

## Vedlegg til retningslinjer for fos § 8a

Ved innrapportering av produksjonsplaner (for stasjon/stasjonsgruppe) er det nettoverdier som skal rapporteres. Med nettoproduksjon menes brutto produksjon i et kraftverk, referert til generatorklemme eller tilsvarende, minus forbruk i eventuelt hjelpeutstyr i forbindelse med produksjon av elektrisk energi, tap i hovedtransformatoren relatert til produksjonen i kraftverket og energi fra eventuell hjelpegenerator. Kravet til innrapportering av nettoverdier gjelder også for RK-bud<sup>1</sup>.

### Relevante definisjoner

P	er aggregatets settpunkt (MW)
$S_n$	er syneffekt, aggregatets ytelse (MVA)
$P_{min}$	er aggregatets minimumsproduksjon (MW)
$P_{maks}$	er maksimal produksjon – den høyeste aktive effekten produksjonsenheten er godkjent for å produsere
R	er aggregatets regulerstyrke (MW/Hz)
$e_p$	er statikk i prosent
FCR-N	er normaldriftsreserve (MW)
FCR-D	er driftsforstyrrelsesreserve (MW)
aFRR	er sekundærreserve, LFC (MW), " automatic Frequency Restoration Reserves"
aFRR <sub>opp</sub>	er reservekapasitet kjøpt separat for oppregulering
aFRR <sub>ned</sub>	er reservekapasitet kjøpt separat for nedregulering
RK <sub>opp</sub>	er anmeldt regulerkraft på oppregulering (MW), også kalt mFRR "manual Frequency Restoration Reserves"
RK <sub>ned</sub>	er anmeldt regulerkraft på nedregulering (MW), også kalt mFRR "manual Frequency Restoration Reserves"

Alle definisjoner er oppgitt som bruttoverdier. Dette gjelder også alle formler. Ved innrapportering av systemdata til systemansvarlig skal alle verdier oppgis som bruttoverdier med unntak av produksjonsplan/kjøreplan for stasjon/stasjonsgruppe, RKopp og RKned. Disse dataene må korrigeres hos aktør før innrapportering, og sendes systemansvarlig som nettoverdier. Innrapportering av produksjonsdata per aggregat for stasjoner over 50 MVA sendes systemansvarlig som bruttoverdier.

---

<sup>1</sup> For ytterligere informasjon se Forskrift om kraftomsetning og netjtjenester og elektrisk energi, § 3-4.

Reaktiv effekt skal virke fritt og uten unødig begrensning innenfor aggregatets konsesjonsgitte yteevne.

Aktivisering av oppreguleringsbud i RK-markedet skal ikke medføre at ledig effekt opp til produksjonsenhetens maksimale produksjon  $P_{maks}$  blir lavere enn summen av FCR-N, FCR-D og aFRR anskaffet gjennom Statnetts markeder.

Aktivisering av nedreguleringsbud i RK-markedet skal ikke medføre stopp av aggregat dersom dette medfører redusert leveranse av FCR-N, FCR-D eller aFRR anskaffet gjennom Statnetts markeder.

Det er ikke tilsvarende krav til leveranse av FCR-N og FCR-D som ikke er anskaffet gjennom Statnetts markeder, men som blir levert grunnet kravet om maksimal statikkinnstilling. Disse skal likevel inkluderes i rapporterte systemdata.

Maksimal effekt som kan gis som bud i Statnetts markeder skal ut fra dette regnes ut etter følgende formler:

$$FCR-N \leq P_{maks} - (P + FCR-D + aFRR_{opp} + RK_{opp}) \text{ (angir maksimal produksjon ved salg av FCR-N)}$$

$$FCR-N \leq P - (P_{min} + aFRR_{ned} + RK_{ned}) \text{ (angir minimum produksjon ved salg av FCR-N)}$$

Salg av FCR-N bestemmes av den laveste av de to verdiene fra formlene over.

$$FCR-D \leq P_{maks} - (P + FCR-N + aFRR_{opp} + RK_{opp})$$

$$aFRR_{opp} \leq P_{maks} - (P + FCR-N + FCR-D + RK_{opp})$$

$$aFRR_{ned} \leq P - (P_{min} + FCR-N + RK_{ned})$$

## Rapportering av systemdata

Ved rapportering av systemdata er det den planlagte fysiske leveransen som skal rapporteres, uavhengig av markedstilslag og forpliktelser. Dette er ytterligere beskrevet i retningslinjene til fos § 8a annet ledd og forskriftsteksten til fos § 8a tredje ledd.

## Settpunkt (P)

Aggregatets settpunkt er den aktive effekt som faktisk produseres referert 50 Hz. Nedre grense uten markedsforpliktelse er alltid  $P_{min}$  som en fast verdi, begrenset av fysiske forhold eller på annet vis definert av konsesjonær. Øvre grense uten markedsforpliktelse er alltid  $P_{maks}$  som den verdi aggregatet kan yte aktivt når energikildens potensielle hensyntas.

Hensyntatt aggregatets markedsforpliktelser vil alltid settpunktet (P) ligge mellom en øvre og en nedre grense:

$$\{P_{min} + (FCR-N + aFRR_{ned} + RK_{ned})\} \leq P \leq \{P_{maks} - (FCR-N + FCR-D + aFRR_{opp} + RK_{opp})\}$$

## Regulerstyrke (R)

Aggregatets evne til å endre aktiv effekt som følge av frekvensendring.

For å kunne oppgi regulerstyrke på et aggregat må det være minst 2 % ledig tilgjengelig aktiv effekt, og slagbegrenser må ikke være aktivert. Hvis regulerstyrken varierer over timen så skal aktør rapportere minimumsverdi for regulerstyrken – dvs. den regulerstyrken de kan holde for alle kvarter i timen.

$$R = 2 \times P_{\text{maks}} / e_p$$

$e_p$  er statikk i prosent.

## Roterende reserve

Tilgjengelig aktiv effektreserve på roterende aggregat regnes fra settpunkt opp til aggregatets maksimalt tilgjengelige aktive effekt ( $P_{\text{maks}}$ ). Ved aktivering av all roterende reserve skal aggregater i tillegg kunne yte reaktivt iht. konsesjonsgitte vilkår. Se også § 15 andre og tredje ledd. For kraftstasjoner hvor maksimaleffekten endres vesentlig pga. varierende fallhøyde, skal dette tas hensyn til i beregningen (verdi på  $P_{\text{maks}}$  endres).

Roterende reserve kan brukes til leveranse av  $RK_{\text{opp}}$ , FCR-N, FCR-D og  $aFRR_{\text{opp}}$ .

## Frekvensstyrt normaldriftsreserve (FCR-N)

Aktiv effekt som, avhengig av frekvens, reguleres opp eller ned av automatiske regulerfunksjoner, innenfor et frekvensavvik på  $\pm 0,1$  Hz.

$$FCR-N = R \times 0,1$$

Dersom deler av aggregatets roterende reserve er reservert for andre markeder, kan slike deler ikke samtidig inngå i beregningen av FCR-N.

$$FCR-N \leq P_{\text{maks}} - (P + FCR-D + aFRR_{\text{opp}})$$

$$FCR-N \leq P - (P_{\text{min}} + aFRR_{\text{ned}})$$

## Frekvensstyrt driftsforstyrrelsesreserve (FCR-D)

Aktiv effekt som avhengig av frekvens reguleres opp eller ned av automatiske regulerfunksjoner. Denne reserve skal aktiveres fra 49,9 Hz og være fullstendig aktivert ved 49,5 Hz.

$$FCR-D = P(49,5 \text{ Hz}) - P(49,9 \text{ Hz})$$

$$FCR-D \leq R \times 0,4$$

Dersom deler av aggregatets roterende reserve er reservert for andre markeder, kan slike deler ikke samtidig inngå i beregningen av FCR-D.

$$FCR-D \leq P_{maks} - (P + FCR-N + aFRR_{opp})$$

## Sekundærreserve (aFRR)

Aktiv effekt som avhengig av frekvens reguleres opp/ned av automatiske regulerfunksjoner. Denne reserve aktiveres automatisk ved beregning i Statnetts LFC funksjon i SCADA-systemet, og er koblet mot aFRR-kapasitet satt hos aktøren.

Sekundærreserve skal angis som reserve opp eller reserve ned.

Dersom deler av aggregatets roterende reserve er reservert for andre markeder, kan slike deler ikke samtidig inngå i beregningen av aFRR.

$$aFRR_{opp} \leq P_{maks} - (P + FCR-N + FCR-D + RK_{opp})$$

$$aFRR_{ned} \leq P - (P_{min} + FCR-N + RK_{ned})$$

## Hurtig reserve (HR) er sum manuell reserve som kan aktiveres i løpet av 15 minutter

Aktiv effekt som ved inngrep fra systemansvarlig kan aktiveres i løpet av 15 min. for å kunne oppnå følgende:

- Gjenopprette primærreserven (FCR-N og FCR-D) og sekundærreserven (aFRR)
- Endre utvekslingen mellom regioner i innenlands system
- Utrekulere prognoseavvik

$$HR = P_{maks} - (P + FCR-N + FCR-D + aFRR_{opp})^2$$

## Tilgjengelig effekt (Pmaks)

Tilgjengelig effekt er aggregatets maksimale effekt som kan leveres kontinuerlig i én time, med maksimalt én times oppkjøringstid.

## Utilgjengelig effekt

Utilgjengelig effekt er differansen mellom installert effekt og maksimalt tilgjengelig aktiv effekt.

Det at effekt er utilgjengelig kan være forårsaket av driftsstans, feil, begrensning i vannvei eller lav fallhøyde pga. nedtappet magasin. For elvekraftverk kan lav vannføring være årsak. For magasinverk kan tomt magasin være årsak.

Hvis et aggregat ligger i en vannstreng med andre aggregater, og produksjonen er avhengig av kjøringen på disse, skal det legges til grunn vannstrengens totale maksimale produksjon.

---

<sup>2</sup> I denne formelen inngår kun FCR-N, FCR-D og aFRR<sub>opp</sub> som er innkjøpt gjennom Statnetts markeder.

Utilgjengelig effekt blir dermed differansen mellom installert ytelse og den maksimale effekt som kan produseres i vannstrengen.

Nettbegrensninger eller at aggregatet ligger i separatområde skal ikke tas hensyn til i beregningen.

NB: Denne versjonen er ikke gjeldende