

**APROVACIÓ DEFINITIVA DE LA REVISIÓ DEL PLA DIRECTOR SECTORIAL
ENERGÈTIC DE LES ILLES BALEARS**
Consell de Govern, 23 setembre 2005

INDEX

I. Introducció

- I.1 Antecedents
- I.2 Tramitació
- I.3 Objectius
- I.4 Horitzó temporal
- I.5 Eixos

II. Incidència del PDSE en la reducció de gasos i de l'efecte hivernacle

III. Pla d'Impuls a les Energies Renovables de les Illes Balears (PIER)

- III.1 Objectius
- III.2 Actuacions
- III.3 Dotació

IV. Pla d'Eficiència Energètica de les Illes Balears (PEE)

- IV.1 Objectius
- IV.2 Actuacions

V. Proveïment i diversificació: Infraestructures energètiques

- V.1 Objectius
- V.2 Avantatges del gas natural
- V.3 Avantatges de la connexió elèctrica amb la península

VI. Infraestructures gasístiques

- VI.1 Península-Eivissa
- VI.2 Eivissa-Mallorca
- VI.3 Mallorca- Menorca

VII. Connexió elèctrica amb la península (cable) i creació del sistema elèctric balear unificat

- VII.1 Connexió península-Mallorca
- VII.2 Connexió Mallorca-Eivissa
- VII.3 Ampliació de la connexió Eivissa-Formentera
- VII.4 Ampliació de la connexió Mallorca-Menorca

VIII. Planificació centrals elèctriques

- VIII.1 Reconversió de la zona de Sant Joan de Dèu
- VIII.2 Reconversió de la central de Son Molines
- VIII.3 Central de Cas Tresorer
- VIII.4 Renovació i ampliació de les instal·lacions existents

IX. Descàrrega i proveïment de combustibles líquids derivats del petroli

- IX.1 Mallorca
- IX.2 Menorca
- IX.3 Eivissa

X. Terminis temporals per a les noves infraestructures elèctriques i gasistes

XI. Millores de les infraestructures de transport elèctric

XII. Inversions associades a les infraestructures previstes al PDSE de les Illes Balears

<p style="text-align: center;">APROVACIÓ DEFINITIVA DE LA REVISIÓ DEL PLA DIRECTOR SECTORIAL ENERGÈTIC DE LES ILLES BALEARS</p>

El Consell de Govern, a proposta de la Conselleria de Comerç, Indústria i Energia, ha aprovat avui matí (23.IX.2005) de manera definitiva la Revisió del Pla Director Sectorial Energètic de les Illes Balears.

I. INTRODUCCIÓ

I.1 Antecedents

El decret 58/2001, de 6 d'abril, d'aprovació del Pla Director Sectorial Energètic de les Illes Balears faculta a la conselleria competent en matèria de planificació energètica per a promoure modificacions o revisions extraordinàries del Pla quan es reuneixin elements o circumstàncies suficients que ho facin convenient.

L'aprovació, per part del Govern de l'Estat i d'acord amb la Comunitat Autònoma de les Illes Balears, de la planificació estatal dels sectors de l'electricitat i el gas i la inclusió, dins aquesta planificació, de la connexió elèctrica entre la península i Les Balears, aconsellà la revisió del PDS Energètic. A la vegada, la revisió del PDS Energètic fixa, d'acord amb les previsions establertes en el Pla d'Impuls a les Energies Renovables i el Pla d'Eficiència Energètica de les Illes Balears els nous umbrals en relació a les estratègies per frenar el canvi climàtic i les emissions de CO2 i altres gasos contaminants.

I.2 Tramitació

La revisió del PDS Energètic ha seguit el procediment següent:

- La iniciació del procediment per part de la conselleria competent, que efectuà l'aprovació inicial
- Acordada l'aprovació inicial, el pla s'ha de sotmetre a informació pública a partir de la seva publicació al BOIB.
- Aprovació definitiva del PDSE de les Illes Balears per part del Consell de Govern.

I.3 Objectius de la revisió del PDS Energètic de les Illes Balears

L'objecte d'aquest Pla Director Sectorial és el d'establir les condicions d'índole territorial i ambiental que permetin assegurar el proveïment energètic futur de les Illes Balears en les condicions ambientals, tècniques i econòmiques més avantatjoses possibles. Així:

- La implantació de mesures tendents a la millora de l'eficiència energètica
- La potenciació de recursos energètics autòctons com són les energies renovables i els marges procedents de l'estalvi energètic.
- La diversificació de les fonts de proveïment energètic
- Garantir el subministrament energètic en funció de la compatibilització del desenvolupament econòmic i social amb la preservació del medi ambient
- Dotar el sistema balear d'una infraestructura energètica suficient sense comprometre el desenvolupament econòmic i social de les Illes d'acord amb un dels objectius fonamentals de la Llei estatal 30/1998, de 29 de juliol, de Règim Especial de les Illes Balears (REB)
- Garantir la seguretat i la fiabilitat del subministrament gràcies a la planificació de les interconnexions energètiques amb les xarxes peninsulars i a les interconnexions insulars. La conclusió és la creació d'un sistema balear energètic unificat.
- La planificació de les instal·lacions de producció i de recepció d'energia
- La planificació de les xarxes insulars de transport d'energia.

I.4 Horitzó temporal del PDSE de les Illes Balears

- L'horitzó temporal del Pla és l'any 2015.
- En relació a les infraestructures previstes en l'Addenda ministerial per a la planificació dels sectors elèctrics i del gas de les Illes Balears – Consell de Ministres de 5 de desembre del 2003 -, l'horitzó temporal és, en el cas del tram del gasoducte península-Eivissa-Mallorca, l'any 2007, al igual que la unificació del sistema elèctric balear. En relació a la interconnexió elèctrica Península-Mallorca, d'acord també amb l'Addenda estatal esmentada, el termini és l'any 2011. Cal destacar, a més, que el PDSE de les Illes Balears introdueix l'arribada del gasoducte a Menorca, connexió inicialment no prevista en la planificació estatal però que, d'acord amb el compromís subscrit el passat mes de juliol 2005 amb la Secretaria General d'Energia, s'integra ara dins la revisió de la planificació estatal. Atès el termini de la revisió de l'Addenda ministerial relativa a la planificació energètica de les Illes, l'horitzó temporal per a l'arribada del gasoducte a Menorca és l'any 2011, horitzó que avança en quatre anys el termini previst en la redacció inicial de la Revisió del PDSE (2015).

I.5 Eixos del PDSE de les Illes Balears

- Garantir el subministrament energètic en les millors condicions ambientals, econòmiques i tècniques possibles. Gràcies a la previsió de les infraestructures següents:
 - Cable
 - Gasoducte

- Frenar les emissions de CO2 (Compliment del Protocol de Kioto). A través de:
 - Utilització del gas natural enfront d'altres combustibles fòssils als quals substitueix
 - Pla d'Impuls a les Energies Renovables de les Illes Balears (PIER)
 - Pla d'Eficiència Energètica de les Illes Balears (PEE)

II. INCIDÈNCIA DEL PDSE EN LA REDUCCIÓ DE GASOS I DE L'EFECTE HIVERNACLE (PERÍODE 2005-2011)

(Tones CO2 equivalent)

<u>Pla d'Eficiència Energètica</u>	Reducció anual (mitjana)	2011 (acumulat)	2015 (acumulat)
Indústria/Serveis/Residencial 1.065.000	96.818	677.727	
Transport 2.775.000	252.273	1.765.909	
Reducció consum elèctric 10.500.000	954.545	6.681.818	
TOTAL 14.340.000	1.303.636	9.125.455	

<u>Pla Impuls Energies Renovables</u> 2015	Reducció anual	2011	2015
	560	3.920	6.160

Generació elèctrica 2015	Reducció anual	2011
9.100.000	1.500.000	3.100.000

TOTAL ACUMULAT 2015

23.446.160

III. PLA D'IMPULS A LES ENERGIES RENOVABLES DE LES ILLES BALEARS (PIER)

El PIER de les Illes Balears és una aposta decidida i de futur per les energies d'origen renovable, aposta que es constitueix com un dels tres eixos bàsics de la política energètica balear recollida en el PDSE.

La incorporació del PIER significa:

- Opció sòlida cap a les energies no contaminants
- Línies d'actuació dirigides als sectors públics i privats: empreses, ciutadans i institucions
- Inversions en recerca i innovació

III.1 Objectius

Els objectius globals de cara al 2015, horitzó temporal del PDSE, és el de **triplicar la producció d'energia procedent de fonts renovables** i aconseguir que **la participació de les fonts renovables sobre el consum elèctric final passi de l'actual 3,2% al 7,8%**.

Per fonts, els objectius són:

- | |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <ul style="list-style-type: none">- Solar Tèrmica: passar dels 64.441 metres quadrats de col·lectors tèrmics instal·lats (2004) als 400.000.- Solar fotovoltaica: passar d'una potència instal·lada de 2.382 kWp als 7.300 kwp- Eòlica: aconseguir la instal·lació d'una potència de 75.000 kw (actual 3.737 kw)- Biomassa i RSU: assolir l'aprofitament de 457.000 tones/any. Amb una generació equivalent de 11 ktep/any (actual 81 ktep/any)- Hidràulica: aprofitament de les possibilitats, específiques i singulars, existents: centrals mini-hidràuliques en la conducció d'aigua de Sa Costera i en la conducció d'aigua dels embassaments de la Serra de Tramuntana |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

III. 2 Actuacions

- ***Pla d'Impuls de les Energies Renovables (PIER)***

El PIER és un pla integral per a fomentar l'ús de les energies renovables que combinarà

mesures de caire formatiu i de difusió amb importants línies de suport econòmic i financer per afavorir les inversions en instal·lacions d'energia renovable. Així, entre d'altres actuacions, s'inclouran les següents:

- Jornades informatives i seminaris sectorials

- Crèdits verds. Convenis amb entitats bancàries amb vistes a l'establiment de préstecs preferents per a inversions en energies renovables
- Pla autonòmic d'ajudes directes per a inversions en instal·lacions d'energies renovables
- Priorització de les inversions públiques en les zones i municipis amb major potencial energètic
- Informació sobre les diferents línies d'ajuda autonòmiques, estatals i comunitàries.

- ***Impuls de les ordenances municipals d'energia solar tèrmica***

- Assessorament tècnic i informatiu amb vistes a promoure l'aprovació d'ordenances municipals d'energia solar tèrmica en tots els municipis de les Illes Balears, amb l'objectiu de regular la incorporació, als edificis i construccions dels pobles i ciutats illencs, de sistemes de captació i ús d'energia solar activa de baixa temperatura per a la producció d'aigua calenta sanitària.

- ***Desenvolupament d'aplicacions de l'atlas de radiació solar***

Manteniment i desenvolupament de les aplicacions de l'atlas de radiació solar amb vistes bàsicament a proporcionar una informació personalitzada i ajustada a les necessitats de l'usuari. Aquestes aplicacions objecte de desenvolupament són dues:

- Oferir una eina de càlcul per dimensionar sistemes solars tèrmics d'aigua calenta sanitària, piscines i calefacció per sòl radiant
- Oferir una eina de càlcul per dimensionar sistemes solars fotovoltaics

Aquestes aplicacions permetran a cada usuari i/o potencial consumidor d'energia solar fer una projecció a mesura de les instal·lacions.

III. 3 Dotació

- ***Pressupost per al 2004-2008***

El PIER compta, del **2004 al 2008**, amb una **dotació global de 8 milions d'euros**, dels quals més de la meitat es destinaran a ajudes i incentius per a la incorporació d'energies renovables entre les empreses, els particulars i les institucions.

Cal destacar que la comunitat balear figura entre les que destina una major proporció de fons propis a l'impuls de les energies renovables

- ***REB***

L'article 15 de la Llei 30/1998, de 29 de juliol, de Règim Especial de les Illes Balears, disposa la realització, entre el Govern de l'Estat i el Govern de les Illes Balears, d'un pla de foment de les energies renovables. El desenvolupament del REB ha de permetre obtenir els recursos econòmics necessaris per al compliment dels objectius establerts en aquest apartat per part de la revisió del PDSE i el PIER.

IV. PLA D'EFICIÈNCIA ENERGÈTICA DE LES ILLES BALEARS

IV.1 Objectius

EL PEE de les Illes Balears, eix fonamental del PDSE, es marca, entre els seus objectius, promoure l'impuls d'una cultura adreçada a l'estalvi i l'eficiència energètica entre els particulars, l'activitat i les empreses, i entre les institucions.

La difusió de les mesures del pla pretén una utilització òptima dels recursos energètics disponibles, incidir en una frè al consum i, en funció del compliment del Protocol de Kioto, una major porteció del medi ambient gràcies a la reducció de gasos i CO2 a l'atmosfera.

El Pla d'Eficiència Energètica de les Illes Balears (PEE) té com a **objectiu mínim reduir la intensitat energètica un 1% anual (*)** gràcies al desenvolupament d'una sèrie de mesures d'estalvi i d'eficiència energètica.

() (La intensitat energètica es calcula dividint el consum energètic global pel Producte Interior Brut)*

Aquesta reducció d'un 1% anual es tradueix en una reducció de tones de CO2:

Pla d'Eficiència Energètica	Reducció anual	2011	2015
Indústria/Serveis/Residencial 1.065.000	96.818	677.727	
Transport 2.775.000	252.273	1.765.909	
Reducció consum elèctric 10.500.000	954.545	6.681.818	
TOTAL 14.340.000	1.303.636	9.125.455	

IV.2 Actuacions

De suport econòmic:

- Impuls del finançament (Crèdits verds) a particulars i empreses
- Ajuts per a la compra d'electrodomèstics eficients
- Ajuts als ajuntaments: per a la incorporació de programes d'eficiència i reducció de la contaminació lumínica a l'enllumenat públic

De difusió i educació ambiental:

- Programes de difusió i conscienciació per sectors
- Programes d'educació ambiental a les escoles

De recerca i innovació:

- Ampliació dels programes actuals de realització d'auditories energètiques a diversos sectors, amb especial incidència en el sector turístic.
- Foment de la investigació i la recerca
- Demostracions en diversos sectors econòmics de les tecnologies més avançades

Millora de l'eficiència energètica als edificis:

- Incorporació dels requisits d'eficiència energètica prevists en el Codi Tècnic de l'Edificació (CTE) i desenvolupament de les aplicacions següents: limitació de la demanda energètica; rendiments de les instal·lacions tècniques; eficiència energètica de les instal·lacions d'il·luminació; aportació fotovoltaica mínima d'energia elèctrica. Aplicació de la certificació energètica dels edificis, que proporcionarà informació objectiva als compradors i usuaris sobre l'eficiència energètica de l'immoble.
- Pla de Millora d'eficiència energètica als edificis de la CAIB

V. PROVEÏMENT I DIVERSIFICACIÓ: INFRAESTRUCTURES ENERGÈTIQUES

V. 1 Objectius: cable i gasoducte

El futur energètic que planteja la revisió del PDSE ve determinat per tres objectius fonamentals: reduir la intensificació creixent del consum elèctric (Eficiència), augmentar la participació en el consum global de les fonts d'energia renovables, intentar reduir la forta dependència del petroli diversificant els subministraments i, finalment, garantir la fiabilitat i la seguretat del sistema elèctric balear. Les infraestructures plantejades com a indispensables per complir aquests objectius són el gasoducte i la connexió elèctrica amb la península.

Cal destacar que el document de planificació energètica aprovat per l'Estat el setembre del 2002 fixa com a objectiu que el gas natural arribi a totes les Comunitats de l'Estat, peninsulars i extrapeninsulars, com a recolzament fonamental per al seu desenvolupament econòmic i social. En aquest document es considera com a opció més convenient la connexió de les Illes amb la península mitjançant un gasoducte submarí

Al mateix document es planteja també la conveniència de complementar l'enllaç gasista amb un enllaç elèctric, per tal de reduir la necessitat de noves centrals de generació elèctrica i, a la vegada, integrar el sistema elèctric insular en el sistema nacional.

La doble interconnexió gasista i elèctrica contribuirà a l'optimització de l'explotació d'ambdós sistemes, l'elèctric i el gasista, i, a la vegada, que les Illes s'integrin en el sistema de competència nacional.

V.2 Avantatges del gas natural

La diversificació dels subministraments i de les fonts de consum passa necessàriament per la disponibilitat de gas natural a les Illes Balears. Gas natural per a utilitzar tant a la generació d'electricitat com directament pels usuaris. L'ús del gas natural presenta unes avantatges molt clares que es poden resumir:

- Permet la diversificació estratègica del subministrament
- Permet racionalitzar el consum final ja que possibilita:
 - La introducció de tècniques avançades de combustió
 - La introducció de la cogeneració millorant els rendiments
- Permet una generació elèctrica amb alt rendiment mitjançant cicles combinats
- Introdueix una millora global ambiental
- És un objectiu de la política energètica de la Unió Europea i de la política energètica nacional

La revisió del PDSE estableix el gas natural com a combustible necessari per disposar d'una diversificació adequada de les fonts del proveïment energètic per a

les Illes Balear, i per contribuir als objectius de millora de l'eficiència energètica i a la reducció d'emissions de gasos contaminants a l'atmosfera.

V. 3 Avantatges de la connexió elèctrica amb la península

- La interconnexió elèctrica entre les Illes Balears i la península es considera una infraestructura de seguretat i de fiabilitat:
- Integra el sistema elèctric insular en el sistema nacional
- La doble interconnexió gasista i elèctrica contribueix a l'optimització de l'explotació tant del sistema gasista com de l'elèctric
- Les Illes se integren en el sistema de competència nacional amb les avantatges econòmiques i tècniques que se'n deriven
- L'entrada d'electricitat a les Illes recolça la potència de generació insular, aportant una major garantia de subministrament
- Redueix la necessitat de noves centrals a Les Balears

VI. INFRAESTRUCTURES GASÍSTIQUES

El proveïment de gas natural a les Illes Balears es durà a terme mitjançant gasoducte, que connectarà les Illes amb el sistema gasista peninsular.

El traçat del gasoducte tindrà una part submarina i una part terrestre, que serà soterrada. La planificació de les infraestructures terrestres s'ha plantejat amb l'objectiu d'aconseguir unes infraestructures "blanes", generadores del mínim impacte ambiental i paisatgístic. Els recorreguts terrestres del gasoducte seràn subterranis, coincidents amb les zones de servei de carreteres i autovies o en zones de domini públic.

VI. 1 Península-Eivissa

L'entrada del gasoducte des del llevant de la península es farà a Eivissa, a la zona de Punta de Cala Gració fins a la central tèrmica d'Eivissa.

VI. 2 Eivissa-Mallorca

La xarxa insular terrestre d'Eivissa connecta Cala Gració amb la ciutat d'Eivissa, des d'on parteix el tram de conducció submarina que, a Mallorca, connectarà amb la prevista central de cicle combinat de Ca's Tresorer.

A Mallorca s'estableixen dos grans eixos de conducció terrestres i soterrats, el d'Alcúdia i el de Capdepera. En aquest darrer punt, a Cala Mesquida, el gasoducte discurrirà en un nou traçat submarí fins a Menorca, a Cala En Bosch.

VI. 3 Mallorca-Menorca

La revisió del PDSE estableix que el gasoducte, i el subministrament de gas natural, arribarà a Menorca. Aquesta connexió, inicialment no prevista a l'Addenda, referida a

les Illes, de la Planificació Estatal sobre els sectors del gas i l'electricitat, serà inclosa en la revisió de la planificació nacional d'acord amb el compromís subscrit entre el Govern Balear i la secretaria d'Estat d'Energia el passat mes de juliol. Aquest compromís significa també un avançament dels terminis temporals per a aquesta infraestructura, del 2015 – horitzó temporal inicial – al 2011. La conducció submarina de gas entre Mallorca i Menorca connectarà la zona de Capdepera amb l'entrada a l'illa de Menorca, a Cala En Bosc. A Menorca, el traçat terrestre i soterrat previst a la revisió del PDSE inclou un gran eix que va des de Cala En Bosc fins a Ciutadella i, des de Ciutadella cap a Maó.

GASODUCTE-CONDUCCIÓ

- Elecció de la tecnologia més avançada des del punt de vista de la qualitat i l'eficiència
- Arribada del gas natural a Menorca: unificació, al igual que en el cas de la connexió elèctrica, del sistema gasista insular
- Traçats terrestres: Infraestructures blanes; Mínim impacte ambiental i paisatgístic; Traçats subterranis

VII CONNEXIÓ ELÈCTRICA AMB LA PENÍNSULA (CABLE) I CREACIÓ DEL SISTEMA ELÈCTRIC BALEAR UNIFICAT

La revisió del PDSE preveu la interconnexió elèctrica entre les Illes Balears i la península ja que es considera una infraestructura que introdueix els factors de seguretat i de fiabilitat sobre el sistema elèctric de Les Balears. El cable elèctric, a més, integra el sistema elèctric insular en el sistema nacional mentre que la doble interconnexió gasista i elèctrica contribueix a l'optimització de l'explotació tant del sistema gasista com de l'elèctric

Cal destacar, a més, que les Illes se integren en el sistema de competència nacional amb les avantatges econòmiques i tècniques que se'n deriven mentre que l'entrada d'electricitat a les Illes recolça la potència de generació insular, aportant una major garantia de subministrament. S'ha d'afegir, finalment, que aquest subministrament redueix, com a opció complementària, la necessitat de noves centrals a Les Balears.

VII. 1 Connexió península-Mallorca

S'estableix la zona de Calvià com a lloc per a la ubicació de l'aterratge a Mallorca del cable d'interconnexió entre Balears i la península (àrea de Sagunt). Des d'aquest punt es continuarà amb traçat soterrat fins a la zona de Son Bugadelles on s'instal·larà l'estació de conversió de corrent continua a alterna.

El cable de connexió entre la península i Mallorca serà bipolar, amb dos cables de 200 Megavats, dotació que suposa un increment de potència en relació a la previsió inicial – una sola conducció de 300 megavats – i l'habilitació d'un sistema de reserva i seguretat.

VII. 2 Connexió Mallorca-Eivissa

La zona de Calvià serà, així mateix, el punt de sortida del cable d'interconnexió entre Mallorca i Eivissa. A Eivissa, el punt d'arribada serà la Platja de Talamanca. Des d'aquest punt es continuarà amb el traçat soterrat fins a la zona de Torrent, on s'instal·larà l'estació de conversió de corrent continua a alterna.

VII. 3 Ampliació de la connexió Eivissa-Formentera

Des de la platja de Talamanca a Eivissa sortirà el nou cable de connexió – que substituirà, amb una major potència, l'actual - entre Eivissa i Formentera, en aquest darrer cas fins a la zona d'Es Pujols. Des d'aquest punt es continuarà amb el traçat soterrat fins a la subestació, ja existent, de Formentera.

VII. 4 Ampliació de la connexió Mallorca-Menorca

La connexió actual per cable elèctric submarí entre Mallorca i Menorca és una infraestructura realitzada l'any 1975. Tot i que no està previst a l'Addenda referida

a les Illes de la planificació estatal dels sectors dels gas i de l'electricitat, la revisió del PDSE de les Illes Balears - que té un horitzó temporal fixat per a l'any 2015 (l'horitzó de l'Addenda estatal és el 2011) -, preveu una possible saturació d'aquesta infraestructura.

En funció d'aquesta previsió, la revisió del PDSE proposa la potenciació d'aquesta connexió o, en el seu cas, la seva substitució per tal d'adaptar-la a les necessitats de garantia i qualitat del proveïment energètic a l'illa de Menorca.

La connexió entre Mallorca i Menorca afectaria, com a punts de sortida i entrada, als emplaçaments de la connexió actuals: Cala Mesquida a Mallorca i Cala En Bosch a Menorca.

CONNEXIÓ CABLE ELÈCTRIC

- Unificació dels sistemes elèctrics i gasístics: unió energètica de les Illes amb les dues fonts energètiques
- Mercat elèctric insular interconnectat amb la península i Europa
- Es romp l'aïllament energètic de les Illes
- Permet el flux d'energia en dues direccions: permet importar energia en situacions de gran demanda (temporada turística) i exportar energia en moments de demanda baixa
- Garantia de subministrament
- Major fiabilitat del sistema

VIII. PLANIFICACIÓ CENTRALS ELÈCTRIQUES

VIII. 1 Reconversió de la zona de Sant Joan de Déu

El PDSE preveu el desmantellament, en quatre anys, de la central tèrmica de Sant Joan de Déu, avui sense activitat, en un màxim de quatre anys.

Així mateix, el desmantellament dels dipòsits i magatzems de productes petrolífers d'aquesta instal·lació, avui fora d'ús, en un termini màxim de dos anys. També seràn desmantellats els pòrtics elèctrics, actualment presents i amb gran impacte visual, en la zona que avui ocupa la central

La zona que avui allotja la central es definida pel PDSE com a Àrea de Reconversió Territorial, amb usos definits per part del Pla General d'Ordenació Urbana de Palma. Aquesta àrea, per tant, es rehabilita des del punt de vista urbanístic gràcies a una reordenació i millora de la primera línia de costa.

El gasoducte, des del mateix punt d'entrada a la costa, serà subterrani i discorrerà paral·lel a la zona de Sant Joan de Déu sense cap tipus de repercussió paisatgística.

VIII.2 Reconversió de la central de Son Molines

Segons estableix la revisió del PDSE, la zona que avui ocupa la central elèctrica de Son Molines serà desclassificada com a zona de producció energètica per ser desenvolupada a través d'un nou Pla de Reconversió Territorial. Aquesta reconversió, en funció dels criteris de definició del planejament de Palma, forma part de l'ordenació i recuperació del sector de Llevant de la primera línia de Palma

VIII.3 Central de Ca's Tresorer

El PDSE preveu la creació a Cas Tresorer d'una central de cicle combinat. Una central de cicle combinat està integrada per dos tipus d'unitats: turbogas i vapor. Una vegada conclòs el cicle de generació elèctrica de les unitats de turbogas, els gasos residuals s'empren per encaletir aigua i produir vapor per, a la vegada, introduir un segon cicle de generació elèctrica. Les centrals elèctriques convencionals només utilitzen aquest segon cicle. El sistema de cicle combinat es considera actualment com el més avançat a l'àmbit de les centrals tèrmiques i el més eficient des del punt de vista de la generació. En aquests moments, a les Balears només funciona una central de cicle combinat, la de Son Reus.

INFRASTRUCTURES I TERRITORI

- Reconversió territorial de les zones que avui ocupen Sant Joan de Déu i Son Molines
- Recuperació de la primera línia de costa en ambdós casos
- Cas Tresorer, central de cicle combinat i de gran eficiència energètica mitjançant l'ús de la tecnologia més avançada

VIII. 4 Instal·lacions existents: ampliacions de potència i renovacions

El PDSE, amb independència de la supressió de Sant Joan de Déu i Son Molines com a emplaçaments de generació, indica que podran ser objecte de renovació, prèvia la tramitació administrativa corresponent, les plantes de generació d'energia elèctrica següents:

- Mallorca: Central Tèrmica d'Es Murterar (Alcudia) i central tèrmica de Son Reus (Palma)
- Menorca: central tèrmica de Maó
- Eivissa: central tèrmica d'Eivissa
- Formentera: Central tèrmica de Formentera

Aquesta renovació es refereix sempre a les ampliacions pròpies de les potències instal·lades i descarta qualsevol augment de l'espai territorial que avui ocupen. També es descarta qualsevol ampliació de la generació a través de carbó, que s'ha de limitar als grups avui existents.

IX. DESCÀRREGA I PROVEÏMENT DE COMBUSTIBLES LÍQUIDS DERIVATS DEL PETROLI

IX.1 Mallorca

El PDSE considera que els emplaçaments per a les instal·lacions d'emmagatzematge d'aquests combustibles són suficients pel que fa a les ubicacions actuals i només es considera la possibilitat d'ampliació en els actuals emplaçaments.

IX.2 Menorca

Les instal·lacions a l'illa de Menorca per a descàrrega i emmagatzematge d'aquests combustibles són considerades insuficients. El PDSE fixa, com a punt de descàrrega provisional a l'illa de Menorca, el moll de l'Estació Naval, a ponent, al Port de Maó. Aquesta estació de descàrrega substituirà l'actual de Cala Figuera. El PDSE indica, a més, que s'efectuarà en un termini de cinc anys un estudi sobre la viabilitat d'ubicar el punt de descàrrega de combustibles líquids a la zona de Sa Mola, al port de Maó.

Les instal·lacions s'han de completar amb un poliducte fins a les instal·lacions de CLH pròximes a l'aeroport de Menorca, instal·lacions d'emmagatzematge que

hauran de ser ampliades. La solució es completarà amb un ramal del poliducte fins a la central tèrmica de GESA-ENDESA situada al mateix port de Maó.

L'objectiu dels canvis proposats pel PDSE per a la descàrrega a Menorca, d'acord amb les indicacions del PTI de Menorca, són els de propiciar una major seguretat i l'operativitat de les operacions de descàrrega amb les mínimes molèsties possibles

IX.3 Eivissa

En el cas de l'illa d'Eivissa, la Revisió del PDSE valora com a insuficients les ubicacions actuals de les instal·lacions de descàrrega. Es plantegen noves instal·lacions de recepció i descàrrega que se situaran al Dic de Botafoc, des d'on, mitjançant poliductes soterrats, es transportaran fins a les instal·lacions d'emmagatzematge de CLH i de Gesa-Endesa situades prop del Port d'Eivissa i a les instal·lacions de l'aeroport

Els criteri en què es basa el PDSE, en aquest apartat i en el cas d'Eivissa, és el de garantir la màxima seguretat.

X. TERMINIS TEMPORALS PER A LES NOVES INFRAESTRUCTURES ELÈCTRIQUES I GASISTES

• Gasoducte península-Eivissa-Mallorca	2007
• Unificació sistema elèctric balear	2007
• Interconnexió elèctrica Península-Mallorca	2011
• Connexió gasoducte Mallorca-Menorca	2011 (*)
• Nova central de Ca's Tresorer	2007

(*) Termini temporal compromès que s'ha d'incloure en la revisió de l'Addenda, referida a les Illes, de la Planificació estatal del gas i l'electricitat

XI. MILLORES A LA INFRAESTRUCTURA DE TRANSPORT ELÈCTRIC

La revisió del PDSE de les Illes Balears estableix, com a primer criteri, que els nous traçats d'infraestructures de transport elèctric, s'han d'efectuar amb el mínim impacte ambiental i el recorregut més curt possible, sempre i quan es pugui executar des del punt de vista tècnic. Això significa:

- Aprofitar al màxim els traçats ja existents
- Respecte a la LEN i als espais definits a aquesta llei
- Evitar el pas per sòl classificat com a urbà i urbanitzable segons els instruments de planejament general
- Mantenir les distàncies mínimes de seguretat respecte edificacions existents
- Aprofitament màxim de les zones de servitud previstes a la Llei de Carreteres
- Compliment de les condicions de seguretat pròpies del Rgt. de línies d'alta tensió

Subestacions elèctriques

La revisió del PDSE de les Illes Balears preveu la realització, en el període que va del 2004 al 2015, la reforma de 37 subestacions i la creació de 17 noves. Es pretén, a través d'aquestes millores i les noves infraestructures, acostar al màxim la distribució elèctrica al mateix punt de consum amb les millors garanties tècniques possibles.

Per illes, la xarxa de subestacions prevista pel PDSE:

Mallorca: Reforma de 29 subestacions i creació de 14 noves
Menorca: Reforma de quatre subestacions i creació d'una nova
Eivissa: Reforma de tres subestacions i creació de dues noves
Formentera: Reforma d'una subestació

**XII. INVERSIONS ASSOCIADES A LES INFRAESTRUCTURES
PREVISTES A LA REVISIÓ DEL PDSE DE LES ILLES BALEARS**

Centrals elèctriques: 1.019, 92 M. d'€

	2005-2008	2008-2011	2012-2015
Mallorca	355,94	110,07	261,35
Menorca	34, 36	37	41,86
Eivissa	59, 50	37	82,75
TOTAL	449,89	184,07	385,96

Xarxes elèctriques: 298,80 M. d'€

	2005-2011	2012-2015
	214,15	84,65

Gasoducte i xarxa insular: 340 M. d'€

Península	47 (2007)
Península-Eivissa-Mallorca	221 (2007)
Mallorca/xarxa insular	29 (2008-2015)
Mallorca-Menorca	28 (2011)
Menorca (xarxa insular)	15
TOTAL	340

Cable elèctric: 340,30 M. d'€

Península-Mallorca	223, 30 (2011)
Mallorca-Eivissa	105 (2007)
Eivissa-Formentera	12 (2007)
Mallorca-Menorca	40 (2012-2015)
TOTAL	340,30

Proveïment productes petrolífers: 24,40 M. d'€

Menorca (descàrrega/poliducte/Emmagatzament)	16,30 (2007)
Eivissa (" " ")	8,10 (2007)
TOTAL	24, 40(2007)

TOTAL

2.023 MILIONS D'EUROS