



**Procediments, principis i criteris per invertir en projectes  
d'energia elèctrica renovable i d'altres activitats**

## Índex

1. Introducció .....	2
2. Procediments .....	4
2.1. Inversió en projectes propis .....	4
2.2. Inversió en projectes de tercers .....	4
3. Principis .....	10
4. Criteris de prioritització per a projectes energètics .....	11
5. Criteris en projectes renovables .....	13
5.1. Criteris d'elegibilitat .....	13
5.2. Criteris econòmics d'inversió .....	14
5.3. Criteris no econòmics de correcció .....	15
6. Criteris en projectes d'emmagatzematge .....	16
6.1. Criteris d'elegibilitat .....	16
6.2. Criteris d'inversió .....	16
7. Criteris en recàrrega de vehicles elèctrics .....	17
7.1. Criteris d'elegibilitat .....	17
7.2. Criteris d'inversió .....	17
8. Criteris en eficiència energètica .....	19
8.1. Criteris d'elegibilitat .....	19
8.2. Criteris d'inversió .....	19
9. Criteris en bioenergies .....	21
9.1. Criteris d'elegibilitat .....	
9.2. Criteris d'inversió .....	21
10. Criteris en xarxa elèctrica .....	22
10.1. Criteris d'elegibilitat .....	22
10.2. Criteris d'inversió .....	22

## 1. Introducció

El Govern de la Generalitat de Catalunya ha definit l'escenari energètic del país per a l'any 2050 amb la finalitat d'analitzar possibles evolucions dels sistema energètic català i definir les estratègies necessàries per materialitzar la transició energètica. Segons la Prospectiva Energètica de Catalunya 2050 (PROENCAT), Catalunya ha de tenir l'any 2030 un total de 15.408 megawatts (MW) de potència renovable, així com 42.967 MW el 2040 i 61.861 MW el 2050. Així mateix, el PROENCAT preveu disposar d'una potència de 2.234 MW d'emmagatzematge el 2030, 4.034 MW el 2040 i 7.234 MW el 2050. Per assolir aquests ambiciosos objectius caldrà combinar instal·lacions sobre teulada, sobre terreny i fins i tot en espais hídrics.

Pel que fa als consums, la Comissió Central de Subministraments de la Generalitat de Catalunya licita actualment al voltant de 320 gigawatts per hora (GWh) de consum anual, tot i que s'estima que el total de consum de l'Administració catalana estaria al voltant de 1.500 GWh anuals, que superaria els 1,700 GWh quan es construeixin les noves dessalinitzadores previstes. És per això que, com a mínim, L'Energètica ha d'aspirar a generar 1,5 terawatts per hora (TWh) anualment per cobrir els consums elèctrics previstos de la Generalitat i el seu sector públic, fet que requeriria una inversió total de més de 1.000 milions d'euros, comptant cobertes públiques, concessions hidroelèctriques i projectes sobre terreny.

Gràcies al Pacte Nacional per a la Transició Energètica de Catalunya, nascut d'un procés de participació d'empreses i entitats i aprovat el gener de 2017, es va generar el diàleg entre totes les forces polítiques i els representants de la societat civil per consensuar un nou model energètic català, en línia amb els propòsits de la Unió Europea en matèria d'energia.

Fruit de l'anterior, el 23 d'agost de 2017 entra en vigor la Llei 16/2017, d'1 d'agost, del canvi climàtic per la qual es deroguen, entre altres disposicions, determinats aspectes de la Llei 5/2017 i es modifiquen les Disposicions Addicionals 9 i 10 de la Llei 4/2017, de pressupostos de la Generalitat de Catalunya per al 2017.

D'una banda, el Decret 253/2021, de 22 de juny, de reestructuració del Departament d'Acció Climàtica, Alimentació i Agenda Rural, crea la Secretaria d'Acció Climàtica, amb rang orgànic de secretaria general en els termes que preveu l'article 11.2 de la Llei 13/1989, de 14 de desembre, té les funcions previstes en l'article 87.1 del Decret 277/2016, de 2 d'agost.

D'altra banda, donant resposta a l'encàrrec del Parlament de Catalunya (que en la moció 12/XIV, aprovada el juliol de 2021, insta al Govern a crear una empresa energètica pública basada en fonts d'energies renovables), el 26 d'octubre de 2021 es va promulgar el Decret Llei 24/2021, de 26 d'octubre, d'acceleració del desplegament de les energies renovables distribuïdes i participades (DOGC núm. 8531, de 27.10.2021), el qual va ser refermat per la Resolució 190/XIV del Parlament de Catalunya. La disposició addicional quarta de l'esmentat Decret Llei preveu que el Govern creï, en el termini de tres mesos, un grup de treball per a la constitució d'una empresa energètica pública basada en fonts d'energia renovable.

En execució d'aquest mandat, en data 23 de novembre de 2021 es va aprovar l'Acord de Govern pel qual es constitueix, per una vigència de tres anys i adscrit a la Direcció General d'Energia, el "Programa temporal per al disseny i creació d'una empresa energètica pública de la Generalitat de Catalunya".

Finalment, l'Acord de Govern del 4 d'octubre de 2022 aprova la creació de l'empresa pública "Energies Renovables Públiques de Catalunya, SAU", en endavant L'Energètica.

L'Energètica té com a objectiu descarbonitzar la Generalitat de Catalunya i el seu sector públic, i per assolir-ho es fa necessari generar prou energia elèctrica per cobrir, d'antuvi, els consums de tot aquest perímetre de l'Administració. Aquesta electricitat es produirà mitjançant energia generada a les cobertes d'edificis, però també mitjançant instal·lacions situades sobre terreny o en teulades de tercers, així com amb instal·lacions d'emmagatzematge per tal de poder diferir el consum de l'energia generada a aquells moments en què no existeixi suficient generació renovable. Addicionalment, per descarbonitzar consums es farà necessari augmentar l'eficiència energètica, electrificar la mobilitat, buscar solucions alternatives als consums fòssils tèrmics, com ara el biogàs o l'electrificació dels consums mitjançant aerotèrmia, biomassa o altres tecnologies. Finalment, un factor essencial per connectar els diferents elements de la transició energètica és la xarxa elèctrica, en què L'Energètica té un important paper a jugar com a impulsora de xarxes necessàries per a la transició energètica. Aquest document pretén establir els procediments, principis i criteris d'inversió en projectes de generació elèctrica renovable i altres activitats per part de L'Energètica. El document serà de lliure accés i estarà penjat al web de L'Energètica ([www.lenergetica.cat](http://www.lenergetica.cat)).

L'Energètica, en tant que empresa pública de la Generalitat de Catalunya, combinarà el criteri de rendibilitat econòmica amb altres criteris addicionals per decidir les seves inversions en projectes. Partint de la base que una inversió en projectes renovables, d'emmagatzematge o altres, com a regla general, ha de ser mínimament rendible econòmicament perquè sigui executada, l'objectiu dels projectes de L'Energètica no serà maximitzar-ne aquest rendiment, sinó combinar la rendibilitat econòmica amb l'equilibri territorial, la participació ciutadana i la inclusió social.

Excepcionalment, es podrà invertir en projectes de generació, d'emmagatzematge o altres que generin un retorn econòmic menor sempre que tinguin, com a mínim, una taxa interna de retorn (TIR) positiva i que estigui justificat pel seu valor estratègic, d'innovació o d'aprenentatge.

El 29 de desembre de 2023, el Consell d'Administració de L'Energètica en va aprovar unànimement el pla d'empresa. Aquest document defineix un marc integral en què es mostren les directrius i els objectius clau de les diferents activitats que desenvoluparà la societat, i hi consta una secció dedicada a l'anàlisi del model d'adquisició d'actius.

## **2. Procediments**

En aquest apartat es descriuen els procediments de què es dota L'Energètica per dur a terme projectes de generació renovable i altres activitats. En tot cas, per inversions en projectes de més de 12.000.000 d'euros, IVA exclòs, caldrà l'autorització mitjançant un Acord de Govern, d'acord amb la Llei 16/2008, del 23 de desembre, de mesures fiscals i financeres.

A més, els projectes d'inversió a partir d'un import determinat, ara mateix establert en 10.000.000 d'euros, requereixen de l'elaboració d'un estudi d'impacte econòmic i social que permeti valorar-ne la bondat.

Cal distingir, d'entrada, entre dos tipus de supòsits d'inversió en projectes. D'una banda, aquells desenvolupats a iniciativa de L'Energètica; i, de l'altra, els projectes que promouen tercers i en què L'Energètica participa en l'accionariat de l'empresa promotora, ja sigui amb una participació minoritària o adquirint-ne la totalitat de les participacions.

### **2.1. Inversió en projectes propis**

El desenvolupament de projectes propis per part de L'Energètica serà prioritari i es podrà fer amb equip intern o amb suport extern via contractació pública dels serveis de desenvolupament, com ara la documentació relacionada amb l'accés i connexió, el projecte tècnic, l'estudi ambiental o qualsevol altra documentació necessària.

En aquest cas, s'estaria executant una inversió que entraria dins del pla d'empresa i de l'objecte social de L'Energètica i no caldria obtenir una autorització prèvia interna de la Generalitat de Catalunya, sinó que n'hi hauria prou amb l'aprovació del Consell d'Administració de la societat.

Així i tot, resulten d'aplicació els presents principis i criteris d'inversió i, a l'hora de fer les inversions, caldrà tenir en compte la rendibilitat econòmica i la resta de variables socials i territorials a considerar.

### **2.2. Inversió en projectes de tercers**

L'Energètica podrà invertir en projectes renovables i d'altres de tercers que es desenvolupin en territori català, sempre que compleixin els criteris d'inversió previstos en el present document. Aquests tercers podran ser públics, com ara els ens locals (Ajuntaments, Consells Comarcals, Mancomunitats, Consorcis, Diputacions) o bé privats.

Aquesta inversió es podrà fer mitjançant la compra directa de l'actiu o bé mitjançant la compra total o parcial bruta de la societat vehicle titular de l'actiu.

L'Energètica donarà preferència als projectes de desenvolupament propi executats des de l'inici, bo i prioritant els que sigui possible ubicar en terrenys públics. Tanmateix, i tal com preveu el pla d'empresa aprovat el desembre de 2023, arran de circumstàncies de mercat, en el supòsits de la manca de punts de connexió a la xarxa elèctrica en la majoria d'ubicacions, conjuntament amb l'oportunitat que pot suposar el fet que hi hagi projectes a Catalunya en tramitació molt avançada o finalitzada, els promotors inicials d'alguns dels quals poden no acabar construir per manca de finançament, pot fer aconsellable adquirir —mentre l'escassetat de punts no finalitzi— actius de tercers.

L'Energètica establirà una jerarquia per donar preferència a les inversions en funció dels elements que es considerin a cada moment, com ara el tipus de tecnologia a prioritzar, el moment de posada en marxa, la mida de projecte, la gestionabilitat de l'energia, els projectes que per les seves característiques puguin participar en alguna subhasta energètica o concurs de capacitat o que puguin obtenir alguna subvenció, o altres criteris que es decideixi tenir en compte.

Pel que fa a l'adquisició d'actius de tercers, quan es tracti de compres totals, es prioritzarà, sempre que sigui possible i per la simplificació administrativa que comporta, la compra de l'actiu i no la compra de la societat.

Les inversions en societats, totals o parcials, requeriran una justificació superior a la inversió en projectes propis, i en particular s'haurà de realitzar una anàlisi cost-benefici i un informe d'impacte econòmic i social. Serà necessari acreditar els avantatges de la compra respecte a la situació alternativa del desenvolupament propi, des d'un punt de vista econòmic i de temps d'execució, així com d'estalvi econòmic i d'emissions de gasos contaminants.

Si la inversió en projectes de tercers implica la compra d'una societat vehicle, l'operació haurà de respectar els principis i criteris establerts en l'Acord de Govern de 10 de juliol del 2012, pel qual s'aproven criteris per a la creació, la modificació i la supressió d'entitats participades per la Generalitat, per a la presa de participació i la desvinculació d'entitats existents i per a la tramitació de determinades propostes d'Acord de Govern relatives a fundacions. En concret, caldrà complir amb els criteris de necessitat, de forma jurídico-organitzativa per raó d'activitat, de control efectiu i de viabilitat econòmica i financera.

L'Energètica habilitarà un apartat al seu web en què estarà publicat aquest document i en què tot agent privat o públic que tingui un projecte renovable o d'altre tipus elegible a Catalunya podrà remetre'n la informació per tal que pugui ser degudament analitzada. L'esmentat apartat tindrà una llista de documentació o informació a remetre pels promotors dels projectes, que haurà de contenir, com a mínim, el nom de la instal·lació, la tecnologia renovable, la potència pic i nominal, la producció estimada, el municipi on s'ubiqui, el nom de la societat, la persona física representant i l'estat de tramitació en què es troba el projecte. Així mateix, L'Energètica estarà amatenta a les oportunitats d'inversió en projectes que es desenvolupin en el territori i podrà optar a participar-hi, especialment quan es tracti de projectes estratègics que facin una contribució rellevant a la transició energètica del país i també en aquells casos en què la seva implicació pugui resultar

determinant per garantir la viabilitat i l'adequació social i territorial d'un projecte. D'altra banda, L'Energètica mantindrà un diàleg fluid i recurrent amb les diferents associacions sectorials renovables, com ara UnefCat, Eolicat, el Clúster d'Energia Eficient, APPA i ANPIER, per tal d'explicar la seva voluntat i capacitat d'inversió.

Pel que fa als potencials socis públics, L'Energètica mantindrà una interlocució constant amb les entitats locals, ja sigui de forma individualitzada o a través de les Diputacions, Consells Comarcals, Oficines de Transició Energètica, Associacions Municipalistes i Delegacions Territorials, entre altres.

### **2.2.1. Procediment de selecció d'inversions**

Es considera que existeix un volum de projectes renovables suficient com per poder comparar entre uns i d'altres a efectes de valorar inversions, així com per establir-ne uns criteris *ex ante*. Pel contrari a altres àmbits on hi ha menys volum de projectes (distribució, biogàs, eficiència, recàrrega) s'haurà de fer un anàlisi cas per cas, considerant la singularitat de cada projecte.

Pel que fa a renovables, L'Energètica té necessitat d'invertir en actius de dos tipus:

1. Actius de petit volum i d'interès estratègic per l'encaix amb el model català de transició energètica distribuïda en el territori i de baix impacte paisatgístic i ambiental (Tipus 1).
2. Actius o carteres singulars pel seu volum i interès estratègic per a la transició energètica del país (Tipus 2).

#### **2.2.1.1. Procediment de subhasta. Actius Tipus 1**

En el primer dels casos, els actius de menor volum, per tal d'agilitzar el procés d'inversió, minimitzar riscos de competició amb tercers interessats en la compra dels mateixos actius, i garantir l'obtenció d'un preu de compra mínim, L'Energètica podrà convocar subhastes de compra d'actius renovables de forma anual.

Aquestes subhastes permetran seleccionar projectes a partir d'un volum d'inversió fixat a partir de criteris de cost mínim i acceptació social del municipi on estigui prevista l'execució. En qualsevol cas, un cop seleccionats, caldrà que els projectes superin una auditoria preventiva o *Due Diligence* amb característiques anàlogues a les descrites per als actius Tipus 2, per tal de garantir criteris de qualitat mínima dels projectes en els quals es preveu invertir.

El procés de subhasta seguirà un calendari cíclic cada exercici econòmic, amb la publicació de la convocatòria, sempre que sigui possible, durant el primer trimestre, tot seguit de l'aprovació de la Llei de Pressupostos de la Generalitat de Catalunya, amb una valoració durant els trimestres segon i tercer i amb una materialització de la compra durant el quart trimestre de l'exercici. Aquestes dates es poden alterar segons les circumstàncies de cada cas.

Per tal de determinar un llindar que classifiqui de manera objectiva els actius de Tipus 1 o Tipus 2, cada exercici L'Energètica analitzarà la disponibilitat d'actius renovables susceptibles d'inversió existents al mercat. D'aquesta manera es podrà garantir una subhasta amb suficient concurrència i eficiència econòmica.

Per a l'exercici 2024 es proposa el següent llindar, en concordança amb el previst en el DL 24/2021:

- Es consideraran actius de Tipus 1 i, per tant, susceptibles a subhasta, sempre que sigui temporalment possible, els parcs solars en terreny amb una potència nominal igual o inferior als 5 MW.
- La resta d'actius es consideraran de Tipus 2.

### 2.2.1.2. Procediment de negociació. Actius Tipus 2

Per als actius o carteres singulars segons la definició anterior, se seguirà el procés que es descriu a continuació:

- **Fase prèvia:** es farà un primer filtre d'elegibilitat, segons els criteris de projectes elegibles (apartat 4.1). Aquesta fase es farà, com a regla general, amb personal propi de L'Energètica. Només en casos puntuals d'especial complexitat es recorrerà al suport de tercers mitjançant la contractació pública.

En aquesta fase no es tracta d'entrar en el detall de la documentació remesa, sinó que, partint d'un document inicial de presentació i de la informació aportada del productor, es pugui determinar ràpidament si un projecte pot resultar elegible o si, pel contrari, el projecte no ha de ser ni tan sols analitzat en profunditat.

Si un projecte no encaixa amb els requisits després d'haver fet una anàlisi prèvia dins dels criteris d'elegibilitat serà automàticament descartat. La decisió de no continuar amb l'anàlisi del projecte, així com els motius que han portat a prendre-la, serà degudament comunicada a la persona promotora, de forma que pugui conèixer les raons per les quals se n'ha descartat el projecte.

Si un projecte compleix els criteris previs, passarà a fase d'estudi.

- **Fase d'estudi:** els projectes que hagin superat la fase prèvia seran objecte d'una anàlisi detallada des del punt de vista tècnic i econòmic.

El promotor haurà d'aportar tota la documentació relacionada amb la societat vehicle (escriptura de constitució, darrers comptes anuals, balanç i resta d'informació rellevant en



cada cas) i amb el projecte (projecte tècnic, expedient de tramitació del projecte, estudis ambientals, edafològics, patrimonials o el que legalment pertoqui segons el tipus de projecte de què es tracti, així com els contractes signats per part de la societat (construcció del parcs, finançament, acord de compravenda d'energia, assegurances, manteniment...).

En aquesta fase s'analitzarà tota la documentació necessària per comprovar que la documentació administrativa compleix amb la regulació aplicable, que efectivament el projecte compta amb el punt de connexió a la xarxa en vigor, i que el projecte està ben plantejat des del punt de vista tècnic. També es revisaran les previsions de cost i, si s'escau, de finançament del projecte.

Així mateix, es faran les gestions pertinents amb les autoritats locals, en cas que sigui un projecte promogut per privats, per tal d'assegurar que el projecte compta amb la suficient acceptació social i territorial.

Finalment, un cop determinat que el projecte compleix amb els criteris necessaris d'inversió, s'analitzaran, si n'hi ha, els criteris no econòmics correctors.

La fase d'estudi conclourà amb un Informe de *due diligence* Tècnic-Administratiu, que podrà ser elaborat de forma interna o externa. Per inversions de més de 2 milions d'euros la *due diligence* serà realitzada de forma externa, excepte si hi ha causes excepcionals que, per impossibilitat temporal de fer-la de forma externa, requereixin que sigui feta amb personal intern. En qualsevol cas, el personal intern encarregat de fer les *due diligence* treballarà de manera independent al personal que participi en la negociació de la possible operació de compravenda.

L'Informe de *due diligence* podrà ser favorable o desfavorable. L'informe favorable ho podrà ser de forma total o amb condicions.

Si l'informe és desfavorable, es comunicarà al promotor que la possible participació en el projecte ha estat descartada, tot explicant els motius que han portat a prendre la decisió.

En cas que l'Informe sigui favorable amb condicions, es traslladaran a la persona interessada per tal que pugui decidir si resulta possible adaptar el projecte a les condicions que apareguin en l'Informe. Si no fos possible, el projecte quedaria descartat. Si el projecte es pogués adaptar, L'Energètica verificarà el compliment de les condicions mitjançant un informe addicional, i, si fossin acceptades, es procediria a passar a la tercera fase.

Per últim, si l'Informe de *due diligence* és favorable sense condicions, es comunicarà a la persona interessada per passar a la següent fase.

- **Fase d'execució:** aquesta fase s'inicia proposant la possible operació de compravenda total o parcial de l'actiu renovable o d'emmagatzematge al Consell d'Administració de L'Energètica. S'inclourà un punt específic a l'ordre del dia en què es plantejarà la compra de l'actiu, i anirà acompanyat de l'informe de *due diligence*, del model econòmic-financer del projecte i d'un informe justificatiu dels motius pels que s'ha optat pel projecte, per oposició a altres projectes.

S'haurà d'aportar al Consell d'Administració la següent documentació, així com qualsevol altra documentació relacionada amb el projecte que algun membre del Consell d'Administració pugui raonablement sol·licitar:

- Valoració d'expert independent de les participacions / actius a adquirir.
- Informe tècnic signat pel responsable / director tècnic o validat per una empresa externa especialitzada conforme la inversió és viable tècnicament i administrativament.
- Informe jurídic signat pel responsable / director jurídic conforme es compleixen els requisits i procediments d'adquisició de les participacions o de l'actiu i si la proposta d'inversió és d'acord amb la legislació sectorial, societària, patrimonial i administrativa donant compliment als requisits formals i de procediment (on s'ha d'incloure si cal l'autorització del Govern, per exemple, per perfeccionar la inversió).
- Informe economicofinancer signat pel responsable / director econòmic conforme el projecte és viable des del punt de vista econòmic i financer i conforme es disposa de crèdit suficient per fer front al pagament de la inversió, i analitzant també, en cas que n'hi hagi, si el finançament del projecte compleix amb les limitacions de dèficit que puguin ser aplicables.
- Anàlisi de cost-benefici de la compra total o parcial del projecte.
- Si s'escau, informe d'impacte econòmic i social.

En cas que el Consell d'Administració de L'Energètica així ho aprovi, es faran els tràmits per portar a terme la inversió, la qual pot requerir l'autorització mitjançant Acord del Govern si consisteix a adquirir participacions en una societat en projecte (de nova creació) o en funcionament (ja existent). En aquest supòsit caldrà fer la tramitació de l'expedient corresponent i, un cop autoritzat pel Govern, s'hauran de fer les gestions i operacions societàries així com els tràmits administratius corresponents que conclouran amb la formalització de l'adquisició de l'actiu i/o de la participació en què es concreti la inversió.



### 3. Principis

Els principis rectors que han d'inspirar i respectar les persones incloses en l'àmbit d'aplicació d'aquest document són:

- *Legalitat*: Respectar el principi de legalitat i actuar d'acord amb les lleis, els reglaments i les normes d'aplicació, tot assegurant el compliment de la legislació nacional i internacional vigent.
- *Integritat*: Actuar de manera honesta i de bona fe, de conformitat amb els valors, principis i normes d'aplicació en la seva activitat, sense realitzar un ús abusiu per obtenir beneficis indeguts.
- *Transparència*: Oferir accés públic a una informació veraç, completa, objectiva, actualitzada i clara sobre l'activitat de L'Energètica i els seus criteris d'inversió en projectes.
- *Compromís*: Comprometre's amb les persones, amb el territori i amb el medi ambient, adoptant les mesures necessàries per preservar-los i protegir-los.
- *Imparcialitat*: Prendre les decisions prescindint d'opinions personals, amb imparcialitat i ponderant, com a paràmetre principal, la importància de la consecució dels objectius de L'Energètica d'entre els elements o circumstàncies a valorar.
- *Eficiència*: Destinar els recursos disponibles de forma eficient i racional, restringit i evitant les despeses supèrflues, que no aporten valor ni impacte positiu en els resultats i objectius de L'Energètica. Així doncs, es prioritzarà l'ajustament de la gestió i aplicació dels recursos públics a les finalitats per a les quals s'han concebut.
- *Addició*: Prioritzar projectes renovables que afegixen nova capacitat renovable al sistema elèctric, i per tant, de nova construcció o producte d'una repotenciació d'un projecte destinat al tancament, i en la mesura del possible, també donant preferència a desenvolupaments propis.
- *Distribució territorial*: Afavorir l'equilibri de projectes renovables entre els diferents territoris del país, tenint el compte les potencialitats de cada tecnologia.
- *Consens social*: Invertir exclusivament en projectes que no tinguin l'oposició majoritària dels municipis que els acullen, desenvolupar-los en diàleg constant amb les institucions locals i adaptar-los per tal de garantir la màxima acceptació social.



## 4. Criteris de prioritització per a projectes energètics

Segons dades de l'Oficina Catalana del Canvi Climàtic, el 6 % del total d'emissions de gasos d'efecte hivernacle (GEH) a Catalunya provenen del consum de combustibles fòssils en els edificis, i per aquest motiu s'implementen estratègies per a la “descarbonització” dels mateixos.

A tals efectes s'estableix un mecanisme de prioritització de les diferents actuacions per tal d'evitar finançar actuacions que no siguin cost-eficients o no vinguin d'un diagnòstic previ de la problemàtica en qüestió. Per aquest motiu es defineixen les categories a tenir en compte, vinculades a l'objectiu de la política i es designarà un barem per tal de poder establir una valoració d'aquestes iniciatives.

Les perspectives habitualment emprades per a l'anàlisi i prioritització de projectes d'inversió són les referents a aspectes financers, econòmics, mediambientals, d'efectivitat, d'eficiència i viabilitat. S'ha observat que principalment els mètodes utilitzats són l'avaluació multi-criteri (o una derivació d'aquesta), l'avaluació cost-benefici o una combinació de les dues.

També es té en compte que a finals de 2023 es va constituir el Comitè estratègic d'inversions, i en el seu marc també s'estableixen els diferents àmbits que caldrà tenir en compte en la prioritització de projectes, fet que podria comportar, en un futur, la revisió dels criteris que ara l'estableixen.

### Priorització de projectes energètics

En gran part de l'experiència comparada analitzada s'ha observat que la primera tasca a realitzar és una identificació de les iniciatives o projectes que presenten una avaluació econòmica, social, mediambiental positiva.

Per a fer aquesta proposta, s'ha tingut en compte la literatura existent en matèria de prioritització d'inversions realitzada en altres països i administracions, i en particular, anàlisis i recomanacions ja fetes en altres projectes amb impacte climàtic.

Es proposa fer una anàlisi multicriteri analitzant les variables econòmica, social i mediambiental. En particular, en aquest cas és rellevant la part mediambiental, i per tant es planteja fer diferents preguntes, tant en termes de reducció d'emissions pel propi canvi tecnològic com en termes de la informació principal que seria recomanable recollir de cada projecte per tal d'establir la prioritització seria la següent:

- 1) Tipologia del projecte:
  - a. Propi.
  - b. Compra de projectes existents.

- 2) Dades econòmiques del projecte (especificant-ne els anys):
  - a. Despeses d'inversió, indicant la durada de les mateixes i l'import per anualitat.
  - b. Despeses recurrents de funcionament: incloent despeses de personal i manteniment ordinari.
  - c. Tecnologia / vida útil del projecte, per tal de poder analitzar les dades tenint en compte l'obsolescència de les diferents tecnologies plantejades.
  - d. Manteniments extraordinaris o reposicions, indicant l'any de la seva realització.
  - e. Finançament extern a la Generalitat de Catalunya i import estimat del mateix.
  - f. Resultat de l'anàlisi cost-benefici (VAN, TIR, rati B/C).
- 3) Potencials impactes del projecte:
  - a. Impactes en l'àmbit climàtic i ambiental. Indicadors:
    - Increment producció total d'energia (es poden fer subindicadors relacionats amb si millora la productivitat de la zona o si n'afavoreix l'activitat econòmica).
    - Reducció total anual de les emissions de GEH (calculat en tones de CO<sub>2</sub> equivalents), en comparació amb la situació actual.
    - Impacte paisatgístic o sobre la biodiversitat. Si per projectes d'aquesta tipologia calgués un estudi d'impacte ambiental.
  - b. Altres impactes. Indicadors:
    - Reducció dels consums energètics dels serveis associats. Tenir en compte si el projecte també suposa a més a més de canviar la tecnologia altres mesures d'eficiència energètica, i mesurar quins estalvis produiria.
    - Característiques de la població beneficiada, tant en número, com socioeconòmiques com territorials.
- 4) Riscos associats al projecte

Definir els potencials riscos del projecte i si hi ha definició de mecanismes de mitigació.  
En cas de comprar part d'empreses existents, riscos de fallida o riscos contractuals.

## 5. Criteris en projectes renovables

### 5.1. Criteris d'elegibilitat

Només seran elegibles els projectes ubicats a Catalunya o en zones costaneres properes al territori català.

Així mateix, per ser elegible, el projecte haurà de ser de tecnologies considerades com a renovables, al efectes de la seva definició que resulti aplicable en cada moment segons la regulació europea.

L'Energètica no realitzarà inversions en parcs de tercers per valor de menys de 100.000 d'euros per projecte, i per regla general, s'haurà de tenir almenys un 5 % de les participacions socials. No s'estableix un valor màxim d'inversió ni un percentatge màxim de participació.

Serà imprescindible que l'Ajuntament del municipi on s'ubiqui un projecte renovable no s'hi hagi manifestat en contra per tal que L'Energètica pugui invertir-hi.

S'analitzaran totes les possibilitats per inversió en projectes d'energia elèctrica renovable, sempre que es tracti de projectes ubicats en territori català. L'Energètica donarà prioritat als projectes de nova construcció, tenint en compte el principi d'addició, tot i que no es descarten projectes ja construïts, especialment si estan propers al moment de repotenciació. Entre els projectes nous, es donarà prioritat a aquells més propers a la connexió i especialment a aquells que tinguin ja l'autorització administrativa. Per participar en projectes menys madurs, es podrà arribar a acords d'intencions no vinculants, però la decisió d'inversió no es prendrà fins que el projecte es trobi en un moment avançat de la tramitació, havent obtingut almenys el punt de connexió, excepte si es tracta d'un projecte amb singularitats que justifiquin l'entrada en un moment anterior de tramitació.

En la mesura del possible, es buscarà tenir un mix energètic de generació que combini diferents tecnologies, de manera que el perfil de generació sigui el més semblant possible al del consum dels clients de L'Energètica. Si bé els projectes solars són els més ràpids de desenvolupar i els que es poden fer de manera modular, caldrà també explorar la generació amb eòlica i hidràulica, així com altres tecnologies gestionables com ara la biomassa. També es procurarà, malgrat les limitacions de disponibilitat de capacitat a la xarxa i de recurs renovable, una distribució territorial equilibrada per totes les comarques del país.

Com a regla general, en el cas d'inversions en projectes renovables de tercers, el projecte haurà de comptar també amb el punt de connexió a la xarxa atorgat. Només en casos molt puntuals, que per la seva singularitat o el seu caràcter innovador així es justifiqui, es podrà invertir en un projecte renovable que no tingui garantit encara el punt de connexió.



## 5.2. Criteris econòmics d'inversió

Per tal que una inversió en un projecte renovable sigui considerada com a viable se n'haurà d'analitzar el retorn econòmic, tenint en compte tota la vida útil de la instal·lació, que variarà en funció de la tecnologia.

L'Energètica elaborarà una hipòtesi d'ingressos i de despesa del projecte analitzat, i podrà recórrer, en casos d'especial complexitat, a consultors externs especialitzats en models de negoci del sector energètic.

Per determinar els ingressos es tindrà en compte el preu de l'acord de compravenda d'energia (PPA) que hagi subscrit la instal·lació renovable, si n'hi ha, per la durada que es tracti, el perfil d'entrega acordat i també tenint en compte el volum d'energia acordat (total o parcial). També s'analitzaran les garanties de contrapart que tingui el PPA, així com les clàusules relacionades amb la resolució. Per tal que sigui considerat a efectes del model econòmic, el PPA ha de comptar amb un sistema de resolució unilateral amb penalitzacions que desincentivin el trencament del contracte. Per la resta d'anys o si no hi ha PPA, s'agafarà el preu mig del mercat de futurs (EEX o OMIP) del període anterior a la decisió d'inversió, aplicant el coeficient d'apuntament que pertoqui segons el tipus de projecte i la tecnologia. Es tindrà en compte el període més llarg possible amb referència de preus, i el preu de l'últim any disponible es farà servir per la resta d'anys sense referència de preu. S'agafarà la producció que resulti de calcular el P50. També es considerarà la reducció de rendiment causada pel funcionament. Finalment, es valorarà la possibilitat d'obtenir subvencions de tercers, especialment en el cas de projectes participatius o innovadors.

Pel que fa al finançament, s'agafarà el finançament real, si existeix, a efectes del tipus d'interès i el dimensionament del deute. En cas que encara no estigui tancat, el promotor haurà de justificar la hipòtesi de finançament amb ofertes reals de bancs pel projecte de què es tracti. En cas d'adquirir el 100 % de la instal·lació, es tindrà en compte el finançament esperable en funció de converses amb els principals bancs finançadors. El deute bancari no podrà superar el 80 % de la inversió.

Per estimar les despeses, el cost d'inversió s'establirà en funció del cost real del contracte EPC signat, i en cas que aquest no hagi estat signat encara s'atendrà als costos de contractes d'EPC anterior signats per L'Energètica o alguna de les seves societats participades. A més, s'establiran uns barems estimats de despeses de manteniment, reparacions i substitucions per cada tecnologia, que es podrà anar actualitzant periòdicament, tenint en compte les despeses de manteniment amb preus reals d'altres projectes. En cas que hi hagi un contracte de manteniment signat, es prendran com a referència les dades reals del contracte per la durada del mateix, aplicant el valor de l'últim any més l'IPC pels anys següents. A més, s'assumirà l'aplicació del bo social al seu nivell regulat en cada moment i l'aplicació de l'impost sobre el valor de la generació d'energia elèctrica (IVPEE) a partir de l'1 de gener del 2024, excepte si aquest fos derogat o suspès. Pel que fa al cost del desviament i la representació de mercat, es basarà en les tarifes

reals del representant de mercat o, en el seu cas, en les tarifes de L'Energètica en el seu rol de representant de mercat.

Es defineix una taxa interna de retorn econòmic base, que per l'any 2023 es proposa fixar en el **3 %** durant la vida útil del projecte, segons la tecnologia que es tracti. Aquest percentatge podrà ser revisat pel Consell d'Administració de L'Energètica anualment, així com amb una menor periodicitat, sempre que estigui justificat.

Els beneficis obtinguts per la producció d'energia elèctrica es reinvertiran en projectes renovables o altres activitats, amb l'objectiu que cada vegada L'Energètica pugui tendir cap a l'autosuficiència financera, amb una menor aportació dels pressupostos de la Generalitat de Catalunya. Alternativament, en cas que financerament resulti més interessant, es podran destinar els beneficis al repagament anticipat del deute del projecte.

### **5.3. Criteris no econòmics de correcció**

L'Energètica combinarà la rendibilitat econòmica amb altres criteris que tinguin en compte l'impacte positiu d'un projecte per al territori, les persones, la indústria i el medi ambient.

Seguint aquesta línia, es podrà reduir la rendibilitat base si el projecte genera un major retorn social, territorial, ambiental o participatiu, de manera que el retorn econòmic exigible baixarà un 1 punt percentual per cadascun dels criteris següents que compleixi el projecte (es poden acumular fins a un màxim del 2 punts percentuals de reducció de la rendibilitat base):

- Que hi participi una comunitat energètica, ciutadana o figura semblant per almenys el 5 % del capital o del finançament del projecte, o que es lliuri una part de l'energia a col·lectius vulnerables;
- Que el 75 % dels materials del projecte estiguin fets en territori europeu, per promoure la reindustrialització europea, en la línia del plantejat per la Comissió Europea;
- Que el projecte incorpori un component rellevant d'innovació o d'usos compatibles de l'espai, com per exemple agrolvoltaica, emmagatzematge, solar flotant o eòlica flotant.
- Que el projecte sigui una coinversió amb una administració local i sigui clau per assolir un auto abastiment renovable d'almenys el 50 % dels consums públics del municipi coinversor.
- Que el projecte, a banda de disposar de la declaració d'impacte ambiental (DIA) favorable, prengui mesures complementàries de reducció de l'impacte en l'entorn i/o de millora allà on s'implanti.

Aquests aspectes hauran de ser verificats durant el procés de *due diligence* del projecte que es durà a terme.

## **6. Criteris en projectes d'emmagatzematge**

### **6.1. Criteris d'elegibilitat**

Només seran elegibles els projectes ubicats en territori català.

L'Energètica no realitzarà inversions per valor de menys de 100.000 euros per projecte i, com a regla general, se n'haurà de tenir almenys un 5 % de les participacions socials. No s'estableix un valor màxim d'inversió ni un percentatge màxim de participació.

Serà imprescindible que l'Ajuntament del municipi en què s'ubiqui el projecte no s'hi hagi manifestat en contra per tal que L'Energètica pugui invertir-hi.

Tenint en compte que les centrals d'emmagatzematge revesteixen encara un fort caràcter innovador, es podrà invertir en projectes de tercers abans de l'atorgament del punt de connexió.

El projecte d'emmagatzematge podrà estar sol (*stand-alone*) o vinculat a una instal·lació renovable. En cap cas L'Energètica invertirà en projectes d'emmagatzematge vinculats a una instal·lació de generació no renovable. En el cas que el projecte d'emmagatzematge estigui vinculat a un projecte renovable es farà l'estudi conjuntament com si d'un sol projecte es tractés i els criteris que regiran seran els de projectes renovables.

### **6.2. Criteris d'inversió**

L'Energètica només invertirà en projectes d'emmagatzematge que tinguin una TIR positiva durant el període de retorn de la inversió.

Atesa la singularitat de cada projecte d'emmagatzematge, no es fixen uns criteris de despesa, ingrés i finançament. Es farà una anàlisi cas per cas, tenint en compte pressupostos reals de construcció i els ingressos previsibles, considerant subvencions i possibles subhastes d'energia gestionable.

## **7. Criteris en recàrrega de vehicles elèctrics**

### **7.1. Criteris d'elegibilitat**

L'Energètica podrà invertir en xarxes de punts de recàrrega de vehicles elèctrics situats total o parcial en territori català. Es preveu, per tant, la possibilitat d'invertir en corredors elèctrics que també tinguin punts de recàrrega ubicats fora de Catalunya, sempre que formin part d'una infraestructura viària que també discorri per territori català.

L'estratègia de punts de recàrrega es pot desenvolupar de manera directa per L'Energètica o bé en aliança amb altres agents que puguin aportar coneixements tècnics, capacitat inversora o altres capacitats que complementin l'activitat de L'Energètica, ja siguin d'execució i operació d'instal·lacions (CPO) o de proveïdor dels serveis de mobilitat vinculats (EMSP).

No es planteja que pugui haver-hi oposició local a la instal·lació de punts de recàrrega, ja que es tracta d'una infraestructura sense un impacte ambiental rellevant i que presta un servei essencial a la ciutadania i a les empreses i administracions.

Els projectes de punts de recàrrega es poden ubicar propers a instal·lacions renovables o de manera separada. Es procurarà prioritzar els espais públics en propietat de la Generalitat de Catalunya, així com les rutes viàries en què el mercat no hagi desenvolupat solucions per als usuaris.

La solució de recàrrega variarà segons les necessitats de cada situació. Així, pel que fa als punts de recàrrega propers a edificis administratius i destinats a la càrrega de vehicles que romandran estacionats en un aparcament durant diverses hores, es poden plantejar solucions de recàrrega de menys velocitat (càrrega vinculada), mentre que quan es tracti de vehicles que estiguin en moviment més intens es proposaran solucions de recàrrega més ràpida (càrrega d'oportunitat).

### **7.2. Criteris d'inversió**

Els valors econòmics de referència dels punts de recàrrega varien radicalment en funció del tipus de càrrega. Com més potència té el carregador que es vulgui instal·lar, requereix més inversió i hi ha més costos d'operació. Així mateix, com més potència, major cost de la potència contractada com a cost variable, si bé el cost de la compra de l'energia baixarà, ja que a mida que augmenta la potència, baixen els costos regulats del sistema elèctric.

En aquests moments els valors de referència són:

- Carregadors lents per a càrrega vinculada: fins a 7,4 quilowatts (kW).

- Carregadors ràpids per a càrrega d'oportunitat: entre 50-150 kW.
- Carregadors ultra ràpids per a càrrega d'oportunitat: entre 300-400 kW.
- Carregadors MCS per a recàrrega ràpida de vehicles pesats de fins a 1.000 kW: pendents d'estandarditzar durant l'any 2024.

Per analitzar la viabilitat d'inversió dels punts de recàrrega, es farà una anàlisi econòmica tenint en compte els costos d'inversió dels punts de recàrrega, així com les despeses d'operació, que seran aquelles lligades al manteniment de les instal·lacions físiques, les dels sistemes informàtics que permetin oferir el servei de recàrrega, així com les pròpies del subministrament d'energia elèctrica. També caldria considerar el cost del finançament, en cas que fos aplicable, ja que es tracta d'instal·lacions amb un cost d'inversió rellevant i una recuperació de la inversió al llarg de la vida útil, de manera que no es descarta recórrer al finançament extern per reduir la intensitat de l'ús de diners públics per al desenvolupament de la infraestructura de recàrrega. En concret, existeixen nombrosos mecanismes de finançament, com ara el Banc Europeu d'Inversions, l'IDAE o altres instruments institucionals.

Pel que fa als ingressos, s'analitzaran les fonts d'ingressos que permetin recuperar la inversió, tals com la venda d'energia elèctrica als consumidors i possibles subvencions pel desplegament de la xarxa de punts de recàrrega.

A l'hora de fixar la rendibilitat, es podrà tenir en compte un nivell menor en casos en què la infraestructura de recàrrega serveixi per desenvolupar àrees de recàrrega on no hi hagi carregadors propers o en serveis de caire més innovador, com poden ser els carregadors de major potència per a vehicles pesats (MCS) que encara no han arribat a fase comercial plena o a dispositius que incorporin tecnologies noves com ara el *vehicle-to-grid* (càrrega bidireccional).

## **8. Criteris en eficiència energètica**

### **8.1. Criteris d'elegibilitat**

L'Energètica, que té per missió descarbonitzar la Generalitat de Catalunya, enfoca la seva estratègia a augmentar la generació renovable i a reduir consums energètics, de manera que es pugui assolir la fita de produir amb renovables el 100 % del consum de la Generalitat, ja sigui elèctric, tèrmic o de mobilitat.

L'eficiència energètica consisteix a reduir la quantitat d'energia necessària per obtenir el mateix bé o servei. En el cas de L'Energètica, s'abordaran, conjuntament amb ICAEN, que és el responsable de la diagnosi energètica, i d'Infraestructures.cat, en tant que entitat responsable de les obres, les actuacions necessàries per millorar l'eficiència energètica del parc públic d'habitatge i edificis d'equipaments públics. Per tant, per ser elegibles, han de ser edificis, espais o vehicles titularitat de la Generalitat i el seu sector públic, de forma que es generin estalvis per al sector públic català.

També es podran valorar, tot i que no de manera prioritària, immobles que no siguin titularitat de la Generalitat però l'ús dels quals estigui cedit a llarg termini, de manera que les inversions en eficiència energètica generin estalvis en el consum energètic que permetin obtenir un retorn de la inversió.

### **8.2. Criteris d'inversió**

Les inversions en eficiència energètica que farà L'Energètica seran només aquelles que permetin obtenir, com a mínim, una TIR positiva. La conseqüència d'una inversió en eficiència energètica haurà de ser positiva per a la Generalitat de Catalunya, en la seva globalitat.

El model proposat és que L'Energètica assumeixi el cost de la inversió en mesures d'eficiència energètica i cobri a la factura energètica una quantia al consumidor per recuperar el cost d'inversió, en qualitat de mitjà propi, seguint el model d'empresa de serveis energètics reconegut a nivell internacional pel protocol IPMVP i aplicat àmpliament per l'ICAEN en diverses actuacions en edificis de la mateixa Generalitat.

En el cas que una inversió en eficiència a un equipament concret o un tipus d'inversions determinades no permeti obtenir un retorn econòmic suficient per l'estalvi energètic que genera, la inversió efectuada, encara que es faci per compromís ambiental o per millorar el confort tèrmic dels usuaris, no podrà ser feta amb fons propis de L'Energètica, sinó que s'haurà de fer a càrrec de pressupost ordinari. Com a empresa pública, L'Energètica ha de fer compatible la missió de descarbonitzar l'Administració amb el deure de ser rendible i no dependre d'aportacions públiques per ser sostenible, i per això no pot desenvolupar, per regla general, una actuació deficitària.

Per tant, per ser elegible, l'estalvi que es generi ha de poder permetre una recuperació de la inversió. Per fer la valoració, s'analitzarà el cost d'inversió que suposarà l'actuació d'eficiència de què es tracti, i es compararà amb la projecció d'estalvi que es generarà durant la vida útil de la inversió, tenint en compte els costos de l'energia.

Adicionalment, es computarà com a ingrés qualsevol subvenció per actuacions d'eficiència que es pugui obtenir, ja sigui com a ajut directe o com a finançament tou, en casos com el Fons Elena o el Banc Europeu d'Inversions. A efectes de consideració de deute, es seguiran les normes Eurostat, que regulen i incentiven les inversions en eficiència energètica excloent-les de la consideració d'endeutament públic.

Finalment, també es consideraran com a ingressos els derivats de l'obtenció dels Certificats d'Estalvi Energètic (CAEs), que permeten remunerar les millores obtingudes en eficiència energètica, en el marc de les obligacions establertes per les entitats subministradores.



## **9. Criteris en bioenergies**

### **9.1. Criteris d'elegibilitat**

Les bioenergies, i en especial el biogàs, són tecnologies complementàries a l'energia elèctrica que poden permetre descarbonitzar els consums tèrmics, que no sempre són fàcils d'electrificar. En aquesta línia, es tractaria de produir gas renovable per una quantitat equivalent almenys al consum de gas natural de la Generalitat de Catalunya i el seu sector públic.

Aquesta producció equivalent serà assolida amb projectes de generació de gas renovable ubicats en territori català. Els projectes podran ser de dos tipus: o bé projectes desenvolupats 100 % per L'Energètica, en terrenys de la Generalitat o del seu sector públic, com ara les depuradores, o bé projectes de privats en què L'Energètica participi.

### **9.2. Criteris d'inversió**

Per analitzar la viabilitat d'una inversió en un projecte de bioenergia cal tenir en compte els costos d'un projecte d'aquesta mena, no només els d'inversió per posar en marxa la maquinària necessària per a la producció del biogàs, sinó també, si s'escau, els de connexió a la xarxa de gas, així com els d'adquisició de la matèria primera que faci funcionar la instal·lació, i que en aquest cas són molt superiors als de les instal·lacions renovables.

Pel que fa als ingressos, es tindrà en compte el que es podrà obtenir per la venda del biogàs, ja sigui en tant que energia tèrmica o elèctrica. L'energia es podrà abocar a la xarxa de gas natural, en cas que la connexió sigui tècnica i econòmicament factible, o bé es podrà transportar mitjançant camions. Així mateix, el biogàs es podria fer servir per generar energia elèctrica. Addicionalment, caldrà tenir en compte possibles ajuts públics per aquest tipus d'inversions.

No es faran inversions en plantes de bioenergies excepte si els projectes tenen una TIR, com a mínim, positiva.

## **10. Criteris en xarxa elèctrica**

### **10.1. Criteris d'elegibilitat**

La xarxa elèctrica és l'eina indispensable per poder connectar els diferents elements de la transició energètica. Els propers anys tindrà un desenvolupament decisiu, que permetrà absorbir el creixement de renovables, bateries i nous consums elèctrics.

La Generalitat de Catalunya i el seu sector públic ja compta amb algunes xarxes elèctriques pròpies, com per exemple les vinculades a la línia 9 i 10 del metro de Barcelona. Així mateix, existeixen distribuïdores elèctriques de titularitat municipal, i d'altres xarxes elèctriques municipals no regularitzades.

L'Energètica té la pretensió d'incidir també en la xarxa elèctrica, per tal de poder garantir el desenvolupament de renovables i dels nous sistemes de descarbonització. L'estratègia ha de passar necessàriament per participar o adquirir xarxes existents i, de manera residual, per poder optar a noves electrificacions, sempre que abans es compti ja amb alguna xarxa de distribució i la consegüent llicència.

### **10.2. Criteris d'inversió**

La xarxa elèctrica, als efectes que aquí interessin, pot ser de dues menes: la xarxa interior o d'enllaç, no reconeguda com a xarxa de distribució i sense una retribució regulada; i la xarxa de distribució, reconeguda i retribuïda segons regulació.

Les xarxes no reconegudes com de distribució seran, generalment, xarxes internes d'espais públics com ara la xarxa ferroviària, els ports o parcs renovables de L'Energètica, i el seu model econòmic rau en el fet que es pugui traslladar al consumidor final públic, en tant que usuari de la xarxa elèctrica, a través de la factura elèctrica. L'usuari, al seu torn, pot tenir interès en abonar una contraprestació pel desenvolupament o reforç de xarxes interiors, especialment si això li permet obtenir estalvis en la factura elèctrica per tenir accés a una tarifa de contractació més baixa (a major tensió, hi ha menys pèrdues i càrrecs).

L'altra opció serien les xarxes de distribució, on la retribució per inversió i per operació està regulada legalment, i on tota inversió que es faci estarà reconeguda i retribuïda pel regulador. En aquest cas, el repte es planteja a l'hora de valorar el cost dels actius que es puguin adquirir, i que necessàriament haurà d'estar vinculat a la retribució que tingui reconeguda aquella xarxa. La TIR prevista per les xarxes de distribució amb retribució regulada actualment està per sobre del 5 %.

*Aquest document és la primera versió dels Procediments, principis i criteris per invertir en projectes d'energia elèctrica renovable i d'altres activitats. Ha estat aprovat pel Consell d'Administració de L'Energètica amb data 26 de març de 2024 i podrà ser modificat o actualitzat mitjançant nou acord del Consell d'Administració.*