



ENERGINET

Energinet
Tonne Kjærsvej 65
DK-7000 Fredericia

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

Dato:
20. juli 2020

FORSKRIFT C3

PLANHÅNDTERING – DAGLIGE PROCEDURER

Udkast

FORSKRIFT C3

PLANHÅNDTERING – DAGLIGE PROCEDURER

OVERSIGT/INDHOLDSFORTEGNELSE

Kapitel 1 <i>Anvendelsesområde og definitioner</i>	3
Kapitel 2 <i>Aktørplaner</i>	3
Kapitel 3 <i>Køreplaner for regulerbar produktion og forbrug</i>	5
Kapitel 4 <i>Tilgængelighed</i>	7
Kapitel 5 <i>Regulerkraft</i>	108
Kapitel 6 <i>Håndhævelse og sanktioner</i>	119
Kapitel 7 <i>Klage m.v.</i>	119
Kapitel 6 <i>Ikrafttræden</i>	1210
Bilag 1 - Terminologi og definitioner.....	1311

FORSKRIFT C3

PLANHÅNDTERING OG DAGLIGE PROCEDURER

I medfør af § 28, stk. 2, nr. 13, § 31, stk. 2-5 og § 84, stk. 5, i lov om elforsyning, jf. lovbekendtgørelse nr. 840 af 15. august 2019, og artikel 40, stk. 3, 40, stk. 5, 40, stk. 6, 72, 110 og 111 i [Kommissionens forordning \(EU\) 2017/1485 af 2. August 2017 om fastsættelse af retningslinjer for drift af elektricitetstransmissionssystemer](#) og for så vidt angår [analyse af systemområdets tilstrækkelighed](#), planlægningsprocesser samt meddelelse af planer inden for balanceområdet og artikel 16 fra [Kommissionens forordning \(EU\) 2015/1222 af 24. juli 2015 om fastsættelse af retningslinjer for kapacitetstildeling og håndtering af kapacitetsbegrænsninger for så vidt angår køreplaner for produktion og forbrug](#), samt efter bemyndigelse i § 7, stk. 1, nr. 3 og 4 i bekendtgørelse nr. ~~625891~~ af ~~18. maj 2020~~~~7. august 2011~~ om systemansvarlig virksomhed og anvendelse af eltransmissionsnettet m.v., fastsættes følgende:

Kapitel 1

Anvendelsesområde og definitioner

- § 1. Denne forskrift indeholder generelle og specifikke krav vedrørende planhåndtering.
Stk. 2. Oversigt over definitioner findes i bilag 1.

Kapitel 2

Aktørplaner

- § 2. En aktørplan skal omfatte alle anlæg, som den balanceansvarlige aktør er ansvarlig for. Aktørplaner skal udarbejdes for et døgn ad gangen.

Stk. 2. Aktørplanen for produktionsbalanceansvar skal indeholde time-energiplaner opdelt på:

1. Produktion, eksklusiv ikke-regulerbar vindkraft – samlet sum i MWh/h
2. Ikke-regulerbar vindkraft – samlet sum i MWh/h
3. Handelsplaner – aktøropdelt i MWh/h.

Stk. 3. Den produktionsbalanceansvarlige aktørs samlede elproduktion og køb skal være lig med den produktionsbalanceansvarlige aktørs samlede salg, således at planen er i balance time for time.

Stk. 4. Aktørplanen for forbrugsbalanceansvar skal indeholde time-energiplaner opdelt på:

1. Handelsplaner – aktøropdelt i MWh/h.

Stk. 5. For forbrugsbalanceansvarlige aktører, der har valgt at indsende tidsserier for forbrug, skal det samlede elforbrug og salg skal være lig med den forbrugsbalanceansvarlige aktørs samlede køb, således at planen er i balance time for time.

Stk. 6. For forbrugsbalanceansvarlige aktører, der har valgt ikke at indsende tidsserier for forbrug, antages planen altid at være i balance og forbrugsplanen beregnes som summen af handelsplaner med modsat fortegn.

Stk. 7. Aktørplanen for handelsbalanceansvar skal indeholde time-energiplaner opdelt på:

1. Handelsplaner – aktør opdelt i MWh/h.

Stk. 8. Handelsplaner skal altid modsvares af en modparts handelsplan og skal være i balance time for time. Den handelsbalanceansvarlige aktørs samlede køb skal være lig med den handelsbalanceansvarlige aktørs samlede salg.

Indsendelse og kontrol af aktørplaner dagen før driftsdøgnet

§ 3. Aktørplaner for det kommende driftsdøgn skal være indsendt til og modtaget af Energinet, senest kl. 15.00 før foreløbig balancekontrol dagen før driftsdøgnet.

Stk. 2. Energinet kontrollerer samtlige balanceansvarlige aktørers aktørplaner i perioden efter foreløbig balancekontrol og indtil endelig balancekontrol.

Stk. 3. Ved uoverensstemmelse og fejl konstateret af Energinet, skal den balanceansvarlige aktør hurtigst muligt bringe sig i balance ved at genfremsende korrigerede aktørplaner inden endelig balancekontrol kl. 16.00.

Stk. 4. Energinet kan afvise aktørplaner, der er modtaget efter kl. 16.00.

Stk. 5. Energinet udsender endelig balancekontrol kl. 16.00.

Stk. 6. Ved uoverensstemmelser og fejl konstateret efter udsendelse af endelig balancekontrol, ændrer Energinet planerne efter følgende retningslinjer:

1. Ved uoverensstemmelse imellem to handelsplaner, vil Energinet ændre den ene plan, så den numerisk mindste værdi bliver gældende, det vil sige, elhandelen begrænses.
2. Er de to handelsplaner numerisk lige store, men angivet med samme fortegn, vil Energinet ændre begge handelsplaner til 0.
3. Hvis en balanceansvarlig aktør har indsendt en handelsplan, og modparten ikke har indsendt en tilsvarende plan, vil Energinet ændre den balanceansvarliges handelsplan til 0.

Stk. 7. De i stk. 6 nævnte retningslinjer gælder dog ikke for handelsplaner med elbørser og servicevirksomheder vedrørende intraday handel eller handelsplaner for handel over den jyske tyske grænse. I disse situationer betragtes handelsplaner fra elbørser og servicevirksomheder samt TenneT altid som retvisende. Ved uoverensstemmelser tilretter Energinet den balanceansvarlige aktørs handelsplan.

Stk. 8. Omlægninger efter elforsyningslovens § 27c sker ved ændring af indsendte aktørplaner.

Justering af aktørplaner i driftsdøgnet

§ 4. Aktørplaner, der er indsendt inden tidsfristen i § 3, stk. 5, kan i driftsdøgnet tilpasses ændrede forbrugs- eller produktionsprognoser ved hjælp af intraday handel og bilateral handel ved indsendelse af justeret aktørplan.

Stk. 2. Ændringer til aktørplanen skal indsendes til og være modtaget af Energinet senest 45 minutter før en berørt driftstime.

Stk. 3. Den plan, som modtages senest op til en tidsfrist hos Energinet, er gældende. Energinet kan afvise ændringer til aktørplaner, der er modtaget for sent.

Stk. 4. Indholdet af den justerede aktørplan skal svare til den oprindelige godkendte aktørplan for driftsdøgnet, men suppleret med ændringer for intraday handel og/eller bilateral handel for at balancere ændrede forbrugs- eller produktions-prognoser eller ændrede handler.

Stk. 5. Aktørplanen må ikke indeholde energibidrag for regulerkraftbestillinger foretaget i driftsdøgnet af Energinet.

Stk. 6. Energinet kontrollerer de justerede aktørplaner. Kontrollen gennemføres for den samlede aktørplan.

Stk. 7. Energinet kontrollerer, om en balanceansvarlig aktørs justerede planer for intraday handel og bilateral handel er i overensstemmelse med modpartens planer for intraday handel og bilateral handel, og at planen er i balance. Kontrollen omfatter både de balanceansvarlige aktørers nye justerede planer og allerede godkendte (og uændrede) handler. Ændring af justerede planer sker efter retningslinjerne i § 3, stk. 6.

Kapitel 3

Køreplaner for regulerbar produktion og forbrug

§ 5. Balanceansvarlige aktører med regulerbart forbrug og produktion skal oplyse Energinet om forventet drift af deres anlæg ved indsendelse af køreplaner i form af 5-minutters effektplaner. Køreplaner skal løbende opdateres, så de afspejler den reelle drift.

Stk. 2. Første version af køreplanen for det kommende driftsdøgn skal være indsendt til og modtaget af Energinet senest kl. 17.00 dagen før driftsdøgnet.

Stk. 3. Effektplanerne skal til enhver tid afspejle den forventede drift ~~af produktionsanlægene og det regulerbare forbrug.~~

Stk. 4. Elektriske energilageranlæg anses som forbrug eller produktion, når det aftager, henholdsvis leverer strøm til nettet, jf dog stk 5.

Stk. 5. For de i stk. 4 nævnte elektriske energilageranlæg gælder følgende

- a. Frem til 31/12 2021 skal den balanceansvarlige aktør levere køreplaner for elektriske energilageranlæg > 10 MW.
- b. Fra den 1.1.2022 frem til den 31.12.2022 skal den balanceansvarlige aktør levere køreplaner for elektriske energilageranlæg > 3 MW.
- c. Fra den 1.1.2023 skal den balanceansvarlige aktør levere køreplaner for elektriske energilageranlæg > 125 kW.

Stk. 6. Omfanget af effektplaner, der indgår i køreplanen, afhænger af typen af produktionsanlæg og forbrug:

- a. For havmølleparker ≥ 25 MW indmeldes én effektplan pr. park.
- b. For regulerbare ~~anlæg~~ anlæg-produktion ≥ 10 MW ~~(ikke vindkraft)~~ og produktion tilsluttet transmissionsnettet indmeldes én effektplan pr. ~~anlæg~~ anlæggeneratortype.
- c. For regulerbare ~~anlæg~~ anlæg-produktion, som ikke er omfattet af underlagt pkt. 2 ~~litra a og b~~ < 10 MW (ikke vindkraft) indmeldes en sum pr. primær brændselstype for alle anlæg.
- d. For regulerbart forbrug ≥ 10 MW indmeldes én effektplan pr. forbrugssted

- e. [For forbrug \$\geq 10\$ MW med forbrug \$> 100.000\$ kWh om året og forbrug tilsluttet transmissionsnettet indmeldes én effektplan pr. forbrugssted.](#)
- f. For regulerbart forbrug [\$< 10\$ MW, som ikke er omfattet af litra d eller e](#) indmeldes en sum for alle forbrugssteder.

~~Stk. 5. For vindkraftværker bortset fra havmølleparker ≥ 25 MW gælder særlige regler:~~

~~Hvis den balanceansvarlige aktør aktivt anvender vindkraftværkerne i markedet, enten spotmarked, intraday marked eller regulerkraftmarked, gennem fjernstyring af vindmøllerne, skal den balanceansvarlige aktør indsende en særlig 5 minutters tidsserie med oplysninger om, hvor mange MW (installeret effekt) af den samlede bestand af driftsklare vindkraftværker, som er lukket ned.~~

- ~~1. Hvis den balanceansvarlige aktør alene håndterer ikke regulerbar vindkraft, skal aktøren ikke indsende effektplaner eller anden driftsinformation igennem driftsdøgnet.~~

§ 6. Køreplanen for produktionsbalanceansvarlige aktører skal som minimum indeholde følgende tidsserier [for hver af enhederne generator/sum af anlæg](#):

- a) Produktionsplan pr. [anlæg/sum af anlægenhed](#) i MW
- b) Aktuel minimumkapacitet pr. [anlægenhed](#) i MW (~~≥ 10 MW~~)
- c) Aktuel maksimumkapacitet pr. [anlægenhed](#) i MW (~~≥ 10 MW~~).

~~Stk. 2. Der skal indmeldes reaktiv effekt begrænsning [hvis, undermagnetiseret og overmagnetiseret i selvbetjeningsportalen for enheder under §5, stk. 6, litra b.](#)~~

~~Stk. 3. Ikke regulerbare VE-anlæg skal indsende en 5-minutters tidsserie [pr. primær brændselstype, med oplysninger om, hvor mange MW \(installeret effekt\), som er lukket ned, i stedet for tidsserien i stk.1. Dette gælder ikke havmølleparker \$\geq 25\$ MW.](#)~~

Stk. ~~24~~. Køreplan for forbrugsbalanceansvarlige aktører med regulerbart forbrug, som er stillet til rådighed for Energinet, skal indeholde følgende tidsserier:

- a) Samlet regulerbart forbrug pr. forbrugssted i MW
- b) Aktuel minimumkapacitet pr. forbrugssted [omfattet af § 5 stk. 6 litra d.](#) (~~≥ 10 MW~~)
- c) Aktuel maksimumkapacitet pr. forbrugssted [omfattet af § 5 stk. 6 litra d.](#) (~~≥ 10 MW~~).

~~Stk. 5. Køreplan for forbrugsbalanceansvarlige aktører med forbrug tilsluttet transmissionsnettet skal indeholde følgende tidsserier:~~

- ~~a) Samlet forbrug pr. forbrugssted i MW~~

§ 7. Energinet skal til enhver tid kunne komme i kontakt med den balanceansvarlige aktør, hvis [den balanceansvarlige aktør har balanceansvar for produktionsanlæg, der indeholder andet end ikke regulerbar vindkraft VE-anlæg eller balanceansvar for regulerbart forbrugsansvar for at indsende effektplaner eller anden driftsinformation igennem driftsdøgnet.](#)

Stk. 2. Kontaktpersonen skal have overblik over de værker/anlæg, som den balanceansvarlige aktør er balanceansvarlig for, og skal sikre, at der løbende indsendes reviderede køreplaner i overensstemmelse med den forventede drift på samtlige værker/anlæg tilhørende den balanceansvarlige aktørs balanceansvar.

Indsendelse af justerede køreplaner i driftsdøgnet

§ 8. Hvis en balanceansvarlig aktørs forventede fysiske produktion eller fysiske forbrug afviger fra køreplanen med mere end 10 % af installeret effekt pr. anlæg eller 10 % af summen for anlæg under 10 MW i mere end 10 minutter, skal den balanceansvarlige aktør indsende en ny køreplan til Energinet. Dog gælder en minimumgrænse på 10 MW uanset installeret effekt.

Stk. 2. Hvis den balanceansvarlige aktør ikke kan overholde den senest indsendte køreplan, skal den balanceansvarlige aktør indsende en ny køreplan.

Udveksling af data

§ 9. Data om køreplaner, jf. §§ 5-6, skal udveksles i informationsmodellen ENTSO-E CIM (IEC 62325-351) via kommunikationsplatformen MADES (IEC 62325-503), som alternativ kommunikationsplatform, kan data udveksles via selvbetjeningsportalen. For at sikre dataudvekslingen skal test gennemføres før benyttelse.

Stk. 2. Hvis der opstår alvorlige fejl, der berører andre aktørers IT-systemer, skal de berørte aktører kontaktes og informeres om konsekvensen af fejlen. Kontakten skal finde sted telefonisk eller pr. e-mail.

Stk. 3. Hvis der opstår fejl i dataudvekslingen mellem to aktører, skal aktørerne

1. Kontakte hinanden med henblik på at identificere og rette fejlen. Hvis dette ikke lykkes, fortsættes til punkt 2.
2. Kontakte Energinet, der vil iværksætte de nødvendige tiltag, fx test af it-systemer, konsulentundersøgelse mv. afhængigt af situationen.

Stk. 4. Hvis Energinet medvirker ved afklaringen, kan aktørerne blive pålagt at betale eventuelle udgifter til fx test eller eksterne konsulentundersøgelser.

Stk. 5. Den samlede udgift vil blive pålagt den aktør, der viser sig at være ansvarlig for fejlen.

Stk. 6. Den pågældende aktør vil desuden blive pålagt at rette fejlen inden for en tidsfrist, der fastlægges af Energinet.

Kapitel 4

~~Kapacitetsprognoser og kapacitetsplaner~~ Tilgængelighed

§ 109. Produktions- og forbrugsbalanceansvarlige aktører skal indsende tidsserier for tilgængeligheden af anlæg ≥ 25 MW.

Stk. 2. Status for tilgængelighed af et anlæg skal være en af følgende:

1. »tilgængelig«: Når anlægget kan og er parat til at levere tjenester, uanset om det er i drift eller ej.
2. »utilgængelig«: Når anlægget ikke kan eller ikke er parat til at levere tjenester.
3. »testing«: Når anlæggets kapacitet til at levere tjenester testes.

Stk. 3. Status »testing« gælder kun for følgende tidsrum:

- a) mellem den første tilslutning og den endelige idriftsættelse af anlægget og
- b) umiddelbart efter vedligeholdelse af anlægget.

Stk. 4. Tidsserier skal være fremsendt til Energinet senest kl. 14.

Stk. 5. Tidsserier skal dække de kommende 10 døgn.

Stk. 6. Indmeldingen i tidsserien skal ske med præcision pr. time.

§ 110. Tidsserier for tilgængelighed skal indeholde følgende oplysninger:

1. Navn på blok/anlæg
2. Anlæggets status for tilgængelighed, jf. § 9, stk. 2
3. Aktuel maksimal kapacitet (MW), der angives som den nominelle ydelse reduceret med kendte begrænsninger. Hvis reduktionen udgør < 10%, kan reduktionen undlades
— Forventet minimumsproduktionskapacitet eller minimumsforbrugskapacitet (MW)
4. Ved utilgængelig/testing skal angives den tid, der kræves til at genoprette driften.

§ 124. Hvis analyser viser, at der kan opstå særlige udfordringer, eventuelt i et specifikt afgrænset område, kan Energinet kræve planer for tilgængelighed for specifikke anlæg < 25 MW, med oplysninger jf. § 9 og 10.

§ 13. Indenfor de sidste 10 dage op til driftsdøgnet skal anlægsejer meddele den produktions- eller den forbrugsbalanceansvarlige, hvis et anlæg ikke længere er tilgængeligt.

Udveksling af data

§ 14. Data om tilgængelighed, jf. §§ 10-12, skal udveksles i informationsmodellen ENTSO-E CIM (IEC 62325-351) via kommunikationsplatformen MADES (IEC 62325-503). Som alternativ kommunikationsplatform kan data udveksles via selvbetjeningsportalen. For at sikre dataudvekslingen skal test gennemføres før benyttelse.

Stk. 2. Hvis der opstår alvorlige fejl, der berører andre aktørers it-systemer, skal de berørte aktører kontaktes og informeres om konsekvensen af fejlen. Kontakten skal finde sted telefonisk eller pr. e-mail.

Stk. 3. Hvis der opstår fejl i dataudvekslingen mellem to aktører, skal aktørerne:

1. Kontakte hinanden med henblik på at identificere og rette fejlen. Hvis dette ikke lykkes, fortsættes til punkt 2.
2. Kontakte Energinet, der vil iværksætte de nødvendige tiltag, fx test af it-systemer, konsulentundersøgelse mv. afhængigt af situationen.

Stk. 4. Hvis Energinet medvirker ved afklaringen, kan aktørerne blive pålagt at betale eventuelle udgifter til fx test eller eksterne konsulentundersøgelser.

Stk. 5. Den samlede udgift vil blive pålagt den aktør, der viser sig at være ansvarlig for fejlen.

Stk. 6. Den pågældende aktør vil desuden blive pålagt at rette fejlen inden for en tidsfrist, der fastlægges af Energinet.

§ 9. Kapacitetsprognoser og kapacitetsplaner omfatter følgende:

1. 4 ugers prognoseplan
2. Døgnprognose
3. Produktionsplaner for reserveforpligtelser

Stk. 2. Produktionsbalanceansvarlige aktører skal for alle elproducerende anlæg \geq 25 MW indsende planer for, hvilke anlæg der kan forventes at være i driftsklar stand i en kommende 4-ugers periode. For anlæg < 25 MW indsendes en samlet sum.

— Stk. 3. Planerne skal for hvert anlæg ≥ 25 MW for hver af de pågældende 4 uger indeholde følgende oplysninger:

1. Navn på blok/anlæg
2. Anlæggets driftstilstand
 - a. Driftsklart
 - b. Betinget driftsklart
 - c. Revision
 - d. Havareret
 - e. Mølpose
 - f. Ikke idriftsat
 - g. Skrottet
3. Nominel ydelse (MW) og indmeldes med én værdi for 4 ugers perioden
4. Forventet maks. ydelse ved forventet driftsform (MW) og indmeldes med én værdi for hver af de 4 uger
5. Kort beskrivelse af årsag til eventuelle begrænsninger.

— Stk. 4. Hvis der inden for 4 ugers perioden er afvigelser i forhold til de indmeldte værdier, jf. Stk. 3, nr. 3 og 4, angives det under beskrivelse af årsag til eventuelle begrænsninger.

— Stk. 5. Planen for anlæg < 25 MW skal indeholde følgende oplysninger for hver af de pågældende 4 uger:

1. Samlet nominel ydelse for anlæg, der forventes i drift (MW) og indmeldes med én værdi for 4 ugers perioden
2. Forventet samlet maks. ydelse der kan forventes til rådighed (MW) og indmeldes med én værdi for hver af de 4 uger
3. Kort beskrivelse af årsag til eventuelle begrænsninger.

— Stk. 6. Hvis der inden for 4 ugers perioden er afvigelser i forhold til de indmeldte værdier, jf. Stk. 5, nr. 1 og 2, angives det under beskrivelse af årsag til eventuelle begrænsninger.

— Stk. 7. Planerne skal indsendes hver torsdag senest kl. 17.00 og være dækkende for de efterfølgende 4 uger startende med efterfølgende mandag kl. 00.00.

— Stk. 8. Planerne skal gennemsendes i tilfælde af væsentlige ændringer og skal foreligge i ajourført stand dagen før driftsdøgnet og i driftsdøgnet.

—

— § 10. Produktionsbalanceansvarlige aktører skal for alle el producerende anlæg ≥ 25 MW indsende planer for hvilke anlæg, der kan forventes i drift i det kommende driftsdøgn. For anlæg < 25 MW indsendes en samlet sum:

— Stk. 2. Planerne skal for hvert anlæg ≥ 25 MW indeholde følgende oplysninger:

1. Navn på blok/anlæg
2. Aktuel maksimal produktionskapacitet (MW)
3. Aktuel minimum produktionskapacitet (MW).

— Stk. 3. Planerne skal for anlæg < 25 MW indeholde følgende oplysninger:

1. Samlet aktuel maksimal produktionskapacitet (MW)
2. Samlet aktuel minimum produktionskapacitet (MW).

— Stk. 4. Produktionskapacitet skal oplyses på timebasis.

— Stk. 5. Døgnprognosen skal være fremsendt til Energinet senest kl. 07.30 dagen før driftsdøgnet.

Produktionsplaner for reserveforpligtelser

— § 11. Produktionsbalanceansvarlige aktører skal indsende køreplaner, jf. §§ 5 og 8, for det kommende driftsdøgn.

— Stk. 2. Balanceansvarlige aktører, som har indgået aftale med Energinet om at levere systemtjenester og reguleringsreserver, skal sammen med og i tillæg til køreplanerne for produktion og regulerbart forbrug også levere planer for følgende systemtjenester:

1. Frekvensstyret normaldriftsreserve (MW)
2. Frekvensstyret driftsforstyrrelsesreserve (MW)
3. Primærreserve (MW)
4. LFC reserve (MW)
5. Hurtig reserve (15 minutter) (MW)
6. Langsom reserve (60/90 minutter) (MW)
7. Regulerkraft til opregulering (MW)
8. Regulerkraft til nedregulering (MW).

— Stk. 3. For anlæg med mulighed for udnyttelse af overlasteråder, skal følgende endvidere oplyses:

1. Aktuel mulig maksimal belastning inklusive overlaster (TOTMAX)
2. Aktuelt muligt laveste belastning, teknisk minimum (TOTMIN)

— Stk. 4. Omfanget af planer, der skal indmeldes for systemtjenesterne og planernes tidsopløsning (timeplaner henholdsvis 5 minutters planer), skal være i overensstemmelse med aftalen mellem den produktionsbalanceansvarlige aktør og Energinet.

Kapitel 5 Regulerkraft

§ 152. Energinet skal aktivere regulerkraft for at holde den fysiske balance i elsystemet.

Stk. 2. Regulerkraftbud fra produktionsbalanceansvarlig aktør eller forbrugsbalanceansvarlig aktør med regulerbart forbrug består af en tidsserie og skal indeholde følgende:

1. Balanceansvarlig aktør
2. Entydig budreference
3. Prisområde (DK1 eller DK2)
4. Dødtid for regulering
5. Start og stop-gradient for regulering
6. Enhedsnavn (valgfri)
7. Kontrakt-id (reference til aftaler med Energinet).

Stk. 3. For hvert tidsinterval som budet tilbydes i (i hele timer) skal det angives:

1. Reguleringsmængde i MW
2. Prisen for reguleringen i DKK/MWh eller EUR/MWh

Stk. 4. Dødtid for regulering skal angive tiden fra afgivelse af ordre til start af regulering. Tiden er fem minutter for planbestilt regulerkraft.

Stk. 5. Bud fra [vindkraftværker/VE-anlæg](#), som ikke er havmølleparker ≥ 25 MW, må ikke puljes med andre typer produktionsanlæg. [Disse R](#)regulerkraftbud ~~det~~ må [kun](#) ikke indeholde produktion fra [vindkraftværker, der ikke ligger i kategorien](#) havmølleparker ≥ 25 MW.

Stk. 6. Regulerkraftbud, der omfatter [vindkraftværker/VE-anlæg](#), skal [opdeles pr. brændsels-type og](#) skal anføres med en særlig produktkode. Produktkoden fremgår af Energinets forskrift F.

Stk. 7. For balanceansvarlige aktører, som har forpligtiget sig til at levere regulerkraft, skal første bud minimum svarende til reserveforpligtigelsen indsendes til Energinet senest kl. 17.00 dagen før driftsdøgnet.

Stk. 8. Nye regulerkraftbud kan indmeldes, og eksisterende bud ændres i pris og mængde, indtil 45 minutter før en driftstimes påbegyndelse. Tidspunktet regnes fra modtagelsestidspunktet hos Energinet. Bud og ændringer, der modtages senere, vil ikke blive accepteret af Energinet.

Planbestilling af regulerkraft

§ 163. Regulering sker på baggrund af en 5-minutters-effektplan med reference til budet, fremsendt fra Energinet til den balanceansvarlige aktør. Effektplanen er et tillæg til den balanceansvarlige aktørs senest indsendte planer.

Stk. 2. Regulerkraftbud >10 MW kan blive delvist aktiveret, dog kan regulerkraftbestillingen ikke gå under 10 MW bortset fra ved aktivering (opkørsel) og deaktivering (nedkørsel).

Stk. 3. Det er summen af aktiveringer, som fremgår af senest fremsendte plan.

Stk. 4. Den balanceansvarlige aktør planlægger og lastfordeler reguleringen forud for start af reguleringen og returnerer køreplanen, hvori reguleringen er inkluderet. Ved bestilling hen over kl. 24.00, skal der sendes ny plan for såvel døgnet før og efter midnat.

Kapitel 6

Håndhævelse og sanktioner

§ 174. Energinet kan meddele påbud om overholdelse af denne forskrift til en aktør, der groft eller gentagne gange tilsidesætter sine forpligtelser efter denne forskrift. Ved manglende opfyldelse af et påbud kan Energinet træffe afgørelse om, at aktøren helt eller delvist udelukkes fra at gøre brug af Energinets ydelser.

Kapitel 7

Klage m.v.

§ 185. Klage over indholdet af denne forskrift kan indbringes for Forsyningstilsynet.

Stk. 2. Påbud efter § 14 kan indbringes for Forsyningstilsynet.

Stk. 3. Afgørelser truffet af Energinet i medfør af denne forskrift, der medfører afregistrering af en virksomhed som bruger af DataHub, kan af den virksomhed, som afgørelsen vedrører, forlanges indbragt for domstolene. Anmodning herom skal fremsættes overfor Energinet

senest 4 uger efter at afgørelsen er meddelt virksomheden. Energinet anlægger sag mod den pågældende virksomhed efter retsplejelovens regler om borgerlige sager. Domstolsprøvelsen har ikke opsættende virkning.

Kapitel 6 *Ikrafttræden*

§ 196. Forskriften træder i kraft den ~~1x. februar-xxx~~ 2020~~1~~.

Udkast

Bilag 1 - Terminologi og definitioner

1. Balanceansvarlig aktør

En balanceansvarlig aktør er en aktør, der har indgået aftale om balanceansvar med Energinet, og som dermed er godkendt af Energinet til at varetage balanceansvaret separat for forbrug, produktion eller elhandel.

Balanceansvaret er opdelt i følgende tre kategorier:

1. Produktionsbalanceansvar administreres af aktører, der har balanceansvaret for produktion samt hertil relaterede aftaler om fysisk elhandel.
2. Forbrugsbalanceansvar administreres af aktører, der har balanceansvaret for forbrug, herunder regulerbart forbrug og nettab, samt hertil relaterede aftaler om fysisk elhandel.
3. Handelsbalanceansvar administreres af aktører, der har balanceansvaret for fysisk elhandel.

Fysisk elhandel er de timehandler, der indgår i den balanceansvarliges aktørs aktørplaner. Det vil sige handel på spotmarkedet, intraday markedet og bilaterale handler med andre balanceansvarlige aktører i området.

De kategorier, som den balanceansvarlige aktør varetager balanceansvaret for (forbrug, produktion og/eller elhandel), er defineret i aktørens aftale om balanceansvar med Energinet.

2. Tidsserie

Tidsserier er en kronologisk arrangeret serie af værdier, eksempelvis energier, effekter, priser og beløb. Hver værdi i tidsserien er relateret til et tidspunkt eller et tidsinterval.

3. Energitudsserier/energiplan

En energiplan er en tidsserie bestående af en serie af dataværdier, der angiver en energimængde i et tidsinterval.

4. Aktørplan

En aktørplan er den balanceansvarlige aktørs samling af timeenergiplaner opdelt på separate balanceansvar for produktion, forbrug og elhandel. Aktør-planen er bindende grundlag for balanceafregningen, jf. Energinets forskrift C2.

5. Justeret aktørplan

Justeret aktørplan er den oprindelige aktørplan, defineret i pkt. 4, tilpasset ændrede forbrugs- eller produktionstidsserier i driftsdøgnet og suppleret med nye eller ændrede tidsserier for intraday handel og bilateral handel i driftsdøgnet.

6. Handelsplan

En handelsplan er en time-energiplan for udveksling af energi mellem to indenlandske balanceansvarlige aktører, herunder Nord Pool Spot, eller mellem en balanceansvarlig aktør og aktørens registrerede modpart i TenneTs område.

Handelsplaner indgår i aktørplanen.

7. Effekttidserier/effektplan

En effektplan er en tidsserie bestående af en serie af dataværdier, der angiver effektværdier for produktion og regulerbart forbrug på specifikke klokkeslæt.

Køreplanen, som indmeldes af de produktionsbalanceansvarlige aktører og forbrugsbalanceansvarlige aktører med regulerbart forbrug, består af effektplaner på 5-minutters-klokkeslæt.

Anlæg forventes at regulere efter effektplanen lineært mellem 5-minutters-effektværdier.

8. Køreplan

Køreplanen er den balanceansvarlige aktørs samlede sæt af produktionsplaner for elproduktion og regulerbart forbrug.

Køreplanen består af et sæt sammenhørende 5-minutters-effektplaner udarbejdet for et døgn ad gangen.

Omfanget af effektplaner og time-energiplaner, der indgår i køreplanen, afhænger af typen og størrelsen af produktionsanlæg og regulerbare forbrugsenheder, jf. afsnit 5.1.

9. Regulerbart forbrug

Regulerbart forbrug er forbrug, der er adskilt fra og uafhængig af almindeligt forbrug, og som godkendes af Energinet til at kunne anvendes som reguleringsreserve.

Anvendelse af regulerbart forbrug til reserver/regulerkraft fordrer selvstændig måling og afregning, herunder udveksling af køreplaner.

10. Vindkraftværker

Et vindkraftværk er en eller flere vindmøller med en samlet mærkeeffekt større end 25 kW, og som er tilsluttet det kollektive elforsyningsnet

11. Regulerbar vindkraft

Havmølleparker ≥ 25 MW er pr. definition regulerbar vindkraft. Herudover anses vindkraftværker for regulerbare, hvis de anvendes aktivt i enten spot-, intraday- eller regulerkraftmarkedet gennem fjernstyring af den balanceansvarlige aktør. Definitionen af regulerbar/ikke-regulerbar

vindkraft gælder pr. balanceansvarlig aktør - dvs., hvis en delmængde af vindkraftværkerne anvendes aktivt i markedet af en balanceansvarlig aktør, anses hele bestanden af vindkraftværker hos den pågældende, balanceansvarlige aktør for regulerbare.

12. Prisområde

Det danske el-system er opdelt i to prisområder, øst henholdsvis vest med afgrænsning gennem Storebælt. Balanceansvar og planindmelding skal varetages separat i de to prisområder.

13. Tidsfrister

Planhåndteringen sker med baggrund i en forudbestemt døgnrytme styret af tidsfrister for tiden før driftsdøgnet og tidsfrister for tiden i selve driftsdøgnet.

De i dette forskriften nævnte tidsfrister for foreløbig balancekontrol og endelig balancekontrol refererer til tidspunkter for udveksling af information mellem balanceansvarlige aktører og Energinet.

Energinet kan afvise planer, der er modtaget for sent i forhold til fastsatte tidsfrister.

14. Enheder og afrunding

- Værdier i energiplaner skal angives i MWh pr. time med én decimal.
- Værdier i effektplaner skal angives i MW med én decimal.
- Regulerkraftbud skal angives i MW uden decimaler.
- Gradienter i regulerkraftbud skal angives i MW med én decimal pr. minut.
- Prisen i regulerkraftbud kan angives i enten EUR eller DKK med to decimaler.
- Øvrige priser og beløb skal angives i DKK med to decimaler.

Afrunding foretages pr. værdi efter normale matematiske regler. Ved normal matematisk afrunding forstås, at der rundes op, når det foregående ciffer er større eller lig med 5, ellers rundes der ned.

15. Fortegnskonvention

Balanceansvarlige skal ved indsendelse af planer for forbrug, produktion og elhandel anvende de fortegnskonventioner, der er defineret i Energinet forskrift F med tilhørende bilag [eller under relevante standarder og beskrevet i vejledning samt Implementation guide](#).