

Retningslinjer for fos § 7

Første ledd

Tidlig innrapportering og vurdering av maksimale overføringsgrenser

Konsesjonær skal i forbindelse med planlegging og idriftsettelse av tekniske anlegg i kraftsystemet, fos § 14, rapportere om nye anlegg og endringer i eksisterende anlegg i regional- og transmisjonsnett. Herunder også informere om maksimale overføringsgrenser. Dersom konsesjonær rapporterer om begrensende endepunktskomponenter skal dette begrunnes. Herunder om last/produksjonsnivået tilsier at det ikke er behov for høyere overføringsgrense, om det eksisterer en plan for utskifting innen to år eller om kostnaden ved utskifting er så stor at det ikke er samfunnsøkonomisk lønnsomt å gjøre endringer.

Basert på konsesjonærenes innrapportering iht. fos § 14 vil systemansvarlig vurdere om overføringsgrensene er satt for lave eller om endepunktskomponentene utgjør en reell begrensning for den totale overføringskapasiteten. Med reell begrensning mener systemansvarlig at behovet for overføringskapasitet er større enn endepunktskomponentenes overføringsgrense. Hvis det maksimale forbruket eller produksjonen bak en radial ikke overstiger endepunktskomponentenes maksimale overføringsgrense anser ikke systemansvarlig at endepunktskomponentene *reelt* begrenser ledningen. Systemansvarlig baserer sine vurderinger blant annet på historisk flyt på de aktuelle overføringene og hvorvidt det er benyttet systemreguleringer tidligere for å overholde overføringsgrenser. Systemansvarlig legger videre til grunn at overføringer som inngår i snitt skal ha en overføringskapasitet som tåler omlagring etter feil. Dette vil si at flyt etter utfall ikke skal overstige overføringens maksimale overføringsgrense.

Systemansvarlig kontrollerer ikke hvorvidt spesifikasjonene som er oppgitt for line- og kabeltype samsvarer med konsesjonsgitte verdier. Systemansvarliges vurdering innebærer derfor ikke en bekreftelse på at anlegget er bygget i henhold til konsesjonsvilkårene.

Innrapportering av maksimale overføringsgrenser i Fosweb og rapportering til RME

Konsesjonær skal melde inn anleggsdelens maksimale overføringsgrenser som anleggsdata i webportalen Fosweb, jf. energilovforskriften § 6-1. For alle nye anlegg og endringer i eksisterende anlegg skal hhv. nye eller endrede maksimale overføringsgrenser være innmeldt til systemansvarlig innen fristen fastsatt i retningslinjene for energilovforskriften § 6-1. Vedlagt retningslinjene til energilovforskriften § 6-1 er parameterlister som beskriver innholdet i innrapporteringen for de ulike anleggstypene. Se retningslinjer for energilovforskriften § 6-1 for en fullstendig beskrivelse av rutinene for innrapportering av data for alle anleggstyper omfattet av plikten iht. § 7 første ledd.

Dersom systemansvarlig anser en begrensning som reell, og dermed at maksimale overføringsgrenser er satt for lave, rapporterer systemansvarlig dette til Reguleringsmyndigheten for energi.

Annet ledd

Systemansvarlig fastsetter og overvåker driftsmessige overføringsgrenser som utgjøres av snitt eller radielle forbindelser i kraftsystemet. Fastsettelse av driftsmessige overføringsgrenser for snitt baserer seg på N-1-prinsippet. Driftsforstyrrelser ved radialdrift skal ikke føre til overskridelse av anleggsdelens maksimale overføringsgrense. For radialer med stort forbruk eller stor produksjon tar systemansvarlig hensyn til utfall av den største forbruksenheten eller produksjonsenheten. Slikt utfall skal ikke føre til overskridelse av maksimal overføringsgrense.

Overføringsgrensen for hvert snitt og radielle forbindelser, samt hva som overvåkes, endres avhengig av driftsstanse og effektflyt i kraftsystemet. Systemansvarlig fastsetter nye driftsmessige overføringsgrenser når det foretas endringer i koblingsbilder, eller når det innrapporteres nye eller

endrede overføringer. Driftsmessige overføringsgrenser inngår i systemansvarliges kontinuerlige overvåking av kraftflyten i kraftsystemet. Systemansvarlig vil gi nettkonsesjonær informasjon om de fastsatte driftsmessige overføringsgrensene. For øvrige regionale flaskehalsen som må håndteres med systemansvarliges virkemidler forventes det at netteier gjør systemansvarlig kjent med disse.

For å holde overføringsevnen så høy som mulig tillates det normalt at ett utfall kan gi strøm opp mot kortvarig termisk grenselast på gjenværende overføringer og komponenter. Kortvarig termisk grenselast kan som hovedregel utnyttes i 15 minutter, forutsatt at komponentene før utfall var belastet stasjonært på maksimalt 70 % av kontinuerlig termisk grenselast. Forutsetningen for å kunne sette maksimale overføringsgrenser på dette grunnlaget er at det finnes tiltak som bringer overføringen av strøm tilbake til kontinuerlig termisk grenselast innen 15 minutter. 15 minutter er tiden som er nødvendig for å kunne aktivere/regulere produksjon, eller iverksette andre virkemidler for å få flyt av kraft under kontinuerlig grenseverdi. Dersom slike tiltak ikke finnes, legges kontinuerlig termisk grenselast til grunn for den maksimale overføringsgrensen. Systemvern som gir utkobling av forbruk eller produksjon ved utfall inngår som et av flere andre tiltak for å raskt redusere flyten.

De driftsmessige overføringsgrense settes normalt lik den mest begrensende overføringens maksimale overføringsgrense. I noen tilfeller vil systemansvarlig sette en annen grense for å hensynta andre forhold som må ivaretas ved eventuelle utfall. I høyt belastede områder vurderer systemansvarlig om utfall gir for lave spenning eller ustabilitet. Kriteriene som inngår i disse vurderingene er at spenningen ikke skal reduseres med mer enn 10 %, og at eventuelle pendlinger dempes tilstrekkelig etter utfall. Systemansvarlig setter da en driftsmessig overføringsgrense som sikrer at kraftsystemet har tilstrekkelig spenning og stabilitet også etter et utfall.

I tilfeller hvor større regioner må driftes radielt kan systemansvarlig sette en driftsmessig overføringsgrense som sikrer overgang til separatområde.

Ved ekstremvær vil systemansvarlig vurdere å redusere driftsmessige overføringsgrenser for å redusere konsekvenser ved utfall av f.eks. linjer, transformator, forbruk eller produksjon. Dette kan blant annet bety at det blir gjennomført systemreguleringer for å sikre at eventuelle utfall i kraftsystemet kan gi vellykket overgang til separatudrift. Se også retningslinjer for fos § 21 femte ledd for systemansvarliges vurderinger av redusert bruk av systemvern ved ekstremvær.

Dersom anleggskonsesjonær ønsker å opprettholde masket drift eller av annen grunn aksepterer at anleggsdelenes maksimale overføringsgrenser i enkelte driftssituasjoner vil kunne bli overskredet, skal det inngås avtale mellom konsesjonær og systemansvarlig om dette, jfr. fos § 7, annet ledd, annet punktum. Dersom slik avtale inngås kan systemansvarlig fastsette og drifte nettet i henhold til driftsmessige overføringsgrenser som kan medføre slik overskridelse. Avtalene skal lagres i Fosweb.

Tredje ledd

Systemansvarlig har ansvar for at driftsmessige overføringsgrenser i regional- og transmisjonsnett overholdes. I praksis dekker dette anlegg fra og med 33 kV og høyere, uavhengig av eierskap. Overholdelse av overføringsgrenser i distribusjonsnett er ikke en systemansvarsoppgave. Systemansvarliges praksis rundt overholdelse av overføringsgrenser på transformatorer mellom regional-/transmisjonsnett og distribusjonsnett er beskrevet i retningslinjen til fos § 5 første ledd.

Systemansvarliges ansvar for de driftsmessige overføringsgrensene omfatter både planleggingsfasen (før day ahead) og driftsfasen.

I planleggingsfasen kan systemansvarlig gjøre vurderinger av forventet kraftflyt ved planlagt koblingsbilde, og med det kunne hensynta viktige hovedforbindelsers maksimale driftsmessige overføringsgrenser ved å sette riktig handelskapasitet til day ahead markedet gjennom fos § 6 første

ledd. Merk at svært mange driftsmessige overføringsbegrensninger ikke kan løses i planleggingsfasen ved bruk av fos § 6 første ledd. I tillegg kan systemansvarlig i planleggingsfasen benytte produksjonstilpasning jf. fos § 8b annet ledd i den grad betingelsene for slik bruk er oppfylt, se retningslinjer for fos § 8b annet ledd. Systemansvarlig kan i planleggingsfasen også planlegge for bruk av spesielle koblingsbilder, jf. fos § 16 første ledd.

I driftsfasen overvåker systemansvarlig kraftflyt og driftskoblinger i nettet opp mot angitte driftsmessige overføringsgrenser. Konesjonærene overvåker egne anleggsdelers maksimale overføringsgrenser, og kan ta kontakt med systemansvarlig dersom overskridelser kan håndteres ved bruk av systemansvarliges virkemidler.

Dersom de driftsmessige overføringsgrensene overskrides, eller det av annen grunn er fare for overskridelse av anleggsdelenes maksimale overføringsgrenser, vil systemansvarlig benytte seg av virkemidler regulert gjennom fos for å håndtere situasjonen. Det henvises til retningslinjer til fos §§ 5 første og fjerde ledd, 12 fjerde og femte ledd, 13, 16 første ledd og 21 femte ledd for nærmere beskrivelse av systemansvarliges virkemidler og prinsipper for hvordan disse anvendes.

Fos skiller mellom skal- og kan-bestemmelser. Systemregulering er en skal-bestemmelse som systemansvarlig alltid må ta i bruk når det ikke finnes andre alternativer til å håndtere flaskehals, se retningslinjer til fos § 5 fjerde ledd. Dersom det finnes relevante reguleringsressurser, men ikke tilstrekkelige regulerkraftbud, kan systemansvarlig sikre reguleringsevne gjennom systemkritiske vedtak etter § 12 fjerde og femte ledd.

I tillegg til systemregulering er de andre virkemidlene nevnt nedenfor aktuelle, og avhengig av driftssituasjon kan en kombinasjon av flere virkemidler være mest hensiktsmessig. Dette er alle kan-bestemmelser som systemansvarlig skal vurdere bruken av. Systemansvarlig fatter daglig mange systemkritiske enkeltvedtak med hjemmel i fos, og beslutninger gjøres under usikkerhet. Det er ressurskrevende, og i praksis ikke gjennomførbart, å gjøre en fullverdig samfunnsøkonomisk analyse av hva som til enhver tid er den mest rasjonelle bruk av virkemiddel.

Systemansvarlig anser systemvern som avhjelper lokale flaskehals, eller begrensninger i driften, som et samfunnsøkonomisk rasjonelt og driftsmessig treffsikkert virkemiddel, og vil normalt benytte dette som første virkemiddel der det er tilgjengelig, slik beskrevet i retningslinjen til § 21 femte ledd.

I enkelte situasjoner er verken systemregulering (spesialregulering) eller bruk av systemvern tilstrekkelig, mulig eller samfunnsmessig rasjonelt. I slike tilfeller vil systemansvarlig kunne fatte vedtak om endring av koblingsbilde for å avhjelpe situasjonen, se retningslinjen til § 16 første ledd. Dette kan innebære radielle (N-0) drifter med redusert forsyningsikkerhet, eller at kun definert forbruk eller produksjon blir berørt av en driftsforstyrrelse, for å unngå at driftsforstyrrelsen overbelaster gjenværende anleggsdeler.

Ved begrensninger i overføringsnettet grunnet planlagte driftsstanser eller driftsforstyrrelser vil systemansvarlig kunne pålegge konsesjonæren å tilpasse sine produksjonsplaner, jf. retningslinjen til § 8b annet ledd.

Et siste virkemiddel for å overholde driftsmessige overføringsgrenser er tvangsmessig utkobling av forbruk, regulert gjennom fos § 13.

Fjerde ledd

Innrapportering av maksimale overføringsgrenser for nye anlegg eller endringer i eksisterende anlegg, kan gjøres manuelt via webportalen Fosweb eller automatisk direkte fra konsesjonærens eget anleggsregister til systemansvarliges systemer (Autofos). Disse systemene, samt rutiner og innhold for innrapportering er beskrevet i retningslinjene til energilovforskriften § 6-1.

I Fosweb kan konsesjonær se en oversikt over egne innrapporterte maksimale overføringsgrenser. Nettselskap med ansvar for kraftsystemutredninger, NVE, Reguleringsmyndigheten for energi og systemansvarlig får i tillegg også oversikt over maksimale overføringsgrenser for alle konsesjonærer.

Femte ledd

Konsesjonær rapporterer anleggsdelers maksimale overføringsgrenser iht. fos § 7 første ledd første punktum gjennom webportalen Fosweb. Rapportering av maksimale overføringsgrenser følger de samme krav til format og frister som de øvrige anleggstypene omfattet av energilovforskriften § 6-1. Systemansvarlig anser det som et brudd på § 7 første ledd første punktum dersom konsesjonær ved innrapportering av maksimale overføringsgrenser for anlegg i regional- og transmisjonsnettet ikke overholder krav til format, frister og innhold slik disse er beskrevet i retningslinjene til energilovforskriften § 6-1.

Systemansvarlig rapporterer brudd på § 7 til Reguleringsmyndigheten for energi dersom maksimale overføringsgrenser ikke er innrapportert innen fristen fastsatt i retningslinjene til energilovforskriften § 6-1, med mindre konsesjonær oppgir en begrunnelse som systemansvarlig vurderer som tilstrekkelig for at rapporteringsfristen kan overgå noe. Særskilte årsaker som havari eller beredskapstiltak kan blant annet være tilfeller der systemansvarlig godtar at rapporteringsfristen fravikes, men systemansvarlig må informeres så tidlig som mulig ved slike hendelser.

NB: Denne versjonen er ikke gjeldende