

PRM1-992/09	MARIA CRISTINA	MECA	ROSSELLO	43073016L	350,00 €
PRM1-993/09	BARBARA	SITGES	RIERA	41524770H	350,00 €
PRM1-994/09	ANTONIA	MASCARO	VICENS	41519401P	350,00 €
PRM1-996/09	NICOLAS ESTEBAN	LOPEZ	RIVADENEIRA	X5493203K	350,00 €
PRM1-997/09	JOSE LUIS	PEREZ	GOMILA	18217924S	350,00 €
PRM1-998/09	KADDOUR	CHIKRI		X5636347J	350,00 €
PRM1-999/09	MATEO	FEBRER	MATAMALAS	18216649M	350,00 €

— 0 —

CONSELLERIA DE COMERÇ, INDÚSTRIA I ENERGIA

Num. 27995

Resolució de 14 de desembre de 2009 de la directora general d'Energia, per la qual s'aprova a l'empresa Endesa Distribución Eléctrica, SLU el procediment per a la connexió de productors en règim especial a les Illes Balears

El Reial decret 1663/2000, de 29 de setembre, regula, amb caràcter bàsic, la connexió d'instal·lacions fotovoltaiques generadores d'energia elèctrica en règim especial a la xarxa de distribució en baixa tensió, i en limita l'àmbit d'aplicació a potències nominals de generació no superiors a 100 kVA.

D'altra banda, el Reial decret 842/2002, de 2 d'agost, pel qual s'aprova el Reglament electrotècnic per a baixa tensió, estableix, en el punt 4.3 de la ITC-BT-40, que la suma de les potències nominals de les centrals generadores interconnectades en un punt de la xarxa de baixa tensió de 400/230 V no ha d'excedir de 100 kVA, en consonància, igualment, amb el que determina l'Ordre de 5 de setembre de 1985, per la qual s'estableixen normes administratives i tècniques per al funcionament i la connexió a les xarxes elèctriques de centrals hidroelèctriques de fins a 5.000 kVA i centrals d'autogeneració elèctrica.

El Reial decret 661/2007, de 25 de maig, regula l'activitat de producció d'energia elèctrica en règim especial, i juntament amb el Reial decret 1578/2008, de 26 de setembre, de retribució de la activitat de producció d'energia elèctrica mitjançant tecnologia fotovoltàica per a instal·lacions posteriors a la data límit de manteniment de la retribució del Reial decret 661/2007, de 25 de maig, per a l'esmentada tecnologia, constitueixen les normes reguladores de la producció d'energia en règim especial i la seva retribució.

La necessitat d'obtenir un punt de connexió a la xarxa de distribució de baixa tensió, fa que aquests criteris hagin de ser complementats amb les normes internes de les companyies distribuïdores, de manera que els demandants d'aquest tipus de connexions disposin d'un marc clar en les seves relacions amb l'Administració i l'empresa distribuïdora.

Així, l'empresa Endesa Distribución Eléctrica, SLU, per adaptar-se a la normativa vigent sobre la matèria, ha sol·licitat a la Direcció General d'Energia l'aprovació d'un nou 'Procediment per a la connexió de productors en règim especial a les Illes Balears', el qual s'adapta a l'actual normativa, i anul·la i substitueix el procediment anterior aprovat per resolució del director general d'Energia de 9 d'octubre de 2006 i publicat al BOIB núm.158 de 9 de novembre de 2006.

Per tot això, vist el Decret 33/2003, de 17 de desembre, del president de la Comunitat Autònoma de les Illes Balears, que estableix l'estructura orgànica bàsica de la Conselleria de Comerç, Indústria i Energia i se li assignen funcions, així com l'Ordre de la mateixa data per la qual el conseller desconcentra en els directors generals aquestes funcions i la resta de la normativa vigent, ateses les atribucions que el vigent ordenament jurídic em confereix, dicta la següent

RESOLUCIÓ

1. Aprovar el 'Procediment per a la connexió de productors en règim especial a la zona Illes Balears' per aplicar específicament en l'àmbit territorial de la comunitat autònoma de les Illes Balears a les zones de distribució de l'entitat mercantil Endesa Distribución Eléctrica, SLU.
2. Aquesta Resolució té efectes a partir de l'endemà d'haver estat publicada en el Butlletí Oficial de les Illes Balears.

Interposició de recursos

Contra aquesta Resolució –que no exhauïx la via administrativa– es pot interposar un recurs d'alçada davant la consellera de Comerç, Indústria i Energia en el termini d'un mes, comptador des de l'endemà d'haver estat publicada, d'acord amb el que estableix la Llei 30/1992, de 26 de novembre, de règim jurídic de les administracions públiques i del procediment administratiu comú, modificada per la Llei 4/1999, de 13 de gener.

La directora general d'Energia

M^a Magdalena Tugores Bautista

Palma, 14 de desembre de 2009

PROCEDIMENT PER A LA CONNEXIÓ DE PRODUCTORS EN RÈGIM ESPECIAL A LES ILLES BALEARS

1. ACCÉS, CONNEXIÓ I INSCRIPCIÓ EN R.I.P.R.E.

En primer lloc, es defineix cadascun dels actors que intervenen en els procediments:

Distribuïdora: empresa elèctrica de distribució d'energia elèctrica, la competència de la qual abasta connexions sobre xarxes de distribució de la seva titularitat (per exemple, Endesa Distribución Eléctrica, des d'ara EDE).

Transportista: empresa titular d'instal·lacions de transport d'acord amb la seva definició a la Llei 54/97.

Operador del sistema: empresa responsable del desenvolupament i ampliació de la xarxa de transport d'energia, així com de la gestió de les mesures dels intercanvis d'energia amb distribuïdors i clients qualificats.

Administració: en l'àmbit autonòmic, la Conselleria de Comerç, Indústria i Energia i en l'estatal, la Direcció general de Política Energètica i Mines.

Productor en Règim Especial (PRE): central de generació acollida al règim especial econòmic actualment regulat pel R.D. 661/07.

Titular: persona física o jurídica que ostenta els drets i obligacions de la inclusió en el registre de règim especial de producció d'energia elèctrica.

Representant: persona física o jurídica que representa davant l'Administració i les empreses elèctriques a un o diversos titulars d'instal·lació de producció, per la seva connexió a xarxa. Aquesta representació ha de ser atorgada per escrit d'autorització signat pels titulars. Aquesta figura és obligatòria en cas d'existència d'instal·lacions d'evacuació d'energia elèctrica compartides per diversos titulars.

Sol·licitant: titular o representant.

Instal·lacions de connexió: infraestructura elèctrica d'evacuació d'energia entre la nova central de generació i el punt de connexió informat per l'empresa distribuïdora.

Modificació, ampliació, reforma o nova xarxa de distribució: instal·lacions i feines a realitzar per part de l'empresa distribuïdora per fer viable tècnicament un punt de connexió. D'acord amb la legislació vigent serà a càrrec del sol·licitant.

La legislació vigent contempla l'aplicació de procediments diferenciats segons la tecnologia de la instal·lació de PRE:

- Instal·lacions individuals o agrupacions fotovoltaïques (subgrup b.1.1 del R.D. 661/2007) de potència total no superior a 100 KW -s'assumeix cos $\Phi = 1$ -, connectades a la xarxa de baixa tensió de l'empresa distribuïdora, a les quals és aplicable el procediment de connexió establert en el R.D. 1663/2000.

- Resta de PRE, als quals s'aplica l'article 42 de la Llei 54/97, modificat per la Llei 17/2007 i el procediment d'accés i connexió del Títol IV del R.D. 1955/2000.

Una sol·licitud pot ser realitzada conjuntament per diversos titulars en una mateixa ubicació, amb la intenció de compartir instal·lacions d'evacuació d'energia elèctrica, pel que ha d'existir un representant degudament acreditat (1) que tramiti amb l'Administració i l'empresa elèctrica l'únic punt de connexió. Amb caràcter general, aquest punt de connexió es considera atorgat a cadascun dels PRE representats, pel que existirà un expedient per a cadascun d'ells.

(1) Ha d'aportar el document signat per tots els titulars de les instal·lacions que sol·liciten conjuntament accés/connexió autoritzant el representant a actuar davant l'Administració i l'empresa elèctrica.

Independentment del tipus d'accés i connexió, el R.D. 661/2007 estableix el procediment administratiu d'inclusió en els registres de PRE – l'autonòmic i l'estatal –, així com el règim econòmic aplicable (modificat pel Reial Decret 1578/2008 i R.D. Llei 6/2009) i certes normes tècniques, aquestes últimes ampliades pel R.D. 1663/2000 per a les instal·lacions fotovoltaïques connectades a la xarxa de baixa tensió.

2. PROCEDIMENT DE CONNEXIONS FOTOVOLTAIQUES QUE NO EXCEDESQUIN 100 kW - R.D. 1663/2000

Les instal·lacions fotovoltaïques acollides al R.D. 1663/2000 se ceneixen al següent procediment (veure annex I):

2.1. Sol·licitud de punt i condicions tècniques de connexió: el sol·licitant ha de remetre a Nous Subministraments i Serveis de Xarxa de l'empresa distribuïdora una memòria que inclogui les següents dades:

- Titular, NIF, domicili, telèfon o altre mitjà de contacte.
- Situació de la instal·lació i referència cadastral.
- Esquema unifilar de la instal·lació fins al punt de connexió amb la xarxa.
- Punt proposat per a realitzar la connexió a la xarxa de la distribuïdora en coordenades UTM.
- Característiques tècniques de la instal·lació, entre les quals s'inclou la potència de pic del camp de panells, potència nominal dels inversors, descripció, maneres de connexió i característiques d'aquests últims, descripció dels dispositius de protecció i elements de connexió previstos, i certificat del fabricant dels inversors sobre les proteccions integrades.
- Previsió de l'energia que serà transferida a la xarxa anualment.
- Tipus d'instal·lació segons l'article 3 del R.D. 1578/2008.
- Per a instal·lacions Tipus II, segons l'article 3 del R.D. 1578/2008, és precís aportar el resguard d'aval d'acord amb disposició final segona del R.D. 661/2007.

Una vegada entregada la memòria, s'informa al sol·licitant del cost de l'estudi tècnic, que haurà de fer l'abonament abans de la realització del mateix.

En el cas que resultés necessària la presentació d'alguna documentació addicional, l'empresa distribuïdora la sol·licitarà en el termini de deu dies a partir de la recepció de la memòria, mitjançant escrit justificant tal demanda.

La distribuïdora no avalua sol·licituds de connexió sense que el sol·licitant hagi aportat la totalitat de les dades relacionades anteriorment.

El sol·licitant disposa d'un termini màxim de deu dies hàbils per completar la memòria. La distribuïdora, en cas de no rebre la informació en l'esmentat termini, no considerarà l'expedient iniciat.

2.2. Avaluació de la interconnexió: criteris per a establir les condicions tècniques en el punt de connexió, que s'apliquen de forma simultània (veure annex II):

- Les potències de les instal·lacions en règim especial connectades a una línia de baixa tensió de la distribuïdora no pot superar 100 KW.
- La suma de les potències de les instal·lacions en règim especial connectades a una línia de baixa tensió de la distribuïdora no pot superar la meitat de la seva capacitat tèrmica.
- La suma de les potències de les instal·lacions en règim especial connectades a un centre de transformació de la distribuïdora no pot superar la meitat de la capacitat de transformació instal·lada.
- La potència màxima de l'aparell transformador instal·lable en un centre de transformació sobre suports és de 160 KVA, mentre que per a un centre de transformació en caseta és de 630 KVA.

e) Si la potència nominal de la instal·lació fotovoltaica a connectar a la xarxa de distribució és superior a 5 KW, la connexió de la instal·lació fotovoltaica a la xarxa ha de ser trifàsica. Aquesta connexió es pot realitzar mitjançant inversors monofàsics de fins a 5 KW, en igual nombre per fase, o bé, un inversor trifàsic.

f) La variació de tensió ocasionada per la connexió i desconnexió de la instal·lació fotovoltaica no pot superar el 5 %, ni provocar en usuaris connectats a la xarxa la superació dels límits indicats en el Reglament Electrotècnic per a Baixa Tensió.

g) Els nivells d'emissió i immunitat d'harmònics i compatibilitat electromagnètica han de complir la reglamentació vigent, havent de ser certificats pel fabricant o laboratori oficialment reconegut.

h) La potència nominal de la instal·lació no serà superior al 5% de la potència de curtcircuit de la xarxa de distribució al punt de connexió.

En l'annex III s'exposen alguns exemples d'instal·lacions que no poden acollir-se al R.D. 1663/2000, pel que els aplica el procediment R.D. 1955/2000.

2.3. Condicions de connexió: En el termini d'un mes a partir de la recepció de la sol·licitud, l'empresa distribuïdora notifica per escrit el resultat de l'avaluació del punt de connexió proposat pel sol·licitant i les condicions de connexió:

- Punt de connexió i mesura (acceptació del proposat o alternativa).
- Extensions de xarxa i reforços necessaris.
- Tensió màxima i mínima de la xarxa en el punt de connexió.
- Potència de curtcircuit.
- Potència nominal màxima disponible de connexió.
- Període de validesa de les condicions tècniques.

Si la potència nominal màxima disponible en el punt de connexió proposat pel sol·licitant no fos suficient, l'empresa distribuïdora proposarà una alternativa, o bé, determinarà els elements concrets de la xarxa que precisen reforç i/o extensió; en aquest cas, una vegada rebut l'escrit de condicions de connexió, si el sol·licitant desitja prosseguir amb el tràmit, ha de sol·licitar el pressupost d'aquests reforços de xarxa a l'empresa distribuïdora, i pagar les extensions de xarxa necessàries; ambdós conceptes són sufragats íntegrament pel titular.

En cas de discrepància amb les condicions proposades per la distribuïdora, el titular podrà dirigir-se a la Direcció general de l'Energia, que haurà de resoldre en un termini màxim de tres mesos.

La validesa de les condicions tècniques és d'un any a partir de la data de l'escrit. En cas de caducitat abans de l'autorització de posada en marxa de la ins-

tal·lació, el sol·licitant haurà de tramitar de nou la seva sol·licitud. Aquest termini quedarà interromput quan la instal·lació es publiqui per primer cop en una llista definitiva segons l'article 7 R.D. 1578/2008 com 'no inscrita', i tornarà a comptabilitzar en el moment que sigui inclosa a una llista com 'inscrita'. La catalogació 'no admesa' no donarà lloc a la interrupció del termini de validesa.

2.4. Sol·licitud de pressupost de feines de connexió a la xarxa de distribució: Quan la connexió de la instal·lació fotovoltaica es realitzi directament a la xarxa de distribució, amb l'objectiu d'avaluar la solució tècnica proposada, les despeses d'adequació a la xarxa que seran realitzats per la distribuïdora, i legalitzar la modificació de la xarxa de distribució front a l'Administració, es precis entregar a la distribuïdora, segons la potència nominal de la instal·lació:

2.4.1. No superior a 10 kW, memòria i plànols detallats de la solució tècnica de connexió a la xarxa de distribució (traçat, detall de les siques, seccions de conductors, etc.)

2.4.2. Superior a 10 kW, entrega del projecte de les instal·lacions d'evacuació a la xarxa, d'acord amb la ITC-BT 040, incloent la solució tècnica de connexió a la xarxa de distribució.

La memòria o projecte deu incorporar els criteris del document 'CONDICIONS TÈCNIQUES PER A LA CONNEXIÓ D'INSTAL·LACIONS FOTOVOLTAIQUES A LA XARXA B.T.'

2.5. Emissió de l'informe d'obtenció dels drets d'accés i connexió, segons l'article 5 del R.D. 661/2007: per obtenir l'Autorització Administrativa i/o poder iniciar el tràmit front a la Direcció General de Política Energètica i Mines de registre de ó de retribució contemplat al R.D. 1578/2008, s'haurà de sol·licitar l'emissió de l'informe segons l'article 5 del R.D. 661/2007, una vegada aprovat el projecte o memòria, segons l'apartat anterior, de les instal·lacions d'evacuació de la xarxa i acordat amb el sol·licitant (pagament total o conveni signat per ambdues parts) l'abonament de les feines que seran realitzades per la distribuïdora.

2.6. Autorització Administrativa Conselleria de Comerç, Indústria i Energia: en cas de ser necessària, procedir segons la normativa de la Conselleria de Comerç, Indústria i Energia. Una vegada concedida l'Autorització Administrativa, la validesa dels tràmits anteriors queda supeditada a la vigència d'aquest document.

2.7. Contracte tècnic d'energia en règim especial/ certificat de lectura/ informe d'accés i connexió segons l'article 12 del R.D. 661/2007: el titular de la instal·lació fotovoltaica i l'empresa distribuïdora subscriuen un contracte pel que se regeixen les relacions tècniques i econòmiques entre els dos, d'acord amb el model establert per la Direcció General de Política Energètica i Mines, a la seva Resolució de dia 31 de maig de 2001. Al mateix temps, la distribuïdora entrega al titular el certificat de lectura i l'informe d'adequada complementació dels processos d'accés i connexió (article 12.1.b i 12.1.c R.D. 661/2007) per a la seva tramitació front a l'Administració.

2.8. Certificat d'instal·lador / certificat de fi d'obra: Una vegada realitzades per l'instal·lador les comprovacions tècniques oportunes, aquest emet un butlletí de característiques principals de la instal·lació i de superació de proves (des d'ara certificat d'instal·lador). En cas d'instal·lacions que modifiquin la xarxa de distribució, a més es precisa el certificat de fi d'obra.

2.9. Inscripció prèvia i definitiva al registre de règim especial: procedir segons la normativa de la Conselleria de Comerç, Indústria i Energia.

2.10. Autorització de posada en servei de Conselleria de Comerç Indústria i Energia: procedir segons la normativa de la Conselleria de Comerç Indústria i Energia.

2.11. Posada en servei: Realitzada la instal·lació, subscrit el contracte i tramitats el certificat d'instal·lador / certificat de fi d'obra, el titular de la instal·lació pot sol·licitar a l'empresa distribuïdora la connexió definitiva a la xarxa, per al que és necessari la presentació de:

2.12. Autorització de posada en servei atorgada per la Conselleria de Comerç Indústria i Energia.

L'empresa distribuïdora realitza una primera verificació d'aquells elements que afectin a la regularitat i seguretat de subministrament, per la qual percebrà del titular de la instal·lació els drets previstos en la reglamentació vigent. Prèviament, si escau, revisa el projecte d'interconnexió i emet informe.

Per l'abonament de les factures d'energia a preu de tarifa regulada segons el R.D. 1578/2008 serà imprescindible haver inscrit la instal·lació al registre de preassignació de retribució (Direcció General de Política Energètica i Mines, Ministeri de Indústria, Turisme i comerç).

3. PROCEDIMENT DE CONNEXIÓ A LA XARXA DE DISTRIBUCIÓ, EXCEPTE ACOLLITS AL R.D. 1663/00

S'hauran de tractar conforme a aquest Procediment les sol·licituds que es rebin de connexió a xarxes que tinguin la condició de xarxa de distribució.

Les sol·licituds de connexió a xarxes de transport, independentment de la seva titularitat, es deuen remetre a l'Operador del Sistema i el seu tractament queda especificat al R.D. 1955/00. Els parcs eòlics ubicats a la mar, d'acord amb

el R.D. 1028/2007, es deuen connectar a la xarxa de transport.

Fetes aquestes consideracions, el procediment per productors en règim especial, excepte fotovoltaics aïllats al R.D. 1663/2000, queda establert de la següent manera (veure annex IV):

3.1. Sol·licitud de punt de connexió: el sol·licitant haurà de remetre a l'empresa distribuïdora una memòria que inclogui les següents dades:

- a) Dades de la instal·lació de generació:
 - i. Denominació de la instal·lació.
 - ii. Nombre, tipus (síncron / asíncron) i potència nominal dels generadors.
 - iii. Plànol d'emplaçament de la futura instal·lació amb indicació de coordenades UTM i referència cadastral.
 - iv. Punt proposat de connexió a la xarxa de l'empresa elèctrica:
 - Identificació de l'element de connexió en coordenades UTM.
 - Nivell de tensió de connexió.
 - v. Esquema unifilar de la instal·lació, amb indicació expressa de les seves característiques tècniques i de funcionament.
 - vi. Descripció dels dispositius de protecció del generador i de la interconnexió.
 - vii. Avaluació quantificada de l'energia que serà intercanviada amb la xarxa al punt de mida, tant al sentit de sortida com d'entrada.
 - viii. Si escau, tipus i descripció dels inversors, manera d'operació i connexió a la xarxa, i certificat del fabricant sobre les proteccions integrades.
 - ix. Categoria, Grup i Subgrup segons l'article 2 del R.D. 661/2007, i en cas de fotovoltaica, tipus d'instal·lació segons l'article 3 del R.D. 1578/2008.
 - x. Per a instal·lacions en règim d'excedents:
 - Màxima potència de lliurament a la xarxa (amb mínim autoconsum).
 - Màxima potència demandada a la xarxa (sense generació).

- b) Dades del titular de la instal·lació de producció:
 - i. Nom.
 - ii. NIF
 - iii. Direcció a efectes de notificacions.
 - iv. Telèfon de contacte.
 - v. Representant, si escau:
 - Nom.
 - NIF
 - Adreça.
 - Telèfon de contacte i/o adreça de correu electrònic.
- Document del titular o titulars de les instal·lacions autoritzant al representant a actuar en delegació seva en el procés d'accés / connexió.

c) Resguard de l'aval d'acord amb la disposició final segona del R.D.661/2007.

Una vegada lliurada la memòria, s'informa al sol·licitant del cost de l'estudi tècnic, que ha d'abonar abans de la realització del mateix. La distribuïdora disposa de deu dies hàbils per a informar de qualsevol anomalia, error o omisió. Mentre l'anterior informació estigui incompleta, no s'inicia l'avaluació d'accés, i no es considera rebuda la sol·licitud.

Si escau, el sol·licitant disposa d'un termini màxim de deu dies hàbils per a completar la memòria. La distribuïdora, en cas de no rebre la informació en aquest termini, anul·la l'expedient.

3.2. Informe de capacitat d'accés i punt de connexió: En un termini de quinze dies, si no existeix afecció a la xarxa de transport, des del compliment de la informació requerida a l'apartat anterior, es remet al sol·licitant un informe que contindrà orientativament:

- Confirmació d'existència de capacitat de xarxa suficient en el punt proposat, d'acord amb els criteris de l'annexa XI del R.D. 661/2007, o alternatives.
- Si el punt de connexió és únic per diversos PRE que comparteixen infraestructura d'evacuació, s'enumeren totes les centrals incloses, indicant per a cadascuna d'elles nom de central, titular i potència nominal.
- Extensions, modificacions i ampliacions de la xarxa existent, necessàries per la validesa del punt de connexió.
- Titularitat dels elements de la instal·lació d'interconnexió.
- Dades per a elaboració del projecte d'interconnexió (tensió nominal, potència de curtcircuit, etc.).
- Període de validesa de les condicions tècniques (sis mesos fins a la sol·licitud de connexió).

Quan no es compleixin les condicions de funcionament i seguretat de la

xarxa en el punt proposat pel sol·licitant, la distribuïdora pot denegar l'esmentat punt de connexió, mitjançant escrit justificatiu, on realitzarà propostes alternatives d'accés en cas de ser viables tècnicament.

En el cas que existeixi afecció a la xarxa de transport, es remet al sol·licitant el resultat de l'avaluació efectuada per l'O.S.

En cas de discrepància amb les condicions proposades per la distribuïdora o l'O.S., el titular podrà dirigir-se a la Direcció general de l'Energia, que haurà de resoldre en un termini màxim de tres mesos.

3.2.1. Influència a la xarxa del transport.

En el cas de que durant l'estudi tècnic de la sol·licitud de punt de connexió es determini que existeix afecció a la xarxa de transport, d'acord amb els criteris de la legislació vigent, s'informa al sol·licitant d'aquesta circumstància, paralitzant el termini de resposta de 15 dies i es remet la informació oportuna a l'Operador del Sistema per que avalui les possibles restriccions addicionals corresponents a la xarxa de transport.

Aquelles sol·licituds d'accés a la xarxa de distribució que puguin constituir un increment significatiu dels fluxos d'energia als nus de connexió entre la xarxa de distribució i la xarxa de transport, o que puguin afectar a la seguretat i qualitat del servei, deuen ser remeses per la distribuïdora a l'Operador del Sistema prèviament a la resposta amb l'Informe de Punt de Connexió.

L'afecció a la xarxa de transport de les Illes Balears es determina a l'annexa XI del R.D. 661/2007 i al P.O. 12.1 (Resolució de 28 d'abril de 2006, de la Secretaria General Energia, per la que s'aprova un conjunt de procediments de caràcter tècnic i instrumental necessaris per a realitzar l'adequada gestió tècnica dels sistemes elèctrics insulars i extrapeninsulars).

La distribuïdora informará al titular de l'afecció a la xarxa de transport, sol·licitant la documentació addicional relacionada als annexes del P.O. 12.1.

Una vegada que s'ha obtingut aquesta informació, la distribuïdora procedeix a la remissió de l'expedient a l'Operador del Sistema, que deu resoldre en un termini no superior a dos mesos, sobre l'existència de capacitat des del punt de vista de la xarxa de transport.

Una vegada rebut l'informe de l'Operador del Sistema, es remet al sol·licitant l'informe de capacitat d'accés i punt de connexió, que inclou tant els aspectes de xarxa de distribució, com les consideracions relatives a la xarxa de transport afectada annexant l'informe de l'Operador del Sistema.

3.3. Sol·licitud de connexió: Obtingut l'informe favorable de punt de connexió, el sol·licitant pot sol·licitar la connexió, mitjançant la presentació a la distribuïdora del projecte bàsic de la instal·lació i el seu programa d'execució.

Aquest projecte ha d'incorporar els criteris i condicions tècniques per a les instal·lacions d'interconnexió de la companyia distribuïdora. La distribuïdora, en cas de detectar alguna anomalia, remet escrit al sol·licitant, de manera que no continuï el tràmit fins a la correcció de l'anomalia.

Si escau, la distribuïdora comunicarà per escrit la conformitat al projecte, demandant el lliurament per part del sol·licitant de la documentació necessària per a la posada en servei.

D'acord amb la legislació vigent el sol·licitant es farà càrrec dels costos necessaris per a la seva connexió, incloent tant les modificacions, ampliacions, reformes o noves xarxes de distribució necessàries per a la mateixa, i a executar per l'Empresa Distribuïdora, com les instal·lacions de connexió propietat del generador.

3.3.1 Influència a la xarxa de transport

Si a l'informe de punt de connexió es determina influència a la xarxa de transport, el procés interlocutor amb l'Operador del Sistema li traslladarà el projecte i cronograma d'execució, que analitzarà si existeix alguna restricció derivada d'aquesta nova informació i en el termini màxim d'un mes, emetrà un informe al respecte.

3.4. Informe d'obtenció dels drets d'accés i connexió (article 5 R.D. 661/2007): una vegada obtinguda la conformitat del projecte i acordat amb el sol·licitant (pagament total o conveni signat per ambdues parts) l'abonament de les feines que seran realitzades per la distribuïdora, si procedeixen, i prèvia sol·licitud, la distribuïdora emet el document necessari per a que la Conselleria de Comerç, Indústria i Energia pugui concedir l'Autorització Administrativa per a la construcció de les instal·lacions i poder iniciar el tràmit front a la Direcció General de Política Energètica i Mines de registre de preassignació de retribució contemplat al R.D. 1578/2008 i article 4 del R.D. Llei 6/2009.

3.5. Autorització Administrativa Conselleria de Comerç Indústria i Energia: Procedir segons la normativa de la Conselleria de Comerç Indústria i

Energia. Una vegada concedida l'Autorització Administrativa, la validesa dels tràmits anteriors queda sotmesa a la vigència d'aquest document.

3.6. Contracte tècnic: Una vegada iniciada la construcció de les instal·lacions, i preferentment a la finalització d'aquestes, el titular sol·licita contracte tècnic d'acord a l'article 16 del R.D. 661/2007.

3.7. Inscripció prèvia al registre de règim especial: procedir segons la normativa de la Conselleria de Comerç, Indústria i Energia.

3.8. Posada en servei provisional: Una vegada executades les instal·lacions de connexió i aquelles de titularitat de la distribuïdora, i entregades les autoritzacions respectives de posada en servei de la Conselleria de Comerç, Indústria i Energia, la distribuïdora programa els descàrrecs necessaris per a efectuar la connexió a la xarxa de distribució, d'acord amb els terminis establerts per la legislació vigent. Durant el període de proves, en que la duració màxima serà de tres mesos, el titular efectua:

- Revisió del funcionament de les proteccions, equips de comunicacions, mesura, teledispar, etc. necessaris pel correcte funcionament de la central, havent d'entregar a la distribuïdora un certificat o informe detallat de les proves realitzades i els seus resultats, realitzat per una empresa independent.

- Si el titular requereix un contracte de subministrament d'energia elèctrica, per a alimentar els serveis auxiliars de les instal·lacions de connexió, el titular o agrupació de titulars emplenarà la pòlissa amb la distribuïdora.

- Contracte de subministrament d'autoconsums a sobre del mateix punt de mesura de l'evacuació d'energia.

3.9. Certificat de lectura i informe de complimentació dels procediments d'accés i connexió (article 12.1.b i 12.1.c R.D. 661/2007): una vegada comprovat el correcte funcionament de la central, la distribuïdora emet el certificat de lectura i l'informe d'adequada complimentació dels processos d'accés i connexió, documents necessaris per a que la Conselleria de Comerç, Indústria i Energia pugui concedir l'autorització de posada en servei definitiva.

3.10. Inscripció definitiva al registre de règim especial: procedir segons la normativa de la Conselleria de Comerç, Indústria i Energia.

3.11. Posada en servei definitiva: una vegada entregada a la distribuïdora l'autorització de posada en servei definitiva de la Conselleria de Comerç, Indústria i Energia, aquesta pot realitzar en qualsevol moment una verificació d'aquells elements que afectin a la regularitat i seguretat de subministrament.

4. INSTAL·LACIONS D'EVACUACIÓ D'ENERGIA EN RÈGIM ESPECIAL (instal·lacions de connexió)

Les instal·lacions que es construeixen per a l'evacuació de l'energia elèctrica procedent de centrals de producció en règim especial, fins al punt de connexió a les xarxes existents acordat amb la distribuïdora, tenen la consideració d'instal·lacions de connexió de centrals de generació (article 30, R.D. 1955/2000), per tant, es construïran i tramitaran amb aquest caràcter, sent la seva titularitat atorgada al mateix titular del règim especial, o agrupació d'ells, que s'encarregarà de la seva explotació i manteniment.

No obstant això, aquestes instal·lacions poden ser cedides a la distribuïdora en aquells casos que existeixi un planejament urbanístic que prevegi una demanda de subministraments en la zona d'actuació d'acord amb el traçat i dimensions de la nova xarxa. La distribuïdora admetrà la cessió d'aquestes instal·lacions, i per tant la seva titularitat, en el moment que la zona d'actuació adquireixi la condició de sòl urbà amb condició de solar i sempre de amb acord comú amb l'empresa que cedeix.

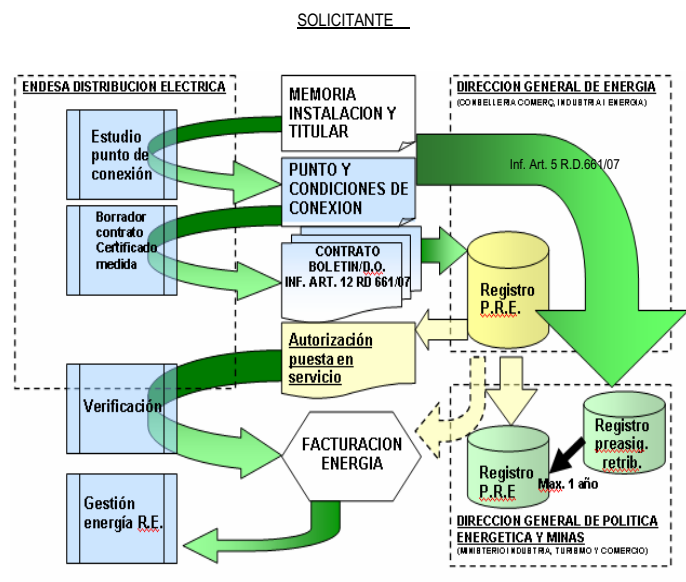
El punt de connexió i el punt de mesura d'energia se situaran el més pròxim que sigui possible. En aquells casos que la distància entre ells sigui considerable, o existeixin diverses centrals que aboquin la seva energia a instal·lacions comunes d'evacuació, s'inclouran en cada contracte tècnic en règim especial les clàusules necessàries per a la imputació de les pèrdues existents entre aquests punts als titulars del règim especial, d'acord amb l'article 20 del R.D. 661/2007. En el cas particular d'un hort fotovoltaic, s'aplica l'esquema mostrat en l'annex V.

Si el titular, o agrupació de titulars, requereix de la distribuïdora un subministrament d'energia elèctrica per a alimentar els serveis auxiliars de les instal·lacions de generació, aquest haurà de ser connectat a les xarxes de la distribuïdora. No es formalitzaran contractes de subministrament alimentats des de les instal·lacions d'evacuació de generació, llevat del cas d'instal·lacions foto-

voltaïques acollides al R.D. 1663/2000 (d'acord amb esquema d'instal·lació de la Resolució de 31 de maig de 2001 de la Direcció General de Política Energètica i Mines).

ANNEX I. PROCEDIMENT SEGONS R.D. 1663/2000

SOLICITANTE



ANNEX II. EXEMPLES D'INSTAL·LACIONS ACOLLIDES AL R.D. 1663/2000

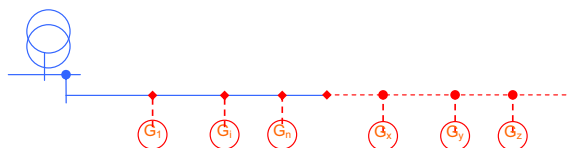
Condicions generals:

a) Cada punt de connexió a una línia de baixa tensió de distribució ha de tenir una potència nominal inferior a 100 kW.

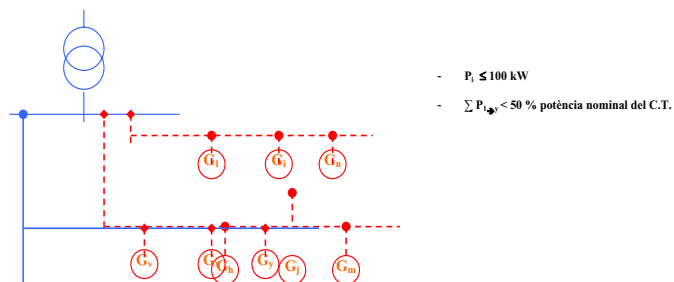
b) La suma de les potències nominals de totes les instal·lacions ha de ser inferior al 50 % de la capacitat tèrmica de la línia de distribució a la qual es connecten, i inferior al 50 % de la potència del transformador de la distribuïdora. És possible sol·licitar l'ampliació de la línia i/o transformador, per a augmentar la capacitat d'accés a la xarxa, a càrrec del productor en règim especial fins als límits que permetin els materials normalitzats per la companyia distribuïdora. La potència de transformació màxima que es pot instal·lar en un C.T. sobre suport és de 160 kVA, i en caseta de 630 kVA.

1. Una o diverses instal·lacions de generació poden connectar-se a una línia de baixa tensió de la distribuïdora (línia contínua) si:

- $P_i \leq 100 \text{ kW}$
- $\sum P_{i, \text{g}} \leq 100 \text{ kW}$
- $\sum P_{i, \text{g}} < 50 \% \text{ capacitat de la línia existent de la distribuïdora.}$
- $\sum P_{i, \text{g}} < 50 \% \text{ pot. nominal del C.T.}$



2. Una o diverses instal·lacions de generació poden connectar-se al quadre de baixa tensió d'un centre de transformació de la distribuïdora si:



- $P_i \leq 100 \text{ kW}$
- $\sum P_{i, \text{g}} < 50 \% \text{ potència nominal del C.T.}$

Condicions per a connexió directa en quadre de baixa tensió d'un centre de transformació de distribució:

a) Es col·locarà una caixa general de protecció (CGP) en les proximitats del centre de transformació de la distribuïdora, per a facilitar el manteniment per part del titular (no haurà de sol·licitar descàrrecs a la distribuïdora), d'acord amb les Condicions Tècniques per a la connexió d'instal·lacions fotovoltaïques a la xarxa B.T. d'Endesa.

Condicions per a agrupacions de productors:

b) El tram de nova línia per a connectar exclusivament instal·lacions de generació amb el punt de connexió acordat amb la distribuïdora es considera instal·lació comuna d'evacuació, complint amb el punt 5 de l'annex XI del R.D. 661/2007, sense perjudici dels drets que corresponen a cada titular d'instal·lació quant a règim econòmic. Cada productor disposarà del seu propi equip de mesura, i en el contracte tècnic d'energia s'estipularan les pèrdues corresponents a les instal·lacions comunes d'evacuació; aquestes han de tenir un titular amb entitat jurídica pròpia, que serà el responsable del seu manteniment i explotació, i haurà d'incloure un equip de mesura al costat del punt de connexió per a la lectura real de les pèrdues.

c) La potència nominal màxima d'evacuació en Règim Especial en quadre de B.T. de centre de transformació de la distribuïdora és el 50 % de la capacitat de l'aparell transformador.

ANNEX III. EXEMPLES D'INSTAL·LACIONS DE CONNEXIÓ A XARXA DE DISTRIBUCIÓ EXCEPTE ELS ACOLLITS AL R.D. 1663/2000

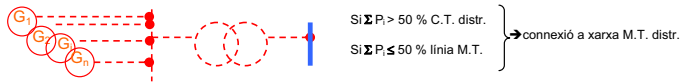
1. Els següents casos no poden acollir-se al RD 1663/2000, encara que això és independent del règim econòmic aplicat a l'energia abocada a la xarxa:

a) Una instal·lació de potència nominal no superior a 100 KW, però que a causa de la inexistència de xarxa de baixa tensió de la distribuïdora en les proximitats de la seva ubicació, es connecta en mitja tensió.

b) Una instal·lació de potència nominal superior a 100 KW es connecta en mitja tensió.



2. Diverses instal·lacions de potència no superior a 100 KW que compareixen instal·lacions d'evacuació, que la suma de potències nominals és superior al 50 % de la capacitat de C.T. existent de la distribuïdora,

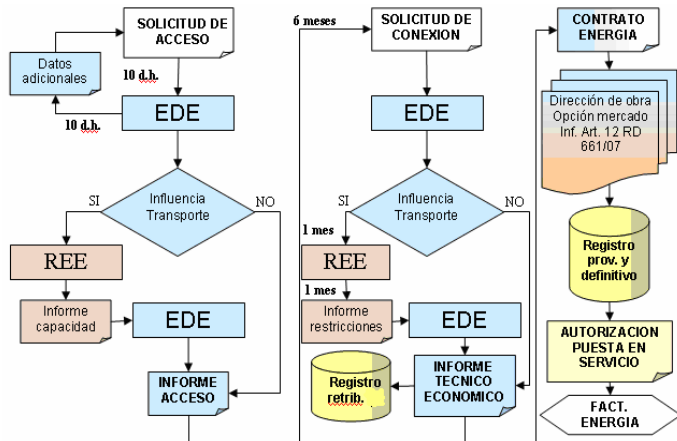


Condicions:

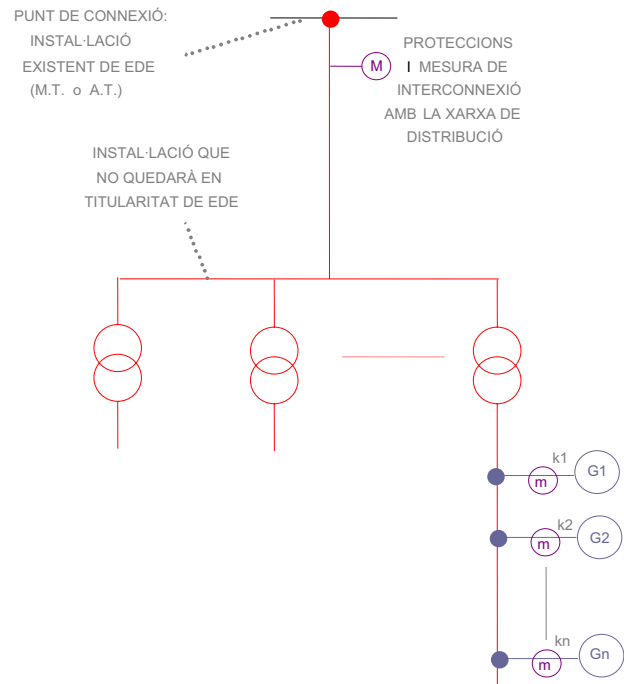
a) Diverses instal·lacions connectades a un transformador privat es consideren com una sola instal·lació connectada a la xarxa M.T. de la distribuïdora, independentment de la titularitat individual dels productors, tal com estableix el R.D. 661/2007.

b) El tram de línia M.T. i el centre o centres de transformació de generació que abastin més d'un titular es consideren instal·lacions comunes d'evacuació. Cada productor disposarà del seu propi equip de mesura, i en el contracte tècnic d'energia s'estipularan les pèrdues corresponents a les instal·lacions comunes d'evacuació; aquestes han de tenir un titular amb entitat jurídica pròpia, que serà el responsable del seu manteniment i explotació, i podrà incloure un equip de mesura al costat del punt de connexió per a la lectura real de les pèrdues i ajustament anual de les pèrdues.

ANNEX IV. PROCEDIMENT DE CONNEXIÓ A LA XARXA DE DISTRIBUCIÓ EXCEPTE ACOLLITS AL R.D. 1663/2000.



ANNEX V. MESURA DE L'ENERGIA A HORTS FOTOVOLTAICS



(m) Equip de proteccions i mesura de cada unitat de generació

En vermell s'indiquen instal·lacions repartides pels titulars de cada unitat

En blau-gris s'indiquen instal·lacions privades de cada titular de cada unitat de generació.

Cada coeficient "k" representa els diferents coeficients de pèrdues que aplicaran a l'amidament en cada unitat de generació.

L'energia mensual agregada facturada a la distribuïdora pels titulars ha de coincidir amb l'energia llegida en el mateix període per l'equip de mesura instal·lat al costat de la interconnexió. Per a això s'arbitrarà per part del gestor de l'hort un sistema que avaluï les pèrdues (lectura interconnexió $M - \sum m_i$) i les reparteixi entre els titulars connectats ($\sum k_i = 100\%$).