

# 30 MESURES URGENTS PER AL NOU GOVERN DE LA GENERALITAT

El futur és Ara 2024

RENOVEM-NOS 

 oikia

 CONSERVACIÓCAT

 C-Neutral 2050

 GREENPEACE

 PTP PROMOCIÓ DEL  
TRANSPORT PÚBLIC

 FEVO  
PROSPERIDAD  
SOSTENIBLE

 IREC <sup>ES</sup>  
Shaping Energy for a Sustainable Future

 VOLUNTARIS.cat

 ecoserveis

 CST  
Centre per a la Sostenibilitat  
Territorial

 TEACHERS  
OF THE FUTURE  
SPAIN

# Taula de continguts

<b>1. Les directives, un mandat i una oportunitat per la transició energètica.....</b>	<b>3</b>
<b>1.1. Noves provisions incloses a la Directiva 2023/2413.....</b>	<b>3</b>
1.1.1. Desenvolupament prioritari del PLATER per a realitzar la Cartografia de les zones necessàries per a la consecució de l'objectiu global de la Unió en matèria d'energies renovables de cara al 2030 (nou art. 15 ter).....	3
1.1.2. Regulació de les zones d'acceleració renovable (art. 15 quater).....	4
1.1.3. Nous terminis per a procediments de concessió d'autoritzacions.....	5
1.1.4. Àrees per a la infraestructura de xarxa i d'emmagatzematge necessària per integrar l'energia renovable al sistema elèctric (Art. 15 sexies).....	8
1.1.5. Procediments administratius, reglaments i codis (modificació Art. 15).....	9
1.1.6. Recolzament a la integració de l'electricitat renovable al sistema (nou art. 20 bis).....	9
1.1.7. Integració de l'energia renovable a la indústria (nou art. 22 bis).....	9
1.1.8. Integració d'energies renovables al sector de la calefacció i la refrigeració (modificació art. 23).....	10
1.1.9. Calefacció i refrigeració urbanes (modificació art. 24).....	10
1.1.10. Increment d'energies renovables i reducció de la intensitat de gasos d'efecte d'hivernacle al sector del transport (modificació art. 25).....	10
<b>2. Jerarquia de la normativa autonòmica respecte de les normatives municipals.....</b>	<b>11</b>
<b>3. Una nova proposta normativa per la transició energètica a Catalunya.....</b>	<b>12</b>
<b>3.1. El precedent del DL 1/2023 del Govern d'Aragó.....</b>	<b>12</b>
3.1.1. Línies directes.....	12
3.1.2. Comunitat energètiques.....	13
3.1.3. Xarxes tancades de distribució.....	13
<b>3.2. Integració urbanística de la generació renovable i criteris ambientals.....</b>	<b>14</b>
<b>3.3. Simplificació de processos administratius.....</b>	<b>14</b>
3.3.1. Seguretat en la tramitació.....	15
3.3.2. Facilitar la transmissió de l'autorització en matèria d'energia.....	15
<b>3.4. Informes de transició justa.....</b>	<b>16</b>
<b>3.5. El retorn al territori. Donem prioritat al pacte.....</b>	<b>16</b>
3.5.1. Ampliem els cercles de la inversió.....	16
3.5.2. Projectes de prioritat energètica.....	17
3.5.3. Fons de mediació.....	19
3.5.4. Fons català de solidaritat energètica.....	19
<b>3.6. Obrim l'emmagatzematge.....</b>	<b>19</b>
<b>3.7. Una nova proposta per la repotenciació.....</b>	<b>20</b>
<b>3.8. Autoconsum.....</b>	<b>20</b>
<b>4. Descarbonitzem la mobilitat.....</b>	<b>22</b>
4.1. Regulació de la figura del "gran generador de mobilitat obligada".....	23
4.2. Infraestructures de recàrrega.....	24
<b>5. Descarbonitzem els usos tèrmics.....</b>	<b>25</b>
5.1. Descarbonització dels usos tèrmics dels edificis i equipaments de la Generalitat de Catalunya.....	27

## **Proposta per l'impuls de la transició energètica a Catalunya**

Els objectius marcats pel PROENCAT per l'any 2030 preveuen cobrir el 50% de la demanda elèctrica a partir d'energies renovables: es preveu la instal·lació de 12.000 MW (es preveuen 5.000 MW d'energia eòlica i 7.000 MW de fotovoltaica). Les previsions marquen que el 34,2% sigui el pes de l'energia elèctrica en el consum d'energia final, o que el consum d'energia final es situï en 20.581,1 ktep al 2030 (quan al 2017 estàvem en 21.833,3 ktep). L'objectiu final és assolir un sistema elèctric 100% renovable, com a molt tard, l'any 2050.

Vistes les fites marcades, la proposta que tot seguit detallem expressa la definició d'una agenda, un diagnòstic i una proposta per una autèntica transició energètica a Catalunya, i emplaça el proper govern de la Generalitat, i el conjunt de forces polítiques presents al Parlament de Catalunya, a protagonitzar una legislatura decidida amb aquest propòsit.

El document present es basa en un anàlisi a partir de les directives vigents, moltes d'elles pendents de ser transposades, i realitza una proposta de nou marc normatiu decidit en aquesta agenda de transformació del model energètic. L'objectiu és, en primer lloc, aconseguir la descarbonització del país, la preservació de la biodiversitat, l'impuls de les renovables i l'electrificació de tots els consums energètics que encara avui es basen en els combustibles fòssils.

Entenem que la millor energia és aquella no consumida, i que l'energia que encara hem de consumir és aquella d'origen renovable.

## **1. Les directives, un mandat i una oportunitat per la transició energètica**

En data 20 de novembre de 2023 va entrar en vigor la Directiva 2023/2413 del Parlament Europeu i del Consell, que modifica la Directiva 2018/2001, el Reglament 2018/1999 i la Directiva 98/70/CE respecte de la promoció de l'energia procedent de fonts renovables, i deroga la Directiva 2015/652 del Consell. La nova versió introdueix modificacions al text original amb la finalitat que «els Estats membres garanteixin que el desplegament de l'electricitat renovable segueixi augmentant de manera adequada per a satisfer la demanda creixent (...)». En aquest context, cal establir un marc normatiu que permeti superar les barreres existents en el sistema elèctric, incloses les barreres no financeres.

Entre les principals modificacions realitzades per la nova Directiva hi ha la introducció del concepte d'interès públic superior, la regulació de les zones d'acceleració renovable i la racionalització dels tràmits d'autorització amb l'objectiu d'eliminar càrregues administratives innecessàries que allarguin excessivament la durada del procediments administratius de concessió d'autoritzacions de projectes d'energies renovables; a fi i efecte d'eliminar barreres, és necessari introduir terminis més curts i tràmits simplificats. També es modifiquen previsions relatives a les garanties d'origen; a la mobilitat elèctrica, la bidireccionalitat del sistema de recàrregues i els combustibles renovables no biològics; l'agregació i les tarifes dinàmiques; l'accés a informació en temps real; l'acceleració de l'hidrogen; i els sistemes de calefacció basats en energies renovables.

Conforme l'art. 5 de la Directiva 2023/2413, el termini de transposició de què disposen els Estats membres per incorporar les modificacions als ordenaments jurídics interns finalitza el **21 de maig del 2025**, excepte en els casos dels arts. 15 sexies, relatiu a les àrees per a la infraestructura de xarxa i d'emmagatzematge necessari per integrar l'energia renovables al sistema elèctric, i els arts. 16, 16 ter, 16 quater, 16 quinquies, 16 sexies, relatius a la racionalització de diferents tràmits d'autorització, i l'art. 16 septies, relatiu a l'interès públic superior de projectes d'energia renovable, els quals hauran d'haver estat transposats, com a màxim, l'**1 de juliol del 2024**.

### **1.1. Noves provisions incloses a la Directiva 2023/2413**

#### **1.1.1. Desenvolupament prioritari del PLATER per a realitzar la Cartografia de les zones necessàries per a la consecució de l'objectiu global de la Unió en matèria d'energies renovables de cara al 2030 (nou art. 15 ter)**

Com a màxim el **21 de maig de 2025**, els Estats membres hauran d'haver cartografiat el desplegament d'energies renovables al seus territoris amb l'objectiu de determinar el potencial domèstic necessari per a la instal·lació de projectes d'energia renovable, i les seves infraestructures d'evacuació, que siguin necessaris

per cobrir les seves contribucions a l'objectiu global de la Unió en matèria d'energies renovables de cara al 2030. En aquest sentit, serà necessària la coordinació entre autoritats estatals, regionals i locals.

A efectes de definir les zones amb potencial per a instal·lacions de projectes d'energia renovable, els Estats membres tindran en compte:

- ❖ La disponibilitat d'energia procedent de fonts renovables i el potencial de producció d'energia renovable dels diferents tipus de tecnologies a cada zona, incloses les xarxes d'evacuació i les instal·lacions d'emmagatzematge elèctric i tèrmic.
- ❖ La demanda prevista d'energia, tenint en compte la flexibilitat potencial de la gestió activa de la demanda, les millores previstes d'eficiència energètica i la integració del sistema energètic.
- ❖ La disponibilitat de la infraestructura energètica pertinent.

En aquest context,

al evitar duplicitats i contradiccions entre

de la UE i possibles criteris desenvolupats a Catalunya. En qualsevol cas, l'adopció de criteris en el marc del PLATER s'ha de fer mitjançant un procés participatiu obert a tota la ciutadania i actors implicats i, en particular, mitjançant un procés de concertació amb el món científic, les administracions locals, la pagesia, el tercer sector ambiental català i el sector energètic.

### **1.1.2. Regulació de les zones d'acceleració renovable (art. 15 quater)**

Els Estats Membres adoptaran plans que designin zones específiques terrestres, marines o en aigües interiors que siguin especialment adequades per a desenvolupar projectes d'energia renovable en funció de cada tipus de tecnologia. Conforme l'art. 15 quater, el període màxim dels Estats membres per adoptar un o més plans de la regulació de les zones d'acceleració renovable és el

. En aquests plans:

- ❖ Es prioritzaran superfícies artificials i construïdes (terrats, façanes, infraestructures de transport, zones d'aparcament...).
- ❖ En quedaran exclosos els espais de Natura 2000 i altres zones en règim de protecció de la naturalesa i protecció de la biodiversitat les principals rutes migratòries, excepte les superfícies artificials instal·lades en aquestes zones.

- ❖ S'utilitzaran totes les eines i dades necessàries per definir les zones en què les plantes d'energies renovables no tindran un impacte ambiental significatiu.

Abans de la seva adopció, els plans que designin zones d'acceleració renovable s'hauran de sotmetre a avaluació ambiental estratègica i s'establiran plans amb mesures de mitigació efectives que les plantes i les seves xarxes d'evacuació hauran d'adoptar a cada zona d'acceleració. En zones d'acceleració renovable, els projectes d'energia renovable que compleixin les normes i mesures definides en els plans elaborats pels Estats membres han de ser beneficiaris de la presumpció de no tenir efectes significatius sobre el medi ambient. Per tant, aquests projectes

**exempts de l'obligació de dur a terme una avaluació d'impacte ambiental específica** respecte al projecte, en el sentit de les directives 2011/92/UE i 2009/147/CE, excepte en el cas de projectes per als quals un Estat membre hagi decidit exigir una avaluació d'impacte ambiental en la seva llista nacional obligatòria de projectes i de projectes que probablement tinguin efectes significatius sobre el medi ambient en un altre Estat membre, o quan un Estat membre que pugui veure's afectat significativament així ho demani.

Conforme l'art. 15 quinquies, s'haurà de garantir la participació pública en relació amb els plans que designin zones d'acceleració de renovables

En el cas de Catalunya, és necessària la coordinació entre la Generalitat i l'Administració General de l'Estat en la definició dels criteris per determinar les zones d'acceleració de renovables, tot garantint la participació pública en la determinació d'aquests criteris i en la ubicació de les zones d'acceleració. El PLATER ha de ser l'eina principal a l'hora d'incorporar aquesta nova figura a l'ordenament jurídic català.

### **1.1.3. Nous terminis per a procediments de concessió d'autoritzacions**

El reglament del PLATER, o la normativa catalana que es desenvolupi, ha d'incorporar la transposició de les modificacions i nous apartats dels articles 16 i següents de la Directiva 2023/2413 a fi i efecte d'harmonitzar la planificació

territorial del desplegament de les renovables amb una tramitació administrativa dels projectes més eficient, àgil i garantista per a totes les parts, tot posant al dia mandats de la Directiva a punt de caducar (1 de juliol de 2024) o avançant-se a terminis fixats al llarg de l'any 2025.

**i. Modificació de l'art. 16: Organització i principis fonamentals del procediment de concessió d'autoritzacions**

- ❖ Nous terminis per a resoldre sol·licituds d'inici dels procediments de concessió d'autorització:
  - o Instal·lacions d'energies renovables situades en zones d'acceleració renovable: l'autoritat competent disposarà de **30 dies**, a comptar des del dia següent a la recepció de la sol·licitud d'autorització, per confirmar que la sol·licitud està completa.
  - o Instal·lacions d'energies renovables situades fora de les zones d'acceleració: l'autoritat competent disposarà de **45 dies**, a comptar des del dia següent a la recepció de la sol·licitud d'autorització, per confirmar que la sol·licitud està completa.
- ❖ Els Estats membres proporcionaran els recursos adequats per garantir el personal qualificat en les autoritats competents.
- ❖ Es crearà un sistema de finestreta única perquè el promotor tingui un únic punt de contacte per a tota la tramitació.



**Data límit de transposició: 1 de juliol del 2024.**

**ii. Nou art. 16 bis: procediment de concessió d'autoritzacions en zones d'acceleració renovable**

- ❖ Termini màxim: **12 mesos (2 anys** en projectes d'energia renovable marina). Ambdós terminis seran prorrogables un màxim de **6 mesos**.
- ❖ Termini màxim en projectes de repotenciació de plantes d'energia renovable, noves instal·lacions amb capacitat elèctrica inferior a 150 kW, instal·lacions d'emmagatzematge d'energia en ubicació i connexions a xarxa: **6 mesos** prorrogables fins a un màxim de **3 mesos** més (**12 mesos** en projectes d'energia eòlica marina prorrogables fins a un màxim de **6 mesos** més).

- ❖ Exempció de sotmetre els projectes a avaluació ambiental específica, només en el cas de projectes ubicats en zones d'acceleració que no coincideixin amb zones protegides, zones definides com a sensibles mediambientalment, principals corredors migratoris...
- ❖ Sotmetiment dels projectes a un procediment de control de sol·licituds amb l'objectiu d'identificar aquells que puguin tenir efectes adversos en funció de la sensibilitat ambiental de la zona on s'ubiquin.
  - o Si es demana informació al promotor, el procediment de control finalitzarà transcorregut un termini de **45 dies** des de la data de presentació de la informació suficient. En projectes amb capacitat elèctrica inferior a 150 kW, el termini serà de **30 dies**.
  - o En cas de detectar-se efectes adversos en el projecte, el projecte es sotmetrà a una avaluació d'impacte ambiental que tindrà una durada màxima de **6 mesos** prorrogables **6 mesos** més. Es podrà eximir d'avaluació ambiental els projectes eòlics i solars fotovoltaics per raons d'acceleració del desplegament d'energies renovables, quedant el promotor obligat a adoptar mesures de mitigació o compensació.
- ❖ La falta de resposta en el termini establert s'entendrà com a silenci administratiu positiu, excepte quan el projecte específic estigui sotmès a avaluació d'impacte ambiental

### iii. **Nou art. 16 ter: Procediment de concessió d'autoritzacions fora de les zones d'acceleració renovable**

- ❖ Termini màxim: **12 mesos (3 anys** en projectes d'energia renovable marina). Ambdós terminis seran prorrogables un màxim de **6 mesos**).
  - o En cas de ser necessària una avaluació ambiental, es realitzarà un únic procediment que inclogui totes les avaluacions pertinents.
- ❖ Termini màxim en projectes de repotenciació de plantes d'energia renovable, noves instal·lacions amb capacitat elèctrica inferior a 150 kW, instal·lacions d'emmagatzematge d'energia en ubicació i connexions a xarxa: **12 mesos** prorrogables fins a un màxim de **3 mesos** més (**2 anys** en projectes d'energia renovable marina prorrogables fins a un màxim de **3 mesos** més).

**Data límit de transposició: 1 de juliol del 2024.**



**iv. Nou art. 16 quater: Acceleració del procediment de concessió d'autoritzacions per a repotenciació**

- ❖ Termini: **3 mesos** quan la repotenciació no comporti un augment de més del 15% de la capacitat d'energia de la planta en qüestió, els procediments de concessió d'autorització per l'accés a la xarxa no superaran, per regla general, els **3 mesos**.

Data límit de transposició: 1 de juliol del 2024.

**v. Nou art. 16 quinques: Acceleració del procediment de concessió d'autoritzacions per a la instal·lació d'equips d'energia solar integrades en edificis, en estructures artificials existents o futures, amb exclusió de les superfícies d'aigua artificials**

- ❖ Termini màxim: **3 mesos** (**1 mes** en procediments d'autorització d'instal·lació d'equips d'energia solar amb una capacitat igual o inferior a 100 kW, inclosos els autoconsumidors d'energies renovables i les comunitats d'energies renovables.)
- ❖ La falta de resposta en el termini establert s'entendrà com a silenci administratiu positiu, sempre que la capacitat de l'equip d'energia solar no superi la capacitat de connexió a la xarxa de distribució.

Data límit de transposició: 1 de juliol del 2024.

**vi. Nou art. 16 sexies: Procediment de concessió d'autorització per a la instal·lació de bombes de calor**

- ❖ Termini màxim: **1 mes** en projecte de bombes de calor de menys de 50 MW (3 mesos en casos de bombes de calor d'origen terrestre).
- ❖ Termini de permís de connexió a la xarxa de transport o distribució: per regla general **2 setmanes** a partir de la notificació a l'entitat pertinent, excepte per motius justificats de seguretat, obres o incompatibilitat tècnica.

Data límit de transposició: 1 de juliol del 2024.

#### **1.1.4. Àrees per a la infraestructura de xarxa i d'emmagatzematge necessària per integrar l'energia renovable al sistema elèctric (Art. 15 sexies)**

Els Estats membres podran adoptar plans per designar àrees d'infraestructures específiques per a l'execució de projectes de xarxa i d'emmagatzematge necessaris per integrar l'energia renovable al sistema elèctric, sempre i quan els projectes no tinguin un impacte ambiental significatiu. L'objectiu d'aquestes àrees serà recolzar les zones d'acceleració de renovables. Aquests plans:

- ❖ En cas de ser projectes de xarxes, evitaran els espais de Natura 2000 i les zones d'especial protecció de naturalesa i biodiversitat. En cas de ser projectes d'emmagatzematge, s'exclouran els espais de Natura 2000.
- ❖ Garantiran sinergies amb les zones d'acceleració de renovables
- ❖ Se sotmetran a avaluació mediambiental, amb excepcions. En cas de concórrer una excepció, els Estats membres realitzaran procediments de control.
- ❖ Establiran mesures de compensació i mitigació proporcionades.

En el cas de Catalunya, correspondrà al PLATER definir aquestes àrees.

**Data límit de transposició: 1 de juliol del 2024**

#### **1.1.5. Procediments administratius, reglaments i codis (modificació Art. 15)**

- ❖ Els Estats membres promouran assajos de projectes pilot de tecnologia innovadora d'energia renovable per produir, intercanviar i emmagatzemar energia renovable.
- ❖ Els Estats membres avaluaran els obstacles administratius i normatius dels contractes de compra d'energia renovable a llarg termini i en promouran l'adopció. Garantiran també que els contractes i acords no estiguin sotmesos a procediments o càrregues desproporcionades o discriminatòries.

#### **1.1.6. Recolzament a la integració de l'electricitat renovable al sistema (nou art. 20 bis)**

- ❖ Els gestors de xarxes de transport i de distribució facilitaran dades sobre el contingut d'emissions d'efecte hivernacle de l'electricitat que subministren.

- ❖ Els fabricants de bateries domèstiques i industrials facilitaran l'accés en temps real a la informació sobre la gestió de bateries domèstiques i industrials (capacitat, estat de recàrrega i potència), als usuaris i propietaris de les bateries. S'exigirà el mateix als fabricants de vehicles elèctrics.
- ❖ Els punts de recàrrega de vehicles seran compatibles amb les funcions de recàrrega intel·ligent.
- ❖ Les bateries petites i mòbils, com ara bateries domèstiques i de vehicles elèctrics, podran participar en els mercats d'electricitat, inclosos els supòsits de congestió del sistema, prestació de serveis de flexibilitat i balanç i agregació.

#### **1.1.7. Integració de l'energia renovable a la indústria (nou art. 22 bis)**

- ❖ Promoció de l'electrificació de processos industrials.
- ❖ Promoció de combustibles renovables d'origen no biològic (hidrogen) quan l'electrificació no sigui possible..
- ❖ Promoció de l'etiquetatge voluntari de productes industrials produïts amb energia renovable i combustibles renovables d'origen no biològic.

#### **1.1.8. Integració d'energies renovables al sector de la calefacció i la refrigeració (modificació art. 23)**

- ❖ Els Estats membres proporcionaran informació als propietaris i arrendataris d'edificis, així com a les pimes, sobre mesures rendibles i instruments financers, amb l'objectiu de millorar l'ús d'energies renovables als sistemes de calefacció i refrigeració.

#### **1.1.9. Calefacció i refrigeració urbanes (modificació art. 24)**

- ❖ Els Estats membres animaran els operadors de calefacció o refrigeració amb una capacitat superior a 25 MWt a connectar a tercers proveïdors d'energia procedent de fonts renovables o a oferir la possibilitat de connectar-se i de comprar la calor i el fred procedents de fonts renovables i de calor i fred residuals de tercers proveïdors.

### 1.1.10. Increment d'energies renovables i reducció de la intensitat de gasos d'efecte d'hivernacle al sector del transport (modificació art. 25)

- ❖ Els Estats membres imposaran obligacions als proveïdors de combustible amb l'objectiu que la quantitat de combustibles renovables i d'electricitat renovable subministrada al sector del transport permeti assolir una quota de consum final d'energia renovable al sector del transport d'almenys el 29% l'any 2030. Alternativament, que permeti una reducció de la intensitat de gasos d'efecte hivernacle d'almenys el 14,5% l'any 2030.

#### Síntesi del bloc 1

❖ A Catalunya el PLATER, com a instrument de planificació a nivell català, ha de ser prioritzat i accelerat per complir el calendari fixat per la Unió Europea pel que fa a la transposició en temps i forma de la Directiva 2023/2413.

❖ Els projectes ubicats en **zones d'acceleració renovable** podran estar exempts de l'obligació de dur a terme una avaluació d'impacte ambiental específica respecte al projecte.

❖ S'introdueixen **nous terminis** per a procediments de concessió d'autoritzacions de projectes d'energia renovable, amb especial rellevància de les zones d'acceleració renovable. És necessari que aquests terminis s'incorporin al reglament del PLATER.

❖ S'accelera el procediment de concessió d'autoritzacions per a repotenciació.

❖ S'estableixen **àrees** per a la infraestructura de xarxa i d'emmagatzematge necessàries per integrar l'energia renovable al sistema elèctric.

❖ Es designen **àrees d'infraestructures específiques** per a l'execució de projectes de xarxa i d'emmagatzematge necessaris per integrar l'energia renovable al sistema elèctric, sempre i quan els projectes no tinguin un impacte ambiental significatiu.

## 2. Jerarquia de la normativa autonòmica respecte de les normatives municipals

- ❖ Cal que el Pla Territorial d'energies renovables, el qual gaudeix d'un rang jeràrquic superior al dels planejaments locals, assoleixi els objectius de la PROENCAT i sigui participat pels municipis en la seva tramitació, ja que els instruments de planejament local hi estaran sotmesos.

- ❖ Cal una reforma del Decret llei 1/2010 d'Urbanisme per tal d'impedir les tàctiques dilatòries dels ajuntaments, com les moratòries urbanístiques (suspensions de llicències), les quals han d'excloure els projectes que ja han obtingut l'admissió a tràmit de la sol·licitud d'Autorització Administrativa Prèvia i de Construcció. En aquest sentit, es proposa reforma de l'art. 73 del Decret llei 1/2010, relatiu a la suspensió de tramitacions i llicències, tot afegint un punt 4 que n'exclougui d'aquesta pràctica els projectes de generació renovable que ja han estat admesos a tràmit per l'administració competent.

Els condicionants urbanístics establerts en els planejaments locals per admetre projectes d'energies renovables han d'estar degudament justificats i atènyer-se a la condició d'interès públic superior d'aquestes instal·lacions. No es poden admetre condicionants injustificats que, sumats, impedeixin a la pràctica la implantació de renovables a tot el municipi. En aquest sentit, les organitzacions signants fem una crida a una responsabilitat compartida per no fer un mal ús de la suspensió de llicències o del silenci administratiu. Aquesta crida emplaça a l'administració local, però també a la Generalitat de Catalunya, a entendre el moment d'emergència climàtica i la necessitat d'accelerar el desplegament renovable al principat.

### Síntesi del bloc 2

- ❖ El futur PLATER, a causa de la seva superioritat jeràrquica sobre els instruments de planejament local, ha de ser participat pels municipis precisament pel fet que hi estaran sotmesos.
- ❖ Cal una reforma del Decret llei 1/2010 d'Urbanisme per tal d'impedir les tàctiques dilatòries dels ajuntaments.

### 3. Una nova proposta normativa per la transició energètica a Catalunya

És a partir de les directives europees aprovades que veiem la necessitat i la importància de fer una proposta de nou marc normatiu a nivell català per la transposició de les mateixes.

Podríem discutir quines són les competències en l'àmbit català, però entenem que existeixen precedents d'altres CCAA que han definit marcs normatius per accelerar aquesta transició energètica.

### 3.1. El precedent del DL 1/2023 del Govern d'Aragó

Mitjançant Auto 37/2024 de 23 d'abril de 2024, el Ple del Tribunal Constitucional va aixecar la suspensió de determinats articles del Decret-Llei 1/2023, de 20 de març, del Govern d'Aragó, de mesures urgents per a l'impuls de la transició energètica i el consum de rodalies a Aragó.

Tenint en compte la normativa aragonesa en vigor, es suggereix la incorporació a l'ordenament jurídic català d'una regulació anàloga mitjançant la modificació del Decret llei 16/2019, o l'elaboració d'un nou Decret llei per la transició energètica.

#### 3.1.1. Línies directes

- ❖ establiment d'un marc jurídic que reguli l  
línies directes de mitja i baixa tensió: en virtut de la Directiva 2019/944, les línies directes han de poder ser utilitzades tant per a autoconsum individual com col·lectiu, i la normativa ha d'impedir que la seva autorització estigui sotmesa a procediments administratius o costos desproporcionats.

Les línies directes han de permetre el subministrament d'electricitat entre:

- o Productors i empreses de subministrament d'electricitat, les quals podran subministrar electricitat mitjançant una línia directa que discorri per dins del territori de la Comunitat Autònoma a les seves pròpies instal·lacions, filials i clients, sense estar sotmeses a procediments administratius o costos desproporcionats.
- o Productors i qualsevol client que, individual o col·lectivament, rebí el subministrament d'electricitat a través d'una línia directa que discorri íntegrament pel territori de la Comunitat Autònoma.

- ❖ Autoconsum: dins del marc regulador bàsic estatal, les competències autonòmiques permeten establir normes específiques que concretin les diferents alternatives per implementar l'autoconsum, amb i sense excedents, com a modalitat de consum energètic de proximitat que aprofiti les potencialitats que ofereix el territori de Catalunya.

En aquest sentit, productors i consumidors tenen dret a constituir i operar línies directes que discorrin íntegrament pel principat conforme a allò establert a la normativa europea i autonòmica, i a establir i operar xarxes interiors de qualsevol nivell de tensió per a establir sistemes d'autoconsum.

### 3.1.2. Comunitat energètiques

- ❖ La transició energètica pot donar lloc a noves formes de consum d'electricitat que no han de veure's limitades per falta de regulació o per una regulació que preservi la configuració preexistent del sector elèctric. A falta de regulació estatal, cal dotar les comunitats d'energies renovables d'un règim jurídic propi que desenvolupi el potencial del dret de la UE.

En aquest sentit, les comunitats d'energies renovables, les comunitats ciutadanes d'energia i les mancomunitats d'energia han de gaudir d'una regulació específica amb un àmbit d'aplicació acotat a les comunitats i mancomunitats d'energia que es constitueixin i desenvolupin la seva activitat dins de l'àmbit territorial de Catalunya. Concretament s'ha de:

- o Determinar les formes jurídiques admissibles
- o Definir les característiques dels estatuts i dels òrgans comunitaris
- o Establir els requisits per a ser considerades comunitats (participació oberta i voluntària, autonomia, control efectiu, beneficis mediambientals, econòmics i socials )
- o Delimitar les activitats pròpies de cada tipus de comunitat; els drets i obligacions de les persones sòcies i de les comunitats; i els efectes jurídics de la participació d'entitats locals i administracions públiques en el si de les comunitats.

A aquests efectes, proposem que la Generalitat declari les comunitats energètiques **subjectes d'interès general** a efectes de donar un paper més protagonista a l'administració local com a promotora, impulsora o actor dinamitzador de les comunitats energètiques arreu del territori.

### 3.1.3. Xarxes tancades de distribució

- ❖ És recomanable incorporar a l'ordenament jurídic català la regulació de les xarxes tancades de distribució, i dotar-la de tant contingut com permeti la Directiva 2019/944. Tot i que la regulació de les xarxes tancades de distribució s'emmarca dins de la normativa bàsica estatal, la distribució competencial empara que les Comunitats Autònomes regulin aquestes xarxes quan estiguin íntegrament ubicades en el seu territori i no tinguin cap afectació fora de la Comunitat Autònoma.
- ❖ Garantia d'eficiència ambiental i econòmica de les plantes de producció: els excedents d'energia generada per instal·lacions de producció amb una

capacitat instal·lada superior a la capacitat d'accés, no susceptible d'evacuació pel seu punt de connexió conforme a les condicions de connexió, podran ser utilitzats per impulsar el consum de proximitat amb la finalitat d'optimitzar els impactes generats per la instal·lació i la inversió realitzada. El subministrament podrà realitzar-se mitjançant línia directa a un o més consumidors en la modalitat d'autoconsum, individual o col·lectiu, sense excedents. En cap cas podrà vessar-se a la xarxa l'energia excedentària procedent de la línia directa.

### **3.2. Integració urbanística de la generació renovable i criteris ambientals**

- ❖ Incloure els projectes de plaques fotovoltaïques en la superfície de basses de reg i en cobertura de canals de reg, així com dels seus annexes entre les excepcions de projectes que es poden implantar en xarxa Natura 2000 recollits en l'article 9.2 del Decret llei 16/2019.
- ❖ Permetre la compatibilitat urbanística de les instal·lacions fotovoltaïques en les zones de servitud d'autopistes, autovies i ferroviàries prèvia autorització de l'organisme competent.
- ❖ Possibilitat de millorar la informació cartogràfica disponible sobre la capacitat agrològica dels sòls agraris afectats per un projecte quan el promotor porti un informe tècnic competent amb una densitat de cates major que la mostra existent en la cartografia, a efectes de l'art. 9.3 del Decret llei 16/2019.

### **3.3. Simplificació de processos administratius**

Proposem que la norma contingui una simplificació del processos administratius en els següents termes:

- ❖ Possibilitat de  en paral·lel (revisió del procediment de l'art.15 del Decret llei 16/2019).
- ❖ Establir un termini màxim per a la publicació de l'anunci d'exposició pública dels projectes de 30 dies per evitar dilacions innecessàries un cop superats tots els condicionants administratius. (art.15 del Decret llei 16/2019).
- ❖ Unificar els terminis d'exposició pública en tots els casos a 30 dies (art.15 del Decret llei 16/2019).
- ❖ A efectes del que disposa l'art. 23.2b del Decret llei 16/2019, es consideraran modificacions no substancials del projecte les que es puguin



fer mantenint la potència total d'accés concedit pel gestor de la xarxa elèctrica del parc eòlic o la planta solar fotovoltaica.

- ❖ La nova normativa esmenarà bucles com ara la repetició de la presentació de documentació en diferents fases del tràmit.
- ❖ Silenci administratiu positiu en el tràmit final urbanístic d'aprovació del projecte d'actuació específica en SNU un cop transcorregut el termini de 30 dies i que estableix la normativa.
- ❖ S'incorporarà al decret la no caducitat d'aval i permisos d'accés a la xarxa a causa d'endarreriments de tramitació ocasionats per l'incompliment de terminis per part de la pròpia Administració, tant pel que fa a resolucions dels òrgans competents com a causa de suspensions de llicències per part d'ajuntaments.

### **3.3.1. Seguretat en la tramitació**

- ❖ Incloure les declaracions responsables dels tècnics competents en la direcció dels projectes com a eina de certificació davant l'Administració, tal i com es fa en molts procediments d'altres activitats subjectes a la Llei d'intervenció integral de l'administració ambiental.
- ❖ Donat que no hi ha una regulació específica sobre el mecanisme de limitació de potència dels equips de generació i els criteris tècnics varien segons el tècnic avaluador, i poden conduir a paralitzar projectes per una disconformitat tècnica molt discutible, es proposa establir un criteri flexible que permeti dur a terme aquesta limitació de dues maneres diferents:
  - o A nivell d'Unitat Generadora d'Electricitat (UGE): mitjançant la modificació de l'inversor per part del fabricant.
  - o A nivell de Component Addicional del MGE (CAMGE): mitjançant la instal·lació d'un dispositiu electrònic que controli la potència de sortida dels equips inversors, assegurant que en cap cas aquesta serà superior a la capacitat d'accés i connexió atorgada pel gestor de la xarxa elèctrica.

En qualsevol dels dos casos caldrà aportar el certificat de limitació emès pel fabricant dels equips.

### **3.3.2. Facilitar la transmissió de l'autorització en matèria d'energia**

Actualment la normativa no permet la transmissió de l'autorització administrativa prèvia i de construcció si el parc eòlic o la planta solar fotovoltaica no estan executats totalment ni compten amb l'acta de posada en marxa definitiva. Aquest fet suposa que tramitacions de parcs en els quals el promotor ha de desistir perdin

els drets de connexió a la xarxa i no puguin continuar la seva tramitació amb un nou promotor.

- ❖ Es proposa l'art. 21.1 del Decret llei 16 /2019.
- ❖ Es proposa aplicar el silenci administratiu positiu un cop transcorregut el termini establert per a la resolució de la petició de transmissió.

### **3.4. Informes de transició justa**

- ❖ Es proposa la previsió d'un informe autonòmic en concursos d'accés i de transició justa. Es tracta d'un informe preceptiu i no vinculant que la Comunitat Autònoma ha d'emetre en concursos d'accés i transició justa en relació amb nusos ubicats al seu territori. En tractar-se de procediments tramitats per l'Administració de l'Estat en què els criteris territorials, econòmics, socials i ambientals hi tenen un pes rellevant, l'informe emès per l'òrgan competent de la Comunitat Autònoma afectada pot ser eficaç per protegir els seus interessos , i serà especialment rellevant en els convenirs de transició justa vinculats al tancament de les centrals nuclears.

### **3.5. El retorn al territori. Donem prioritat al pacte**

La proposta en aquest terreny ha de ser un dels elements on més esforços hem de centrar. En aquest terreny, en primer lloc volem ampliar la capacitat d'invertir en projectes renovables; en segon lloc, obrir una nova categoria que garanteixi que els projectes pactats tenen retorn al mateix; i en tercer lloc, crear un fons que professionalitzi la mediació i la faci possible i efectiva.

#### **3.5.1. Ampliem els cercles de la inversió**

La normativa actual sobre la participació ciutadana en el capital social dels projectes s'ha mostrat ineficaç i ara mateix únicament suposa un tràmit afegit que retarda la tramitació de projectes. Es suggereix suprimir-la o bé reformar l'article 9 bis del Decret llei 16/2019, de manera que es pugui ampliar l'àmbit de participació amb les mesures següents:

- ❖ Modificar l'art. 9 bis 2 per incrementar el radi d'influència molt més enllà del municipi i els municipis limítrofs a partir del qual poden participar les persones físiques i jurídiques, de manera que com a mínim sigui d'àmbit comarcal o provincial, i català per a les comunitats energètiques.

- ❖ Fomentar l'entrada en la participació social a empreses que vulguin vincular-se amb el projecte mitjançant un contracte PPA (Power Purchase Agreement) en un l'àmbit de vegueria o demarcació.
- ❖ Fomentar l'entrada al capital social d'institucions públiques, comunitats energètiques i entitats socials de Catalunya.

### 3.5.2. Projectes de prioritat energètica

Es proposa introduir nous criteris de prioritització de determinats projectes d'energies renovables.

La regulació de **projectes de prioritat energètica per raons d'emergència climàtica** permet declarar com a tals tant territoris determinats com projectes concrets situats en sòl no urbanitzable. La inspiració d'aquest model s'empara amb la directiva europea 2023/2413, i en comptes de prioritzar determinades zones dona prioritat a aquells actors que incentiven el pacte i el retorn al territori.

La proposta de declaració d'un projecte de prioritat energètica s'iniciarà d'ofici per part de la Generalitat. Tanmateix, podria contemplar-se la possibilitat que els promotors realitzin manifestacions d'interès mitjançant les quals sollicitin que els seus projectes siguin considerats de prioritat energètica.

La decisió definitiva correspondrà a la Conselleria d'Acció climàtica, la qual cosa comportarà la tramitació d'urgència d'aquells projectes de construcció d'instal·lacions catalogats de prioritat energètica. La declaració de prioritat energètica d'un territori o d'un projecte concret no eximirà de l'obligació de complir amb els procediments ambientals, agronòmics, paisatgístics i d'ordenació territorial que siguin necessaris per obtenir-ne l'autorització.

Per tal que la Generalitat pugui proposar la determinació d'un projecte com de prioritat energètica, serà necessari que aquest compleixi requisits d'admissibilitat, com ara:

Serà necessari	Es valorarà
Que estigui ubicat en sòl no urbanitzable	La realització d'accions de promoció de les comunitats energètiques, de l'autoconsum municipal, de l'eficiència energètica al municipi, d'emmagatzematge de bateries o d'hidrogen verd
Que compti amb el recolzament dels municipis on s'ubica la planta mitjançant cartes de suport dels ajuntaments	Que garanteixi un subministrament energètic renovable més econòmic a la població propera a la planta i a les activitats socials i públiques

Que no estigui localitzat en zones que la normativa sectorial aplicable catalogui d'incompatibles amb projectes eòlics o fotovoltaics	Que subministri energia renovable a indústries electrointensives
Que estigui situat en zones de baixa sensibilitat ambiental	El desenvolupament d'energies renovables per part de l'administració pública regional
Que tingui un pla d'avaluació d'impacte social i de gestió de la participació	Que es creï una línia de subvencions progressives pel pagament de la factura d'electricitat de les llars i PIMES del municipi
	Que es promoguin instal·lacions d'autoconsum compartit a càrrec de l'empresa promotora
	Que s'estableixi un pagament de lloguer dels terrenys on s'instal·lin projectes d'energia renovable a la persona que explotava les terres, no únicament al propietari

Complerts els requisits d'admissibilitat s'avaluarà, sobre un total de 100 punts repartits entre determinats criteris, que el projecte tingui un desenvolupament superior als estàndards i que compleixi criteris d'excel·lència ambiental i d'impacte local positiu. Concretament, es poden plantejar criteris tals com la (i) zonificació ambiental; (ii) la certificació d'excel·lència del projecte de la instal·lació per part d'una entitat acreditativa; (iii) la capacitat d'incentivar la generació distribuïda; (iv) les accions addicionals d'impacte climàtic positiu; (v) les accions a favor de regants i agricultors ; (vi) la participació local; (vii) la substitució d'activitats perjudicials pel medi ambient; o (viii) l'ocupació fotovoltaica eficient del terreny.

En aquest sentit, les activitats energètiques deixen de ser susceptibles de ser declarades i tramitades com a pla o projecte d'interès general;

. Només quan una activitat energètica es vinculi directament a un projecte amb generació renovable associada que sigui declarat prioritari podrà considerar-se d'interès general. Així, es potencia el consum de proximitat, el qual proveeix d'energia generada localment.

Els efectes de la consideració de projectes com a prioritaris són l'impuls preferent i urgent de les tramitacions necessàries per a la seva implantació davant de qualsevol òrgan de la Generalitat o administracions locals d'aquesta; la màxima coordinació administrativa en la tramitació dels projectes amb la finalitat d'agilitzar-ne la tramitació; el manteniment d'un contacte permanent amb el promotor en relació amb els tràmits preceptius que regulen l'execució d'aquests projectes; i un seguiment permanent de l'estat de tramitació de l'expedient.

### **3.5.3. Fons de mediació**

- ❖ El nou marc normatiu crearà un model de governança amb la creació d'un fons de mediació, per part de la Generalitat de Catalunya, que compti amb recursos humans i materials neutrals i compromesos amb el desplegament de les energies renovables. Aquests professionals intervindran com a mediadors entre els promotors i els territoris acollidors de les infraestructures de generació d'energia renovable. En aquest sentit seria convenient establir un canal de comunicació entre els diversos agents implicats en el projecte.

### **3.5.4. Fons català de solidaritat energètica**

- ❖ Més enllà dels projectes amb pacte amb el territori, es fixarà un Fons Català de Solidaritat Energètica el qual tindrà l'objectiu fonamental de canalitzar la reinversió, en els territoris afectats per instal·lacions de generació, de part dels ingressos obtinguts pels tributs ambientals autonòmics que graven aquestes afeccions. Aquest fons es regirà per criteris de dotació del fons, destinació, municipis destinataris i procediment i criteris de repartiment.

## **3.6. Obrim l'emmagatzematge**

La nova norma, o la reforma del Decret llei 16/2019, ha d'obrir un nou marc en matèria d'emmagatzematge, de tal manera que es faciliti la implantació de bateries.

Per millorar l'eficiència del desplegament de les renovables i maximitzar la potència instal·lada és imprescindible que l'emmagatzematge avanci en paral·lel a la implantació de més potència renovable. L'emmagatzematge ha de tenir un tractament específic que en faciliti la implantació.

- ❖ Urgeix una regulació d'acord amb la nova Directiva 2023/2413, que faciliti la implantació de bateries d'emmagatzematge elèctric i tèrmic, tant si estan integrades en projectes de generació, com en sistemes independents (projectes de bateries "stand alone"), o en models d'emmagatzematge distribuït.
- ❖ Es crearà un marc català o es donarà suport per la definició d'un marc estatal per l'emmagatzematge distribuït, amb opcions de bateries que estaran entre els models "stand alone" i els "behind the meter".

- ❖ S'adaptarà la normativa europea perquè els projectes de bateries “stand alone” puguin ubicar-se en espais com polígons industrials i que es consideri que urbanística i ambientalment és una activitat apta per ocupar aquests espais.
- ❖ S'introduirà l'emmagatzematge energètic des de la lògica d'una activitat logística específica per energies renovables, orientada a garantir el subministrament amb aquesta energia. (logística de l'energia).
- ❖ El PLATER reservarà espais de sòl no urbanitzable propers a les subestacions elèctriques per tal de que es puguin desenvolupar projectes d'emmagatzematge d'envergadura que donin estabilitat a la xarxa en vistes al proper tancament de les centrals nuclears.

### **3.7. Una nova proposta per la repotenciació**

La repotenciació és una oportunitat notable per a incrementar l'eficiència i la producció d'energia renovable. Es proposa que, d'acord amb el que estableix la nova Directiva 2023/2413, la repotenciació tingui un tractament normatiu específic que faciliti i agilitzi aquest procés a Catalunya i que a aquest efecte s'incorpori al nou marc. Aquesta norma inclourà:

- ❖ Procediments simplificats, reduint els temps de resposta i incrementant la predictibilitat per als inversors i operadors.
- ❖ Criteris tècnics específics i clars per la repotenciació, incloent-hi les especificacions sobre la substitució o millora dels aerogeneradors existents, amb especial atenció a l'impacte ambiental i paisatgístic minimitzat.
- ❖ Incentius fiscals i financers per promoure la repotenciació de parcs, així com opcions de finançament preferencial.
- ❖ Garantir l'accés prioritari a la xarxa elèctrica.
- ❖ Fomentar l'ús de terrenys i infraestructures existents minimitzant l'impacte sobre nous terrenys.

### **3.8. Autoconsum**

Un dels papers de la Generalitat en matèria d'autoconsum està en la tramitació de l'informe favorable relatiu als Plans d'Inversió presentats per les empreses distribuïdores. Així, el paper de la Generalitat ha de ser d'exigència, requerint les empreses distribuïdores que confirmen si han concedit tots els permisos de connexió sol·licitats per les instal·lacions d'autoconsum (i de producció a partir de

fonts d'energia renovables) o no, i si en els Plans presentats s'inclouen inversions que permetin superar la falta de capacitat de connexió disponible.

- ❖ La Generalitat té la potestat de fer un informe favorable o desfavorable als plans d'inversió de les empreses distribuïdores, podent ser desfavorable quan les empreses distribuïdores hagin rebutjat sol·licituds d'accés i connexió i no acompanyin després la inversió per resoldre aquests problemes.

També es demanarà que, en els Plans d'Inversió, les empreses distribuïdores informin del nombre de permisos de connexió tramitats durant l'any, quants han estat concedits i quants han estat rebutjats, amb l'explicació dels motius pels quals han estat rebutjats, detallant: i) permisos de connexió concedits totalment; ii) permisos de connexió concedits parcialment, indicant quina potència no ha estat concedida; iii) permisos de connexió totalment rebutjats.

En l'elaboració dels Plans d'Inversió anuals les empreses distribuïdores d'energia elèctrica tindran l'obligació d'especificar si en la seva xarxa de distribució existeix capacitat disponible per a la connexió d'instal·lacions d'autoconsum i de producció d'energia renovable.



- o A les teulades dels nous edificis no residencials i públics amb superfície útil > 250 m<sup>2</sup> des de 2027;
  - o Des de 2028 a tots els edificis públics existents amb superfícies útil > 2000 m<sup>2</sup>, així com a tots els edificis existents no residencials amb superfície útil > 500 m<sup>2</sup> que siguin objecte d'una renovació important;
  - o Des del 2029 a tots els edificis públics existents amb superfície útil > 750 m<sup>2</sup>;
  - o Des del 2030, a tots els edificis residencials nous i a tots els aparcaments coberts propers a l'edifici;
  - o Des del 2031 a tots els edificis públics existents amb àrea útil > 250 m<sup>2</sup>.
- ❖ Vigilància estreta de l'activació d'autoconsums col·lectius per part de les empreses comercialitzadores i distribuïdores.

### Síntesi del bloc 3

- ❖ Conveniència de reformar el Decret llei 16/2019 tot incorporant a la normativa catalana la regulació d'aquelles activitats que ja contempla la normativa d'Aragó (regular les línies directes, les xarxes tancades de distribució, l'emmagatzematge distribuït i la repotenciació de les instal·lacions existents, així com dotar les comunitats energètiques d'un règim jurídic propi).
- ❖ Inclusió de projectes fotovoltaics en superfícies de basses i canals de rec com a excepcions a la prohibició d'ubicar projectes en zones afectades per la xarxa Natura 2000.
- ❖ Regulació de projectes d'energia renovable en zones de servitud d'autopistes.
- ❖ Simplificació dels tràmits administratius en els procediments d'autorització de projectes d'energia renovable tot adaptant el Decret 16/2019 als nous terminis màxims fixats per la Directiva; permetre la realització de tràmits en paral·lel i, quan escaigui, la seva unificació i silenci administratiu positiu en el tràmit urbanístic.
- ❖ Facilitar la transmissió de l'autorització administrativa prèvia i de construcció sense exigir-se el requisit que el projecte estigui completament executat i compti amb l'acta de posada en marxa definitiva.
- ❖ Fomentar que els projectes d'energia renovable tinguin un retorn al territori a través d'una participació social més efectiva en els projectes tot ampliant-ne els criteris territorials de participació; regulant projectes de prioritat energètica que posin especial èmfasi en el retorn al territori; creant fons de mediació entre les parts interessades i fons de solidaritat energètica que canalitzin la reinversió en el territori.
- ❖ En matèria d'autoconsum, assegurar que la Generalitat fiscalitza les empreses distribuïdores, en la tramitació de l'informe favorable relatiu als Plans d'Inversió d'aquestes, pel que fa la concessió de permisos de connexió sol·licitats per les instal·lacions d'autoconsum.



- ❖ Assegurar que es dona compliment a la nova Directiva d'eficiència energètica dels edificis, especialment en tot allò relatiu a l'obligació d'instal·lar tecnologia fotovoltaica a les teulades.

#### **4. Descarbonitzem la mobilitat**

El quart element que volem destacar és la importància de descarbonitzar la mobilitat. Aquesta descarbonització es trasllada en un finançament de les polítiques que afavoreixen la descarbonització de la mobilitat, el transport públic i l'electrificació de la mobilitat afavorint el seu us compartit. En aquest sentit es proposa:

- ❖ Aprovar un model de pagament per l'ús de les infraestructures viàries, amb un sistema d'exclusió per aquelles persones o professionals que no puguin evitar l'ús del vehicle. Els tipus impositius variaran en funció del tipus de vehicle, de la distància recorreguda, la localització i el moment del dia, per poder cobrir les externalitats associades al transport rodat.
- ❖ La creació del pagament mencionat en el punt anterior servirà per crear un fons de transició justa per a l'electrificació en el sector de la mobilitat que acompanyi al sector del transport de mercaderies així com un fons per la reconversió del mateix. El fons servirà i) per l'acompanyament i la millora en el finançament del vehicle elèctric en el sector del transport; ii) pel finançament del transport públic; i iii) pel finançament de la flota de mobilitat elèctrica compartida.
- ❖ Reclamar la gestió i orientació autonòmica dels fons destinats a l'electromobilitat, i exercir aquesta competència destinant els recursos per una banda a desgravacions fiscals, més limitades però universals, i un sistema d'ajudes molt més intenses centrades en el sector de mercaderies d'última milla, taxi i flotes de vehicle elèctric compartit. Actualment, les ajudes a l'electromobilitat estan transferides a les CCAA tot i que les normes en el repartiment es fixen a nivell estatal. En aquest sentit es proposa:
  - o La transferència dels recursos al govern de la Generalitat i fixar un model fonamentat en: Un sistema de desgravacions fiscals universal en IRPF i Impost de Societat que garanteixi que arriben les ajudes d'una forma àgil.
  - o La reorientació dels fons MOVES adreçat als sectors intensius en l'ús del automòbil (transport de mercaderies d'última milla i taxi) i flotes de vehicle elèctric compartit.

- ❖ S'ha d'assolir l'objectiu de descarbonització del 100% de la mobilitat del sector públic, com a màxim, el 2030.
- ❖ Desenvolupament reglamentari de la llei 21/2015 de finançament del sistema del transport públic de Catalunya, per tal de garantir un sistema de finançament del transport públic suficient, previsible i estable.

#### **4.1. Regulació de la figura del “gran generador de mobilitat obligada”**

Aquesta figura està destinada a identificar els titulars dels grans espais que provoquen elevades necessitats d'accés, obligant-los a oferir alternatives d'accés sostenible als seus treballadors o, alternativament, a contribuir econòmicament al finançament del transport públic. La idea s'inspira en el "*versement mobilité*" francès, consistent en un impost a les empreses que té com a objectiu finançar les infraestructures de transport públic. S'aplica a les empreses amb seu a França i es calcula en funció del nombre d'empleats i de la seva ubicació geogràfica. Els fons recaptats s'inverteixen en projectes destinats a millorar el transport públic i a reduir la congestió del trànsit a les àrees urbanes.

#### **4.2. Infraestructures de recàrrega**





#### Síntesi del bloc 4

- ❖ Es proposa un model de **pagament per l'ús de les infraestructures viàries**, amb un sistema d'exclusió per aquelles persones o professional que no puguin evitar l'ús del vehicle.
- ❖ Es proposa la transferència de recursos en matèria d'ajudes a la mobilitat al govern de la Generalitat i que aquesta fixi un model fonamentat en un **sistema de desgravacions fiscals universal en IRPF i Impost de Societats** que garanteixi que arriben les ajudes d'una forma àgil, així com la **reorientació dels fons MOVES**, adreçat als sectors intensius en l'ús del automòbil (transport de mercaderies d'última milla i taxi) i flotes de vehicle elèctric compartit.
- ❖ Regulació de la figura del **gran generador de mobilitat obligada**, destinada a identificar els titulars dels grans espais que provoquen elevades necessitats d'accés, obligant-los a oferir alternatives d'accés sostenible als seus treballadors o, alternativament, a contribuir econòmicament al finançament del transport públic.
- ❖ **Agilització de la tramitació de punts de recàrrega** davant de les administracions locals. Cal assegurar el compliment del Reial Decret-Llei 29/2021, de 21 de desembre, pel que s'adopten mesures urgents en l'àmbit energètic pel foment de la mobilitat elèctrica, l'autoconsum i el desplegament d'energies renovables, el qual substitueix la presentació d'una autorització prèvia d'obres per una declaració responsable.

## 5. Descarbonitzem els usos tèrmics

El principal repte en la transició energètica està en la descarbonització de l'economia, i en segon lloc en la seva electrificació. Així, després dels canvis

proposats en matèria de mobilitat, es proposa el desplegament d'una estratègia decidida en la descarbonització i en l'electrificació (per aquest ordre) dels usos tèrmics.

demanda, per exemple mitjançant la gestió de la demanda, l'emmagatzematge

En aquest context es tracta, per tant, que Catalunya passi de ser el racó de la península per on va començar la introducció del gas en els usos tèrmics, i que ara passi a ser el motor de la descarbonització i l'electrificació d'aquests usos tèrmics. Es proposen les següents mesures:



- ❖ Establir un pla de substitució de calderes de gas d'ús residencial per equips elèctrics i eficients amb l'objectiu de descarbonitzar el sectors residencial abans de 2035. A aquests efectes es valorarà l'establiment d'una fiscalitat específica sobre calderes de gas quan hi hagi una alternativa tèrmica amb igual o menor cost. El recursos que es recaptin derivats d'aquesta activitat es

destinaran a un increment de les ajudes o les desgravacions per la instal·lació d'equips eficients i elèctrics.

- ❖ El Govern de la Generalitat crearà un model per agrupar els CAE's procedents de la descarbonització, habilitant mitjançant l'Energètica o un subjecte equivalent el rol de subjecte delegat en el sistema CAE's, aixoplugant les estratègies de descarbonització i electrificació dels consums tèrmics així com aspectes de rehabilitació i eficiència energètica.
- ❖ Introduir bonificacions o deduccions fiscals per a la construcció de nous edificis i la renovació dels existents que compleixin amb el més alts nivells d'estàndards d'eficiència energètica.
- ❖ Establir bonificacions fiscals en l'àmbit català per aquells propietaris que realitzin millores en l'eficiència energètica de les seves edificacions, com l'aïllament tèrmic, la instal·lació de finestres de doble vidre o sistemes de calefacció i refrigeració més eficients.

### **5.1. Descarbonització dels usos tèrmics dels edificis i equipaments de la Generalitat de Catalunya**

Els departaments de l'Administració de la Generalitat de Catalunya i les entitats del seu sector públic hauran de realitzar actuacions de renovació energètica i d'introducció d'energies renovables tèrmiques per assolir l'objectiu europeu de reduir el consum d'energia. En aquest sentit, s'ha d'assegurar el compliment de les següents mesures previstes al referit pla GENERCAT 2023-2027:





### Síntesi del bloc 5

- ❖ És necessari complir amb tot allò que disposa la nova Directiva 2024/1275 del Parlament Europeu i del Consell, relativa a l'eficiència energètica dels edificis.
- ❖ Cal establir la prohibició d'instalar sistemes tèrmics proveïts amb combustibles fòssils en edificis d'ús residencial i terciari.
- ❖ Cal establir un pla de substitució de calderes de gas d'ús residencial per equips elèctrics i eficients amb l'objectiu de descarbonitzar el sectors residencial abans de 2035. A aquests efectes es valorarà l'establiment d'una fiscalitat específica sobre calderes de gas quan hi hagi una alternativa tèrmica amb igual o menor cost.
- ❖ Cal fixar un objectiu de descarbonització del 100% dels usos tèrmics del sector públic, com a màxim, l'any 2030.