

I. DISPOSICIONS GENERALS

MINISTERI PER A LA TRANSICIÓ ECOLÒGICA I EL REPTA DEMOGRÀFIC

7439 *Reial decret 647/2020, de 7 de juliol, pel qual es regulen aspectes necessaris per a la implementació dels codis de xarxa de connexió de determinades instal·lacions elèctriques.*

I

El Reglament (UE) 2016/631 de la Comissió, de 14 d'abril de 2016, pel qual s'estableix un codi de xarxa sobre requisits de connexió de generadors a la xarxa, el Reglament (UE) 2016/1388 de la Comissió, de 17 d'agost de 2016, pel qual s'estableix un codi de xarxa en matèria de connexió de la demanda, i el Reglament (UE) 2016/1447 de la Comissió, de 26 d'agost de 2016, pel qual s'estableix un codi de xarxa sobre requisits de connexió a la xarxa de sistemes d'alta tensió en corrent continu i mòduls de parc elèctric connectats en corrent continu, aproven els denominats codis de xarxa de connexió.

Els codis de xarxa de connexió emmarcats dins dels reglaments europeus esmentats estableixen el conjunt de requisits tècnics mínims de disseny i operació que han de complir les instal·lacions de generació, les de demanda i els sistemes d'alta tensió connectats en corrent continu (sistemes HVDC), per a la seva connexió a la xarxa elèctrica.

Si bé una part dels requisits tècnics que estableixen els codis esmentats de xarxa de connexió són d'aplicació directa, d'altres no estan completament detallats i la seva posada en pràctica requereix que, de conformitat amb el que estableixen els reglaments esmentats, els proposin els gestors de la xarxa i, posteriorment, els aprovi i els publiqui l'entitat designada per l'Estat membre, la qual ha de ser l'autoritat reguladora excepte una disposició en contra de l'Estat membre.

A fi de coordinar les propostes que, d'acord el que s'ha assenyalat anteriorment, havien de presentar els gestors de xarxa en relació amb els requisits no completament desplegats al Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016, al Reglament (UE) 2016/1388, de 17 d'agost de 2016, i al Reglament (UE) 2016/1447, de 26 d'agost de 2016, el 2016 es van crear diversos grups de treball, sota la coordinació de l'operador del sistema elèctric i gestor de la xarxa de transport. Addicionalment, aquests grups de treball van servir per proporcionar un fòrum de debat on tractar aspectes relacionats amb la implementació dels reglaments europeus esmentats. Com a conseqüència del treball portat a terme en aquests grups, es va posar de manifest la conveniència de concretar i definir alguns aspectes que, per no estar convenientment detallats o desplegats en els reglaments esmentats, podien donar lloc a interpretacions diverses o generar indeterminació.

De manera particular, el grup de treball dedicat al desplegament de qüestions relacionades amb el Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016, va servir de fòrum de debat de la proposta de llinars de capacitat màxima que, de conformitat amb el que estableix l'article 5.3 del Reglament esmentat, havia d'efectuar el gestor de la xarxa de transport i aprovar-se posteriorment. Els llinars de capacitat tenen una rellevància especial en l'aplicació del Reglament esmentat atès que serveixen per determinar si un mòdul de generació d'electricitat es pot considerar important o significatiu atès que, en cas contrari, el mòdul es troba exclòs de l'àmbit d'aplicació del Reglament. Així mateix, els llinars de capacitat que s'estableixin de conformitat amb l'esmentat article 5.3 del Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016, determinen quins dels requisits que estableix el Reglament són aplicables a un determinat mòdul de generació d'electricitat que es pugui considerar important d'acord amb el que s'ha assenyalat anteriorment.

II

Aquest Reial decret té per objecte concretar determinats aspectes que es consideren necessaris per a la implementació adequada dels codis de xarxa de connexió, entre els quals hi ha alguns relatius al procediment de notificació operacional.

Tal com recull el capítol I, l'àmbit d'aplicació de la norma es vincula als respectius àmbits d'aplicació dels codis de xarxa de connexió, si bé, en el cas dels aspectes relatius a la notificació operacional, s'amplia l'aplicació a les instal·lacions ubicades als territoris no peninsulars a fi d'homogeneïtzar els procediments davant els gestors de xarxa per a la seva posada en servei. Això últim no implica, en cap cas, que els requisits tècnics que preveuen els codis de xarxa de connexió siguin aplicables a les instal·lacions ubicades als territoris no peninsulars.

El capítol II desplega els aspectes relatius a l'aplicabilitat dels codis de xarxa de connexió europeus, els quals prenen en consideració les propostes que van presentar al respecte els gestors de xarxa al llarg de 2018 i les conclusions dels grups de treball, esmentats anteriorment.

Entre aquests aspectes d'aplicabilitat hi ha la precisió de què s'ha d'entendre per mòdul de generació d'electricitat, a l'efecte de l'aplicació del Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016. En aquest sentit, el concepte de mòdul de generació d'electricitat es vincula, mitjançant aquest Reial decret, a la instal·lació que obté els permisos d'accés i connexió ja sigui de manera individual, quan es tracti d'una instal·lació de generació d'electricitat constituïda per un únic mòdul de generació d'electricitat, o com a part d'una instal·lació de generació d'electricitat que, d'acord amb el que preveu el reglament europeu esmentat, estigui constituïda per diversos mòduls de generació d'electricitat connectats en un mateix punt de la xarxa, i és a aquesta instal·lació a la qual, si s'escau, es referirien els permisos d'accés i connexió.

Així mateix, el Reial decret concreta alguns aspectes que són rellevants per a l'aplicació dels codis de xarxa de connexió a instal·lacions que tinguin la condició d'existents, com són la definició de determinats conceptes que s'utilitzen en els codis esmentats sense cap precisió del seu abast, com són la planta de generació principal o l'equip de demanda principal, o les condicions que, en tot cas, requereixen la revisió substancial o exhaustiva de l'acord de connexió.

En relació amb l'aplicació dels requisits tècnics a instal·lacions existents quan aquestes han patit modificacions que fan necessari revisar substancialment el seu acord de connexió, aquest Reial decret recull el procediment ja previst als codis de xarxa de connexió respecte del qual es concreten alguns terminis i s'assigna a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència les competències que, en aquest procediment, els codis atribueixen a l'autoritat reguladora en termes genèrics.

Finalment, mitjançant aquest Reial decret s'aproven els llistats de capacitat màxima necessaris per avaluar la significativitat dels mòduls de generació d'electricitat, que serveixen per determinar quins dels requisits que regula el reglament esmentat són aplicables en cada cas. Mitjançant l'aprovació d'aquests llistats es dona compliment a l'obligació que preveu l'article 5.3 del Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016.

Així mateix, en relació amb l'avaluació de la significativitat, aquest Reial decret, acollint-se a les consideracions que recull el Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016, i en línia amb el treball dut a terme als grups de treball, regula la necessitat que l'avaluació de la significativitat de mòduls de parc elèctric que s'uneixin per formar una unitat econòmica es faci d'acord amb la capacitat agregada.

III

Els codis de xarxa de connexió preveuen la necessitat de portar a terme un procediment de notificació operacional, que comprèn des de l'energització d'una instal·lació fins a la posada en marxa definitiva o l'operació comercial d'aquesta, i la finalitat del qual és que el titular de la instal·lació demostrï al gestor de xarxa pertinent que aquesta compleix els requisits tècnics que li són aplicables.

A partir de les propostes rebudes pels gestors de la xarxa, en els quals els codis de xarxa de connexió europeus fan recaure l'obligació d'emetre les respectives notificacions operacionals, el capítol III regula alguns aspectes d'aplicació general al procediment de notificació operacional, així com altres d'específics en funció del tipus d'instal·lació que es connecta a la xarxa i de si la connexió es fa a escala de la xarxa de transport o de distribució.

Entre les qüestions que regula el capítol III hi ha alguns aspectes generals relatius al procediment de notificació operacional regulat al Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016, i al Reglament (UE) 2016/1388, de 17 d'agost de 2016, en la mesura en què aquest procediment, no previst en la regulació nacional fins a la data, s'ha d'encaixar amb els procediments administratius en vigor que es puguin veure afectats o aquells que es formalitzen davant els gestors de xarxa. Aquest és el cas, per exemple, del procediment d'inscripció en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, o els tràmits per a l'energització, les proves i la posada en servei en què intervenen els gestors de xarxa.

Així mateix, en la mesura en què els codis de xarxa de connexió no concreten la documentació necessària per sol·licitar les notificacions operacionals que apliquin en cada cas, i deixen obert el seu abast al criteri dels gestors de xarxa pertinent i es limiten exclusivament a establir, en alguns casos, la documentació que aquests tenen dret a exigir, aquest Reial decret concreta als seus annexos la documentació que és necessari aportar en cada cas, d'acord amb les propostes que han tramès al respecte els gestors de xarxa.

IV

La disposició addicional primera recull el manament a l'operador del sistema perquè trameti una proposta de modificació dels procediments d'operació del sistema elèctric el contingut dels quals sigui necessari adaptar com a conseqüència d'aquest Reial decret i de l'aplicació dels codis de xarxa de connexió. Aquest manament s'estén també als procediments d'operació que sigui necessari adaptar com a conseqüència de l'entrada en vigor de la normativa que estableixi l'aplicabilitat i l'abast en l'intercanvi de dades entre els gestors de xarxa de transport, els gestors de xarxa de distribució i els usuaris significatius de la xarxa pertinents, que s'ha d'aprovar d'acord amb el que estableix l'article 40.5 del Reglament (UE) 2017/1485 de la Comissió, de 2 d'agost de 2017, pel qual s'estableix una directriu sobre la gestió de la xarxa de transport d'electricitat.

Els codis de xarxa de connexió preveuen la possibilitat de concedir excepcions al compliment dels requisits tècnics regulats en aquests. De conformitat amb el que estableixen els reglaments esmentats, l'autoritat reguladora ha d'especificar i publicar els criteris per a la concessió d'aquestes excepcions, els quals s'han de publicar i s'han de notificar a la Comissió en el termini de nou mesos des de l'entrada en vigor dels reglaments respectius. Atès el temps transcorregut des de l'entrada en vigor dels reglaments comunitaris esmentats, sense que fins a la data s'hagin fet públics els criteris per a la concessió d'excepcions, mitjançant la disposició addicional segona s'insta la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, com a autoritat reguladora nacional, perquè porti a terme aquesta publicació.

V

L'avaluació de la conformitat amb el compliment dels requisits que estableixen els codis de xarxa de connexió requereix que se sumi al temps necessari per aprovar els criteris que permetin portar a terme l'avaluació un termini addicional per a l'acreditació de laboratoris i altres entitats de certificació. Per això, mitjançant la disposició transitòria primera s'habilita un període de vint-i-quatre mesos des de l'aprovació de l'ordre ministerial que, de conformitat amb el que preveu la disposició final setena d'aquest Reial decret, defineixi els requisits tècnics que recullen de manera no exhaustiva els codis de xarxa de connexió, durant els quals els gestors de la xarxa poden expedir notificacions operacionals

limitades, que han de permetre la inscripció en els registres administratius corresponents, fins que es pugui aportar la informació necessària que permeti verificar la conformitat amb el compliment dels requisits tècnics que siguin aplicables en cada cas.

Adicionalment, l'aplicació del procediment de notificació operacional previst al Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016, i al Reglament (UE) 2016/1388, de 17 d'agost de 2016, amb les especificitats que recull al respecte aquest Reial decret, exigeix que els gestors de xarxa adaptin els seus sistemes i processos. Atès que aquesta adaptació no pot ser immediata, la disposició transitòria segona estableix un període transitori de tres mesos per portar-la a terme.

A fi de contribuir a l'objectiu de desplegar i implantar l'autoconsum a Espanya, i en coherència amb els objectius perseguits i les mesures adoptades pel Reial decret llei 15/2018, de 5 d'octubre, la disposició transitòria tercera exceptua del compliment del Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016, els mòduls de generació d'electricitat que, d'acord amb la normativa en vigor, estan exempts d'obtenir permisos d'accés i connexió a la xarxa. Es pot posar fi a aquesta exempció mitjançant una ordre ministerial, en funció de l'avenç que experimenti l'autoconsum.

A fi de dotar de seguretat jurídica i evitar que es puguin imposar requisits nous a instal·lacions que ja estan en servei o a projectes amb un estat avançat de definició i compromisos ja adquirits, la disposició transitòria quarta estableix que les instal·lacions que, de conformitat amb el que estableixen els codis de xarxa de connexió, no es puguin considerar existents i que s'hagin posat en servei abans de l'entrada en vigor d'aquest Reial decret o que es posin en servei dins dels sis mesos posteriors a aquesta estan exemptes del compliment dels requisits tècnics que s'han de desplegar mitjançant l'ordre ministerial a què es refereix l'apartat tercer de la disposició final setena d'aquest Reial decret. Això no eximeix en cap cas aquestes instal·lacions de complir els requisits que estiguin completament definits als reglaments europeus que aproven els codis de xarxa de connexió i que, per tant, són d'aplicació directa i obligada des de l'entrada en vigor d'aquests. Així mateix, el que preveu aquesta disposició transitòria s'ha d'entendre sense perjudici que una instal·lació que es pugui acollir a aquesta exempció decideixi, voluntàriament, no acollir-s'hi.

VI

Mitjançant les disposicions finals primera i segona es fan modificacions a la normativa existent que són necessàries com a conseqüència de l'entrada en vigor dels codis de xarxa de connexió. En concret, es modifiquen alguns articles del Reial decret 1699/2011, de 18 de novembre, pel qual es regula la connexió a la xarxa d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica de petita potència, i del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus.

Així mateix, les modificacions introduïdes a l'esmentat Reial decret 413/2014, de 6 de juny, permeten assegurar la determinació correcta de l'aplicabilitat i l'abast en l'intercanvi de dades quant als requisits de telemesures, en temps real, exigits al Reglament (UE) 2017/1485 de la Comissió, de 2 d'agost de 2017.

VII

A fi de donar flexibilitat en el despatx de producció als grups que tenen una limitació de funcionament a conseqüència del compliment de normativa mediambiental europea, la disposició final tercera modifica el Reial decret 738/2015, de 31 de juliol, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica i el procediment de despatx en els sistemes elèctrics dels territoris no peninsulars.

Així mateix, mitjançant aquest Reial decret s'ajusten les liquidacions provisionals i anual als costos de generació que efectivament es reconeguin als grups generadors en aquests territoris i es dona solució a la situació de les instal·lacions que, un cop posada de manifest la seva necessitat per a la cobertura de la demanda i disposant de tots els

permisos en el moment de l'aprovació de la Llei 17/2013, de 29 d'octubre, per a la garantia del subministrament i l'increment de la competència en els sistemes elèctrics insulars i extrapeninsulars, no tenen un règim retributiu addicional.

Finalment, s'adapten alguns aspectes de la retribució a la realitat dels despatxos efectuats en aquests territoris, inclosa la possibilitat que el valor límit de temps des de l'última aturada a considerar en la retribució de costos variables per arrencada s'estableixi de manera diferent per a cada instal·lació tipus, igual que la resta de paràmetres tècnics de liquidació que determinen aquest concepte retributiu en els grups.

VIII

Amb l'objecte d'assegurar la transposició completa de l'article 14, apartat 7, lletres a) i c), de la Directiva 2012/27/UE del Parlament Europeu i del Consell, de 25 d'octubre de 2012, relativa a l'eficiència energètica, pel que fa a un nou projecte o la modificació substancial d'una instal·lació industrial amb una potència tèrmica total superior a 20 MW i que generi calor residual en un nivell de temperatures útil, o d'una xarxa urbana de calefacció i refrigeració amb una potència tèrmica total que superi els 20 MW, la disposició final quarta d'aquest Reial decret modifica el Reial decret 56/2016, de 12 de febrer, pel qual es transposa la Directiva 2012/27/UE pel que fa a auditories energètiques, acreditació de proveïdors de serveis i auditors energètics i promoció de l'eficiència del subministrament d'energia, i estableix que l'òrgan competent per concedir l'autorització administrativa ha de tenir en compte el resultat de l'avaluació completa del potencial d'ús de la cogeneració d'alta eficiència i dels sistemes urbans de calefacció i refrigeració eficients, i pot denegar l'autorització si l'anàlisi de costos i beneficis no s'adequa al que estableix el seu annex IV, part 2, sobre principis particulars per a aquesta anàlisi.

IX

La disposició final setena habilita la ministra per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic per actualitzar, mitjançant una ordre, el contingut dels annexos, amb la proposta justificada prèvia per part dels gestors de xarxa.

Així mateix, aquesta disposició final setena habilita la ministra per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic per aprovar, mitjançant una ordre, els requisits tècnics per a la connexió a la xarxa no detallats als reglaments que aproven els codis de xarxa de connexió.

Adicionalment, la disposició final setena habilita la ministra per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic per aprovar, mitjançant una ordre, l'aplicabilitat i l'abast en l'intercanvi de dades entre els gestors de xarxa de transport, els gestors de xarxa de distribució i els usuaris significatius de la xarxa pertinents d'acord amb el que estableix l'article 40.5 del Reglament (UE) 2017/1485 de la Comissió, de 2 d'agost de 2017.

X

Aquesta norma s'ha elaborat tenint en compte els principis de bona regulació, als quals es refereix l'article 129.1 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques.

En particular, la norma compleix els principis de necessitat i eficàcia atès que es considera que és l'instrument idoni per aconseguir els objectius perseguits, després de l'entrada en vigor dels reglaments comunitaris esmentats, en concret per definir i desplegar alguns aspectes necessaris per facilitar-ne l'aplicabilitat i la implementació, complir l'obligació que aquells preveuen d'aprovar els llistats de significativitat i adaptar normativa en vigor afectada per aquells.

Així mateix, compleix el principi de proporcionalitat atès que regula aspectes que es consideren imprescindibles per a la consecució de l'objectiu principal de la norma, que és facilitar la implementació dels codis de xarxa de connexió, sense que hi hagi altres mesures menys restrictives de drets o que imposin menys obligacions als destinataris.

S'entén satisfet també el principi de seguretat jurídica atès que la norma contribueix a reforçar aquest principi. D'una banda, és coherent amb la resta de l'ordenament jurídic, així com amb el dret de la Unió Europea, i, de l'altra, atès que els reglaments esmentats són d'aplicació directa i que s'ha posat de manifest en els grups de treball la incertesa sobre com interpretar o aplicar determinades qüestions que aquells regulen, aquesta norma té per objecte concretar-les.

La norma compleix el principi de transparència en la mesura en què el projecte s'ha sotmès a audiència pública i descriu al seu preàmbul i a la seva memòria els objectius que es persegueixen.

Finalment, el principi d'eficiència se satisfà en la mesura en què no introdueix càrregues administratives innecessàries o accessòries, i racionalitza, en la seva aplicació, la gestió dels recursos públics.

Aquest Reial decret no s'ha sotmès a la consulta pública a què es refereix l'article 26.2 de la Llei 50/1997, de 27 de novembre, del Govern, atès que regula aspectes parcials d'una matèria, en aquest cas aspectes concrets relatius a l'aplicabilitat i al desplegament de qüestions regulades als codis de xarxa de connexió.

De conformitat amb l'article 26.6 de l'esmentada Llei 50/1997, de 27 de novembre, el tràmit d'audiència s'ha evacuat mitjançant la consulta als representants del Consell Consultiu d'Electricitat, d'acord amb el que preveu la disposició transitòria desena de la Llei 3/2013, de 4 de juny, de creació de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència. Les comunitats autònomes i les ciutats autònomes de Ceuta i Melilla han participat en el tràmit d'audiència a través del Consell Consultiu d'Electricitat, en el qual estan representades. Addicionalment, aquest Reial decret s'ha sotmès a audiència i informació pública, mitjançant la seva publicació al portal web de l'actual Ministeri per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic.

Per la seva banda, les modificacions introduïdes al Reial decret 56/2016, de 12 de febrer, a què es refereix la disposició final quarta, s'han sotmès a audiència de manera independent. En aquest tràmit, a les comunitats autònomes, les ciutats de Ceuta i Melilla, així com la Federació Espanyola de Municipis i Províncies, se'ls ha notificat mitjançant un ofici.

Segons el que estableix l'article 5.2.a) de l'esmentada Llei 3/2013, de 4 de juny, el que disposa aquest Reial decret ha rebut l'informe de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, denominat «Acord pel qual s'emet l'informe sobre la proposta de reial decret pel qual es regulen aspectes necessaris per a la implementació dels codis de xarxa europeus de connexió», aprovat per la sala de supervisió reguladora, a la sessió del dia 21 de novembre de 2019 (IPN/CNMC/017/19).

Aquest Reial decret es dicta a l'empara del que estableix l'article 149.1.13a i 25a de la Constitució espanyola, que atribueix a l'Estat la competència exclusiva per determinar les bases i la coordinació de la planificació general de l'activitat econòmica, i les bases del règim miner i energètic, respectivament.

En virtut d'això, a proposta de la ministra per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic, amb l'aprovació prèvia de la ministra de Política Territorial i Funció Pública, d'acord amb el Consell d'Estat, i amb la deliberació prèvia del Consell de Ministres en la reunió del dia 7 de juliol de 2020,

DISPOSO:

CAPÍTOL I

Disposicions generals

Article 1. *Objecte.*

Aquest Reial decret té per objecte regular aspectes que es consideren necessaris per a l'aplicació adequada dels requisits que recullen el Reglament (UE) 2016/631 de la Comissió, de 14 d'abril de 2016, pel qual s'estableix un codi de xarxa sobre requisits de

connexió de generadors a la xarxa, el Reglament (UE) 2016/1388 de la Comissió, de 17 d'agost de 2016, pel qual s'estableix un codi de xarxa en matèria de connexió de la demanda, i el Reglament (UE) 2016/1447 de la Comissió, de 26 d'agost de 2016, pel qual s'estableix un codi de xarxa sobre requisits de connexió a la xarxa de sistemes d'alta tensió en corrent continu i mòduls de parc elèctric connectats en corrent continu.

En particular, aquest Reial decret té per objecte regular alguns aspectes relatius del procediment de notificació operacional que preveuen els reglaments europeus esmentats, a fi que aquest s'integri amb altres procediments o tràmits relacionats amb la posada en servei de les instal·lacions. Addicionalment, es concreten qüestions com la documentació necessària per a la formalització de les notificacions successives.

Així mateix, com a part dels aspectes necessaris per a la implementació del Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016, s'aproven els llindars de capacitat màxima que determinen la significativitat dels mòduls de generació d'electricitat i, per tant, els requisits del Reglament que són aplicables en cada cas.

Article 2. *Definicions.*

Als efectes del que preveu aquest Reial decret són aplicables les definicions que recullen l'article 2 del Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016, l'article 2 del Reglament (UE) 2016/1388, de 17 d'agost de 2016, i l'article 2 del Reglament (UE) 2016/1447, de 26 d'agost de 2016.

Article 3. *Àmbit d'aplicació.*

1. El que disposa aquest Reial decret és aplicable a:

a) Els mòduls de generació d'electricitat inclosos dins de l'àmbit d'aplicació del Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016.

b) Les instal·lacions de demanda, les instal·lacions de distribució, les xarxes de distribució i les unitats de demanda incloses dins de l'àmbit d'aplicació del Reglament (UE) 2016/1388, de 17 d'agost de 2016.

c) Els sistemes d'alta tensió en corrent continu (sistemes HVDC) i els mòduls de parc elèctric connectats en corrent continu inclosos en l'àmbit d'aplicació del Reglament (UE) 2016/1447, de 26 d'agost de 2016.

2. D'acord amb el que estableix l'apartat anterior, el que disposa aquest Reial decret no és aplicable, entre d'altres, a les instal·lacions que es connectin a la xarxa de transport o distribució en territoris el sistema elèctric dels quals no estigui connectat de manera síncrona a les zones síncrones d'Europa continental.

No obstant això, el que disposa el capítol III d'aquest Reial decret és aplicable als mòduls de generació d'electricitat, les instal·lacions de distribució i les instal·lacions de consum ubicats als territoris no peninsulars amb les especificitats quant al compliment de requisits tècnics necessaris que apliquin en cada cas.

3. Dins dels mòduls de generació d'electricitat a què es refereix l'apartat 1.a) d'aquest article s'entenen incloses les instal·lacions de generació vinculades a alguna de les modalitats d'autoconsum a què es refereix el Reial decret 244/2019, de 5 d'abril, pel qual es regulen les condicions administratives, tècniques i econòmiques de l'autoconsum.

4. L'aplicació d'aquest Reial decret a les instal·lacions existents està subjecta a les normes que recullen els articles 5, 6 i 7.

CAPÍTOL II

Aplicabilitat dels codis de xarxa de connexió

Article 4. *Aspectes generals d'aplicabilitat.*

1. De conformitat amb el que preveu l'article 2 del Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016, una instal·lació de generació d'electricitat pot estar composta per un o

diversos mòduls de generació d'electricitat, a cada un dels quals els són aplicables aquest reglament comunitari i la normativa que per a la seva aplicació i desplegament s'aprovi, depenent de la seva condició d'existent, d'acord amb els criteris que estableixen els articles 5 i 6.

En tot cas, els mòduls de generació d'electricitat que s'integrin en una instal·lació de generació d'electricitat queden definits per la seva condició de mòdul de generació d'electricitat síncron o de mòdul de parc elèctric, segons sigui procedent en cada cas, així com pel grup i subgrup al qual pertanyin, d'acord amb el que preveu el Reial decret 413/2014, de 6 de juny.

2. A l'efecte de l'aplicació del Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016, el mòdul de generació d'electricitat es correspon amb el mòdul de generació d'electricitat síncron o mòdul de parc elèctric per al qual s'obtinguin els permisos d'accés i de connexió, ja sigui de manera individual o, si s'escau, com a part d'una instal·lació de generació d'electricitat per a la qual es tramitin i obtinguin els permisos esmentats.

3. Sense perjudici del que estableix l'apartat anterior, en el cas d'instal·lacions de generació d'electricitat a les quals la normativa en vigor exigeixi de tramitar els procediments d'accés i connexió a la xarxa, el mòdul de generació d'electricitat és aquell que finalment s'inscriu en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica o, si s'escau, en el registre administratiu d'autoconsum d'energia elèctrica.

4. Les referències que efectua el Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016, a la capacitat màxima d'un mòdul de generació d'electricitat s'entenen referides a la màxima potència activa que pot produir aquest mòdul, amb el compliment simultani de les capacitats de potència reactiva requerides a aquesta capacitat màxima, establertes al reglament esmentat i a la normativa de desplegament que aprovi els requisits tècnics que han d'establir els gestors de xarxa pertinents, de conformitat amb el que estableix el reglament esmentat.

5. Les referències que fan a l'acord de connexió el Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016, i el Reglament (UE) 2016/1388, de 17 d'agost de 2016, s'entenen efectuades al contracte d'accés a les xarxes de transport i distribució o un contracte equivalent, en el cas d'instal·lacions per a les quals no sigui necessària la formalització d'aquell.

6. Les referències que fa a instal·lacions de demanda «utilitzades, o que ho puguin ser, per prestar serveis de resposta de demanda» el Reglament (UE) 2016/1388, de 17 d'agost de 2016, s'entenen fetes quan la instal·lació en qüestió sol·liciti habilitar-se per a la prestació dels serveis esmentats.

Article 5. *Instal·lacions existents.*

1. De conformitat amb el que preveuen l'article 4.2 del Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016, l'article 4.2 del Reglament (UE) núm. 2016/1388, de 17 d'agost de 2016, i l'article 4.2 del Reglament (UE) 2016/1447, de 26 d'agost de 2016, tenen la consideració d'instal·lacions existents les que compleixin alguna de les condicions següents:

a) Que ja estiguin connectades i posades en servei a l'entrada en vigor del Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016, del Reglament (UE) 2016/1388, de 17 d'agost de 2016, o del Reglament (UE) 2016/1447, de 26 d'agost de 2016, segons correspongui en cada cas.

b) Les que acreditin haver subscrit un contracte definitiu i vinculant de compra de la planta de generació principal, de l'equip de demanda principal o de l'equip HVDC en un termini de dos anys des de l'entrada en vigor del Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016, del Reglament (UE) 2016/1388, de 17 d'agost de 2016, o del Reglament (UE) 2016/1447, de 26 d'agost de 2016, segons correspongui en cada cas.

2. En cas que una instal·lació compleixi la condició per poder ser considerada existent a què es refereix la lletra b) de l'apartat anterior i, de conformitat amb el que

preveuen els articles 4.2 del Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016, del Reglament (UE) 2016/1388, de 17 d'agost de 2016, o del Reglament (UE) 2016/1447, de 26 d'agost de 2016, segons correspongui en cada cas, no s'hagi acreditat aquest fet davant del gestor de xarxa pertinent en el termini que estableixen els articles esmentats, el titular de la instal·lació pot acreditar davant la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència la condició d'existent de la instal·lació. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de decidir, a la vista de la documentació aportada i tenint en compte el que estableixen els reglaments comunitaris esmentats, si la instal·lació compleix les condicions necessàries per ser considerada existent. La decisió que adopti la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència s'ha de notificar al titular de la instal·lació.

3. Als efectes que preveuen l'article 4.2.b) del Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016, i aquest Reial decret, s'entén per planta de generació principal:

a) En el cas de mòduls de generació d'electricitat síncrons, el conjunt format per l'element motriu i l'alternador.

b) En el cas de mòduls de parc elèctric, el conjunt format per l'inversor i la unitat generadora d'electricitat, si aquesta última té un impacte rellevant en les capacitats tècniques del mòdul de parc elèctric. En el cas de mòduls de parc elèctric eòlics, es considera com a unitat generadora d'electricitat l'aerogenerador que, a aquest efecte, s'entén com el conjunt constituït per la torre, les pales i la naveta.

En el cas dels mòduls de parc elèctric fotovoltaics, únicament l'inversor té la consideració de planta de generació principal, i no es consideren com a part de la planta de generació principal els equips o components de la part de corrent continu.

4. Als efectes que preveuen l'article 4.2.b) del Reglament (UE) 2016/1388, de 17 d'agost de 2016, i aquest Reial decret, s'entén per equip de demanda principal:

a) En el cas d'instal·lacions de distribució, el transformador de potència transport/distribució.

b) En el cas de consumidors, qualsevol equip o conjunt d'equips la potència nominal individual o agregada del qual sigui, almenys, el 50% de la potència contractada màxima de tots els períodes tarifaris pel conjunt de la instal·lació de demanda. Per a les instal·lacions d'autoconsum o amb generació associada al consum connectades a la xarxa de transport o distribució es considera, en lloc de la potència contractada màxima de tots els períodes tarifaris, la potència màxima de tots els períodes tarifaris associada al consum.

Adicionalment, té la consideració d'equip de demanda principal la instal·lació de connexió a la xarxa de transport o de distribució de la instal·lació de demanda.

5. Als efectes que preveuen l'article 4.2.b) del Reglament (UE) 2016/1447, de 26 d'agost de 2016, i aquest Reial decret, s'entén per:

a) Planta de generació principal d'un mòdul de parc elèctric connectat en corrent continu el conjunt format per l'inversor i la unitat generadora d'electricitat en els mateixos termes que assenyala l'apartat 2.b) d'aquest article.

b) Equip HVDC el conjunt format pels ponts convertidors i els equips de control de la unitat convertidora.

6. Per acreditar davant del gestor de xarxa pertinent o, si s'escau, davant la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència l'existència d'un contracte definitiu i vinculant per a la compra de la planta de generació principal s'ha de trametre, com a mínim, la informació següent en el format i el suport que es disposi a aquest efecte:

a) Títol del contracte.

b) Data de signatura i d'entrada en vigor del contracte.

c) Identificació de les instal·lacions de generació a les quals aplica el contracte. En el cas de mòduls de generació d'electricitat síncrons, el contracte ha d'afectar la totalitat del conjunt element motriu-alternador que pugui funcionar de manera independent. En el cas

de mòduls de parc elèctric, el contracte ha d'afectar la totalitat d'inversors i unitats generadores que l'integrin.

d) Descripció detallada dels equips que componen la planta de generació principal, i a aquest efecte s'ha d'aportar una certificació del fabricant i, si s'escau, de proveïdors intermedis.

Després de la recepció de la documentació anterior, el gestor de xarxa pertinent o, si s'escau, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha d'identificar les instal·lacions a les quals aplica el contracte que tenen la consideració d'instal·lacions existents als efectes que preveu el Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016.

7. Per acreditar davant del gestor de xarxa pertinent o, si s'escau, davant la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència l'existència d'un contracte definitiu i vinculant per a la compra de l'equip de demanda principal o la unitat de demanda s'ha de trametre, com a mínim, la informació següent en el format i el suport que es disposi a aquest efecte:

- a) Títol del contracte.
- b) Data de signatura i d'entrada en vigor del contracte.
- c) Identificació de les instal·lacions de distribució i de consum a les quals aplica el contracte.
- d) Descripció detallada dels equips que componen l'equip de demanda principal, i a aquest efecte s'ha d'aportar la certificació del fabricant, així com si s'escau de proveïdors intermedis.

Després de la recepció d'aquesta documentació, el gestor de xarxa pertinent o, si s'escau, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha d'identificar les instal·lacions a les quals aplica el contracte que tenen la consideració d'instal·lacions existents als efectes que preveu el Reglament (UE) 2016/1388, de 17 d'agost de 2016.

8. Per acreditar davant del gestor de xarxa pertinent o, si s'escau, davant la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència l'existència d'un contracte definitiu i vinculant per a la compra de la planta de generació principal d'un mòdul de parc elèctric o de l'equip HVDC, se li ha de trametre, com a mínim, la informació següent en el format i el suport que es disposi a aquest efecte:

- a) Títol del contracte.
- b) Data de signatura i d'entrada en vigor del contracte.
- c) Identificació de les instal·lacions a les quals aplica el contracte.
- d) Descripció detallada dels equips que componen la planta de generació principal o l'equip HVDC, i a aquest efecte s'ha d'aportar la certificació del fabricant, així com si s'escau de proveïdors intermedis.

Després de la recepció d'aquesta documentació, el gestor de xarxa pertinent o, si s'escau, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha d'identificar les instal·lacions a les quals aplica el contracte que tenen la consideració d'instal·lacions existents als efectes que preveu el Reglament (UE) 2016/1447, de 26 d'agost de 2016.

9. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència és l'encarregada de resoldre els conflictes que sorgeixin en relació amb la consideració d'una instal·lació com a existent per l'aplicació del que preveuen l'article 4.2 del Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016, l'article 4.2 del Reglament (UE) 2016/1388, de 17 d'agost de 2016, i l'article 4.2 del Reglament (UE) 2016/1447, de 26 d'agost de 2016, i d'acord amb el que preveu aquest Reial decret.

Article 6. *Aplicació de requisits tècnics a instal·lacions existents.*

1. Als efectes del que preveuen els articles 4.1.a) del Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016, 4.1.a) del Reglament (UE) 2016/1388, de 17 d'agost de 2016, i 4.1.a) del Reglament (UE) 2016/1447, de 26 d'agost de 2016, amb caràcter previ a la sol·licitud o l'actualització dels permisos d'accés i connexió, el titular d'una instal·lació, sistema o

mòdul de generació d'electricitat inclòs en l'àmbit d'aplicació dels reglaments esmentats que tingui la condició d'existent ha de sol·licitar al gestor de xarxa pertinent una valoració de la modificació prevista, la qual ha de determinar si la modificació requereix la revisió substancial o exhaustiva del seu acord de connexió.

En el cas de mòduls de generació d'electricitat que, d'acord amb el Reial decret 244/2019, de 5 d'abril, no necessitin sol·licitar el permís d'accés i connexió, la sol·licitud de valoració de modificació que preveu el paràgraf anterior s'ha de fer al gestor de xarxa pertinent, en tot cas, amb caràcter previ a l'emissió de la primera autorització administrativa requerida, si s'escau, per a la modificació de la instal·lació de generació.

2. Un cop rebuda la sol·licitud, el gestor de xarxa pertinent disposa d'un termini de deu dies per requerir al titular de la instal·lació la documentació addicional que consideri necessària per poder efectuar la valoració.

3. El gestor de xarxa pertinent disposa d'un termini màxim d'un mes des de la recepció de la sol·licitud o, si s'escau, des que es trameti la informació addicional requerida d'acord amb el que assenyala l'apartat anterior, per efectuar la valoració i per notificar-la a l'interessat, així com a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, en cas que la notificació a aquesta última sigui necessària, de conformitat amb el que estableix aquest article.

En cas que la valoració que efectui el gestor de xarxa pertinent d'acord amb el que assenyala l'apartat primer d'aquest article determini que es requereix un nou acord de connexió, ho ha de notificar a l'interessat i a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, que ha d'adoptar una decisió al respecte. En cas contrari, el gestor de xarxa pertinent únicament ho ha de notificar a l'interessat.

4. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència disposa d'un termini de tres mesos des que li sigui notificada la valoració del gestor de xarxa pertinent, de conformitat amb el que preveu l'apartat anterior, per remetre al gestor de xarxa pertinent la seva decisió sobre si és necessari fer una revisió substancial o exhaustiva de l'acord de connexió, així com els requisits del reglament corresponent que, si s'escau, li són aplicables.

5. Un cop rebuda la decisió de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, el gestor de xarxa pertinent disposa d'una setmana per traslladar-ne el contingut al titular de la instal·lació.

6. En tot cas, el gestor de xarxa pertinent ha d'informar el titular de la instal·lació de la necessitat d'actualització dels procediments d'accés i connexió a la xarxa i l'abast corresponent d'aquesta actualització.

En el cas de mòduls de generació d'electricitat que, de conformitat amb el que estableix el Reial decret 244/2019, de 5 d'abril, estiguin exempts de la formalització de procediments d'accés i connexió, el gestor de la xarxa pertinent ha de traslladar al titular del mòdul de generació d'electricitat la seva valoració o, si s'escau, el contingut de la decisió de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència i l'ha d'informar de la necessitat d'actualització del seu acord de connexió o de la formalització d'un nou acord de connexió.

7. En tot cas, quan la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència determini la necessitat de fer una revisió substancial o exhaustiva de l'acord de connexió, el titular de la instal·lació, o el seu representant als efectes corresponents, ha d'iniciar el procediment d'actualització dels permisos d'accés i connexió o, si s'escau, d'obtenció de nous permisos d'accés i connexió. Això no és aplicable si la instal·lació està exempta de formalitzar el procediment esmentat, en virtut del que disposa el Reial decret 244/2019, de 5 d'abril.

8. Els mòduls de generació d'electricitat tipus C o D existents que, d'acord amb el que estableix aquest article, s'hagin modificat de tal manera que el seu acord de connexió s'hagi de revisar substancialment estan subjectes al compliment de tots els requisits que li siguin aplicables d'acord amb el Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016.

Article 7. Modificacions que necessàriament requereixen la revisió substancial o exhaustiva de l'acord de connexió.

1. En tot cas, als efectes del que preveu l'article 6, tenen la consideració de modificacions que requereixen revisar substancialment l'acord de connexió en el cas de mòduls de generació d'electricitat de tipus C o D les que compleixin alguna de les condicions següents:

a) La modificació implica un increment de potència superior al 20% de la capacitat màxima del mòdul de generació d'electricitat. A aquest efecte, s'ha de tenir en compte el caràcter acumulatiu dels increments de capacitat que tinguin lloc a partir dels dos anys següents a l'entrada en vigor del Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016.

b) La modificació consisteix en la substitució o modernització dels equips que constitueixen la planta de generació principal, quan aquesta substitució o modificació afecti un percentatge superior al 70% de la potència instal·lada del mòdul de generació d'electricitat. A aquest efecte, s'ha de tenir en compte el caràcter acumulatiu de les substitucions o modernitzacions que tinguin lloc a partir dels dos anys següents a l'entrada en vigor del Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016.

En el cas dels mòduls de generació d'electricitat síncrons, es considera com a modernització o substitució dels equips de planta de generació principal la modernització o substitució del conjunt format per l'element motriu i l'alternador.

En el cas dels mòduls de parc elèctric, es considera com a modernització o substitució dels equips de planta de generació principal la modernització o substitució del conjunt format per l'inversor, en cas que n'hi hagi, i la unitat generadora d'electricitat, si aquesta té un impacte rellevant en les capacitats tècniques del mòdul de parc elèctric.

2. En el cas d'instal·lacions fotovoltaïques, les referències a la potència instal·lada de l'apartat anterior s'entenen referides a la potència màxima de l'inversor o, si s'escau, a la suma de les potències màximes dels inversors.

3. En tot cas, als efectes del que preveu l'article 6, tenen la consideració de modificacions que requereixen la revisió exhaustiva de l'acord de connexió en el cas d'instal·lacions de demanda les que compleixin el següent:

a) Per a instal·lacions de distribució d'energia elèctrica, en cas d'addició d'un nou transformador en una interfície transport-distribució o distribució-distribució o substitució del transformador de potència per un altre adquirit després dels dos anys següents a l'entrada en vigor del Reglament (UE) 2016/1388, de 17 d'agost de 2016.

b) Per a instal·lacions de consumidors connectats a la xarxa de transport o distribució, quan es compleixi alguna de les condicions següents:

1a) Increment de la potència contractada que afecti significativament les capacitats tècniques de les instal·lacions, quan així es determini, sobre la base de criteris objectius, transparents i no discriminatoris. Aquests criteris s'han d'establir mitjançant una ordre de la ministra per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic. A aquest efecte, els gestors de la xarxa han de trametre les seves propostes en un termini no superior a sis mesos, des de l'entrada en vigor d'aquest Reial decret.

2a) Modificació d'un equip o conjunt d'equips que tingui una potència individual o agregada d'almenys el 50% de la potència contractada màxima de tots els períodes tarifaris pel conjunt de la instal·lació de demanda, tenint en compte que les substitucions o modernitzacions tenen caràcter acumulatiu a partir dels dos anys següents a l'entrada en vigor del Reglament (UE) 2016/1388, de 17 d'agost de 2016.

Per a les instal·lacions d'autoconsum o amb generació associada al consum connectades a la xarxa de transport o distribució es considera, en lloc de la potència contractada màxima de tots els períodes tarifaris, la potència màxima de tots els períodes tarifaris associada al consum.

3a) Substitució d'elements de la instal·lació de connexió, cas en què és exclusivament la instal·lació de connexió la que ha de complir els requisits dels reglaments corresponents.

4. Tant per a instal·lacions de distribució com per a instal·lacions de consumidors, i en cas d'addició, modernització o substitució d'un transformador que, de conformitat amb el Reglament (UE) 2016/1388, de 17 d'agost de 2016, sigui considerat no existent o subjecte a revisió exhaustiva del seu acord de connexió, només són aplicables els requisits del reglament esmentat al transformador afegit, modernitzat o substituït, amb l'abast de les possibilitats pràctiques de l'element o elements que se substitueixin, modernitzin o afegixin.

Article 8. *Avaluació de la significativitat dels mòduls de generació d'electricitat.*

1. De conformitat amb el que estableix l'article 5 del Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016, l'avaluació de la significativitat dels mòduls de generació d'electricitat s'ha de fer en funció de la tensió del seu punt de connexió i de la seva capacitat màxima, d'acord amb els llindars que, per a cada una de les categories que recull l'article esmentat, s'estableixen a continuació:

- a) Tipus A: mòduls de generació d'electricitat amb un punt de connexió inferior a 110 kV i amb una capacitat màxima igual o superior a 0,8 kW i igual o inferior a 100 kW.
- b) Tipus B: mòduls de generació d'electricitat amb un punt de connexió inferior a 110 kV i amb una capacitat màxima superior a 100 kW i igual o inferior a 5 MW.
- c) Tipus C: mòduls de generació d'electricitat amb un punt de connexió inferior a 110 kV i amb una capacitat màxima superior a 5 MW i igual o inferior a 50 MW.
- d) Tipus D: mòduls de generació d'electricitat amb un punt de connexió igual o superior a 110 kV o amb una capacitat màxima superior a 50 MW.

No obstant això, en el cas de mòduls de generació d'electricitat pertanyents a instal·lacions d'autoconsum sense excedents, la significativitat dels mòduls s'ha d'avaluar, de manera agregada si s'escau, exclusivament per la capacitat màxima sense considerar la tensió del punt de connexió de la instal·lació de demanda associada.

2. En el cas de mòduls de parc elèctric que s'uneixin per formar una unitat econòmica i comparteixin punt de connexió, l'avaluació de la seva significativitat s'ha de fer segons la seva capacitat agregada, per la qual cosa la seva significativitat s'ha d'avaluar segons la suma de la capacitat màxima de cada mòdul de parc elèctric que es connecta en el mateix punt de connexió.

3. A l'efecte que preveu l'apartat anterior, es considera que un conjunt de mòduls de parc elèctric forma part d'una mateixa unitat econòmica quan concorrin les condicions següents:

- a) Els mòduls de parc elèctric comparteixen instal·lacions de connexió a la xarxa de transport o xarxa de distribució o es troben en una mateixa referència cadastral, considerada aquesta pels seus primers 14 dígitos, o si s'escau, segons el que disposa la disposició addicional vintena del Reial decret 413/2014, de 6 de juny.
- b) Els mòduls de parc elèctric són del mateix subgrup de conformitat amb l'article 2 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny.
- c) La diferència entre les dates d'inscripció definitiva en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica o, si s'escau, en el registre administratiu d'autoconsum d'energia elèctrica no és superior a trenta-sis mesos.

4. No constitueixen una unitat econòmica els mòduls de parc elèctric que, fins i tot amb el compliment de les condicions que assenyalen l'apartat anterior, puguin acreditar que no hi ha continuïtat entre aquell i cap dels mòduls de parc elèctric que satisfan els criteris esmentats.

A aquest efecte, es considera que hi ha continuïtat entre dos mòduls de parc elèctric quan:

a) En el cas del subgrup b.2.1 a què es refereix l'article 2 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, la distància entre algun dels aerogeneradors de diferents mòduls de parc elèctric sigui inferior a 2.000 metres.

b) En el cas dels subgrups b.1.1 i b.1.2, a què es refereix l'article 2 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, qualsevol dels elements físics o edificacions dels diferents mòduls de parc elèctric distins menys de 500 metres.

5. Queden exclosos de l'avaluació de la significativitat segons la seva capacitat agregada els mòduls de parc elèctric connectats a la xarxa de distribució a una tensió igual o inferior a 1.000 V.

6. La significativitat d'un mòdul de generació d'electricitat només s'ha de reavaluar quan es produeixi una variació de la seva capacitat màxima superior al 20% del valor de la capacitat màxima del mòdul, tenint en compte que els increments de capacitat tenen caràcter acumulatiu a partir dels dos anys següents a l'entrada en vigor del Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016.

7. En els casos en què, de conformitat amb l'apartat anterior, sigui procedent reavaluar la significativitat d'un mòdul de parc elèctric que estigui unit a altres mòduls de parc elèctric amb els quals formi una unitat econòmica i comparteixi el punt de connexió, la reavaluació de la significativitat d'aquest mòdul de parc elèctric s'ha de fer atenent la capacitat agregada. La resta de mòduls de parc elèctric que formin part de la unitat econòmica en qüestió i comparteixin el punt de connexió no veuen afectada la seva significativitat mentre els mòduls, individualment, no modifiquin la seva capacitat màxima en un percentatge superior al 20%.

8. El gestor de xarxa pertinent és el responsable de notificar als titulars dels mòduls de generació d'electricitat la significativitat d'aquests i, quan sigui procedent, la reavaluació d'aquella d'acord amb el que estableix aquest article.

CAPÍTOL III

Notificació operacional de mòduls de generació d'electricitat, instal·lacions de distribució i instal·lacions de consum

Article 9. Aspectes generals relatius a la notificació operacional.

1. Per a la posada en servei de mòduls de generació d'electricitat i d'instal·lacions de demanda i distribució és aplicable el que disposen, respectivament, el capítol 1 del títol III del Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016, i el capítol 2 del títol II del Reglament (UE) 2016/1388, de 17 d'agost de 2016.

Adicionalment, per a la posada en servei dels mòduls de generació d'electricitat tipus B i C s'han d'obtenir la notificació operacional d'energització (EON) i la notificació operacional provisional (ION), de conformitat amb el que estableix aquest capítol.

Per la seva banda, per a la posada en servei dels mòduls de generació d'electricitat tipus A és necessari l'obtenció de la notificació operacional definitiva (FON), de conformitat amb el que estableix aquest capítol. Així mateix, en el cas de mòduls de generació d'electricitat de tipus A, als quals se'ls apliqui el que preveu l'apartat 3 d'aquest article, han d'obtenir la notificació operacional provisional.

2. La sol·licitud per a l'expedició de la notificació operacional d'energització, de la notificació operacional provisional i de la notificació operacional definitiva l'ha de presentar al gestor de la xarxa pertinent el titular del mòdul de generació d'electricitat, de la instal·lació de distribució o de la instal·lació de consum, segons correspongui en cada cas, o el seu representant.

En el cas d'instal·lacions de generació d'energia elèctrica connectades en una posició per a la qual, de conformitat amb el que estableix la normativa en vigor, hi hagi un interlocutor únic de nus o agent que actuï en representació de tots els subjectes que comparteixin infraestructures d'evacuació i es connecten a través de la mateixa posició o nus, la sol·licitud d'energització de la instal·lació d'enllaç l'ha de presentar l'interlocutor o

agent esmentat, que a més ha de portar a terme la coordinació de les sol·licituds de notificació operacional que l'afectin.

3. Adicionalment, en el cas de mòduls de generació d'electricitat amb connexió a la xarxa de distribució, el titular del mòdul de generació d'electricitat o el seu representant ha de sol·licitar a l'operador del sistema i gestor de la xarxa de transport:

a) Un informe previ a la notificació operacional provisional, en els casos en què aquest informe sigui necessari de conformitat amb el que preveu l'article 39 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, que acrediti el compliment dels requisits necessaris per a la posada en servei per a proves que hagi de verificar l'operador del sistema i gestor de la xarxa de transport.

b) Un informe previ a la notificació operacional definitiva, en els casos en què aquest informe sigui necessari de conformitat amb el que preveu l'article 40 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, que acrediti el compliment dels requisits necessaris per a la posada en servei definitiva o en fase d'operació comercial que, havent de ser verificats per l'operador del sistema i gestor de la xarxa de transport, no s'hagin pogut fer prèviament.

4. El termini màxim per a l'expedició de la notificació operacional d'energització, de la notificació provisional i de la notificació operacional definitiva, així com dels informes previs que assenyalen l'apartat anterior, és de dues setmanes des de la recepció, per part del gestor de xarxa pertinent, de la documentació que escaigui aportar en cada cas, de conformitat amb el que assenyalen aquest capítol. El termini anterior comença a comptar des de la recepció correcta per part del gestor de xarxa pertinent de la documentació a què es refereixen els annexos I, II, III i IV, segons correspongui en cada cas.

5. El termini màxim durant el qual un mòdul de generació d'electricitat pot operar en virtut d'una notificació operacional provisional és de vint-i-quatre mesos. Aquest termini es pot prorrogar exclusivament si el titular del mòdul de generació d'electricitat ha fet avenços importants per aconseguir la conformitat total d'aquest. A aquest efecte, les qüestions pendents s'han d'identificar clarament en el moment de sol·licitar la pròrroga.

La sol·licitud de pròrroga l'ha de presentar el titular del mòdul de generació d'electricitat o el seu representant al gestor de la xarxa pertinent abans que finalitzi el termini màxim assenyalat anteriorment. A aquest efecte, és aplicable el que disposa l'article 35.5 del Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016.

6. En el cas de mòduls de generació d'electricitat és condició necessària per a la seva inscripció prèvia en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica tenir la notificació operacional provisional i, si s'escau, l'informe previ de l'operador del sistema i gestor de la xarxa de transport a què es refereix la lletra a) de l'apartat tercer d'aquest article, tret que aquestes instal·lacions no estiguin obligades, de conformitat amb el que preveu aquest títol, a obtenir-los.

Així mateix, és condició per a la seva inscripció definitiva en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica disposar de la notificació operacional definitiva i, si s'escau, de l'informe previ de l'operador del sistema i gestor de la xarxa de transport a què es refereix la lletra b) de l'apartat tercer d'aquest article.

7. El procediment i els requisits relatius a la notificació operacional per a la posada en servei dels mòduls de generació d'electricitat, i a les instal·lacions de distribució i les instal·lacions de consum, que recull aquest capítol, són aplicables als mòduls de generació d'electricitat, les instal·lacions de distribució i les instal·lacions de consum ubicats en els sistemes elèctrics dels territoris no peninsulars.

8. La notificació operacional provisional i la notificació operacional definitiva, inclosos, en cas d'instal·lacions amb connexió a la xarxa de distribució, els informes previs de l'operador del sistema, de conformitat amb l'apartat 3 d'aquest article, així com l'aprovació de posada en servei per a proves preoperacionals de funcionament (APESp) han de reflectir, per a cada instal·lació, la potència instal·lada i la capacitat màxima considerades en els permisos d'accés i connexió, i recollides en l'acord de connexió.

En cas de posada en servei parcial d'una instal·lació, els documents anteriors han de reflectir la capacitat màxima parcial d'aquesta. A aquest efecte, es considera la capacitat màxima parcial com la mateixa proporció de la capacitat màxima que la de la potència

instal·lada parcial que es posa en servei davant de la potència instal·lada total de la instal·lació.

En tot cas, i independentment de si la posada en servei total d'un mòdul de generació d'electricitat es fa mitjançant posades en servei parcials o mitjançant una posada en servei única, són aplicables al mòdul en qüestió els requisits tècnics al tipus que correspongui, de conformitat amb l'article 8, segons la capacitat màxima del mòdul de generació d'electricitat. A aquest efecte, els documents a què es refereix aquest apartat han de deixar constància del tipus d'instal·lació que correspongui en cada cas.

Article 10. Notificació operacional de mòduls de generació d'electricitat amb connexió en la xarxa de transport.

1. Per a la posada en servei d'instal·lacions de generació amb connexió a la xarxa de transport, el promotor, o si s'escau l'interlocutor únic de nus o agent que actuï en representació dels subjectes que comparteixen infraestructures d'evacuació, d'acord amb el que estableix l'article 9.2, ha de sol·licitar al gestor de la xarxa de transport la notificació operacional d'energització de la instal·lació d'enllaç i, si s'escau, de les instal·lacions de connexió i serveis auxiliars de producció. Aquesta notificació s'ha de requerir així mateix sempre que es modifiquin les característiques de les instal·lacions esmentades o s'energitzin noves instal·lacions de connexió.

2. La sol·licitud de notificació operacional d'energització de mòduls de generació d'electricitat ha de contenir la informació que detalla l'apartat A) de l'annex I. Aquesta informació s'ha de trametre en el format i mitjançant els formularis que disposi a aquest efecte el gestor de la xarxa de transport.

3. Després de la recepció de la documentació a què es refereix l'apartat anterior, el gestor de la xarxa de transport ha d'expedir i notificar la corresponent notificació operacional d'energització en el termini màxim que estableix l'apartat 4 de l'article 9, la qual atorga al titular del mòdul de generació d'electricitat el dret a energitzar la seva xarxa i serveis auxiliars de producció interns per als mòduls de generació d'electricitat.

En tot cas, per a l'energització de la instal·lació d'enllaç, després de l'emissió de la notificació operacional d'energització, l'operador del sistema i gestor de la xarxa de transport ha de planificar la data de posada en servei de la instal·lació d'enllaç, respectant en tot el que sigui possible les dates proposades pel titular de la xarxa, que s'ha d'haver coordinat amb el titular de la instal·lació de generació i, si escau, amb altres subjectes implicats.

4. La sol·licitud de notificació operacional provisional s'ha d'acompanyar de la informació que detalla l'apartat B) de l'annex I. Aquesta informació s'ha de trametre en el format i mitjançant els formularis que disposi a aquest efecte l'operador del sistema i gestor de la xarxa de transport.

5. Després de la recepció de la documentació a què es refereix l'apartat anterior, el gestor de la xarxa de transport ha d'expedir i notificar la corresponent notificació operacional provisional en el termini màxim que estableix l'apartat 4 de l'article 9.

Després de l'obtenció de la notificació operacional provisional, l'abocament d'energia a la xarxa requereix l'aprovació de posada en servei per a proves preoperacionals de funcionament (APESp), la qual s'ha de fer efectiva després de la inscripció prèvia en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica dependent del Ministeri per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic, juntament amb la corresponent sol·licitud d'APESp, que s'ha de trametre en el format i mitjançant els formularis que disposi a aquest efecte l'operador del sistema.

Un cop rebuda l'aprovació de posada en servei per a proves preoperacionals de funcionament, el titular del mòdul de generació d'electricitat ha de comunicar a l'operador del sistema la data prevista per efectuar les proves amb una antelació mínima d'una setmana.

6. La notificació operacional d'energització i la notificació operacional provisional es poden sol·licitar simultàniament en els casos en què la instal·lació d'enllaç no s'hagi posat en servei.

7. La sol·licitud de notificació operacional definitiva, que s'ha de fer després de la finalització de les proves preoperacionals de funcionament, s'ha d'acompanyar de la informació que detalla l'apartat C) de l'annex I. Aquesta informació s'ha de trametre en el format i mitjançant els formularis que disposi a aquest efecte l'operador del sistema i gestor de la xarxa de transport.

8. Després de la recepció de la documentació a què es refereix l'apartat anterior, el gestor de la xarxa de transport ha d'expedir i notificar la corresponent notificació operacional definitiva en el termini màxim que estableix l'apartat 4 de l'article 9.

9. En el cas d'instal·lacions a les quals els sigui aplicable l'article 40 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, la notificació operacional definitiva té la consideració de posada en servei definitiva o en fase d'operació comercial.

Per a la resta d'instal·lacions de generació, la consideració de posada en servei definitiva o en fase d'operació comercial s'entén després de la finalització de la fase de proves preoperacionals i la resolució posterior de l'organisme competent per la qual s'aprova la inscripció definitiva de la instal·lació en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica.

Article 11. Notificació operacional per a mòduls de generació d'electricitat connectats a la xarxa de distribució.

1. Per a l'obtenció de la notificació operacional d'energització d'un mòdul de generació d'electricitat connectat a la xarxa de distribució, el titular o el seu representant ha de trametre la sol·licitud al gestor de la xarxa de distribució acompanyada de la informació que esmenta l'apartat A) de l'annex IV.

2. Després de la recepció de la documentació a què es refereix l'apartat anterior, el gestor de la xarxa de distribució ha d'expedir i notificar la corresponent notificació operacional d'energització en el termini màxim que estableix l'apartat 4 de l'article 9.

3. Per a l'obtenció de la notificació operacional provisional d'un mòdul de generació d'electricitat connectat a la xarxa de distribució, el titular de la instal·lació o el seu representant ha de trametre la sol·licitud al gestor de la xarxa de distribució, la qual s'ha d'acompanyar de la informació que esmenta l'apartat B) de l'annex IV.

En el cas d'instal·lacions connectades a la xarxa de distribució a les quals els sigui aplicable l'apartat tercer de l'article 9, la sol·licitud de la notificació operacional provisional s'ha d'acompanyar de l'informe previ de l'operador del sistema i gestor de la xarxa de transport. Per a l'obtenció d'aquest informe, el titular del mòdul de generació d'electricitat o el seu representant ha de trametre a l'operador del sistema i gestor de la xarxa de transport la documentació que detalla l'apartat B) de l'annex I.

4. Després de la recepció de la documentació a què es refereix l'apartat anterior, el gestor de la xarxa de distribució ha d'expedir i notificar la corresponent notificació operacional provisional en el termini màxim que estableix l'apartat 4 de l'article 9.

5. Un cop rebuda la notificació operacional provisional, per poder fer l'abocament d'energia a la xarxa, el titular del mòdul de generació d'electricitat pot portar a terme les proves que siguin necessàries amb caràcter previ a la sol·licitud de la notificació operacional definitiva.

En el cas d'instal·lacions a les quals és aplicable el que disposa la lletra b) de l'article 9.3, la realització de proves està condicionada a l'aprovació per a proves preoperacionals de funcionament que ha d'emetre l'operador del sistema. Per a la sol·licitud i l'obtenció d'aquesta aprovació és aplicable el que preveu al respecte l'article 10.5.

El titular del mòdul de generació d'electricitat ha de comunicar al gestor de la xarxa de distribució la data prevista per efectuar les proves amb una antelació mínima de 10 dies. Aquesta comunicació s'ha d'acompanyar del document que acrediti la inscripció prèvia de la instal·lació en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica. Així mateix, en els casos en què sigui aplicable, de conformitat amb el que estableix l'article 9.3, la comunicació anterior s'ha d'acompanyar de l'aprovació per a la realització

de proves preoperacions de funcionament emesa per l'operador del sistema i gestor de la xarxa de transport, de conformitat amb el que estableix l'article 10.5.

6. Després de la finalització de les proves, el titular del mòdul de generació d'electricitat ha de comunicar al gestor de la xarxa de distribució la disponibilitat d'aquell per a la seva posada en servei i li ha de sol·licitar l'expedició de la notificació operacional definitiva, per a la qual cosa ha d'acompanyar la seva sol·licitud de la informació que esmenta l'apartat C) de l'annex IV.

En el cas de mòduls de generació d'electricitat connectats a la xarxa de distribució a les quals els sigui aplicable l'apartat tercer de l'article 9, la sol·licitud de la notificació operacional definitiva s'ha d'acompanyar de l'informe previ de l'operador del sistema i gestor de la xarxa de transport. Per a l'obtenció d'aquest informe, el titular del mòdul de generació d'electricitat ha de trametre a l'operador del sistema i gestor de la xarxa de transport la documentació que detalla l'apartat C) de l'annex I.

7. Després de la recepció de la documentació a què es refereix l'apartat anterior, el gestor de la xarxa de distribució ha d'expedir i notificar la corresponent notificació operacional definitiva en el termini màxim que estableix l'apartat 4 de l'article 9.

8. En el cas de mòduls de generació d'electricitat de tipus B i C, la notificació operacional d'energització, la notificació operacional provisional i la notificació operacional definitiva es poden obtenir de manera simultània quan concorrin les circumstàncies següents:

- a) Quan no els sigui aplicable el que disposa l'apartat tercer de l'article 9.
- b) Quan s'acrediti el compliment dels requisits exigibles per a l'obtenció de la notificació operacional d'energització, la notificació operacional provisional i la notificació operacional definitiva.

Article 12. *Notificació operacional d'instal·lacions de distribució connectades a la xarxa de transport.*

1. Per a la posada en servei de les instal·lacions de la xarxa de distribució amb connexió en la xarxa de transport, el titular de la instal·lació de distribució ha de sol·licitar al gestor de la xarxa de transport la notificació operacional definitiva, que ha d'incloure la verificació dels requisits inclosos a les notificacions operacionals d'energització i provisional establerts al Reglament (UE) 2016/1388, de 17 d'agost de 2016.

No obstant això, en cas que sigui necessària l'energització de la instal·lació o la realització de proves intermèdies per a l'acreditació dels requisits previs establerts per a l'emissió de la notificació operacional definitiva, el titular pot sol·licitar la notificació operacional d'energització o la notificació operacional provisional d'acord amb el que estableix el Reglament (UE) 2016/1388, de 17 d'agost de 2016.

2. La sol·licitud de notificació operacional d'energització, provisional o definitiva ha de contenir la informació que detalla l'annex II. Aquesta informació s'ha de trametre en el format i mitjançant els formularis que disposi a aquest efecte l'operador del sistema i gestor de la xarxa de transport.

3. Després de la recepció de la documentació a què es refereix l'apartat anterior, el gestor de la xarxa de transport ha d'expedir i notificar la corresponent notificació operacional d'energització, provisional o definitiva en el termini màxim que estableix l'apartat 4 de l'article 9.

4. Després de l'emissió de la notificació operacional definitiva o, si s'escau, de la notificació operacional provisional o de la notificació operacional d'energització, l'operador del sistema i gestor de la xarxa de transport ha de planificar la data de posada en servei de la instal·lació d'enllaç respectant en tot el que sigui possible les dates proposades pel transportista, que s'ha d'haver coordinat amb el titular de la instal·lació que s'incorpora i, si escau, altres subjectes implicats, la qual cosa ha de permetre l'energització efectiva de la instal·lació.

Article 13. Notificació operacional d'instal·lacions de demanda connectades a la xarxa de transport.

1. Per a la posada en tensió i en servei de les instal·lacions de demanda amb connexió a la xarxa de transport, el titular de la instal·lació de consum o el seu representant ha de sol·licitar al gestor de la xarxa de transport la notificació operacional provisional, la qual ha d'incloure la verificació dels requisits inclosos a la notificació operacional d'energització establerts a l'article 23 del Reglament (UE) 2016/1388, de 17 d'agost de 2016, i la notificació operacional definitiva.

No obstant això, en cas que sigui necessària l'energització de la instal·lació per a l'acreditació dels requisits previs establerts per a l'emissió de la notificació operacional provisional, el titular de la instal·lació o el seu representant pot sol·licitar la notificació operacional d'energització d'acord amb el que estableix el Reglament (UE) 2016/1388, de 17 d'agost de 2016.

2. La sol·licitud de notificació operacional d'energització o provisional ha de contenir la informació que recull l'apartat A) de l'annex III. Aquesta informació s'ha de trametre en el format i mitjançant els formularis que disposi a aquest efecte l'operador del sistema i gestor de la xarxa de transport.

3. Després de la recepció de la documentació a què es refereix l'apartat anterior, el gestor de la xarxa de transport ha d'expedir i notificar la corresponent notificació operacional d'energització o provisional, en el termini màxim que estableix l'apartat 4 de l'article 9.

4. En tot cas, per a l'energització de la instal·lació d'enllaç, després de l'emissió de la notificació operacional provisional, o, si s'escau, de la notificació operacional d'energització, l'operador del sistema i gestor de la xarxa de transport ha de planificar la data de posada en servei de la instal·lació d'enllaç, incloses, si s'escau, les modificacions d'aquesta, respectant en tot el que sigui possible les dates proposades pel transportista, que s'ha d'haver coordinat amb el titular de la instal·lació que s'incorpora i, si escau, amb altres subjectes implicats, la qual cosa ha de permetre l'energització efectiva de la instal·lació d'enllaç esmentada.

5. La sol·licitud de notificació operacional definitiva ha de contenir la informació que detalla l'apartat B) de l'annex III. Aquesta informació s'ha de trametre en el format i mitjançant els formularis que disposi a aquest efecte l'operador del sistema i gestor de la xarxa de transport.

6. Després de la recepció de la documentació a què es refereix l'apartat anterior, el gestor de la xarxa de transport ha d'expedir i notificar la corresponent notificació operacional definitiva en el termini màxim que estableix l'apartat 4 de l'article 9.

Article 14. Notificació operacional limitada d'instal·lacions.

1. En cas d'avaría o pèrdua significativa de les capacitats tècniques que impedeixin el funcionament correcte dels mòduls de generació d'electricitat de generació de tipus D o d'instal·lacions de demanda o de distribució connectades a la xarxa de transport a les quals se'ls hagi concedit una notificació operacional definitiva durant un termini superior a tres mesos, el titular de la instal·lació o el seu representant ha de sol·licitar al gestor de xarxa pertinent una notificació operacional limitada (LON), i a aquest efecte és aplicable el que preveuen l'article 37 del Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016, i l'article 26 del Reglament (UE) 2016/1388, de 17 d'agost de 2016, segons correspongui en cada cas.

2. En el cas de mòduls de generació d'electricitat connectats a la xarxa de distribució per als quals les notificacions operacionals provisional i definitiva requereixin un informe previ de l'operador del sistema i gestor de la xarxa de transport, de conformitat amb el que preveu l'apartat tercer de l'article 9, el titular del mòdul de generació d'electricitat ha d'informar l'operador del sistema i gestor de la xarxa de transport de la sol·licitud al gestor de la xarxa de distribució de la notificació operacional limitada.

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

1. En un termini no superior a sis mesos des de l'entrada en vigor de la normativa que estableixi els requisits tècnics de connexió a la xarxa necessaris per a l'aplicació del Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016, del Reglament (UE) 2016/1388, de 17 d'agost de 2016, i del Reglament (UE) 2016/1447, de 26 d'agost de 2016, l'operador del sistema ha de presentar al Ministeri per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic una proposta de modificació dels procediments d'operació del sistema elèctric el contingut dels quals sigui necessari adaptar d'acord amb el que estableixen la normativa esmentada o aquest Reial decret.

2. En un termini no superior a sis mesos des de l'entrada en vigor de la normativa que estableixi l'aplicabilitat i l'abast en l'intercanvi de dades entre els gestors de xarxa de transport, els gestors de xarxa de distribució i els usuaris significatius de la xarxa pertinents, d'acord amb el que estableix l'article 40.5 del Reglament (UE) 2017/1485 de la Comissió, de 2 d'agost de 2017, l'operador del sistema ha de presentar una proposta de modificació dels procediments d'operació del sistema elèctric el contingut dels quals sigui necessari adaptar al que han aprovat la normativa esmentada o aquest Reial decret.

Disposició addicional segona. *Criteris per a la concessió d'excepcions al compliment dels requisits establerts als reglaments europeus que aproven els codis de xarxa de connexió.*

De conformitat amb el que preveuen el títol V del Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016, el títol V del Reglament (UE) 2016/1388, de 17 d'agost de 2016, i el títol II del Reglament (UE) 2016/1447, de 26 d'agost de 2016, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de publicar els criteris que han de servir de base per a la concessió, per part d'aquesta autoritat reguladora, d'excepcions al compliment dels requisits establerts als reglaments esmentats, així com a la normativa que s'aprovi per al desplegament d'aquests, en els casos i de conformitat amb els procediments que aquests estableixen.

Disposició transitòria primera. *Concessió transitòria de notificacions operacionals limitades fins a l'acreditació dels requisits de codis de xarxa de connexió europeus.*

1. Els titulars dels mòduls de generació d'electricitat i de les instal·lacions de demanda als quals els siguin aplicables el Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016, i el Reglament (UE) 2016/1388, de 17 d'agost de 2016, disposen d'un termini de vint-i-quatre mesos des de l'entrada en vigor de la norma que estableixi els requisits derivats dels reglaments esmentats, durant els quals els gestors de la xarxa poden expedir notificacions operacionals limitades, que els han de permetre la inscripció definitiva de les instal·lacions en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica o, si s'escau, en el registre d'instal·lacions d'autoconsum, fins que els sigui possible aportar al gestor de la xarxa pertinent la documentació necessària que, de conformitat amb el que estableix el títol IV dels reglaments esmentats, acrediti el compliment dels requisits que els siguin aplicables en cada cas.

A proposta dels gestors de xarxa, el termini anterior es pot ampliar, abans que finalitzi, mitjançant una ordre de la ministra per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic.

2. En cap cas es poden emetre notificacions operacionals limitades per les raons que descriu l'apartat primer un cop transcorregut el termini que aquest estableix.

3. Les notificacions operacionals limitades emeses pel gestor de la xarxa pertinent de conformitat amb el que assenyala aquesta disposició transitòria queden sense efecte si, un cop transcorregut el termini que assenyala l'apartat primer, el titular de la instal·lació no ha aportat la informació necessària que permeti determinar la conformitat de la instal·lació amb els requisits que estableixen el Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016, i el Reglament (UE) 2016/1388, de 17 d'agost de 2016, i les seves normes de desplegament respectives.

4. La pèrdua d'efecte és motiu de cancel·lació de la inscripció definitiva de la instal·lació en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica o, si s'escau, de la inscripció en el registre d'autoconsum d'energia elèctrica.

5. El gestor de la xarxa ha d'informar el titular de la instal·lació, la Direcció General de Política Energètica i Mines del Ministeri per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic i l'organisme competent per a l'autorització d'aquella de la pèrdua d'efecte de la notificació operacional limitada en el termini d'un mes des que es produeixi la circumstància esmentada.

Disposició transitòria segona. Adequació de sistemes i processos al procediment de notificació operacional.

Els gestors de xarxa disposen d'un termini màxim de tres mesos, des de l'entrada en vigor d'aquest Reial decret, per adequar els seus sistemes i processos al procediment de notificació operacional que preveu aquest Reial decret. Els desplegaments que es portin a terme a aquest efecte han d'incloure, en tot cas, l'elaboració dels formularis a què fan referència els annexos I, II, III i IV.

Disposició transitòria tercera. Exempció del compliment del Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016, aplicable a determinades instal·lacions incloses dins de l'àmbit d'aplicació del Reial decret 244/2019, de 5 d'abril.

1. Els mòduls de generació d'electricitat que pertanyin a algunes de les modalitats d'autoconsum a què es refereixen els apartats 1.b.i) i 1.b.ii) de l'article 7 del Reial decret 244/2019, de 5 d'abril, estan exempts del compliment del Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016, i de la normativa que s'aprovi per desplegar i aplicar aquest reglament.

2. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, en l'informe anual que ha de trametre de conformitat amb el que estableix la disposició addicional primera del Reial decret 244/2019, de 5 d'abril, pot posar de manifest, si n'hi ha, les qüestions que consideri rellevants i que aconsellin el final de l'exempció que recull l'apartat anterior.

3. Mitjançant una ordre ministerial es pot posar fi a l'exempció a què es refereix l'apartat anterior. Aquesta ordre ha de valorar la conveniència d'establir períodes transitoris que serveixin per garantir l'adaptació adequada al marc normatiu de les instal·lacions que fins a aquell moment hagin estat acollides a l'exempció.

Disposició transitòria quarta. Aplicació de requisits tècnics a instal·lacions no existents la data de posada en servei de les quals sigui anterior als sis mesos posteriors a l'entrada en vigor d'aquest Reial decret.

1. Les instal·lacions que es posin en servei abans de l'entrada en vigor d'aquest Reial decret o dins dels sis mesos posteriors a aquesta i que, de conformitat amb el que preveu aquest Reial decret, no es puguin considerar existents estan exemptes del compliment dels requisits tècnics per a la connexió a la xarxa que ha d'aprovar, mitjançant una ordre, la ministra per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic, de conformitat amb el que estableix l'apartat tercer de la disposició final setena.

No obstant això, les instal·lacions que, en aplicació del que disposa aquest apartat, no compleixin algun dels requisits que aprovi l'ordre ministerial esmentada han de complir el requisit equivalent que, si s'escau, li sigui aplicable a les instal·lacions existents de conformitat amb la normativa en vigor.

2. El que disposa l'apartat anterior s'entén sense perjudici del compliment obligat dels requisits que exigeixen el Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016, el Reglament (UE) 2016/1388, de 17 d'agost de 2016, o el Reglament (UE) 2016/1447, de 26 d'agost de 2016, l'aplicació dels quals no requereixi, de conformitat amb el que estableixen aquests reglaments, el desplegament o la concreció posterior per part de cada Estat membre atès que hi estan totalment definits i, per tant, són d'aplicació directa.

3. En cas de modificació d'una instal·lació que, en aplicació del que disposa l'apartat primer, no compleixi algun dels requisits de l'ordre ministerial a què es refereix l'apartat tercer de la disposició final setena, s'ha de valorar si la modificació ha de comportar la revisió substancial o significativa de l'acord de connexió. A aquest efecte són aplicables les mateixes normes que preveu aquest Reial decret en relació amb l'aplicació de requisits tècnics a instal·lacions existents.

4. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència és l'encarregada de resoldre els conflictes que es puguin plantejar en relació amb el compliment dels requisits obligatoris que siguin aplicables en virtut del que disposa aquesta disposició transitòria. A aquest efecte, ha d'aplicar el mateix procediment que preveu l'article 5 d'aquest Reial decret per a la resolució de conflictes relacionats amb la condició d'existent d'una instal·lació.

Disposició derogatòria única. *Derogació normativa.*

Es deroguen totes les disposicions del mateix rang o inferior que s'oposin al que estableix aquest Reial decret.

Disposició final primera. *Modificació del Reial decret 1699/2011, de 18 de novembre, pel qual es regula la connexió a xarxa d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica de petita potència.*

El Reial decret 1699/2011, de 18 de novembre, pel qual es regula la connexió a xarxa d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica de petita potència, queda modificat de la manera següent:

U. S'afegeix un segon paràgraf a l'apartat 4 de l'article 12, que queda redactat de la manera següent:

«4. El factor de potència de l'energia subministrada a la xarxa de l'empresa distribuïdora ha de ser tan pròxim a la unitat com sigui possible i, en tot cas, superior a 0,98 quan la instal·lació treballi a potències superiors al 25 per cent de la seva potència nominal.

No obstant això, per a instal·lacions dins de l'àmbit d'aplicació del Reglament (UE) 2016/631 de la Comissió, de 14 d'abril de 2016, que estableix un codi de xarxa sobre requisits de connexió de generadors a la xarxa, es poden aplicar factors de potència inferiors dins dels límits de capacitat de reactiva que estableixi l'ordre ministerial que aprovi els requisits que han d'establir els gestors de xarxa pertinents de conformitat amb el que estableix el reglament esmentat.»

Dos. Es modifica la redacció de la lletra d) de l'apartat 1 de l'article 14, que queda redactada de la manera següent:

«d) Proteccions de la connexió màxima i mínima freqüència i màxima i mínima tensió entre fases com recull la taula 1, en què el que es proposa per a baixa tensió es generalitza per a tots els altres nivells. Les instal·lacions dins de l'àmbit d'aplicació del Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016, han de coordinar els valors d'ajust dels relés de mínima i màxima freqüència d'acord amb les capacitats tècniques exigides a l'ordre ministerial que aprovi els requisits que han d'establir els gestors de xarxa pertinents de conformitat amb el que estableix el reglament esmentat. En els sistemes elèctrics dels territoris no peninsulars, els valors anteriors han de ser els que recullen els procediments d'operació corresponents. La tensió per mesurar aquestes magnituds s'ha de prendre al costat xarxa de l'interruptor automàtic general per a les instal·lacions en alta tensió o dels interruptors principals dels generadors en xarxes en baixa tensió. En cas d'actuació de la protecció de màxima freqüència, la reconexió només s'ha de realitzar quan la freqüència assoleixi un valor menor o igual a 50 Hz.

Taula 1

Paràmetre	Llindar de protecció	Temps d'actuació
Sobretensió – fase 1.	$U_n + 10\%$	Màxim 1,5 s
Sobretensió – fase 2.	$U_n + 15\%$	Màxim 0,2 s
Tensió mínima.	$U_n - 15\%$	Màxim 1,5 s*
Freqüència màxima.	51 Hz	Màxim 0,5 s
Freqüència mínima.	48 Hz	Mínim 3 s

* En el cas d'instal·lacions amb l'obligació de complir requisits de comportament davant de buits de tensió el temps d'actuació ha de ser igual a 1,5 s.»

Disposició final segona. *Modificació del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus.*

El Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, queda modificat de la manera següent:

U. S'afegeixen dos nous paràgrafs al final de la lletra c) de l'article 7 amb la redacció següent:

«No obstant això, les instal·lacions o agrupacions d'instal·lacions amb una potència instal·lada inferior a 5 MW i que estiguin incloses dins de l'àmbit d'aplicació del Reglament (UE) 2016/631 de la Comissió, de 14 d'abril de 2016, que estableix un codi de xarxa sobre requisits de connexió de generadors a la xarxa, han de complir els requisits de controlabilitat exigits al Reglament esmentat, en les condicions de funcionament que estableixi l'ordre ministerial que aprovi els requisits que han d'establir els gestors de xarxa pertinents de conformitat amb el que estableix el reglament esmentat.

De la mateixa manera, les instal·lacions o agrupacions d'instal·lacions amb una potència instal·lada inferior a 1 MW i que estiguin incloses dins de l'àmbit d'aplicació del Reglament (UE) 2017/1485 de la Comissió, de 2 d'agost de 2017, pel qual s'estableix una directriu sobre la gestió de la xarxa de transport d'electricitat, han de complir els requisits de telemesures, en temps real, exigits al reglament esmentat, en les condicions de funcionament que estableixi l'ordre ministerial que aprovi els requisits que han d'establir els gestors de xarxes pertinents de conformitat amb el que estableix el reglament esmentat.»

Dos. S'afegeix un nou paràgraf entre el primer i el segon paràgraf de l'apartat d) de l'article 7 amb la redacció següent:

«No obstant això, en relació amb els requisits de resposta davant de buits de tensió, les instal·lacions incloses en l'àmbit d'aplicació del Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016, han de complir únicament el que estableixi l'ordre ministerial que aprovi els requisits que han d'establir els gestors de xarxa pertinents de conformitat amb el que estableix el reglament esmentat.»

Tres. S'afegeix un nou paràgraf a continuació del paràgraf primer, i es modifica l'últim paràgraf del punt i) de la lletra e) de l'article 7, que queda redactat de la manera següent:

«i) Les instal·lacions s'han de mantenir, de forma horària, dins del rang de factor de potència que s'indica a l'annex III. Aquest rang es pot modificar, amb caràcter anual, per resolució de la Secretaria d'Estat d'Energia, a proposta de

l'operador del sistema, i s'han de trobar, en tot cas, entre els valors extrems de factor de potència: 0,98 capacitiu i 0,98 inductiu. Aquest rang pot ser diferent en funció de les zones geogràfiques, d'acord amb les necessitats del sistema. Aquesta resolució és objecte de publicació en el «Butlletí Oficial de l'Estat».

No obstant això, les instal·lacions incloses dins de l'àmbit d'aplicació del Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016, han d'ajustar el seu control del factor de potència a les capacitats tècniques exigides a l'ordre ministerial que aprovi els requisits que han d'establir els gestors de xarxa pertinents de conformitat amb el que estableix el reglament esmentat.

En el cas d'instal·lacions de producció amb un consumidor associat, aquest requisit s'aplica de manera individual a la instal·lació de producció.

L'incompliment d'aquesta obligació comporta el pagament de la penalització prevista a l'annex III esmentat per a les hores en què s'incorri en incompliment. Aquesta penalització pot ser revisada anualment per la ministra per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic.»

Quatre. L'apartat 1 de l'article 39 queda redactat de la manera següent:

«1. La sol·licitud d'inscripció prèvia s'ha d'acompanyar, almenys, de:

a) L'autorització d'explotació provisional per a proves emesa per l'Administració competent.

b) La informació que acrediti la formalització adequada dels procediments d'accés i connexió, així com del contracte tècnic de connexió a la xarxa, i el compliment dels requisits d'informació, tècnics i operatius que estableix la normativa vigent. Aquesta informació ha de ser la següent:

i) Per a instal·lacions connectades a la xarxa de transport: la notificació operacional provisional emesa pel gestor de la xarxa de transport, que inclogui el certificat emès per l'encarregat de la lectura que acrediti el que disposa el Reglament unificat de punts de mesura del sistema elèctric, aprovat pel Reial decret 1110/2007, de 24 d'agost, amb el detall del codi de la instal·lació de producció a l'efecte de liquidació (CIL).

ii) Per a instal·lacions connectades a la xarxa de distribució amb una potència instal·lada superior a 1 MW o bé amb una potència instal·lada inferior o igual a 1 MW que formin part d'una agrupació del mateix subgrup de l'article 2 d'aquest Reial decret, de conformitat amb la definició d'agrupació que inclou l'article 7, quan la suma total de potències instal·lades de l'agrupació sigui superior a 1 MW: la notificació operacional provisional emesa pel gestor de la xarxa de distribució i l'informe de l'operador del sistema que, de conformitat amb la normativa en vigor, és necessari obtenir per a aquestes instal·lacions amb caràcter previ a la sol·licitud de la notificació operacional. Aquest informe de l'operador del sistema ha d'incloure el certificat emès per l'encarregat de la lectura que acrediti el que disposa el Reglament unificat de punts de mesura del sistema elèctric, aprovat pel Reial decret 1110/2007, de 24 d'agost, amb el detall del codi de la instal·lació de producció a l'efecte de liquidació (CIL). En el cas d'instal·lacions ubicades en territoris no peninsulars, el límit de potència per a l'aplicació del que estableix aquest apartat és de 0,5 MW.

iii) Per a la resta d'instal·lacions: el certificat emès per l'encarregat de la lectura que acrediti el que disposa el Reglament unificat de punts de mesura del sistema elèctric, aprovat pel Reial decret 1110/2007, de 24 d'agost, amb el detall del codi de la instal·lació de producció a l'efecte de liquidació (CIL), l'informe del gestor de la xarxa de distribució que acrediti la formalització adequada dels procediments d'accés i connexió, i el contracte tècnic de connexió amb l'empresa distribuïdora.»

Cinc. L'apartat 1 de l'article 40 queda redactat de la manera següent:

«1. La sol·licitud d'inscripció definitiva s'ha d'acompanyar, almenys, de:

a) L'autorització d'explotació definitiva emesa per l'Administració competent.
b) La informació que acrediti el compliment adequat dels requisits d'informació, tècnics i operatius establerts a la normativa vigent que no es van poder verificar amb caràcter previ a la inscripció prèvia a què es refereix l'article 39 d'aquest Reial decret, inclosa l'adscripció a un centre de control de generació amb els requisits que estableix aquest Reial decret i la superació favorable de les proves corresponents. Aquesta informació ha de ser la següent:

i) Per a instal·lacions connectades a la xarxa de transport: la notificació operacional definitiva emesa pel gestor de la xarxa de transport.

ii) Per a instal·lacions connectades a la xarxa de distribució amb una potència instal·lada superior a 5 MW o bé amb una potència instal·lada inferior o igual a 5 MW que formin part d'una agrupació del mateix subgrup de l'article 2 d'aquest Reial decret, de conformitat amb la definició d'agrupació que inclou l'article 7, quan la suma total de potències instal·lades de l'agrupació sigui superior a 5 MW la notificació operacional definitiva emesa pel gestor de la xarxa de distribució i l'informe de l'operador del sistema que, de conformitat amb la normativa en vigor, és necessari obtenir per a aquestes instal·lacions amb caràcter previ a la sol·licitud de la notificació esmentada. En el cas d'instal·lacions ubicades en territoris no peninsulars, el límit de potència per a l'aplicació del que estableix aquest apartat és de 0,5 MW.

iii) Per a la resta d'instal·lacions, l'informe del gestor de la xarxa de distribució que acrediti el compliment adequat dels requisits d'informació, tècnics i operatius establerts a la normativa vigent.»

Sis. L'article 41 queda redactat de la manera següent:

«1. La inscripció prèvia d'una instal·lació en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica dependent de la Direcció General de Política Energètica i Mines s'ha de cancel·lar si es produeix la caducitat de la notificació operacional provisional perquè s'ha superat el seu termini de vigència que estableix el Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016, sense haver obtingut la notificació operacional definitiva. No obstant això, no es produeix aquesta cancel·lació en cas que l'Administració competent autoritzi de manera motivada una pròrroga perquè hi ha raons fundades per tal que aquesta inscripció continuï en el registre, cosa que ha de comunicar l'òrgan competent, si s'escau, a la Direcció General de Política Energètica i Mines amb expressió del termini màxim durant el qual la vigència de la inscripció s'ha de prorrogar.

2. La cancel·lació de la inscripció prèvia l'ha de comunicar la Direcció General de Política Energètica i Mines a l'operador del sistema i, si s'escau, al gestor de la xarxa de distribució, i comporta la cancel·lació de les notificacions operacionals atorgades per aquests a la instal·lació.»

Set. S'insereix un nou paràgraf entre el penúltim i l'últim paràgraf de la disposició addicional dotzena amb la redacció següent:

«No obstant això, les instal·lacions o agrupacions d'instal·lacions amb una potència instal·lada inferior a 5 MW i que estiguin dins de l'àmbit d'aplicació del Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016, han de complir els requisits de controlabilitat exigits al Reglament esmentat, en les condicions de funcionament que estableixi l'ordre ministerial que aprovi els requisits que han d'establir els gestors de xarxa pertinents de conformitat amb el que estableix el reglament esmentat.»

Vuit. S'insereix un nou paràgraf entre el segon i el tercer paràgraf de l'apartat 1 de l'annex III, amb la redacció següent:

«Això s'entén sense perjudici de les obligacions relatives al rang de factor de potència que es derivin del compliment de les obligacions que recullen el Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016, i l'ordre ministerial que aprovi els requisits que han d'establir els gestors de xarxa pertinents de conformitat amb el que estableix el reglament esmentat.»

Nou. S'afegeix un nou paràgraf al final de l'apartat 9 de l'annex XV, amb la redacció següent:

«No obstant això, els valors màxims i mínims de freqüència anteriors als quals els generadors es poden desacoblar de la xarxa i les seves temporitzacions no són aplicables per als mòduls de generació d'electricitat inclosos dins de l'àmbit d'aplicació del Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016, per als quals és aplicable el que estableix aquest Reglament, així com l'ordre ministerial que aprovi els requisits que han d'establir els gestors de xarxa pertinents de conformitat amb el que estableix el reglament esmentat.»

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

El Reial decret 738/2015, de 31 de juliol, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica i el procediment de despatx en els sistemes elèctrics dels territoris no peninsulars, queda modificat de la manera següent:

U. S'afegeix el text següent en la definició del paràmetre «t» que conté el paràgraf tercer de l'article 33.2, que queda redactat de la manera següent:

«Així mateix, per mitjà d'una ordre ministerial, es pot establir i modificar un valor límit diferent del general per a diferents instal·lacions tipus.»

Dos. Es modifica l'apartat 3 de l'article 60, el qual queda redactat de la manera següent:

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

Les limitacions de funcionament dels grups s'han d'autoritzar per mitjà d'una resolució de la Direcció General de Política Energètica i Mines, amb la sol·licitud prèvia justificada del titular dels grups. En la resolució s'ha d'establir el tipus de limitació aplicable, i el període en què la limitació té efectes.

La indisponibilitat derivada del compliment de les limitacions de funcionament que s'hagin autoritzat no es computa a l'efecte de determinar la retribució per costos fixos establerta als articles 22 i 29, ni per calcular l'índex de funcionament reduït.

Així mateix, es pot requerir un informe de valoració tècnica i econòmica de l'operador del sistema.»

Tres. Es modifica la lletra a), apartat 3, de l'article 69, que queda redactada de la manera següent:

«a) Un primer despatx, fet amb criteri exclusivament econòmic i considerant, si s'escau, la limitació d'hores de funcionament autoritzades dels grups.»

Quatre. Es modifica l'apartat c) de l'article 72.1, que queda redactat de la manera següent:

«c) Una vegada fet això, l'operador del sistema ha de liquidar la resta d'ingressos entre les instal·lacions de producció que tinguin reconegut un règim retributiu addicional o específic proporcionalment a la seva energia generada mesurada en barres de central, amb la limitació d'ingressos corresponents als conceptes dels paràgrafs a) i c) de l'article 7.1 per a les instal·lacions amb règim retributiu específic.»

Cinc. Es modifica l'apartat a) 1r de l'article 72.3, que queda redactat de la manera següent:

«1r) Els costos de generació de liquidació obtinguts d'aplicar el règim retributiu addicional que defineix l'article 18 a totes les centrals categoria A amb dret a l'esmentat règim retributiu sense aplicar la correcció per factura de combustible que defineix l'article 31 i inclosa una estimació de la retribució per altres costos operatius recollits a l'article 36, així com, si s'escau, de l'impost especial sobre el carbó que sigui aplicable d'acord amb la llei 38/1992, de 28 de desembre, d'impostos especials.»

Sis. Es modifica el paràgraf primer de l'apartat b) de l'article 72.4, el qual queda redactat de la manera següent:

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

Set. Es modifiquen els apartats 3, 3 bis i 4 de la disposició transitòria primera, que queden redactats en els termes següents:

«3. Les sol·licituds de resolució de compatibilitat presentades des de l'entrada en vigor de la llei 17/2013, de 29 d'octubre, i fins a l'entrada en vigor d'aquest Reial decret s'han de tramitar segons el procediment que estableixen els articles 47, 48 i 49 amb les particularitats descrites en aquesta disposició.

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

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

4. Si l'informe anual de cobertura de la demanda que estableix la disposició addicional setena.2.b posa de manifest que no és necessària potència addicional en un sistema elèctric aïllat, no s'ha de convocar el procediment de concurrència competitiva en aquest sistema i les sol·licituds presentades des de l'entrada en vigor de la llei 17/2013, de 29 d'octubre, i fins a l'entrada en vigor d'aquest Reial decret per

a aquest sistema les ha de resoldre desfavorablement la Direcció General de Política Energètica i Mines, previ tràmit d'audiència.»

Vuit. S'afegeix un apartat 5 a la disposició transitòria primera, en els termes següents:

«5. Les sol·licituds de resolució de compatibilitat presentades a l'empara del que preveuen els apartats 2 i 5 de la disposició transitòria primera de la llei 17/2013, de 29 d'octubre, les ha de resoldre la Direcció General de Política Energètica i Mines amb l'informe previ de l'operador del sistema i de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.»

Nou. S'afegeix un tercer paràgraf a l'apartat 1 de l'annex X amb la redacció següent:

«S'ha de tenir en compte així mateix la situació particular dels grups amb limitació d'hores de funcionament. L'operador del sistema ha de determinar en quins moments de l'any aquests grups s'han de despatxar, d'acord amb criteris de seguretat de subministrament i eficiència econòmica.»

Disposició final quarta. *Modificació del Reial decret 56/2016, de 12 de febrer, pel qual es transposa la Directiva 2012/27/UE del Parlament Europeu i del Consell, de 25 d'octubre de 2012, relativa a l'eficiència energètica, pel que fa a auditories energètiques, acreditació de proveïdors de serveis i auditors energètics i promoció de l'eficiència del subministrament d'energia.*

S'afegeix un apartat 7 a l'article 13 del Reial decret 56/2016, de 12 de febrer, pel qual es transposa la Directiva 2012/27/UE del Parlament Europeu i del Consell, de 25 d'octubre de 2012, relativa a l'eficiència energètica, pel que fa a auditories energètiques, acreditació de proveïdors de serveis i auditors energètics i promoció de l'eficiència del subministrament d'energia, amb la redacció següent:

«7. Amb caràcter previ a l'autorització administrativa de les instal·lacions que indiquen els paràgrafs a) i b) de l'apartat 5, el promotor de la instal·lació ha de presentar davant l'òrgan competent per concedir l'autorització l'anàlisi de costos i beneficis en relació amb les mesures destinades a promoure l'eficiència dels sistemes de calefacció i refrigeració. Aquesta anàlisi de costos i beneficis s'ha de fer de conformitat amb el que estableix l'annex IV, part 2, d'aquest Reial decret. L'òrgan competent per concedir l'autorització administrativa de les instal·lacions que indiquen els paràgrafs a) i b) de l'apartat 5 ha de tenir en compte el resultat de l'avaluació completa a què es refereix l'apartat 1 i pot denegar l'autorització si l'anàlisi de costos i beneficis no s'adequa al que estableix l'annex IV, part 2, d'aquest Reial decret.»

Disposició final cinquena. *Títol competencial.*

Aquest Reial decret es dicta a l'empara del que estableix l'article 149.1.13a i 25a de la Constitució espanyola, que atribueix a l'Estat la competència exclusiva per determinar les bases i la coordinació de la planificació general de l'activitat econòmica, i les bases del règim miner i energètic, respectivament.

Disposició final sisena. *Execució i incorporació de dret de la Unió Europea.*

1. Mitjançant aquest Reial decret s'incorpora al dret espanyol l'article 14, apartat 7, lletres a) i c), de la Directiva 2012/27/UE del Parlament Europeu i del Consell, de 25 d'octubre de 2012, relativa a l'eficiència energètica, pel que fa als casos que enumera l'article 14, apartat 5, lletres c) i d).

2. Mitjançant aquest Reial decret s'executa l'obligació a què es refereix l'article 5.3 del Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016, relativa a l'aprovació dels llindars de capacitat màxima per als mòduls de generació dels tipus B, C i D.

Disposició final setena. *Habilitació normativa.*

1. S'habilita la ministra per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic per actualitzar, mitjançant una ordre, el contingut dels annexos I, II i III amb la proposta justificada prèvia del gestor de la xarxa de transport, en funció de l'experiència adquirida i de les necessitats detectades com a conseqüència de la pràctica de les notificacions operacionals.

2. S'habilita la ministra per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic per actualitzar, mitjançant una ordre, el contingut de l'annex IV amb la proposta justificada prèvia dels gestors de la xarxa de distribució, en funció de l'experiència adquirida i de les necessitats detectades com a conseqüència de la pràctica de les notificacions operacionals.

3. S'habilita la ministra per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic per aprovar, mitjançant una ordre, els requisits tècnics per a la connexió a la xarxa necessaris per a l'aplicació del Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016, del Reglament (UE) 2016/1388, de 17 d'agost de 2016, i del Reglament (UE) 2016/1447, de 26 d'agost de 2016.

4. S'habilita la ministra per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic per aprovar, mitjançant una ordre, l'aplicabilitat i l'abast en l'intercanvi de dades entre els gestors de xarxa de transport, els gestors de xarxa de distribució i els usuaris significatius de la xarxa pertinents, d'acord amb el que estableix l'article 40.5 del Reglament (UE) 2017/1485 de la Comissió, de 2 d'agost de 2017, pel qual s'estableix una directriu sobre la gestió de la xarxa de transport d'electricitat.

Disposició final vuitena. *Entrada en vigor.*

Aquest Reial decret entra en vigor l'endemà de la publicació en el «Butlletí Oficial de l'Estat», a excepció de la disposició final tercera, l'entrada en vigor de la qual té lloc el dia 1 del mes següent al de la publicació en el «Butlletí Oficial de l'Estat».

Madrid, 7 de juliol de 2020.

FELIPE R.

La vicepresidenta quarta del Govern
i ministra per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic,
TERESA RIBERA RODRÍGUEZ

ANNEX I

Informació necessària per sol·licitar la notificació operacional de mòduls de generació d'electricitat connectats a la xarxa de transport

A) Informació per a la sol·licitud de la notificació operacional d'energització.

Amb caràcter general, la sol·licitud de notificació operacional d'energització d'instal·lacions d'enllaç associades a mòduls de generació d'electricitat s'ha d'acompanyar de la informació que es detalla a continuació en el format i mitjançant els formularis que disposi a aquest efecte el gestor de xarxa pertinent:

- a) Descripció de la instal·lació (nom, número de transformador, entre d'altres).
- b) Nus de connexió a la xarxa de transport (nom i tensió).
- c) Programa de proves i dates previstes de posada en servei per a proves i d'operació comercial o disponibilitat de la instal·lació.
- d) Autorització d'explotació provisional per a proves per part de l'òrgan competent.
- e) Permisos d'accés i connexió ferma per part de l'operador del sistema.
- f) Contracte tècnic d'accés.
- g) Compliment del Reglament unificat de punts de mesura quant a les característiques de la instal·lació de mesura, verificacions en origen i autoritzacions d'ús dels equips de mesura, alta en el concentrador principal i recepció de mesures de la seva frontera en el sistema de mesures d'acord amb els procediments establerts, compromís de verificació dels equips i la instal·lació en un termini no superior a tres mesos després de l'alta en el concentrador principal, quan l'energització inclogui entre les instal·lacions de connexió algun transformador.
- h) Informació actualitzada de la instal·lació d'enllaç segons el procediment d'operació en què es regula la informació intercanviada per l'operador del sistema, en el format o els formularis que disposi a aquest efecte l'operador del sistema.
- i) Alta en el sistema de telemesures en temps real, aplicable a instal·lacions d'enllaç, inclosa la documentació que acrediti el compliment dels requisits de control en temps real que ha de verificar l'operador del sistema a través d'un centre de control habilitat i que compleixi les especificacions establertes a la normativa que correspongui.
- j) La documentació que acrediti la signatura d'un procediment de coordinació de maniobres amb l'operador del sistema que asseguri en tot cas l'operativitat de la xarxa de transport.

B) Informació per a la sol·licitud de la notificació operacional provisional.

Amb caràcter general, la sol·licitud de notificació operacional provisional de mòduls de generació d'electricitat amb connexió a la xarxa de transport s'ha d'acompanyar de la informació que es detalla a continuació en el format i mitjançant els formularis que disposi a aquest efecte el gestor de xarxa pertinent.

- a) Notificació operacional d'energització de la instal·lació d'enllaç i, si s'escau, de les instal·lacions de connexió i serveis auxiliars de producció per a les instal·lacions de generació amb connexió a la xarxa de transport, en cas que sigui aplicable.
- b) Permís d'accés i connexió.
- c) Contracte d'accés.
- d) Compliment del Reglament unificat de punts de mesura quant a les característiques de la instal·lació de mesura, verificacions en origen i autoritzacions d'ús dels equips de mesura, alta en el concentrador principal i recepció de mesures de la seva frontera en el sistema de mesures d'acord amb els procediments establerts, compromís de verificació dels equips i la instal·lació en un termini no superior a tres mesos després de l'alta en el concentrador principal.

e) Informació actualitzada de la instal·lació de generació segons el procediment d'operació en què es regula la informació intercanviada per l'operador del sistema, en el format o els formularis que disposi a aquest efecte l'operador del sistema.

f) Alta en el sistema de telemesures en temps real, aplicable a les instal·lacions de generació, inclosa la documentació que acrediti el compliment dels requisits de control en temps real que ha de verificar l'operador del sistema a través d'un centre de control habilitat i que compleixi les especificacions establertes al procediment d'operació 8.2 o la normativa que, si s'escau, el substitueixi.

g) Alta en el sistema de liquidacions de la unitat de venda d'energia, en el cas d'instal·lacions connectades en el sistema elèctric peninsular espanyol; per a les instal·lacions ubicades en els sistemes elèctrics dels territoris no peninsulars o alta en el despatx econòmic segons el que estableixi el procediment d'operació corresponent.

h) La documentació que es pugui aportar en el moment de la sol·licitud de notificació operacional provisional que demostrï la conformitat amb el compliment dels requisits tècnics que siguin aplicables en cada cas, segons el que s'indica a continuació:

1r) En el cas de mòduls de generació d'electricitat ubicats en el sistema elèctric peninsular espanyol als quals els siguin aplicables els requisits tècnics inclosos al Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016, i a la normativa que s'aprovi als efectes del desplegament i l'aplicació d'aquest Reglament, s'ha d'aportar la documentació que demostrï la conformitat amb el que estableix el títol IV del reglament esmentat d'acord amb el que estableixi la norma tècnica de supervisió corresponent.

2n) En el cas de mòduls de generació d'electricitat ubicats en el sistema elèctric peninsular espanyol als quals no els siguin aplicables els requisits tècnics del Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016, s'ha d'aportar, quan així sigui procedent, la documentació que demostrï la conformitat amb els requisits de resposta davant de buits de tensió d'acord amb el procediment de verificació que estableix a aquest efecte el procediment d'operació 12.3.

3r) En el cas de mòduls de generació d'electricitat ubicats en els sistemes elèctrics dels territoris no peninsulars, s'ha d'aportar la documentació que demostrï la conformitat amb els requisits tècnics que els siguin aplicables d'acord amb la normativa en vigor i el que estableixi la norma tècnica de supervisió que, si s'escau, es desplegui.

La documentació anterior és la mateixa que ha d'acompanyar la sol·licitud d'informe previ a la notificació operacional provisional en el cas d'instal·lacions connectades a la xarxa de distribució a les quals es refereix l'apartat 3 de l'article 9.

C) Informació per a la sol·licitud de la notificació operacional definitiva.

Amb caràcter general, la sol·licitud de notificació operacional definitiva d'instal·lacions de generació s'ha d'acompanyar de la informació que es detalla a continuació en el format i mitjançant els formularis que disposi a aquest efecte el gestor de xarxa pertinent:

a) Notificació operacional provisional per a les instal·lacions de generació.

b) Inscripció prèvia en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica.

c) Verificació de la recepció correcta de les telemesures en temps real i verificació de la disponibilitat i l'operativitat dels equips de control mitjançant la superació de les proves de control de producció i seguiment d'instruccions de l'operador del sistema que permetin garantir en tot moment la fiabilitat del sistema elèctric i l'adscripció a un centre de control habilitat de conformitat amb el que estableix l'article 7 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny.

d) La documentació que demostrï la conformitat amb el compliment dels requisits tècnics que siguin aplicables en cada cas, segons el que s'indica a continuació:

1r) En el cas dels mòduls de generació d'electricitat ubicats en el sistema elèctric peninsular espanyol als quals els siguin aplicables els requisits tècnics inclosos al Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016, i a la normativa que s'aprovi als efectes del desplegament i l'aplicació d'aquest Reglament, s'ha d'aportar la documentació que

demostrï la conformitat amb el que estableix el títol IV del reglament esmentat d'acord amb el que estableixi la norma tècnica de supervisió corresponent.

2n) En el cas de mòduls de generació d'electricitat ubicats en el sistema elèctric peninsular espanyol als quals no els siguin aplicables els requisits tècnics del Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016, s'ha d'aportar, quan així sigui procedent, la documentació que demostrï la conformitat amb els requisits de resposta davant de buits de tensió d'acord amb el procediment de verificació que estableix a aquest efecte el procediment d'operació 12.3.

3r) En el cas de mòduls de generació d'electricitat ubicats en els sistemes elèctrics dels territoris no peninsulars, s'ha d'aportar la documentació que demostrï la conformitat amb els requisits tècnics que els siguin aplicables, segons es defineixin als procediments d'operació corresponents i d'acord amb el que estableixi la norma tècnica de supervisió que, si s'escau, es desplegui.

e) Disponibilitat en la base de dades de l'operador del sistema de tota la informació estructural de la instal·lació, d'acord amb el que disposen els procediments d'operació corresponents; en particular els requisits d'informació que van poder quedar pendents de completar (quan sigui aplicable, caracterització d'harmònics i informes de validació de la idoneïtat dels models dinàmics).

La documentació anterior és la mateixa que ha d'acompanyar la sol·licitud d'informe previ a la notificació operacional definitiva en el cas d'instal·lacions de generació connectades a la xarxa de distribució a les quals es refereix l'apartat 3 de l'article 9.

ANNEX II

Informació per sol·licitar la notificació operacional d'instal·lacions de distribució connectades a la xarxa de transport

Amb caràcter general, la sol·licitud de notificació operacional d'energització, provisional i definitiva d'instal·lacions de distribució s'ha d'acompanyar de la informació que es detalla a continuació, en el format i mitjançant els formularis que disposi a aquest efecte l'operador del sistema:

- a) Descripció de la instal·lació (nom, número de transformador, entre d'altres).
- b) Nus de connexió o, si s'escau, nus d'afecció a la xarxa de transport (nom i tensió).
- c) Programa de proves i dates previstes de posada en servei per a proves i d'operació comercial o disponibilitat de la instal·lació.
- d) Permís d'accés i connexió.
- e) Contracte d'accés.
- f) Compliment del Reglament unificat de punts de mesura (RUPM) quant a les característiques de la instal·lació de mesura, verificacions en origen i autoritzacions d'ús dels equips de mesura, alta en el concentrador principal i recepció de mesures de la seva frontera en el sistema de mesures d'acord amb els procediments establerts, compromís de verificació dels equips i la instal·lació en un termini no superior a tres mesos després de l'alta en el concentrador principal.
- g) Informació actualitzada de la instal·lació segons el procediment d'operació en què es regula la informació intercanviada per l'operador del sistema, en el format o els formularis que disposi a aquest efecte l'operador del sistema.
- h) Alta en el sistema de telemesures en temps real, aplicable a instal·lacions d'enllaç.
- i) La documentació que acrediti el compliment dels requisits de control en temps real que ha de verificar l'operador del sistema, per a la qual cosa s'ha de disposar d'un centre de control que compleixi les especificacions establertes al procediment d'operació 8.2 o, si s'escau, la normativa que el substitueixi.

La documentació que demostrï la conformitat amb els requisits que siguin aplicables segons el Reglament (UE) 2016/1388, de 17 d'agost de 2016, de conformitat amb el que estableixen el títol IV d'aquest Reglament i la norma tècnica de supervisió que, si s'escau, es desplegui.

ANNEX III

Informació per sol·licitar la notificació operacional d'instal·lacions de demanda connectades a la xarxa de transport

A) Informació per a la sol·licitud de la notificació operacional d'energització i provisional.

Amb caràcter general, la sol·licitud de notificació operacional d'energització i provisional d'instal·lacions de demanda s'ha d'acompanyar de la informació que es detalla a continuació, en el format i mitjançant els formularis que disposi a aquest efecte l'operador del sistema:

- a) Descripció de la instal·lació (nom, número de transformador, entre d'altres).
- b) Nus de connexió o, si s'escau, nus d'afecció a la xarxa de transport (nom i tensió).
- c) Programa de proves i dates previstes de posada en servei per a proves i d'operació comercial o disponibilitat de la instal·lació.
- d) Permís d'accés i connexió.
- e) Contracte d'accés.
- f) Compliment del Reglament unificat de punts de mesura (RUPM) quant a les característiques de la instal·lació de mesura, verificacions en origen i autoritzacions d'ús dels equips de mesura, alta en el concentrador principal i recepció de mesures de la seva frontera en el sistema de mesures d'acord amb els procediments establerts, compromís de verificació dels equips i la instal·lació en un termini no superior a tres mesos després de l'alta en el concentrador principal. En el cas de la sol·licitud de notificació operacional d'energització, aquest requisit només és aplicable quan aquesta inclogui entre les instal·lacions de connexió algun transformador.
- g) Informació actualitzada de la instal·lació segons el procediment d'operació en què es regula la informació intercanviada per l'operador del sistema, en el format o els formularis que disposi a aquest efecte l'operador del sistema.
- h) Alta en el sistema de telemesures en temps real, aplicable a instal·lacions d'enllaç, inclosa la documentació que, en el moment de sol·licitar la notificació operacional provisional, es pugui aportar per demostrar la conformitat amb els requisits de control en temps real que ha de verificar l'operador del sistema mitjançant l'adscripció a un centre de control habilitat i que compleixi les especificacions establertes al procediment d'operació 8.2 o la normativa que el substitueixi.
- i) La documentació que acrediti la signatura d'un procediment de coordinació de maniobres amb l'operador del sistema que asseguri en tot cas l'operativitat de la xarxa de transport.
- j) La documentació que, en el moment de sol·licitar la notificació operacional provisional, es pugui aportar per demostrar la conformitat amb els requisits que siguin aplicables segons el Reglament (UE) 2016/1388, de 17 d'agost de 2016, d'acord amb el que estableixen el títol IV d'aquest Reglament i la norma tècnica de supervisió que, si s'escau, es desplegui.

B) Informació per a la sol·licitud de la notificació operacional definitiva.

Amb caràcter general, la sol·licitud de notificació operacional definitiva d'instal·lacions de demanda s'ha d'acompanyar de la informació que es detalla a continuació en el format i mitjançant els formularis que disposi a aquest efecte l'operador del sistema:

- a) Notificació operacional provisional.
- b) Disponibilitat en la base de dades de l'operador del sistema de tota la informació estructural de la instal·lació, d'acord amb el que disposen els procediments d'operació corresponents; particularment els requisits d'informació que van poder quedar pendents de completar (quan sigui aplicable, caracterització d'harmònics i informes de validació de la idoneïtat dels models dinàmics).

c) La documentació que demostrï la conformitat amb els requisits que siguin aplicables segons el Reglament (UE) 2016/1388, de 17 d'agost de 2016, d'acord amb el que estableixen el títol IV d'aquest Reglament i la norma tècnica de supervisió que, si s'escau, es desplegui.

ANNEX IV

Informació per sol·licitar la notificació operacional de mòduls de generació d'electricitat connectats a la xarxa de distribució

A) Informació per a la sol·licitud de la notificació operacional d'energització.

Amb caràcter general, la sol·licitud de notificació operacional d'energització s'ha d'acompanyar de la informació que es detalla a continuació, en el format i mitjançant els formularis que disposin a aquest efecte els gestors de les xarxes de distribució:

a) Acord sobre ajustos dels sistemes de protecció i control adequats al punt de connexió entre el gestor de xarxa pertinent i el propietari de la instal·lació de generació d'electricitat d'acord amb el que estableix l'article 34.2 del Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016.

b) Documentació que acrediti l'existència d'un contracte de subministrament per a serveis auxiliars de producció, si és procedent.

c) Contracte d'accés o document equivalent excepte en el cas que, de conformitat amb la normativa en vigor, no sigui necessari subscriure'l.

B) Informació per a la sol·licitud de la notificació operacional provisional.

Amb caràcter general, la sol·licitud de notificació operacional provisional s'ha d'acompanyar de la informació que es detalla a continuació, en el format i mitjançant els formularis que disposin a aquest efecte els gestors de les xarxes de distribució:

a) Documentació que esmenta l'article 35.3 del Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016, amb les excepcions que, a aquests efectes, es derivin de l'aplicació del que preveu la disposició transitòria quarta.

b) Si s'escau, informe previ emès per l'operador del sistema a què es refereix l'apartat tercer de l'article 9.

C) Informació per a la sol·licitud de la notificació operacional definitiva.

Amb caràcter general, la sol·licitud de notificació operacional definitiva s'ha d'acompanyar de la informació que es detalla a continuació, en el format i mitjançant els formularis que disposin a aquest efecte els gestors de les xarxes de distribució:

a) En el cas d'instal·lacions de tipus A, el document d'instal·lació a què es refereix l'article 30 del Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016.

b) En el cas d'instal·lacions de tipus B i C, el document de mòdul de generació d'electricitat a què es refereix l'article 32.3 del Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016.

c) En el cas d'instal·lacions de tipus D, la informació que acrediti el compliment dels aspectes que recullen els articles 36.2 i 36.3 del Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016.

d) En els casos a què es refereix l'apartat tercer de l'article 9, l'informe previ emès per l'operador del sistema.

En relació amb els apartats a), b) i c) anteriors s'han de tenir en compte les excepcions que, a aquests efectes, es derivin de l'aplicació del que preveu la disposició transitòria quarta.