

Forsyningstilsynet

Carl Jacobsens Vej 35
2500 Valby

post@forsyningstilsynet.dk

ENERGINET Myndighedsenheden

Energinet Myndighedsenheden
Tonne Kjærsvvej 65
DK-7000 Fredericia

+45 70 10 22 44
info@energinet.dk
CVR-nr. 28 98 06 71

Dato:
7. september 2018

Forfatter:
AIE/HLJ

ANMELDELSE AF GENNEMFØRELSESFORANSTALTNINGER EFTER FORORDNING 2016/1388 (DCC)

Energinet anmelder hermed de nationale gennemførelsesforanstaltninger som skal fastsættes af Energinet og godkendes af Forsyningstilsynet i medfør af Kommissionens forordning (EU) 2016/1388 af 17. august 2016 om fastsættelse af netregler om nettilslutning af forbrugs- og distributionssystemer (DCC).

Det er Energinets vurdering, at de anmeldte nationale gennemførelsesforanstaltninger kan indstilles til godkendelse, idet de opfylder forordningens principper om proportionalitet, ikke-diskrimination, gennemsigtighed, effektivitet og systemsikkerhed og herudover også elforsyningslovens krav om rimelighed, objektivitet og åben og lige adgang for brugere af det kollektive elforsyningsnet.

De anmeldte nationale gennemførelsesforanstaltninger bringes i henhold til forordningen i anvendelse tre år efter forordningens offentliggørelse, medmindre andet følger af forordningen.

Energinet udarbejder senest ved tidspunktet for reglerens anvendelse en vejledning af gældende netregler efter DCC.

1. Anmeldelsespligten

I henhold til DCC artikel 6 skal krav/metoder, som Energinet udsteder i medfør af forordningen, godkendes. Krav/metoder fastsat af Energinet skal godkendes af Forsyningstilsynet.

Det fremgår endvidere af §§ 73 a og 76 i lovebekendtgørelse nr. 1009 af den 27. juni 2018 om elforsyning – herefter elforsyningsloven – og bekendtgørelse nr. 1085 af 20. september 2010 om netvirksomheders, regionale transmissionsvirksomheders og Energinet.dk's metoder for fastsættelse af tariffer m.v., at Energinet skal anmelde de metoder, der anvendes til at beregne eller fastsætte betingelser og vilkår for Energinets ydelser, til Forsyningstilsynets godkendelse. Tilsvarende gælder for ændringer i eksisterende metoder, jf. § 1, stk. 4 i bekendtgørelse nr. 1085 af 20. september 2010.

Forsyningstilsynet skal godkende de af Energinet fastsatte krav/metoder – de nationale gennemførelsesforanstaltninger – før Energinet kan bringe dem i anvendelse på det af forordningen fastsatte tidspunkt.

2. Baggrund for anmeldelsen

EU vedtog i 2016 en række nye netregler, heriblandt DCC, som skal gælde for det indre marked for elektricitet. DCC fastsætter ufravigelige krav for elproduktionsanlæg tilsluttet elforsyningsnettet, men fastsætter også en række emner, hvor krav for elproduktionsanlæg tilsluttet elforsyningsnettet skal udfyldes gennem udstedelse af nationale gennemførelsesforanstaltninger. De nationale gennemførelsesforanstaltninger skal fastsættes af Energinet som transmissions-systemoperatør (TSO) i Danmark. Krav udstedt i medfør af disse bestemmelser er genstand for denne anmeldelse.

2.1 DCC regulering

I henhold til DCC artikel 6, stk. 3, skal medlemsstaterne, de kompetente enheder og systemoperatører, herunder Energinet som TSO:

- a) anvende proportionalitetsprincippet og princippet om ikke-diskrimination
- b) sikre gennemsigtighed
- c) anvende princippet om optimering mellem den højeste samlede effektivitet og de laveste samlede omkostninger for alle involverede parter
- d) respektere det ansvar, der er pålagt Energinet som den relevante TSO med henblik på at sikre systemsikkerheden, herunder i henhold til kravene i dansk lovgivning
- e) høre de relevante DSO'er og tage højde for eventuelle virkninger for deres systemer
- f) tage højde for anerkendte europæiske standarder og tekniske specifikationer.

2.2 National regulering

Ifølge elforsyningsloven § 20, stk. 1, nr. 2 og 3 skal Energinet og netvirksomhederne sikre en tilstrækkelig og effektiv transport af elektricitet, herunder tilslutte leverandører til elforsyningsnettet, stille fornøden transportkapacitet til rådighed og give adgang til transport af elektricitet i elforsyningsnettet.

Ifølge elforsyningsloven § 26 skal anlæg og installationer opfylde fastsatte tekniske krav og standarder for at blive tilsluttet til og benytte det kollektive elforsyningsnet.

Energinet er ansvarlig for forsyningssikkerheden og skal herunder bl.a. opretholde den tekniske kvalitet i det sammenhængende elforsyningssystem og sikre tilstedeværelsen af tilstrækkelig produktionskapacitet i det sammenhængende elforsyningssystem, jf. elforsyningsloven § 27 a.

3. Anmeldelse af nationale gennemførelsesforanstaltninger

De anmeldte krav fremgår af særskilt dokument. Af dokumentet fremgår forordningens tekst for artikel 12-31, og ud for ikke-udtømmende krav er de fastsatte værdier angivet.

Som bilag til de anmeldte krav følger:

- Bilag 1.A: POC skitser (artikel 13(7))
- Bilag 1.B: Generisk Signal liste (artikel 18(3))
- Bilag 1.C: Aflastningsudbygning (artikel 19(1)(a))
- Bilag 1.D: Krav til simuleringsmodeller (artikel 20)
- Bilag 1.E: Spændingskvalitet (artikel 21)
- Bilag 2: Kommentarer og overvejelser ved fastsættelse af krav

Generelt set er der, i fastsættelsen af kravene, taget hensyn til den udvikling, der er i gang i det danske elsystem, hvor der sker et skift fra store synkronenheder tilsluttet på transmissionsnettet til en langt større andel af power park moduler (PPM), som i stort omfang tilsluttes på distributionsniveau.

4. Inddragelse af aktører

I forbindelse med arbejdet med fastsættelse af krav under DCC har Energinet afholdt arbejdsgruppemøder i 2 separate forløb opdelt efter tilslutningstype.

Opdelingen har været fordelt i henholdsvis distribution og fleksibelt forbrug samt forbrug tilsluttet transmissionsnettet. Opdelingen er sket for i størst muligt omfang at sikre, at de emner, der blev behandlet på møderne, var relevante for deltagerne samt for at give særlig mulighed for at tage hensyn til potentielle konsekvenser i DSO'ernes system.

På arbejdsgruppemøderne har Energinet fremlagt forslag til krav, og dermed fået kvalificerede input fra deltagerne for at tilpasse og justere disse krav, så de i videst mulig omfang kan anses for at være proportionale og ramme den korrekte optimering mellem højest mulig effektivitet og lavest mulige omkostninger for de involverede parter. Derudover har møderne givet genomsigtighed i forhold til Energinets proces med fastsættelse af krav.

Arbejdsgruppen vedr. distribution og fleksibelt forbrug har holdt 9 møder:

1. 11. januar 2018
2. 26. februar 2018
3. 5. april 2018
4. 22. maj 2018
5. 4. juni 2018
6. 20. juni 2018
7. 4. juli 2018
8. 15. august 2018
9. 30. august 2018

Denne gruppe har haft deltagelse af repræsentanter fra flere netselskaber samt enkelte repræsentanter for fleksibel forbrug.

Arbejdsgruppen vedr. forbrug tilsluttet transmissionsnettet har holdt 4 møder:

1. 13. marts 2018
2. 6. juni 2018
3. 5. juli 2018
4. 16. august 2018

Denne gruppe har haft deltagelse af repræsentanter fra flere typer af forbrugstilslutninger til transmissionsnettet, herunder datacentre, kørestrømanlæg samt elkedler.

5. Gennemførelse af kravene i DCC

Energinet skal senest to år efter ikrafttrædelse af forordning 2016/1388 fremsende forslag til generelle krav og/eller metoder til Forsyningstilsynets godkendelse, jf. DCC artikel 6, stk. 4.

Forsyningstilsynet skal senest seks måneder efter modtagelse af Energinets forslag, træffe afgørelse om disse, jf. DCC artikel 6, stk. 6.

Kravene i forordningen finder anvendelse tre år efter forordningens offentliggørelse, jf. DCC artikel 59.

6. Spørgsmål til anmeldelsen

Ved spørgsmål til anmeldelsen kontaktes myndighed@energinet.dk, cc. Anne Nielsen, aie@energinet.dk.

Vi imødeser Forsyningstilsynets bekræftelse på modtagelsen af anmeldelsen.

Med venlig hilsen



Helle Birte Jensen

Energinet
Myndighedsenheden