. 3	10,954	10,858	9,783
RO1-1067	ALCÚDIA 6, GRUP NÚM. 4	11,069	10,986	9,892
RO2-0063	FORMENTERA 1, TURBINA DE GAS NÚM. 1	0,000	0,000	0,000
RO2-0036	EIVISSA 5, BURMEISTER NÚM. 1	0,000	0,000	0,000
RO2-0038	EIVISSA 6, BURMEISTER NÚM. 2	0,000	0,000	0,000
RO2-0039	EIVISSA 7, BURMEISTER NÚM. 3	0,000	0,000	0,000
RO2-0040	EIVISSA 8, BURMEISTER NÚM. 4	0,000	0,000	0,000
RO2-0043	EIVISSA 9, BURMEISTER NÚM. 5	0,000	0,000	0,000

Núm. registre	Denominació oficial	Cln 2012 (M€)	Cln 2013 (M€)	Cln 2014 (M€)
RO2-0044	EIVISSA 10, BURMEISTER NÚM. 6	0,000	0,000	0,000
RO2-0045	EIVISSA 11, BURMEISTER NÚM. 7	0,000	0,000	0,000
RO2-0059	EIVISSA 12, TURBINA DE GAS NÚM. 1	0,215	0,105	0,000
RO2-0046	EIVISSA 13, BURMEISTER NÚM. 8	1,009	0,983	0,894
RO2-0047	EIVISSA 14, BURMEISTER NÚM. 9	0,915	0,893	0,812
RO2-0060	EIVISSA 15, TURBINA DE GAS NÚM. 2	0,000	0,000	0,000
RO2-0159	EIVISSA 16, DIÈSEL MAN 1	1,464	1,470	1,315
RO2-0160	EIVISSA 17, DIÈSEL MAN 2	1,513	1,519	1,359
RO2-0158	EIVISSA TURBINA DE GAS NÚM. 3 (SON MOLINAS 5)	0,000	0,000	0,000
RO2-0161	EIVISSA TURBINA DE GAS NÚM. 4	0,000	0,000	0,000
RO2-0182	EIVISSA 20 (MAN 3)	2,630	2,676	2,378
RO2-0183	EIVISSA 21 (MAN 4)	2,642	2,690	2,389
RO2-0201	EIVISSA 22, TURBINA DE GAS NÚM. 5	1,817	1,854	1,645
RO2-0202	EIVISSA 23, TURBINA DE GAS NÚM. 6	1,976	2,018	1,789
RO2-0208	EIVISSA 24, TURBINA DE GAS NÚM. 6B	PDTE	PDTE	PDTE
RO2-0209	EIVISSA 25, TURBINA DE GAS NÚM. 7A	PDTE	PDTE	PDTE
RO2-0210	EIVISSA 26, TURBINA DE GAS NÚM. 7B	PDTE	PDTE	PDTE
RO2-0037	MAÓ 9, BURMEISTER NÚM. 1	0,961	0,922	0,846
RO2-0041	MAÓ 10, BURMEISTER NÚM. 2	0,913	0,876	0,804
RO2-0042	MAÓ 11, BURMEISTER NÚM. 3	0,928	0,890	0,816
RO2-0061	MAÓ 12, TURBINA DE GAS NÚM. 2	0,491	0,479	0,435
RO2-0077	MAÓ 13, TURBINA DE GAS NÚM. 1	0,729	0,728	0,653
RO1-1074	MAÓ 14, TURBINA DE GAS NÚM. 3	1,997	2,020	1,800
RO2-0198	MAÓ TG4	3,880	3,958	3,511
RO2-0203	MAÓ 16, TURBINA DE GAS NÚM. 5	3,944	4,027	3,571
RO2-0031	SON REUS 1, TURBINA DE GAS NÚM. 1	0,958	0,959	0,860
RO2-0032	SON REUS 2, TURBINA DE GAS NÚM. 2	0,956	0,957	0,858
RO2-0033	SON REUS 3, TURBINA DE GAS NÚM. 3	0,956	0,957	0,858
RO2-0034	SON REUS 4, TURBINA DE GAS NÚM. 4	0,959	0,960	0,860
RO1-1068 RO1-1069 RO1-1070 RO1-1073	SON REUS 5, TURBINA DE GAS NÚM. 5 SON REUS 6, TURBINA DE GAS NÚM. 6 SON REUS 7, TURBINA DE GAS NÚM. 7 SON REUS VAPOR 10	18,034	18,149	16,219
RO1-1072	SON REUS 9, TURBINA DE GAS NÚM. 9 (CC2)	5,584	5,635	5,028
RO1-1071	SON REUS TURBINA DE GAS NÚM. 8 (CC2)	5,584	5,635	5,028
RO1-1075	SON REUS TURBINA DE VAPOR NÚM. 2 (CC2)	5,942	6,022	5,362
RO2-0195	CA'S TRESORER TG1, CC1	7,176	7,290	6,482
RO2-0196	CA'S TRESORER TG2, CC1	7,180	7,294	6,486
RO2-0197	CA'S TRESORER TV, CC1	7,711	7,847	6,971
RO1-2012	CA'S TRESORER TG3, CC2	8,182	8,355	7,409
RO1-2013	CA'S TRESORER TG4, CC2	8,225	8,401	7,448
RO1-2014	CA'S TRESORER TV2, CC2	8,549	8,741	7,746

Núm. registre	Denominació oficial	Cln 2012 M€	Cln 2013 M€	Cln 2014 M€
RO2-0089	BARRANC DE TIRAJANA 1, GAS 1	0,516	0,499	0,455
RO2-0090	BARRANC DE TIRAJANA 2, GAS 2	0,719	0,706	0,639
RO1-1049	BARRANC DE TIRAJANA 3, VAPOR 1	9,515	9,371	8,473
RO1-1050	BARRANC DE TIRAJANA 4, VAPOR 2	8,493	8,379	7,569

Núm. registre	Denominació oficial	Cln 2012 M€	Cln 2013 M€	Cln 2014 M€
RO1-1051	BARRANC DE TIRAJANA 5, GAS 3 (CC 1)	6,630	6,691	5,970
RO1-1052	BARRANC DE TIRAJANA 6, GAS 4 (CC 1)	6,649	6,712	5,988
RO1-2000	BARRANC DE TIRAJANA 7, VAPOR 3 (CC1)	6,924	7,009	6,244
RO2-0188	BARRANC DE TIRAJANA 8, GAS 5 CC2	7,372	7,489	6,659
RO2-0189	BARRANC DE TIRAJANA 9, GAS 6 CC2	7,443	7,566	6,725
RO2-0190	BARRANC DE TIRAJANA 10, VAPOR 4 CC2	8,245	8,405	7,460
RO2-0081	JINAMAR 2, DIÈSEL 1	0,000	0,000	0,000
RO2-0082	JINAMAR 3, DIÈSEL 2	0,000	0,000	0,000
RO2-0083	JINAMAR 4, DIÈSEL 3	0,000	0,000	0,000
RO2-0086	JINAMAR 7, GAS 1	0,000	0,000	0,000
RO1-1047	JINAMAR 8, VAPOR 4	0,000	0,000	0,000
RO1-1048	JINAMAR 9, VAPOR 5	0,000	0,000	0,000
RO2-0087	JINAMAR 10, GAS 2	0,392	0,369	0,030
RO2-0088	JINAMAR 11, GAS 3	0,392	0,370	0,120
RO2-0084	JINAMAR 12, DIÈSEL 4	1,848	1,761	1,621
RO2-0085	JINAMAR 13, DIÈSEL 5	1,978	1,888	1,737
RO2-0118	LAS SALINAS 1, DIÈSEL 1	0,000	0,000	0,000
RO2-0119	LAS SALINAS 2, DIÈSEL 2	0,000	0,000	0,000
RO2-0120	LAS SALINAS 3, DIÈSEL 3	0,000	0,000	0,000
RO2-0121	LAS SALINAS 4, DIÈSEL 4	0,000	0,000	0,000
RO2-0122	LAS SALINAS 5, DIÈSEL 5	0,000	0,000	0,000
RO2-0123	LAS SALINAS 6, DIÈSEL 6	2,010	1,916	1,764
RO2-0124	LAS SALINAS 7, GAS 1	0,481	0,466	0,425
RO2-0125	LAS SALINAS 8, GAS 2	1,268	1,270	1,138
RO2-0135	SALINAS, LAS 9 (GUINCHOS, LOS 11)	0,215	0,000	0,000
RO2-0179	LAS SALINAS 10, DIÈSEL 7	3,302	3,340	2,977
RO2-0199	LAS SALINAS 11, DIÈSEL 8	2,424	2,458	2,188
RO2-0200	LAS SALINAS 12, DIÈSEL 9	2,507	2,543	2,263
RO2-0107	PUNTA GRANDE 2, DIÈSEL 1	0,000	0,000	0,000
RO2-0108	PUNTA GRANDE 3, DIÈSEL 2	0,000	0,000	0,000
RO2-0109	PUNTA GRANDE 7, DIÈSEL 3	0,174	0,000	0,000
RO2-0115	PUNTA GRANDE 9, GAS 1	0,264	0,107	0,000
RO2-0110	PUNTA GRANDE 11, DIÈSEL 4	0,812	0,768	0,366
RO2-0111	PUNTA GRANDE 12, DIÈSEL 5	0,794	0,749	0,241
RO2-0112	PUNTA GRANDE 13, DIÈSEL 6	1,982	1,919	1,751
RO2-0116	PUNTA GRANDE 14, GAS 2	0,974	0,967	0,870
RO2-0113	PUNTA GRANDE 15, DIÈSEL 7	2,089	2,101	1,878
RO2-0114	PUNTA GRANDE 16, DIÈSEL 8	2,118	2,130	1,904
RO2-0193	PUNTA GRANDE DIÈSEL 9	2,881	2,924	2,601
RO2-0194	PUNTA GRANDE DIÈSEL 10	2,930	2,974	2,645
RO2-0095	CANDELARIA 3, DIÈSEL 1	0,000	0,000	0,000
RO2-0096	CANDELARIA 4, DIÈSEL 2	0,000	0,000	0,000
RO2-0100	CANDELARIA 5, GAS 3	0,000	0,000	0,000
RO2-0097	CANDELARIA 6, DIÈSEL 3	0,000	0,000	0,000
RO2-0093	CANDELARIA 9, VAPOR 5	0,000	0,000	0,000
RO2-0094	CANDELARIA 10, VAPOR 6	0,000	0,000	0,000
RO2-0098	CANDELARIA 11, GAS 1	0,358	0,285	0,000

Núm. registre	Denominació oficial	Cln 2012 M€	Cln 2013 M€	Cln 2014 M€
RO2-0099	CANDELARIA 12, GAS 2	0,410	0,388	0,185
RO2-0103	GRANADILLA 1, GAS 1	0,531	0,507	0,466
RO2-0101	GRANADILLA 2, DIÈSEL 1	1,340	1,286	1,179
RO2-0102	GRANADILLA 3, DIÈSEL 2	1,366	1,314	1,204
RO1-1054	GRANADILLA 4, VAPOR 2	9,414	9,258	8,378
RO1-1053	GRANADILLA 5, VAPOR 1	8,433	8,303	7,509
RO2-0104	GRANADILLA 6, GAS 2	2,531	2,544	2,275
RO1-1055	GRANADILLA 7, GAS 3 (CC1)	6,354	6,415	5,723
RO1-1056	GRANADILLA 8, GAS 4 (CC1)	6,469	6,540	5,830
RO1-1087	GRANADILLA 9, VAPOR, 3 (CC 1)	6,621	6,704	5,971
RO1-2015	GRANADILLA 10, TG 5 (CC2)	9,662	9,882	8,755
RO1-2016	GRANADILLA 11, TG 6 (CC2)	9,679	9,900	8,771
RO1-1063	GRANADILLA 12, VAPOR 4 (CC2)	PDTE	PDTE	PDTE
RO2-0105	ARONA 1, GAS 1	1,397	1,409	1,258
RO2-0106	ARONA 2, GAS 2	1,449	1,462	1,305
RO2-0127	LOS GUINCHOS 6, DIÈSEL 6	0,000	0,000	0,000
RO2-0128	LOS GUINCHOS 7, DIÈSEL 7	0,000	0,000	0,000
RO2-0129	LOS GUINCHOS 8, DIÈSEL 8	0,000	0,000	0,000
RO2-0130	LOS GUINCHOS 9, DIÈSEL 9	0,000	0,000	0,000
RO2-0131	LOS GUINCHOS 10, DIÈSEL 10	0,000	0,000	0,000
RO2-0132	LOS GUINCHOS 12, DIÈSEL 11	0,515	0,506	0,458
RO2-0133	LOS GUINCHOS 13, DIÈSEL 12	0,994	0,997	0,892
RO2-0134	LOS GUINCHOS 14, DIÈSEL 13	2,578	2,604	2,323
RO2-0187	LOS GUINCHOS 15 , GAS MÒBIL 2	1,866	1,889	1,683
RO2-0191	LOS GUINCHOS 16 (DIÈSEL 14)	2,390	2,427	2,159
RO2-0192	LOS GUINCHOS 17 (DIÈSEL 15)	2,415	2,453	2,181
RO2-0136	EL PALMAR 13, DIÈSEL 12	0,055	0,018	0,000
RO2-0137	EL PALMAR 14, DIÈSEL 13	0,027	0,000	0,000
RO2-0138	EL PALMAR 15, DIÈSEL 14	0,062	0,000	0,000
RO2-0139	EL PALMAR 16, DIÈSEL 15	0,107	0,043	0,000
RO2-0140	EL PALMAR 17, DIÈSEL 16	0,186	0,183	0,165
RO2-0141	EL PALMAR 18, DIÈSEL 17	0,217	0,217	0,194
RO2-0142	EL PALMAR 19, DIÈSEL 18	0,644	0,652	0,581
RO2-0143	EL PALMAR 20, DIÈSEL 19	0,814	0,825	0,734
RO2-0149	LLANOS BLANCOS 1, DIÈSEL MÒBIL 1	0,009	0,000	0,000
RO3-0019	LLANOS BLANCOS 9, DIÈSEL 7	0,000	0,000	0,000
RO2-0144	LLANOS BLANCOS 11, DIÈSEL 9	0,000	0,000	0,000
RO2-0145	LLANOS BLANCOS 12, DIÈSEL 10	0,038	0,036	0,033
RO2-0146	LLANOS BLANCOS 13, DIÈSEL 11	0,053	0,051	0,047
RO2-0147	LLANOS BLANCOS 14, DIÈSEL 12	0,065	0,064	0,058
RO2-0148	LLANOS BLANCOS 15, DIÈSEL 13	0,091	0,091	0,081
RO2-0176	LLANOS BLANCOS 16, DIÈSEL, 14	0,373	0,378	0,336
RO2-0186	LLANOS BLANCOS 17, DIÈSEL 15	0,381	0,386	0,344
RO2-0213	LLANOS BLANCOS 18, DIÈSEL 16	PDTE	PDTE	PDTE
RO3-0018	EL MULATO, HIDRÀULICA 1	0,018	0,018	0,016

Núm. registre	Denominació oficial	CIn 2012 M€	CIn 2013 M€	CIn 2014 M€
RO2-0020	MELILLA 5, G-5	0,000	0,000	0,000
RO2-0021	MELILLA 6, G-6	0,000	0,000	0,000
RO2-0024	MELILLA 9, G-9	0,458	0,440	0,403
RO2-0025	MELILLA 10, G-10	1,177	1,166	1,051
RO2-0175	MELILLA 11, DIÈSEL 10	1,564	1,575	1,407
MELILLA G. Electrògens (*)	MELILLA G. Electrògens (*)	1,720	1,734	1,548
RO2-0180	MELILLA G-12	2,578	2,621	2,330
RO2-0185	MELILLA 13	2,641	2,690	2,389
RO2-0011	CEUTA 1, G-1	0,000	0,000	0,000
RO2-0026	CEUTA 2, G-2	0,000	0,000	0,000
RO2-0015	CEUTA 6, G-6	0,000	0,000	0,000
RO2-0016	CEUTA 7, G-7	0,318	0,309	0,282
RO2-0177	CEUTA 8, G-8	0,451	0,450	0,404
RO2-0178	CEUTA 9, G-9	1,532	1,539	1,377
RO2-0181	CEUTA, GRUP 10	2,416	2,452	2,182
RO2-0184	CEUTA, GRUP 11	2,642	2,691	2,390
RO2-0204	CEUTA, GRUP 12	1,684	1,721	1,525
RO2-0206	CEUTA, GRUP 13	2,890	2,956	2,619

DINS DE MELILLA G. Electrògens (*) estan els grups següents:	
RO3-0027	MELILLA 12, G. ELECTROGEN
RO3-0028	MELILLA 13, G. ELECTROGEN
RO3-0029	MELILLA 14, G. ELECTROGEN
RO3-0030	MELILLA 15, G. ELECTROGEN
RO3-0031	MELILLA 16, G. ELECTROGEN
RO3-0032	MELILLA 17, G. ELECTROGEN
RO3-0033	MELILLA 18, G. ELECTROGEN
RO3-0034	MELILLA 19, G. ELECTROGEN
RO3-0035	MELILLA 20, G. ELECTROGEN (ABANS CEUTA 10)
RO3-0036	MELILLA 21, G. ELECTROGEN (ABANS CEUTA 11)
RO3-0037	MELILLA 22, G. ELECTROGEN (ABANS CEUTA 12)
RO3-0038	MELILLA 23, G. ELECTROGEN (ABANS CEUTA 13)

L'annualitat de la retribució per inversió CIn (i) de cada grup i per als mesos de l'any 2015 en què sigui aplicable la disposició transitòria setena és la següent:

Núm. registre	Denominació oficial	Cln 2015
RO1-1064	ALCÚDIA 1, GRUP NÚM. 1	0,000
RO1-1065	ALCÚDIA 2, GRUP NÚM. 2	0,000
RO2-0057	ALCÚDIA 3, TURBINA DE GAS NÚM. 1	0,000
RO2-0058	ALCÚDIA 4, TURBINA DE GAS NÚM. 2	0,000
RO1-1066	ALCÚDIA 5, GRUP NÚM. 3	8,563
RO1-1067	ALCÚDIA 6, GRUP NÚM. 4	8,641
RO2-0063	FORMENTERA 1, TURBINA DE GAS NÚM. 1	0,000
RO2-0036	EIVISSA 5, BURMEISTER NÚM. 1	0,000
RO2-0038	EIVISSA 6, BURMEISTER NÚM. 2	0,000
RO2-0039	EIVISSA 7, BURMEISTER NÚM. 3	0,000
RO2-0040	EIVISSA 8, BURMEISTER NÚM. 4	0,000
RO2-0043	EIVISSA 9, BURMEISTER NÚM. 5	0,000
RO2-0044	EIVISSA 10, BURMEISTER NÚM. 6	0,000
RO2-0045	EIVISSA 11, BURMEISTER NÚM. 7	0,000
RO2-0059	EIVISSA 12, TURBINA DE GAS NÚM. 1	0,000
RO2-0046	EIVISSA 13, BURMEISTER NÚM. 8	0,805
RO2-0047	EIVISSA 14, BURMEISTER NÚM. 9	0,730
RO2-0060	EIVISSA 15, TURBINA DE GAS NÚM. 2	0,000
RO2-0159	EIVISSA 16, DIÈSEL MAN 1	1,128
RO2-0160	EIVISSA 17, DIÈSEL MAN 2	1,165
RO2-0158	EIVISSA TURBINA DE GAS NÚM. 3 (SON MOLINAS 5)	0,000
RO2-0161	EIVISSA TURBINA DE GAS NÚM. 4	0,000
RO2-0182	EIVISSA 20 (MAN 3)	1,991
RO2-0183	EIVISSA 21 (MAN 4)	2,000
RO2-0201	EIVISSA 22, TURBINA DE GAS NÚM. 5	1,372
RO2-0202	EIVISSA 23, TURBINA DE GAS NÚM. 6	1,489
RO2-0208	EIVISSA 24, TURBINA DE GAS NÚM. 6B	PDTE
RO2-0209	EIVISSA 25, TURBINA DE GAS NÚM. 7A	PDTE
RO2-0210	EIVISSA 26, TURBINA DE GAS NÚM. 7B	PDTE
RO2-0037	MAÓ 9, BURMEISTER NÚM. 1	0,779
RO2-0041	MAÓ 10, BURMEISTER NÚM. 2	0,741
RO2-0042	MAÓ 11, BURMEISTER NÚM. 3	0,754
RO2-0061	MAÓ 12, TURBINA DE GAS NÚM. 2	0,391
RO2-0077	MAÓ 13, TURBINA DE GAS NÚM. 1	0,565
RO1-1074	MAÓ 14, TURBINA DE GAS NÚM. 3	1,524
RO2-0198	MAÓ TG4	2,929
RO2-0203	MAÓ 16, TURBINA DE GAS NÚM. 5	2,973
RO2-0031	SON REUS 1, TURBINA DE GAS NÚM. 1	0,740
RO2-0032	SON REUS 2, TURBINA DE GAS NÚM. 2	0,739
RO2-0033	SON REUS 3, TURBINA DE GAS NÚM. 3	0,739
RO2-0034	SON REUS 4, TURBINA DE GAS NÚM. 4	0,741
RO1-1068 RO1-1069 RO1-1070 RO1-1073	SON REUS 5, TURBINA DE GAS NÚM. 5 SON REUS 6, TURBINA DE GAS NÚM. 6 SON REUS 7, TURBINA DE GAS NÚM. 7 SON REUS VAPOR 10	13,844
RO1-1072	SON REUS 9, TURBINA DE GAS NÚM. 9 (CC2)	4,273
RO1-1071	SON REUS TURBINA DE GAS NÚM. 8 (CC2)	4,273
RO1-1075	SON REUS TURBINA DE VAPOR NÚM. 2 (CC2)	4,522
RO2-0195	CA'S TRESORER TG1, CC1	5,446
RO2-0196	CA'S TRESORER TG2, CC1	5,448
RO2-0197	CA'S TRESORER TV, CC1	5,839
RO1-2012	CA'S TRESORER TG3, CC2	6,168
RO1-2013	CA'S TRESORER TG4, CC2	6,197
RO1-2014	CA'S TRESORER TV2, CC2	6,434



Núm. registre	Denominació oficial	Cln 2015
RO2-0089	BARRANC DE TIRAJANA 1, GAS 1	0,415
RO2-0090	BARRANC DE TIRAJANA 2, GAS 2	0,568
RO1-1049	BARRANC DE TIRAJANA 3, VAPOR 1	7,495
RO1-1050	BARRANC DE TIRAJANA 4, VAPOR 2	6,676
RO1-1051	BARRANC DE TIRAJANA 5, GAS 3 (CC 1)	5,072
RO1-1052	BARRANC DE TIRAJANA 6, GAS 4 (CC 1)	5,085
RO1-2000	BARRANC DE TIRAJANA 7, VAPOR 3 (CC1)	5,277
RO2-0188	BARRANC DE TIRAJANA 8, GAS 5 CC2	5,594
RO2-0189	BARRANC DE TIRAJANA 9, GAS 6 CC2	5,643
RO2-0190	BARRANC DE TIRAJANA 10, VAPOR 4 CC2	6,229
RO2-0081	JINAMAR 2, DIÈSEL 1	0,000
RO2-0082	JINAMAR 3, DIÈSEL 2	0,000
RO2-0083	JINAMAR 4, DIÈSEL 3	0,000
RO2-0086	JINAMAR 7, GAS 1	0,000
RO1-1047	JINAMAR 8, VAPOR 4	0,000
RO1-1048	JINAMAR 9, VAPOR 5	0,000
RO2-0087	JINAMAR 10, GAS 2	0,000
RO2-0088	JINAMAR 11, GAS 3	0,000
RO2-0084	JINAMAR 12, DIÈSEL 4	0,647
RO2-0085	JINAMAR 13, DIÈSEL 5	0,962
RO2-0118	LAS SALINAS 1, DIÈSEL 1	0,000
RO2-0119	LAS SALINAS 2, DIÈSEL 2	0,000
RO2-0120	LAS SALINAS 3, DIÈSEL 3	0,000
RO2-0121	LAS SALINAS 4, DIÈSEL 4	0,000
RO2-0122	LAS SALINAS 5, DIÈSEL 5	0,000
RO2-0123	LAS SALINAS 6, DIÈSEL 6	0,704
RO2-0124	LAS SALINAS 7, GAS 1	0,386
RO2-0125	LAS SALINAS 8, GAS 2	0,980
RO2-0135	SALINAS, LAS 9 (GUINCHOS, LOS 11)	0,000
RO2-0179	LAS SALINAS 10, DIÈSEL 7	2,519
RO2-0199	LAS SALINAS 11, DIÈSEL 8	1,844
RO2-0200	LAS SALINAS 12, DIÈSEL 9	1,907
RO2-0107	PUNTA GRANDE 2, DIÈSEL 1	0,000
RO2-0108	PUNTA GRANDE 3, DIÈSEL 2	0,000
RO2-0109	PUNTA GRANDE 7, DIÈSEL 3	0,000
RO2-0115	PUNTA GRANDE 9, GAS 1	0,000
RO2-0110	PUNTA GRANDE 11, DIÈSEL 4	0,000
RO2-0111	PUNTA GRANDE 12, DIÈSEL 5	0,000
RO2-0112	PUNTA GRANDE 13, DIÈSEL 6	1,592
RO2-0116	PUNTA GRANDE 14, GAS 2	0,760
RO2-0113	PUNTA GRANDE 15, DIÈSEL 7	1,605
RO2-0114	PUNTA GRANDE 16, DIÈSEL 8	1,628
RO2-0193	PUNTA GRANDE DIÈSEL 9	2,189
RO2-0194	PUNTA GRANDE DIÈSEL 10	2,225

Núm. registre	Denominació oficial	CIn 2015
RO2-0095	CANDELARIA 3, DIÈSEL 1	0,000
RO2-0096	CANDELARIA 4, DIÈSEL 2	0,000
RO2-0100	CANDELARIA 5, GAS 3	0,000
RO2-0097	CANDELARIA 6, DIÈSEL 3	0,000
RO2-0093	CANDELARIA 9, VAPOR 5	0,000
RO2-0094	CANDELARIA 10, VAPOR 6	0,000
RO2-0098	CANDELARIA 11, GAS 1	0,000
RO2-0099	CANDELARIA 12, GAS 2	0,000
RO2-0103	GRANADILLA 1, GAS 1	0,257
RO2-0101	GRANADILLA 2, DIÈSEL 1	1,086
RO2-0102	GRANADILLA 3, DIÈSEL 2	1,106
RO1-1054	GRANADILLA 4, VAPOR 2	7,428
RO1-1053	GRANADILLA 5, VAPOR 1	6,646
RO2-0104	GRANADILLA 6, GAS 2	1,946
RO1-1055	GRANADILLA 7, GAS 3 (CC1)	4,859
RO1-1056	GRANADILLA 8, GAS 4 (CC1)	4,939
RO1-1087	GRANADILLA 9, VAPOR, 3 (CC 1)	5,044
RO1-2015	GRANADILLA 10, TG 5 (CC2)	7,269
RO1-2016	GRANADILLA 11, TG 6 (CC2)	7,281
RO1-1063	GRANADILLA 12, VAPOR 4 (CC2)	PDTE
RO2-0105	ARONA 1, GAS 1	1,069
RO2-0106	ARONA 2, GAS 2	1,109
RO2-0127	LOS GUINCHOS 6, DIÈSEL 6	0,000
RO2-0128	LOS GUINCHOS 7, DIÈSEL 7	0,000
RO2-0129	LOS GUINCHOS 8, DIÈSEL 8	0,000
RO2-0130	LOS GUINCHOS 9, DIÈSEL 9	0,000
RO2-0131	LOS GUINCHOS 10, DIÈSEL 10	0,000
RO2-0132	LOS GUINCHOS 12, DIÈSEL 11	0,408
RO2-0133	LOS GUINCHOS 13, DIÈSEL 12	0,766
RO2-0134	LOS GUINCHOS 14, DIÈSEL 13	1,971
RO2-0187	LOS GUINCHOS 15 , GAS MÒBIL 2	1,422
RO2-0191	LOS GUINCHOS 16 (DIÈSEL 14)	1,814
RO2-0192	LOS GUINCHOS 17 (DIÈSEL 15)	1,833
NO ESTÀ EN EL REGISTRE	PALMAR, EL 12	0,000
RO2-0136	EL PALMAR 13, DIÈSEL 12	0,000
RO2-0137	EL PALMAR 14, DIÈSEL 13	0,000
RO2-0138	EL PALMAR 15, DIÈSEL 14	0,000
RO2-0139	EL PALMAR 16, DIÈSEL 15	0,000
RO2-0140	EL PALMAR 17, DIÈSEL 16	0,146
RO2-0141	EL PALMAR 18, DIÈSEL 17	0,168
RO2-0142	EL PALMAR 19, DIÈSEL 18	0,491
RO2-0143	EL PALMAR 20, DIÈSEL 19	0,619
RO2-0149	LLANOS BLANCOS 1, DIÈSEL MÒBIL 1	0,000
RO3-0019	LLANOS BLANCOS 9, DIÈSEL 7	0,000
RO2-0144	LLANOS BLANCOS 11, DIÈSEL 9	0,000
RO2-0145	LLANOS BLANCOS 12, DIÈSEL 10	0,030
RO2-0146	LLANOS BLANCOS 13, DIÈSEL 11	0,043

Núm. registre	Denominació oficial	CIn 2015
RO2-0147	LLANOS BLANCOS 14, DIÈSEL 12	0,052
RO2-0148	LLANOS BLANCOS 15, DIÈSEL 13	0,070
RO2-0176	LLANOS BLANCOS 16, DIÈSEL, 14	0,283
RO2-0186	LLANOS BLANCOS 17, DIÈSEL 15	0,289
RO2-0213	LLANOS BLANCOS 18, DIÈSEL 16	PDTE
RO3-0018	EL MULATO, HIDRÀULICA 1	0,014

Núm. registre	Denominació oficial	CIn 2015 M€
RO2-0020	MELILLA 5, G-5	0,000
RO2-0021	MELILLA 6, G-6	0,000
RO2-0024	MELILLA 9, G-9	0,371
RO2-0025	MELILLA 10, G-10	0,921
RO2-0175	MELILLA 11, DIÈSEL 10	1,199
MELILLA G. Electrògens (*)	MELILLA G. Electrògens (*)	1,318
RO2-0180	MELILLA G-12	1,954
RO2-0185	MELILLA 13	1,998
RO2-0011	CEUTA 1, G-1	0,000
RO2-0026	CEUTA 2, G-2	0,000
RO2-0015	CEUTA 6, G-6	0,000
RO2-0016	CEUTA 7, G-7	0,254
RO2-0177	CEUTA 8, G-8	0,351
RO2-0178	CEUTA 9, G-9	1,178
RO2-0181	CEUTA, GRUP 10	1,836
RO2-0184	CEUTA, GRUP 11	1,999
RO2-0204	CEUTA, GRUP 12	1,267
RO2-0206	CEUTA, GRUP 13	2,174
DINS DE MELILLA G. Electrògens (*) estan els grups següents:		
RO3-0027	MELILLA 12, G. ELECTROGEN	
RO3-0028	MELILLA 13, G. ELECTROGEN	
RO3-0029	MELILLA 14, G. ELECTROGEN	
RO3-0030	MELILLA 15, G. ELECTROGEN	
RO3-0031	MELILLA 16, G. ELECTROGEN	
RO3-0032	MELILLA 17, G. ELECTROGEN	
RO3-0033	MELILLA 18, G. ELECTROGEN	
RO3-0034	MELILLA 19, G. ELECTROGEN	
RO3-0035	MELILLA 20, G. ELECTROGEN (ABANS CEUTA 10)	
RO3-0036	MELILLA 21, G. ELECTROGEN (ABANS CEUTA 11)	
RO3-0037	MELILLA 22, G. ELECTROGEN (ABANS CEUTA 12)	
RO3-0038	MELILLA 23, G. ELECTROGEN (ABANS CEUTA 13)	

5. Els valors unitaris de l'annualitat d'operació i manteniment fixos de les instal·lacions tipus per a l'any 2012, 2013 i 2014 són els següents:

<b>Valors unitaris de l'annualitat d'operació i manteniment fixos (Euros/MW) any 2012</b>				
<b>Tecnologia</b>	<b>Potència NETA (MW)</b>	<b>Balears</b>	<b>Canàries</b>	<b>Ceuta i Melilla</b>
<b>Grups dièsel - 2T</b>	Potència <5	80.582		92.373
<b>Grups dièsel - 2T</b>	5 ≤ Potència < 12	56.526	64.796	
<b>Grups dièsel - 2T</b>	12 ≤ Potència < 20	47.743	54.728	
<b>Grups dièsel - 2T</b>	Potència ≥ 20	56.705	65.001	
<b>Grups dièsel - 4T</b>	Potència <2		145.413	145.413
<b>Grups dièsel - 4T</b>	2 ≤ Potència < 4		145.413	145.413
<b>Grups dièsel - 4T</b>	4 ≤ Potència < 14		119.350	119.350
<b>Grups dièsel - 4T</b>	14 ≤ Potència < 24	68.476	78.496	78.496
<b>Turbines de gas aeroderivades</b>	Potència < 50	22.088	25.321	25.321
<b>Turbines de gas heavy duty</b>	Potència < 13	37.115	42.546	42.546
<b>Turbines de gas heavy duty</b>	13 ≤ Potència < 25	28.336	32.483	
<b>Turbines de gas heavy duty</b>	25 ≤ Potència < 50	19.557	22.420	
<b>Turbines de gas heavy duty</b>	Potència ≥ 50	13.348	15.302	
<b>Turbines de vapor de carbó</b>		47.236		
<b>Turbines de vapor de fuel</b>	Potència ≤ 40	22.249	25.506	
<b>Turbines de vapor de fuel</b>	40 < Potència ≤ 60		23.727	
<b>Turbines de vapor de fuel</b>	60 < Potència ≤ 80		22.499	
<b>Cicle combinat configuració 2x1</b>	200 ≤ Potència ≤ 250	33.549	38.457	
<b>Cicle combinat configuració 3x1</b>	200 ≤ Potència ≤ 250	33.549	38.457	
<b>Hidràulica</b>			133.159	

<b>Valors unitaris de l'annualitat d'operació i manteniment fixos (Euros/MW) any 2013</b>				
<b>Tecnologia</b>	<b>Potència NETA (MW)</b>	<b>Balears</b>	<b>Canàries</b>	<b>Ceuta i Melilla</b>
<b>Grups dièsel - 2T</b>	Potència <5	80.001		91.708
<b>Grups dièsel - 2T</b>	5 ≤ Potència < 12	56.119	64.330	
<b>Grups dièsel - 2T</b>	12 ≤ Potència < 20	47.399	54.334	
<b>Grups dièsel - 2T</b>	Potència ≥ 20	56.296	64.533	

Valors unitaris de l'annualitat d'operació i manteniment fixos (Euros/MW) any 2013				
Tecnologia	Potència NETA (MW)	Balears	Canàries	Ceuta i Melilla
Grups dièsel - 4T	Potència < 2		144.366	144.366
Grups dièsel - 4T	2 ≤ Potència < 4		144.366	144.366
Grups dièsel - 4T	4 ≤ Potència < 14		118.490	118.490
Grups dièsel - 4T	14 ≤ Potència < 24	67.983	77.931	77.931
Turbines de gas aeroderivades	Potència < 50	21.929	25.138	25.138
Turbines de gas heavy duty	Potència < 14	36.847	42.240	42.240
Turbines de gas heavy duty	14 ≤ Potència < 25	28.132	32.249	
Turbines de gas heavy duty	25 ≤ Potència < 50	19.417	22.258	
Turbines de gas heavy duty	Potència ≥ 50	13.252	15.192	
Turbines de vapor de carbó		46.896		
Turbines de vapor de fuel	Potència ≤ 40	22.089	25.322	
Turbines de vapor de fuel	40 < Potència ≤ 60		23.556	
Turbines de vapor de fuel	60 < Potència ≤ 80		22.337	
Cicle combinat configuració 2x1	200 ≤ Potència ≤ 250	33.307	38.180	
Cicle combinat configuració 3x1	200 ≤ Potència ≤ 250	33.307	38.180	
Hidràulica			132.200	

Valors unitaris de l'annualitat d'operació i manteniment fixos (Euros/MW) any 2014				
Tecnologia	Potència NETA (MW)	Balears	Canàries	Ceuta i Melilla
Grups dièsel - 2T	Potència < 5	79.265		90.865
Grups dièsel - 2T	5 ≤ Potència < 12	55.603	63.738	
Grups dièsel - 2T	12 ≤ Potència < 20	46.963	53.834	
Grups dièsel - 2T	Potència ≥ 20	55.778	63.939	
Grups dièsel - 4T	Potència < 2		143.038	143.038
Grups dièsel - 4T	2 ≤ Potència < 4		143.038	143.038
Grups dièsel - 4T	4 ≤ Potència < 14		117.400	117.400
Grups dièsel - 4T	14 ≤ Potència < 24	67.358	77.214	77.214
Turbines de gas aeroderivades	Potència < 50	21.727	24.907	24.907
Turbines de gas heavy duty	Potència < 13	36.508	41.851	41.851

Valors unitaris de l'anualitat d'operació i manteniment fixos (Euros/MW) any 2014				
Turbines de gas heavy duty	13 ≤ Potència < 25	27.873	31.952	
Turbines de gas heavy duty	25 ≤ Potència < 50	19.238	22.054	
Turbines de gas heavy duty	Potència ≥ 50	13.130	15.052	
Turbines de vapor de carbó		46.464		
Turbines de vapor de fuel	Potència ≤ 40	21.886	25.089	
Turbines de vapor de fuel	40 < Potència ≤ 60		23.339	
Turbines de vapor de fuel	60 < Potència ≤ 80		22.131	
Cicle combinat configuració 2x1	200 ≤ Potència ≤ 250	33.001	37.829	
Cicle combinat configuració 3x1	200 ≤ Potència ≤ 250	33.001	37.829	
Hidràulica			130.984	

Els valors unitaris de l'anualitat d'operació i manteniment fixos de les instal·lacions tipus per als mesos de l'any 2015 que apliqui aquest transitori són els que estableix l'annex XII.3.

#### 6. Valors unitaris màxims d'inversió.

El valor unitari màxim d'inversió, en €/KW, que defineix la disposició transitòria setena, s'obté, per a una determinada tecnologia, a partir de l'expressió següent:

$$I_u = k * P_N^l$$

On

PN: potència neta en MW del grup que consti en el registre administratiu d'instal·lacions de producció.

k i l: paràmetres que es calculen d'acord amb el que es preveu a continuació.

Els valors de k i l aplicables a Balears es mostren en la taula següent:

Inversió unitària (per kW net) Tipus de planta	Any 2015	
	k	l
Turbina de gas aeroderivada.	1551,10	-0,2099
Turbina de gas cicle simple. Heavy Duty	1314,65	-0,1774
Cicle combinat 1TG+1TV	1669,17	-0,1337
Cicle combinat 2TG+1TV	997,14	-0,0204
Cicle combinat 3TG+1TV	1105,08	-0,0428
Motors dièsel 4T	2389,69	-0,2264
Motors dièsel 2T	2328,76	-0,2244
Vapor carbó	3439,22	-0,2090



Inversió unitària (per kW net) Tipus de planta	any 2014	
	k	l
Turbina de gas aeroderivada.	1566,41	-0,2099
Turbina de gas cicle simple. Heavy Duty	1327,63	-0,1774
Cicle combinat 1TG+1TV	1685,64	-0,1337
Cicle combinat 2TG+1TV	1006,98	-0,0204
Cicle combinat 3TG+1TV	1115,99	-0,0428
Motors dièsel 4T	2413,28	-0,2264
Motors dièsel 2T	2351,74	-0,2244
Vapor carbó	3473,16	-0,209

Inversió unitària (per kW net) Tipus de planta	any 2013	
	k	l
Turbina de gas aeroderivada.	1578,16	-0,2099
Turbina de gas cicle simple. Heavy Duty	1337,58	-0,1774
Cicle combinat 1TG+1TV	1698,28	-0,1337
Cicle combinat 2TG+1TV	1014,53	-0,0204
Cicle combinat 3TG+1TV	1124,36	-0,0428
Motors dièsel 4T	2431,37	-0,2264
Motors dièsel 2T	2369,38	-0,2244
Vapor carbó	3499,21	-0,2090

Inversió unitària (per kW net) Tipus de planta	Any 2012	
	k	l
Turbina de gas aeroderivada.	1585,77	-0,2099
Turbina de gas cicle simple. Heavy Duty	1344,03	-0,1774
Cicle combinat 1TG+1TV	1706,47	-0,1337
Cicle combinat 2TG+1TV	1019,42	-0,0204
Cicle combinat 3TG+1TV	1129,78	-0,0428
Motors dièsel 4T	2443,10	-0,2264
Motors dièsel 2T	2380,81	-0,2244
Vapor carbó	3516,09	-0,2090

El paràmetre l aplicable a Canàries, Ceuta i Melilla pren el valor de la taula de Balears.

El paràmetre "k" aplicable a Canàries pren el valor de la taula de Balears multiplicat per 1,15, i el paràmetre "k" aplicable a Ceuta i Melilla s'obté de multiplicar el valor corresponent a Balears per 1,1.

## ANNEX XV

### Potència bruta i neta de les instal·lacions de generació.

1. A tots els efectes, la potència bruta i neta de les instal·lacions de generació d'energia elèctrica s'han d'expressar en MW amb un decimal.

2. La potència neta, depenent de la tecnologia utilitzada, es defineix de la manera següent:

a) La potència neta de cada grup tèrmic es defineix com la màxima potència que es pugui mantenir en marxa continuada durant almenys cent hores i referida als borns del generador del grup deduïts els consums auxiliars per expressar-ho en barres de central, posat que la totalitat de les seves instal·lacions estigui en servei i que en el parc corresponent hi hagi una quantitat de combustible suficient i amb la qualitat habitual.

En els sistemes elèctrics aïllats dels territoris no peninsulars en els quals no es pugui portar a terme la prova definida en aquest apartat sense que es vegi compromesa la seguretat de subministrament, la potència neta s'ha de definir a partir de la prova de fiabilitat del grup.

La circumstància que la seguretat de subministrament es pugui veure afectada per la realització de la prova de potència neta l'ha de declarar l'operador del sistema.

La prova de fiabilitat consisteix a mantenir el grup tèrmic a una càrrega pròxima a la nominal durant almenys 100 hores, segons les instruccions donades per l'operador del sistema, amb l'objectiu de verificar la fiabilitat de les prestacions del grup en una operació ininterrompuda en les condicions d'explotació pròpies d'aquests sistemes.

b) La potència neta de cada grup hidràulic convencional o mixt es defineix com la màxima potència que es pugui mantenir en servei de manera continuada durant almenys quinze hores i referida als borns del generador del grup deduïts els consums auxiliars per expressar-ho en barres de central, posat que la totalitat de les seves instal·lacions estigui en servei i que les condicions de cabal i altura del salt siguin òptimes.

c) La potència neta de cada grup de bombament pur es defineix com la màxima potència que es pugui mantenir en servei de manera continuada durant almenys dues hores i referida als borns del generador del grup deduïts els consums auxiliars per expressar-ho en barres de central, posat que la totalitat de les seves instal·lacions estigui en servei.

3. La potència neta a la qual fan referència els paràgrafs anteriors i la potència bruta es calculen d'acord amb el següent protocol genèric:

a) Comunicació a l'operador del sistema de la prova a realitzar.

b) Confirmació de la disponibilitat de combustible o aigua, segons que correspongui.

c) Assenyalament amb data i hora del començament i fi de la prova.

d) Comprovació de la lectura dels comptadors d'energia del grup en l'inici de la prova i posterior segellat de les caixes dels comptadors. Sobre això, la central ha de disposar de tots els equips de mesura que siguin necessaris per obtenir els valors que indica l'apartat g). Si no és així, els equips s'han d'instal·lar abans de la realització de la prova de potència.

e) Comprovació de la lectura dels comptadors d'energia del grup al final de la prova.

f) Comprovació de les dades més característiques de funcionament de la caldera a fi de determinar que no se sobrepassen les especificacions del fabricant.

g) Deducció per diferència de lectures dels valors següents:

- Energia generada pel grup, mesurada en borns d'aquest (E1).
- Energia generada pel grup mesurada després del transformador del grup o en barres de central (E2).
- Altres fluxos d'energia interns o entrants a la central amb destinació als consums propis de la instal·lació (E3).

h) Obtenció de la potència bruta mitjana durant la prova (E1), els consums auxiliars i pèrdues de transformació (E1-E2+E3), i la potència neta del grup (bé directament, si es disposa d'equip de mesura específic (E2), bé per combinació de les anteriors).

i) En el cas de grups hidràulics, una vegada determinada la potència bruta i neta partint de les condicions del salt i cabal hidràulic durant la prova de funcionament, es calcula la màxima potència bruta i neta que es podria obtenir en condicions òptimes de cabal i salt. Aquesta extrapolació a condicions òptimes de salt i cabal s'ha de fer utilitzant la corba de rendiment de turbina certificada pel fabricant o confeccionada per un organisme de control.

4. La potència bruta és la potència bruta mitjana obtinguda durant la prova (E1).

## ANNEX XVI

## Valor de la inversió reconeguda de les instal·lacions categoria A

D'acord amb el que estableix la disposició transitòria onzena, els valors de la inversió reconeguda, la inversió pendent d'amortitzar a 31 de desembre de 2011 i l'inici de la vida útil reguladora de les instal·lacions de producció d'energia elèctrica categoria A que abans de l'entrada en vigor d'aquest Reial decret tenien reconegut el seu valor de la inversió, són els següents:

Núm. registre	Denominació oficial	Potència NETA MW	Inici VUregulatòria	Valor brut de la inversió M€	Valor net (amort. lineal) 31/12/2011
RO1-1064	ALCÚDIA 1, GRUP NÚM. 1	113,60	01/12/1981	95,600	0,000
RO1-1065	ALCÚDIA 2, GRUP NÚM. 2	113,60	01/08/1982	95,600	0,000
RO2-0057	ALCÚDIA 3, TURBINA DE GAS NÚM. 1	32,70	01/02/1989	7,712	0,642
RO2-0058	ALCÚDIA 4, TURBINA DE GAS NÚM. 2	32,70	01/02/1989	7,338	0,611
RO1-1066	ALCÚDIA 5, GRUP NÚM. 3	120,60	01/08/1997	154,490	65,401
RO1-1067	ALCÚDIA 6, GRUP NÚM. 4	120,60	01/12/1997	154,000	67,247
RO2-0063	FORMENTERA 1, TURBINA DE GAS NÚM. 1	11,50	01/03/1966	6,269	0,000
RO2-0036	EIVISSA 5, BURMEISTER NÚM. 1	7,10	01/04/1973	3,630	0,000
RO2-0038	EIVISSA 6, BURMEISTER NÚM. 2	7,10	01/11/1973	3,630	0,000
RO2-0039	EIVISSA 7, BURMEISTER NÚM. 3	7,10	01/10/1974	3,630	0,000
RO2-0040	EIVISSA 8, BURMEISTER NÚM. 4	7,10	01/12/1974	3,630	0,000
RO2-0043	EIVISSA 9, BURMEISTER NÚM. 5	14,20	01/07/1982	9,253	0,000
RO2-0044	EIVISSA 10, BURMEISTER NÚM. 6	14,20	01/09/1982	9,253	0,000
RO2-0045	EIVISSA 11, BURMEISTER NÚM. 7	14,20	01/06/1986	10,178	0,000
RO2-0059	EIVISSA 12, TURBINA DE GAS NÚM. 1	21,10	01/07/1988	4,855	0,292
RO2-0046	EIVISSA 13, BURMEISTER NÚM. 8	14,50	01/10/1993	16,894	4,561
RO2-0047	EIVISSA 14, BURMEISTER NÚM. 9	14,50	01/12/1993	15,208	4,207
RO2-0060	EIVISSA 15, TURBINA DE GAS NÚM. 2	11,50	01/01/1968	2,814	0,000
RO2-0159	EIVISSA 16, DIÈSEL MAN 1	17,40	01/07/2001	17,784	10,315
RO2-0160	EIVISSA 17, DIÈSEL MAN 2	17,40	01/08/2001	18,322	10,688
RO2-0158	EIVISSA TURBINA DE GAS NÚM. 3)	17,7	01/12/1980	3,316	0,000
RO2-0161	EIVISSA TURBINA DE GAS NÚM. 4	17,7	01/11/1980	3,316	0,000
RO2-0182	EIVISSA 20 (MAN 3)	17,40	29/06/2007	26,339473	21,595
RO2-0183	EIVISSA 21 (MAN 4)	17,40	27/08/2007	26,339473	21,763
RO2-0201	EIVISSA 22, TURBINA DE GAS NÚM. 5	23,00	29/10/2008	17,516685	15,294
RO2-0202	EIVISSA 23, TURBINA DE GAS NÚM. 6	24,00	24/07/2009	18,662112	16,844
RO2-0037	MAÓ 9, BURMEISTER NÚM. 1	13,60	01/06/1991	18,159	3,208
RO2-0041	MAÓ 10, BURMEISTER NÚM. 2	13,60	01/04/1991	17,425	2,962
RO2-0042	MAÓ 11, BURMEISTER NÚM. 3	13,60	01/03/1991	17,788	2,965
RO2-0061	MAÓ 12, TURBINA DE GAS NÚM. 2	32,70	01/01/1994	8,126	2,275
RO2-0077	MAÓ 13, TURBINA DE GAS NÚM. 1	33,70	01/07/1999	9,531	4,766
RO1-1074	MAÓ 14, TURBINA DE GAS NÚM. 3	39,40	01/06/2004	21,981	15,314
RO2-0198	MAÓ TG4	50,00	21/10/2008	37,425234	32,644
RO2-0203	MAÓ 16, TURBINA DE GAS NÚM. 5	48,60	18/06/2009	37,345358	33,561
RO2-0031	SON REUS 1, TURBINA DE GAS NÚM. 1	33,70	01/07/2000	12,067	6,516
RO2-0032	SON REUS 2, TURBINA DE GAS NÚM. 2	33,70	01/07/2000	12,039	6,502
RO2-0033	SON REUS 3, TURBINA DE GAS NÚM. 3	33,70	01/07/2000	12,039	6,501
RO2-0034	SON REUS 4, TURBINA DE GAS NÚM. 4	33,70	01/08/2000	12,034	6,539

Núm. registre	Denominació oficial	Potència NETA MW	Inici VUregulatoria	Valor brut de la inversió M€	Valor net (amort. lineal) 31/12/2011
RO1-1068 RO1-1069 RO1-1070 RO1-1073	SON REUS 5, TURBINA DE GAS NÚM. 5 SON REUS 6, TURBINA DE GAS NÚM. 6 SON REUS 7, TURBINA DE GAS NÚM. 7 SON REUS VAPOR 10	217,55	01/06/2002	212,106	130,799
RO1-1072	SON REUS 9, TURBINA DE GAS NÚM. 9 (CC2)	63,30	24/06/2003	63,361	41,768
RO1-1071	SON REUS TURBINA DE GAS NÚM. 8 (CC2)	74,10	24/06/2003	63,361	41,768
RO1-1075	SON REUS TURBINA DE VAPOR NÚM. 2 (CC2)	74,00	01/06/2005	63,361	46,675
RO2-0195	CA'S TRESORER TG1, CC1	71,00	28/07/2006	73,862010	57,835
RO2-0196	CA'S TRESORER TG2, CC1	71,00	04/08/2006	73,862010	57,890
RO2-0197	CA'S TRESORER TV, CC1	72,50	28/06/2007	77,232614	63,314
RO1-2012	CA'S TRESORER TG3, CC2	71,00	30/06/2009	77,406684	69,666
RO1-2013	CA'S TRESORER TG4, CC2	71,00	08/09/2009	77,406684	70,251
RO1-2014	CA'S TRESORER TV2, CC2	72,50	19/04/2010	79,123418	73,752

Núm. registre	Denominació oficial	Potència NETA MW	Inici VUregulatoria	Valor brut de la inversió M€	Valor net (amort. lineal) 31/12/2011
RO2-0089	BARRANC DE TIRAJANA 1, GAS 1	32,34	01/07/1992	9,198	2,023
RO2-0090	BARRANC DE TIRAJANA 2, GAS 2	32,34	01/05/1995	11,181	3,727
RO1-1049	BARRANC DE TIRAJANA 3, VAPOR 1	74,24	01/01/1996	143,557	51,680
RO1-1050	BARRANC DE TIRAJANA 4, VAPOR 2	74,24	01/06/1996	125,821	47,393
RO1-1051	BARRANC DE TIRAJANA 5, GAS 3 (CC 1)	68,70	19/07/2003	75,059	49,689
RO1-1052	BARRANC DE TIRAJANA 6, GAS 4 (CC 1)	68,70	21/08/2003	75,059	49,956
RO1-2000	BARRANC DE TIRAJANA 7, VAPOR 3 (CC1)	68,70	22/11/2004	75,059	53,717
RO2-0188	BARRANC DE TIRAJANA 8, GAS 5 CC2	75,00	01/08/2006	75,846050	59,421
RO2-0189	BARRANC DE TIRAJANA 9, GAS 6 CC2	75,00	27/11/2006	75,846050	60,399
RO2-0190	BARRANC DE TIRAJANA 10, VAPOR 4 CC2	77,00	18/06/2008	80,294727	68,946
RO2-0081	JINAMAR 2, DIÈSEL 1	8,51	01/02/1973	4,781	0,000
RO2-0082	JINAMAR 3, DIÈSEL 2	8,51	01/09/1973	4,158	0,000
RO2-0083	JINAMAR 4, DIÈSEL 3	8,51	01/02/1974	4,870	0,000
RO2-0086	JINAMAR 7, GAS 1	17,64	01/05/1981	3,879	0,000
RO1-1047	JINAMAR 8, VAPOR 4	55,56	01/08/1982	41,875	0,000
RO1-1048	JINAMAR 9, VAPOR 5	55,56	01/11/1985	52,731	0,000
RO2-0087	JINAMAR 10, GAS 2	32,34	01/02/1989	8,502	0,709
RO2-0088	JINAMAR 11, GAS 3	32,34	01/05/1989	8,378	0,782
RO2-0084	JINAMAR 12, DIÈSEL 4	20,51	01/06/1990	36,973	5,053
RO2-0085	JINAMAR 13, DIÈSEL 5	20,51	01/08/1990	39,198	5,618
RO2-0118	LAS SALINAS 1, DIÈSEL 1	3,82	01/10/1975	2,336	0,000
RO2-0119	LAS SALINAS 2, DIÈSEL 2	3,82	01/02/1976	2,503	0,000
RO2-0120	LAS SALINAS 3, DIÈSEL 3	4,11	01/02/1980	2,652	0,000
RO2-0121	LAS SALINAS 4, DIÈSEL 4	6,21	01/11/1981	3,967	0,000
RO2-0122	LAS SALINAS 5, DIÈSEL 5	6,21	01/10/1981	4,648	0,000

Núm. registre	Denominació oficial	Potència NETA MW	Inici VUregulatoria	Valor brut de la inversió M€	Valor net (amort. lineal) 31/12/2011
RO2-0123	LAS SALINAS 6, DIÈSEL 6	20,51	01/06/1990	40,228	5,497
RO2-0124	LAS SALINAS 7, GAS 1	21,85	01/10/1992	8,486	1,951
RO2-0125	LAS SALINAS 8, GAS 2	29,40	01/07/2000	15,965	8,621
RO2-0135	SALINAS, LAS 9 (GUINCHOS, LOS 11)	11,74	01/01/1988	4,997	0,200
RO2-0179	LAS SALINAS 10, DIÈSEL 7	17,20	16/07/2004	36,193	25,396
RO2-0199	LAS SALINAS 11, DIÈSEL 8	17,20	25/07/2005	25,737	19,560
RO2-0200	LAS SALINAS 12, DIÈSEL 9	17,20	28/09/2005	26,463	20,112
RO2-0107	PUNTA GRANDE 2, DIÈSEL 1	6,49	01/06/1986	7,912	0,000
RO2-0108	PUNTA GRANDE 3, DIÈSEL 2	6,49	01/12/1986	7,773	0,000
RO2-0109	PUNTA GRANDE 7, DIÈSEL 3	6,49	01/10/1987	5,392	0,162
RO2-0115	PUNTA GRANDE 9, GAS 1	19,60	01/06/1988	5,964	0,338
RO2-0110	PUNTA GRANDE 11, DIÈSEL 4	12,85	01/07/1989	17,172	1,718
RO2-0111	PUNTA GRANDE 12, DIÈSEL 5	12,85	01/05/1989	16,959	1,583
RO2-0112	PUNTA GRANDE 13, DIÈSEL 6	20,51	01/09/1992	35,052	7,945
RO2-0116	PUNTA GRANDE 14, GAS 2	32,34	01/01/1998	13,512	5,945
RO2-0113	PUNTA GRANDE 15, DIÈSEL 7	17,20	21/02/2002	24,811	15,024
RO2-0114	PUNTA GRANDE 16, DIÈSEL 8	17,20	21/01/2002	25,228	15,193
RO2-0193	PUNTA GRANDE DIÈSEL 9	17,60	01/02/2006	30,094336	22,976
RO2-0194	PUNTA GRANDE DIÈSEL 10	17,60	01/03/2006	30,526430	23,407
RO2-0095	CANDELARIA 3, DIÈSEL 1	8,51	01/05/1972	4,027	0,000
RO2-0096	CANDELARIA 4, DIÈSEL 2	8,51	01/02/1972	3,983	0,000
RO2-0100	CANDELARIA 5, GAS 3	14,70	01/12/1972	3,512	0,000
RO2-0097	CANDELARIA 6, DIÈSEL 3	8,51	01/11/1973	3,954	0,000
RO2-0093	CANDELARIA 9, VAPOR 5	37,28	01/03/1979	14,161	0,000
RO2-0094	CANDELARIA 10, VAPOR 6	37,28	01/10/1985	42,992	0,000
RO2-0098	CANDELARIA 11, GAS 1	32,34	01/11/1988	7,906	0,580
RO2-0099	CANDELARIA 12, GAS 2	32,34	01/07/1989	8,664	0,867
RO2-0103	GRANADILLA 1, GAS 1	32,34	01/08/1990	10,519	1,508
RO2-0101	GRANADILLA 2, DIÈSEL 1	20,51	01/06/1991	25,317	4,473
RO2-0102	GRANADILLA 3, DIÈSEL 2	20,51	01/08/1991	25,588	4,691
RO1-1054	GRANADILLA 4, VAPOR 2	74,24	01/09/1995	144,155	49,974
RO1-1053	GRANADILLA 5, VAPOR 1	74,24	01/12/1995	127,711	45,550
RO2-0104	GRANADILLA 6, GAS 2	39,20	10/12/2001	30,208	19,263
RO1-1055	GRANADILLA 7, GAS 3 (CC1)	68,70	21/09/2003	71,532	47,847
RO1-1056	GRANADILLA 8, GAS 4 (CC1)	68,70	09/04/2004	71,532	49,420
RO1-1087	GRANADILLA 9, VAPOR, 3 (CC 1)	68,70	01/06/2005	71,532	52,695
RO1-2015	GRANADILLA 10, TG 5 (CC2)	75,00	16/06/2010	89,048	80,986
RO1-2016	GRANADILLA 11, TG 6 (CC2)	75,00	09/07/2010	89,048	81,194
RO1-1063	GRANADILLA 12, VAPOR 4 (CC2)	76,20	21/10/2011	PDTE	PDTE
RO2-0105	ARONA 1, GAS 1	21,60	19/05/2003	15,905	10,423
RO2-0106	ARONA 2, GAS 2	21,60	03/06/2003	16,472	10,821
RO2-0127	LOS GUINCHOS 6, DIÈSEL 6	3,82	01/02/1973	2,026	0,000
RO2-0128	LOS GUINCHOS 7, DIÈSEL 7	3,82	01/12/1973	1,949	0,000
RO2-0129	LOS GUINCHOS 8, DIÈSEL 8	3,82	01/05/1975	2,443	0,000
RO2-0130	LOS GUINCHOS 9, DIÈSEL 9	4,30	01/07/1980	2,567	0,000
RO2-0131	LOS GUINCHOS 10, DIÈSEL 10	6,69	01/03/1983	3,976	0,000
RO2-0132	LOS GUINCHOS 12, DIÈSEL 11	6,69	01/03/1995	8,064	2,635
RO2-0133	LOS GUINCHOS 13, DIÈSEL 12	11,50	01/02/2001	12,254	6,903
RO2-0134	LOS GUINCHOS 14, DIÈSEL 13	11,20	10/11/2003	28,888	19,480

Núm. registre	Denominació oficial	Potència NETA MW	Inici VUregulatoria	Valor brut de la inversió M€	Valor net (amort. lineal) 31/12/2011
RO2-0187	LOS GUINCHOS 15 , GAS MÒBIL 2	21,60	11/12/2004	20,190	14,492
RO2-0191	LOS GUINCHOS 16 (DIÈSEL 14)	11,50	01/07/2006	24,652224	19,231
RO2-0192	LOS GUINCHOS 17 (DIÈSEL 15)	11,50	01/08/2006	24,845187	19,465
RO2-0136	EL PALMAR 13, DIÈSEL 12	1,40	01/05/1988	1,255	0,067
RO2-0137	EL PALMAR 14, DIÈSEL 13	1,40	01/01/1987	1,249	0,000
RO2-0138	EL PALMAR 15, DIÈSEL 14	1,84	01/08/1987	2,492	0,058
RO2-0139	EL PALMAR 16, DIÈSEL 15	1,84	01/06/1988	2,416	0,137
RO2-0140	EL PALMAR 17, DIÈSEL 16	2,51	01/03/1996	2,786	1,021
RO2-0141	EL PALMAR 18, DIÈSEL 17	2,51	01/05/2000	2,742	1,463
RO2-0142	EL PALMAR 19, DIÈSEL 18	3,10	04/12/2004	6,966	4,994
RO2-0143	EL PALMAR 20, DIÈSEL 19	3,10	03/06/2005	8,681	6,598
RO2-0149	LLANOS BLANCOS 1, DIÈSEL MÒBIL 1	1,07	01/06/1987	0,470	0,008
RO3-0019	LLANOS BLANCOS 9, DIÈSEL 7	0,67	01/08/1979	0,374	0,000
RO2-0144	LLANOS BLANCOS 11, DIÈSEL 9	0,88	01/03/1986	0,716	0,000
RO2-0145	LLANOS BLANCOS 12, DIÈSEL 10	1,07	01/09/1991	0,711	0,132
RO2-0146	LLANOS BLANCOS 13, DIÈSEL 11	1,07	01/12/1991	0,972	0,191
RO2-0147	LLANOS BLANCOS 14, DIÈSEL 12	1,26	01/02/1995	1,028	0,332
RO2-0148	LLANOS BLANCOS 15, DIÈSEL 13	1,36	01/03/2000	1,160	0,611
RO2-0176	LLANOS BLANCOS 16, DIÈSEL, 14	1,90	21/10/2005	3,928	2,985
RO2-0186	LLANOS BLANCOS 17, DIÈSEL 15	1,90	01/12/2005	3,994	3,035
RO2-0213	LLANOS BLANCOS 18, DIÈSEL 16			PDTE	PDTE
RO3-0018	EL MULATO, HIDRÀULICA 1	0,3	01/01/1956	0,708	0,098

Núm. registre	Denominació oficial	Potència NETA MW	Inici VUregulatoria	Valor brut de la inversió M€	Valor net (amort. lineal) 31/12/2011
RO2-0020	MELILLA 5, G-5	5,30	01/12/1980	5,413	0,000
RO2-0021	MELILLA 6, G-6	5,30	01/11/1980	5,413	0,000
RO2-0024	MELILLA 9, G-9	11,50	01/07/1991	8,615	1,548
RO2-0025	MELILLA 10, G-10	8,51	01/06/1997	16,71	6,963
RO2-0175	MELILLA 11, DIÈSEL 10	11,80	01/10/2002	18,19	11,458
MELILLA G. Electrògens (*)	MELILLA G. Electrògens (*)	9,60	01/01/2003	19,84	12,699
RO2-0180	MELILLA G-12	11,80	12/02/2007	26,11	21,009
RO2-0185	MELILLA 13	11,80	13/12/2007	26,11	21,009
RO2-0011	CEUTA 1, G-1	5,30	01/10/1980	4,311	0,000
RO2-0026	CEUTA 2, G-2	5,30	01/11/1980	4,311	0,000
RO2-0015	CEUTA 6, G-6	5,30	01/11/1986	3,566	0,000
RO2-0016	CEUTA 7, G-7	6,21	01/07/1993	5,393	1,402
RO2-0177	CEUTA 8, G-8	8,51	01/12/1998	6,034	2,876



Núm. registre	Denominació oficial	Potència NETA MW	Inici VUregulatoria	Valor brut de la inversió M€	Valor net (amort. lineal) 31/12/2011
RO2-0178	CEUTA 9, G-9	11,50	01/12/2001	18,332	10,938
RO2-0181	CEUTA, GRUP 10	11,80	05/02/2006	25,23	19,179
RO2-0184	CEUTA, GRUP 11	11,80	19/12/2007	26,11	21,895
RO2-0204	CEUTA, GRUP 12	13,30	01/03/2010	15,64	14,493
RO2-0206	CEUTA, GRUP 13	11,80	27/07/2010	26,55	25,036

DINS DE MELILLA G. Electrògens (\*) estan els grups següents:

RO3-0027	MELILLA 12, G. ELECTROGEN
RO3-0028	MELILLA 13, G. ELECTROGEN
RO3-0029	MELILLA 14, G. ELECTROGEN
RO3-0030	MELILLA 15, G. ELECTROGEN
RO3-0031	MELILLA 16, G. ELECTROGEN
RO3-0032	MELILLA 17, G. ELECTROGEN
RO3-0033	MELILLA 18, G. ELECTROGEN
RO3-0034	MELILLA 19, G. ELECTROGEN
RO3-0035	MELILLA 20, G. ELECTROGEN (ABANS CEUTA 10)
RO3-0036	MELILLA 21, G. ELECTROGEN (ABANS CEUTA 11)
RO3-0037	MELILLA 22, G. ELECTROGEN (ABANS CEUTA 12)
RO3-0038	MELILLA 23, G. ELECTROGEN (ABANS CEUTA 13)