

Høring af kravanmeldelse – RfG Bilag 1.A

ÆNDRING AF RFG-KRAV, BILAG 1.A GENERISK SIGNALLISTE FOR PRODUKTIONSANLÆG

Indhold

1. Indledning og proces	2
1.1 Inddragelse af aktører	2
1.2 Proces for ændring af krav	2
2. Indstilling til godkendelse	3
3. Retsgrundlag	4
4. Beskrivelse af kravændringer	5
5. De konkrete ændringer	6
6. Høring og inddragelse af aktører	6
6.1 Høringsparter	7

Bilag:

- Bilag 1: RfG Bilag 1.A Generisk signalliste for produktionsanlæg - krav til realtidsinformation

1. Indledning og proces

Energinet anmeldte i 2018 til Forsyningstilsynet de krav, som Energinet har fastsat til informationsudveksling i medfør af artikel 14(5)(d)(ii) i Kommissionens Forordning (EU) 2016/631 af 14. april 2016 om fastsættelse af netregler om krav til nettilslutning for produktionsanlæg (Requirements for Generators, herefter "RfG").

Forsyningstilsynet godkendte den 17. november 2018 Energinets anmeldte krav i RfG Bilag 1.A Generisk signalliste for produktionsanlæg - krav til realtidsinformation efter RfG artikel 14(5)(d)(ii), jf. RfG artikel 7.

Med udgangspunkt i udviklingen i det kollektive elforsyningssystem, herunder den hurtige grønne omstilling, øget elektrificering i flere brancher, de nationale politiske initiativer, den stærkt forøgede forespørgsel efter tilslutning af produktionsanlæg til det kollektive elforsyningssystem og som følge af akkumuleret erfaring og læring, ønsker Energinet at revidere kravene for informationsudveksling.

1.1 Inddragelse af aktører

Energinet ønsker ved udarbejdelsen af nye krav til produktionsanlæg at inddrage de relevante aktører, som RfG'en foreskriver. Inddragelsen sker både ved aktørmøder af forskellig art og ved Energinets efterfølgende skriftlige, offentlige høringer af ændringerne.

Aktørmøder giver Energinet mulighed for at få uddybende forklaringer fra aktørerne om, hvordan nye krav f.eks. kan opfattes som uklare eller urimeligt byrdefulde for aktørerne. Energinet anvender aktørernes feedback fra aktørmøderne i refleksioner over nødvendigheden af kravene og tilpasser i fornødent omfang krav, så de bliver tydeligere og/eller tilpasses i forhold til tekniske specifikke detaljer.

Aktørmøder har dermed altid udgjort en væsentlig del af Energinets arbejde med at udvikle og formalisere nye krav til anlæg tilsluttet det kollektive elforsyningssystem og efterfølgende at forberede disse krav til godkendelse. Bredt set har omfanget og kompleksiteten af opgaven med fastsættelse af nye krav hidtil haft stor indvirkning på antallet af aktørmøder og afviklingsperioden herfor.

1.2 Proces for ændring af krav

Den eksekverede proces for ændring af krav til informationsudveksling har været noget anderledes end den normalt anvendte proces for ændring af krav.

Green Power Denmark, repræsentanter for netselskaberne og Energinet har i samarbejde udarbejdet et udkast til en revideret og forbedret version af den generiske signalliste, der omfatter kravene for kommunikations- og driftssignaler for produktionsanlæg tilsluttet det kollektive elforsyningssystem.

Forløbet har været som følger:

- Energinet har som forberedende arbejde gennemgået den for nuværende gældende signalliste og gennemført de ændringer som indledningsvist har været relevante og således skabt en arbejdsversion af den kommende signalliste.

- Udkast til den reviderede signalliste blev desuden drøftet med arbejdsgruppen for den nationale opdatering af RfG-krav i 2022, specifikt på arbejdsgruppemødet den 31. maj 2022, og gruppen kunne efterfølgende kommentere på signallisten.
- Energinet har, i samarbejde med Green Power Denmark og repræsentanter for netelskaberne, igennem flere møder gennemgået og modificeret arbejdsversionen af den kommende signalliste.
- Green Power Denmark og Energinet har i fællesskab været vært for et aktørdialogmøde, den 27. februar 2023, hvor forslaget til en ny signalliste blev gennemgået og diskuteret.
- En kopi af signallisten har været tilgængelig forud for aktørdialogmødet således at deltagerne har kunne orientere og forberede sig til mødet.
- En vejledning vil efter godkendelse supplere anvendelsen af signallisten.

Aktørkommentarer afgivet under aktørdialogmødet er i relevant omfang taget til efterretning. Energinet har ikke modtaget skriftlige kommentarer efter aktørdialogmødet.

2. Indstilling til godkendelse

Det fremgår af RfG artikel 7, stk. 7, at hvis den relevante systemoperatør eller den relevante TSO ønsker at ændre de krav eller metoder, der er fastsat og godkendt af den regulerende myndighed (Forsyningstilsynet) i henhold til stk. 1 og 2, gælder stk. 3-8 for den foreslåede ændring.

Forsyningstilsynet har den 17. november 2018 godkendt Energinets krav til informationsudveksling fastsat i henhold til RfG, beskrevet i det anmeldte Bilag 1.A.

Det følger af RfG artikel 7, stk. 6, at den kompetente enhed/regulerende myndighed (Forsyningstilsynet) skal godkende forslagene, for at disse kan bringes i anvendelse, og at der skal træffes afgørelse senest 6 måneder efter anmeldelsen af forslaget.

Energinet indstiller til godkendelse, at de nationalt godkendte krav i RfG, Bilag 1.A ændres med en ny version af RfG Bilag 1.A, se bilag 1 til denne anmeldelse.

Det er Energinets vurdering, at de anmeldte krav kan indstilles til godkendelse, idet de opfylder principperne i RfG artikel 7, stk. 3 om proportionalitet, ikkediskrimination, gennemsigtighed og samlet effektivitet.

Kravene er udarbejdet under hensyn til at Danmarks elforsyning skal tilrettelægges og gennemføres i overensstemmelse med hensynene i elforsyningslovens § 1, herunder særligt i forhold til at sikre elforsyningssikkerheden i Danmark i fremtiden ved at præcisere krav og, i nødvendigt omfang, for at udvide kravene til at forhøje og understøtte systemstabiliteten og robustheden i elforsyningssystemet.

Det fremgår af RfG artikel 7, stk. 7, 2. pkt., at relevante TSO'er, der foreslår en ændring, tager højde for eventuelle berettigede forventninger, som anlægsejere, udstyrsproducenter og andre interesseparter måtte have, og som var baseret på de oprindeligt fastsatte eller aftalte krav og metoder.

Energinet indstiller, at de nye krav skal gælde for produktionsanlæg som tilsluttes efter Forsyningstilsynets godkendelse heraf, og for eksisterende produktionsanlæg (tilsluttet før godkendelsestidspunktet) som er væsentligt ændret i overensstemmelse med principperne i den procedure, som er fastsat i RfG artikel 4.

3. Retsgrundlag

De lovgivningsmæssige aspekter i RfG, herunder godkendelsen af krav efter RfG er fastsat i RfG artikel 7:

"1. Generelle krav, der skal fastsættes af relevante systemoperatører eller TSO'er i henhold til denne forordning, godkendes af den af medlemsstaten udpegede enhed og offentliggøres. Den udpegede enhed er den regulerende myndighed, medmindre medlemsstaten fastsætter andet.

2. Hvad angår anlægsspecifikke krav, der skal fastsættes af relevante systemoperatører eller TSO'er i henhold til denne forordning, kan medlemsstaten fastsætte, at disse skal godkendes af en udpeget enhed.

3. Når denne forordning anvendes, skal medlemsstaterne, de kompetente enheder og systemoperatørerne:

- 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 den relevante TSO med henblik på at sikre systemsikkerheden, herunder i henhold til kravene i national 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.*

4. Den relevante systemoperatør eller TSO fremsender et forslag om de generelle krav eller de metoder, de anvender til at beregne eller fastsætte disse krav, til godkendelse hos den kompetente enhed senest to år efter denne forordnings ikrafttræden.

5. Hvis den relevante systemoperatør, den relevante TSO, anlægsejeren og/eller DSO'en i henhold til denne forordning skal nå til enighed, skal de tilstræbe at opnå dette senest seks måneder efter, at en af parterne har fremlagt det første forslag for de andre parter. Hvis de ikke når til enighed inden for denne frist, kan den enkelte part anmode den relevante regulerende myndighed om at træffe en afgørelse senest inden seks måneder.

6. De kompetente enheder træffer afgørelse om forslagene til krav og metoder senest seks måneder efter, at de har modtaget sådanne forslag.

7. Hvis den relevante systemoperatør eller TSO vurderer, at det er nødvendigt at ændre de krav eller metoder, der er fastsat og godkendt i henhold til stk. 1 og 2, gælder kravene i stk. 3-8 for den foreslåede ændring. Systemoperatører og TSO'er, der foreslår en ændring, tager højde for eventuelle berettigede forventninger, som anlægsejere, ejere af jævnstrømsforbundne elproducerende anlæg, udstyrsproducenter og andre interesseparter måtte have, og som var baseret på de oprindeligt fastsatte eller aftalte krav og metoder.

8. Enhver part, der ønsker at klage over en relevant systemoperatør eller TSO i forbindelse med den pågældende operatørs forpligtelser i henhold til denne forordning, kan indbringe en klage for den regulerende myndighed, som i sin egenskab af tvistbilæggelsesmyndighed skal træffe en afgørelse senest to måneder efter modtagelsen af klagen. Denne periode kan forlænges med yderligere to måneder, hvis den regulerende myndighed ønsker yderligere oplysninger. Den forlængede periode kan forlænges yderligere med klagerens samtykke. Den regulerende myndigheds afgørelse har bindende virkning, medmindre og indtil den underkendes efter påklage.

9. Hvis et krav i denne forordning skal fastsættes af en relevant systemoperatør, som ikke er TSO, kan medlemsstaten fastsætte, at TSO'en i stedet får ansvaret for at fastsætte det eller de pågældende krav."

4. Beskrivelse af kravændringer

Energinet indstiller til godkendelse, at de nationalt godkendte krav i RfG Bilag 1.A ændres med en ny version af RfG Bilag 1.A, se bilag 1 til denne anmeldelse.

Ændring af signallisten og deraf signaler kan opdeles i to dele:

Første del omhandler udfoldelse af eksisterende signaler, hvilket vil sige signaler som implicit var omfattet af den eksisterende signalliste, men ikke fremstod tydelige og derfor resulterede i gentagen dialog med aktører i forhold til krav, forståelse, relevans etc.

Anden del omhandler inkludering af nye signaler som, grundet tidligere omtalte årsager i afsnit 1, er inkluderet i den nye signalliste.

Med udgangspunkt i den nye version af signallisten omfatter

- første dels signaler signal-ID: 1,1 - 1,2 - 1,3 - 1,4 - 1,5 - 3,1 - 3,2 - 3,3 - 4,1 - 4,2 - 5,1 - 5,2 - 6,1 - 6,2 - 6,3 - 7,1 - 7,2 - 8,1 - 8,2 - 8,3 - 8,4 - 9,1 - 9,2 - 14,6 - 15,0 - 15,1 - 15,2 - 15,3 - 15,4 - 15,5 - 15,6 - 16 - 17.
- andel dels signaler signal-ID: 10,1 - 10,2 - 10,3 - 10,4 - 11 - 12 - 13 - 14,1 - 14,2 - 14,3 - 14,4 - 14,5

Den nye signalliste er desuden blevet opdateret med forbedret forklaring til de individuelle signaler i kolonne "Bemærkninger til anlægsejer", og forklaringen til det enkelte signal vil således være at finde der. Signallisten vil efter godkendelse blive suppleret af en vejledning med supplerende forklaring og illustrationer til at guide aktøren. I høringsmaterialet er foruden det nye forslag til signalliste inkluderet en kopi af den nugældende generiske signalliste, således at høringsparten har mulighed for at sammenligne de to og deraf drage egne konklusioner og efterfølgende kommentere skriftligt om nødvendigt.

Bilag 1: Det nye forslag til generisk signalliste (version 1a) som den offentlige høring omhandler.

Bilag 2: Den for tiden gældende generiske signalliste (version 1).

5. De konkrete ændringer

De konkrete ændringer fremgår af vedlagte bilag 1, som viser RfG Bilag 1.A (version 1a) i henhold til ovennævnte artikler i RfG.

Efter Forsyningstilsynets godkendelse af anmeldelsesudgaven vil RfG Bilag 1.A (version 2) blive det gældende.

6. Høring og inddragelse af aktører

Energinet lægger stor vægt på at inddrage aktører i udarbejdelsen af nye metoder og vilkår, og Energinet ønsker ved udarbejdelsen af Energinets nye krav at inddrage de relevante aktører, som RfG'en foreskriver.

Inddragelsen sker både ved aktørmøder af forskellig art og ved Energinets efterfølgende skriftlige, offentlige høringer af ændringerne.

Den videre proces frem mod godkendelse af de fremsatte krav giver aktørerne mulighed for at kommentere og komme med eventuelle ændringsforslag til disse, dels i Energinets høring og herefter i Forsyningstilsynets offentlige høring.

Energinet har sat kravændringerne i offentlig høring på Energinets hjemmeside fra den 10. maj 2023 til den 9. juni 2023 kl. 12.00 og har sendt link til høringen direkte til aktørerne angivet i afsnit 6.1.

Aktørernes høringskommentarer bedes sendt til svr.netregler@energinet.dk, med kopi (cc) til myndighed@energinet.dk.

6.1 Høringsparter

AFRY Denmark A/S
Atkins SNC Lavalin
BeGreen A/S
Better Energy A/S
Cerius og Radius Elnet
Clever A/S
Electric Blue ApS
Energistyrelsen
European Energy A/S
Eurowind Energy
EWII
EWII Commercial Infrastructure
Fjernvarme Fyn
Green Power Denmark
GreenGo Energy A/S
Hybrid Greentech
Hyme
Lanø Electronics/Aktive Energifbrugere
L-Engineering A/S
Migra Teknik ApS
N1 A/S
Netsleskabet Elværk
Nexel A/S
NOE
Nordic Power Balance ApS
RAH Service A/S
RWE Renewables Denmark A/S
S.C. Nordic A/S
Siemens Gamesa Renewable Energy
Teknologisk Institut
TREFOR EI-net A/S
Vestas Wind Systems A/S
Wind Estate A/S
Ørsted