



STATNETT SF  
Postboks 4904 Nydalen  
0423 OSLO

**Vår dato:** 01.07.2022

**Vår ref.:** 202011534-35 Oppgis ved henvendelse

**Deres ref.:**

## Endelig avgjørelse om TSO sertifisering

### 1. Vedtak

Reguleringsmyndigheten for energi fatter med dette en endelig avgjørelse om at Statnett SF oppfyller kravene til eiermessig skille og sertifiseres som operatør av transmisjonssystem i Norge, jf. energiloven<sup>1</sup> § 4-10, jf. § 4-8.

Statnett SF sertifiseres som transmisjonssystemoperatør i Norge på følgende vilkår:

1. Anlegget Statkraft Oksla skal overdras til Statnett SF innen 1. januar 2023.
2. For de deler av nettet hvor sak om klassifisering fortsatt ikke er endelig avgjort, skal Statnett SF informere reguleringsmyndigheten når endelig avgjørelse om klassifisering foreligger. Dersom den endelige avgjørelsen innebærer at anlegg klassifiseres som transmisjonsnett, skal Statnett legge frem en plan for overdragelse av anlegget, jf. energiloven § 4-10 annet ledd.
3. Statnett skal rapportere om status for å erstatte nødvendig transmisjonsnett, samt omfang og innhold i drifts-, vedlikeholds- og beredskapsavtaler (DVB-avtaler) på halvårlig basis. Statnett skal samtidig rapportere om status for overdragelse av transmisjonsnett, og klassifiseringssaker. Rapporteringen skal skje i mars og september.

### 2. Innledning

Saken omhandler sertifiseringen av Statnett SF (Statnett) som operatør av transmisjonssystem (TSO) i Norge, jf. energiloven § 4-10, jf. § 4-8. Statnett har i henhold til nevnte bestemmelser søkt reguleringsmyndigheten for energi (RME) om sertifisering i brev datert 21. september 2020. Statnett sendte inn supplerende informasjon den 4. februar 2021, 1. juli 2021, 27. oktober 2021, 2. november 2021 og 10. desember 2021.

---

<sup>1</sup> Lov 29. juni 1990 om produksjon, omforming, overføring, fordeling og bruk av energi m.m.

E-post: [rme@nve.no](mailto:rme@nve.no), Postboks 5091, Majorstuen, 0301 OSLO, Telefon: 22 95 95 95, Internett:

[www.nve.no/reguleringsmyndigheten](http://www.nve.no/reguleringsmyndigheten)

Org.nr.: NO 970 205 039 MVA Bankkonto: 7694 05 08971



Ifølge energiloven § 4-10 tredje ledd skal vår avgjørelse fattes innen fire måneder etter at prosedyre for sertifisering ble igangsatt. Vi vurderer det slik at fristen på fire måneder starter når vi har mottatt den informasjonen som er nødvendig for å fatte en foreløpig avgjørelse i saken. Endelig vedtak i saken skal fattes innen to måneder etter at EFTAs overvåkningsorgan (ESA) har gitt sin eventuelle uttalelse i saken, i tråd med energiloven § 4-10 og tredje elmarkedsdirektiv<sup>2</sup> artikkel 10.

RME fattet en foreløpig avgjørelse om TSO sertifisering den 10. mars 2022.

### **3. ESAs uttalelse**

ESA kom med sin uttalelse til RMEs foreløpige avgjørelse den 10. mai 2022, se vedlegg. En oppsummering av uttalelsen følger nedenfor.

#### **3.1. Eierskap til transmisjonsnettet**

Norge har innført reguleringsmodell for TSO som stiller krav om eiermessig skille. ESA påpeker at dersom Statnett ikke overtar de resterende deler av transmisjonsnettet, må gjeldende eier sertifiseres som TSO.

ESA oppfordrer RME til å gjøre følgende ytterligere vurderinger i sin endelige avgjørelse:

- Status for overdragelse av det resterende transmisjonsnettet til Statnett (særlig med produksjonsselskap på eiersiden). Informere om tidslinje, mulig risiko og sikkerhetsventiler.
- Vurdere om tidslinjer er rimelige.
- Gi tidsfrist for å overføre nett knyttet til Oslo-ringen.
- Identifisere hvilke deler av nettet hvor klassifisering fortsatt er uavklart.

#### **3.2. Statnetts eierskap og virksomhet**

ESA er enig i RMEs vurderinger knyttet til Statnetts eierskap og virksomhet, men oppfordrer RME til å innhente følgende informasjon før vi fatter vår endelige avgjørelse:

- Status for salg av reservegasskraftverket på Tjelbergodden.
- Salg av TSO Holding sine aksjer i Nodes AS.

#### **3.3. TSO oppgaver**

ESA oppfordrer RME til å gjøre følgende vurderinger i sin endelige avgjørelse:

- Informasjon om oppgaver knyttet til tredjepartstilgang.
- Bekrefte at avtalene om tjenesteyting (DVB-avtalene) i stor grad gjelder anlegg som er nødvendige for å knytte fasiliteter til nettet.

---

<sup>2</sup> EUROPAPARLAMENTS- OG RÅDSDIREKTIV 2009/72/EF av 13. juli 2009 om felles regler for det indre marked for elektrisk kraft og om oppheving av direktiv 2003/54/EF



- Vurdere hver enkelt tjeneste i avtalene for å påvise at kun tjenester knyttet til drift av kontrollsenter og drift av tekniske systemer er potensielt problematiske.
- Ytterligere vurderinger knyttet til avtaler med produsenter.

Vurdere betydningen av tilgangen til informasjon, og det legitime behovet for varigheten av hver DVB-avtale, særlig for anlegg hvor forventet idriftsettelse ikke er tidfestet. ESA har pekt på at følgende argumenter synes å underbygge konklusjonen i vår foreløpige avgjørelse, og ber oss om å hensynta disse:

- Statnetts argumentasjon knyttet til at nett som skal erstattes er integrert i produksjonsfasiliteter, at avtalene gjelder en mindre del av transmisjonssystemet, samt behovet for en helhetlig planlegging av transmisjonssystemet.
- Statnetts argumentasjon knyttet til at tjenesteyternes tilgang til informasjon later til å være begrenset til planlagt vedlikehold, samt at flere sikkerhetsventiler hindrer misbruk av informasjonen (markedsadferdsregelverk, regler om ikke-diskriminering, rutiner knyttet til behandling av innsideinformasjon, etiske retningslinjer, samt bestemmelser i standard DVB-avtale).

### **3.4. Krav til eiermessig skille**

ESA er enig i RME sine vurderinger i den foreløpige avgjørelsen knyttet til det eiermessige skillet, men ber om følgende bekreftelse vedrørende finansministeren:

- Statens Pensjonsfond Utland (SPU) investerer i energisektoren, inkludert 50 % eierandel i vindfarmer i Nederland. ESA forstår det slik at myndigheten til å gjøre investeringsbeslutninger ligger hos Norges Bank og at finansministeren ikke kan påvirke Statnetts aktiviteter eller direkte eller indirekte utøve kontroll over eller rettigheter i virksomhet innen produksjon eller omsetning av strøm eller gass.

## **4. Ytterligere informasjon mottatt fra Statnett**

### **4.1. Informasjon om omklassifisering mottatt 16. mars 2022**

Den 16. mars 2022 mottok vi informasjon fra Statnett om at Olje- og energidepartementet (OED) har fattet to vedtak i klagesaker om omklassifisering av nettanlegg fra regional- til transmisjonsnett, se vedlegg. Klagevedtakene stadfester NVEs tidligere vedtak av 18. desember 2018, og gjelder anlegg som i dag eies av henholdsvis Hafslund Eco Vannkraft AS og Agder Energi Vannkraft AS. Klagevedtakene er datert 4. mars 2022, og gis virkning fra 1. januar 2023.

Statnett informerer om at prosessen med å overta anleggene er igangsatt. Statnett vil så snart som mulig oversende en nærmere plan for overdragelsene, se vilkår 2.

Overdragelsen av anleggene vil medføre behov for DVB-avtaler. Statnett skal identifisere innhold og omfang av tjenestebehov for de ulike anleggene og inngå avtaler parallelt med overdragelsesavtalene. Denne informasjonen skal inngå i fremtidig statusrapportering, se vilkår 3.

### **4.2. Informasjon om ny konserndirektør mottatt 6. mai 2022**



Den 6. mai 2022 informerte Statnett om at Anne Flagstad startet som ny konserndirektør i Statnett den 1. mai 2022, se vedlegg. Vi mottok samtidig erklæring om at Anne Flagstad ikke innehar posisjon i produksjons- eller omsetningsvirksomhet for elektrisk energi.

### **4.3. Oppdatert status**

Den 8. juni 2022 informerte Statnett om status for følgende:

- Overdragelse av Oslo-ringen
- Klassifisering av nett, se nærmere om dette i punkt 5.1.
- Salg av Tjelbergodden reservegasskraftverk, se punkt 5.2.
- Salg av aksjer i Nodes AS, se punkt 5.2.

## **5. RMEs vurderinger**

I den endelige avgjørelsen om sertifisering av Statnett som TSO skal RME ta størst mulig hensyn til ESA sin uttalelse, se artikkel 3(2) i forordning (EF) nr. 714/2009. Som følge av ESA sin uttalelse har vi gjort tilleggsvurderinger som supplerer våre vurderinger i den foreløpige avgjørelsen. Disse tilleggsvurderingene følger nedenfor.

### **5.1. Eierskap til transmisjonsnettet**

I den foreløpige avgjørelsen ble det satt vilkår om at Statnett skal rapportere en rekke forhold på halvårlig basis. Dette vilkåret er nå utvidet med at Statnett i tillegg skal rapportere om status for overdragelse av resterende transmisjonsnett på halvårlig basis.

Anlegget Oksla er en 300 kV-ledning mellom transformatorstasjonene Åsen og Oksla, samt transformator T2 i Oksla. I 2019 ble det innført krav om at den som eier transmisjonsnett skal sertifiseres som TSO, se energiloven § 4-10 og § 1-5. Anlegget er i dag eid av Statkraft, som driver virksomhet innen produksjon av elektrisk energi. Som produksjonsselskap vil Statkraft ikke kunne overholde krav til eiermessig skille, jf. energiloven § 4-8. Det er også forutsatt at det kun er Statnett som skal ha rollen som systemansvarlig og sertifiseres som TSO i Norge. Statnett søkte om at anlegget ikke skulle klassifiseres som transmisjonsnett, og begrunnet søknaden med at anlegget var kundespesifikt. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) fattet den 20. september 2021 vedtak om avslag på søknad fra Statnett om omklassifisering av anlegget. Dette vedtaket er ikke påklaget, og Statnett skal dermed overta anlegget. NVE uttalte i vedtaket at det vil gi visse praktiske utfordringer hvis Statnett i dag skal overta driften av T2, siden anlegget er sterkt integrert med produksjon og ligger inne i fjell med begrenset arealtilgang. NVE mente imidlertid at det likevel er godt mulig for Statnett å overta driften av transformatoren etter en omklassifisering. Det er ikke uvanlig at Statnett driver anlegg i transformatorstasjoner der også kraftprodusenter og selskaper på andre nettnivåer har anlegg. NVE uttalte i vedtaket at Statnett kunne undersøke om det er tillatt å ha en avtale om midlertidig drift med Statkraft for å håndtere de praktiske utfordringene. At anlegget fortsatt eies av Statkraft frem til frist for overdragelse 1. januar 2023 er en videreføring av dagens situasjon og eierskap. Vi har ikke



avdekket risiko i forbindelse med eierskapet til anlegget som nødvendiggjør særskilte sikkerhetsventiler frem til eierskapet skal overdras til Statnett.

For transmisjonsnett som fortsatt ikke er overdratt, har vi gitt korte tidsfrister for å overdra disse. Anlegget til Statkraft Oksla skal overdras til Statnett SF innen 1. januar 2023, se vilkår 1. Anlegget til Herøya Nett AS er overdratt til Statnett SF. Ifølge e-post 29. juni 2022 overtok Statnett transmisjonsnettet fra Herøya Nett AS den 1. mars 2022, basert på avtale med Herøya Nett AS inngått 18. februar 2022. Tidligere vilkår om overdragelse innen 1. juli 2022 bortfaller derfor.

Osloringen skulle etter vedtak fra Olje- og energidepartementet overdras innen 1. mars 2022, se også vilkår i RMEs foreløpige avgjørelse. Statnett har nå informert om at de har overtatt eierskapet av Oslo-ringen, se vedlagt e-post av 8. juni 2022. Statnett overtok eierskapet av Oslo-ringen den 1. mars 2022. Avtale om overdragelse ble inngått den 28. februar 2022, og NVE meddelte anleggskonsesjon 1. mars 2022. Vi har på grunn av det ikke tatt inn vilkår om overdragelse av Oslo-ringen i den endelige avgjørelsen. Statnett skal informere om innhold i DVB-avtale i den halvårlige rapporteringen, se vilkår 3.

Statnett har informert om status for klassifisering av nettanlegg per 1. juni 2022 i følgende saker:

- 132kV nettanlegg på Møre og i Trøndelag som er søkt omklassifisert fra transmisjonsnett til regionalt distribusjonsnett. Klagesaken er til behandling i OED.
- Trafoer i Kollsnes. Sak om omklassifisering fra transmisjonsnett til regionalt distribusjonsnett er til behandling i NVE.
- Del av samleskinne på Kårstø, som i dag eies av Gassco AS. Anlegget er søkt omklassifisert fra transmisjonsnett til regionalt distribusjonsnett, og saken er til behandling i NVE.

Når det gjelder anlegget til Gassco AS, gjenstår spørsmål om klassifisering, og dette følges opp av vilkår 3. Transmisjonsnettanlegget til Gassco AS er lokalisert innenfor gjerdet på Kårstø prosessanlegg og består av en 300 kV samleskinne som er tilkoblet to avganger i transmisjonsnettet, en avgang mot 300 kV linje til Sauda og en avgang mot 300 kV linje til Håvik. Anleggets funksjon er begrenset til å sørge for at transmisjonsnettet er tilgjengelig på Kårstø prosessanlegg. Det er kun uttak fra Kårstø gjennom samleskinnen. Vi har ikke avdekket at det foreligger risiko i forbindelse med eierskapet til anlegget som nødvendiggjør sikkerhetsventiler for det tilfellet at eierskapet ikke blir omklassifisert og skal overdras til Statnett.

Statnett har lagt ved en oversikt over status per 1. juni 2022 for klassifiseringssaker i vedlegg 1 til sin oversendelse 8. juni 2022.

## **5.2. Statnetts virksomhet**

Statnett har informert om at Tjelbergodden reservekraftverk ble solgt i 2019, se e-post datert 8. juni 2022. Statnett informerte videre om at det i 2021 ble inngått avtale med Equinor om at de påtar seg ansvaret for å rydde og fjerne resterende infrastruktur.



Statnett har informert om at avtale om salg av reservekraftverket på Nyhamna ble inngått 10. mai 2022 med kjøper fra Honduras, som er del av ett konglomerat som planlegger å bruke anlegget til lokal energiproduksjon. Kjøper har mulighet til å trekke seg frem til gjennomført due diligence, planlagt til medio juni. Forutsatt at videre prosess går som planlagt vil demontering bli gjennomført fra medio august, og anlegget vil bli overlevert til kjøper i løpet av november 2022.

Statnett informerte videre om at TSO Holding AS har solgt sine aksjer i Nodes AS til Agder Energi AS. Ifølge hjemmesiden til Nodes AS eier Agder Energi AS 100 % av Nodes AS.

### **5.3. TSO oppgaver**

#### *5.3.1. Informasjon om oppgaver knyttet til tredjepartsadgang*

TSO skal blant annet ha ansvar for å tildele og administrere tredjepartsadgang og å gi begrunnede forklaringer i tilfeller der slik tilgang nektes, se tredje elmarkedsdirektiv artikkel 12 bokstav h). Statnett har plikt til å tilknytte nye anlegg for produksjon og uttak av elektrisk energi og om nødvendig investere i nettanlegg, se energiloven § 3-4 og § 3-4 a. Ifølge forskrift om systemansvaret § 4 har Statnett også plikt til å blant annet opptre nøytralt og ikke-diskriminerende, utvikle markedsløsninger som bidrar til å sikre en effektiv utvikling og utnyttelse av kraftsystemet, og samordne og følge opp konsesjonærer og sluttbrukere sine disposisjoner med sikte på å oppnå tilfredsstillende leveringskvalitet og en effektiv utnyttelse av kraftsystemet. Vi vurderer på denne bakgrunn at Statnett i dag har ansvar for å tilordne og administrere tredjepartsadgang på en nøytral og ikke-diskriminerende måte.

#### *5.3.2. DVB-avtalene*

Vi redegjorde for avtaler om tjenesteyting i forbindelse med overtagelse av anlegg i den foreløpige avgjørelsen punkt 4.4. I punkt 4.3.3 beskrev vi generelle sikkerhetstiltak som forebygger eventuelle interessekonflikter. I dette avsnittet beskrev vi en del av det regelverket som Statnett er underlagt og som bidrar til å redusere slik risiko. Vi er enig i at sikkerhetsventiler knyttet til informasjon (markedsadferdsregelverk, regler om ikke-diskriminering, rutiner knyttet til behandling av innsideinformasjon, etiske retningslinjer, samt bestemmelser i standard DVB-avtale) ytterligere bidrar til å redusere denne risikoen. Når det gjelder avtalenes varighet, vurderer vi at behovet for en helhetlig planlegging av transmisjonssystemet tilsier at avtalene har en varighet som er nødvendig for at de enkelte deler av transmisjonsnettet erstattes på en samordnet måte i henhold til nettutviklingsplanen.

Avtalene om tjenesteyting (DVB-avtalene), som Statnett har inngått med tidligere eier, gjelder i stor grad anlegg som er nødvendige for å knytte fasiliteter til nettet, se nærmere om dette i vurderingene av de enkelte avtalene nedenfor.

Statnett har forklart at det i hovedsak er mangel på egne systemer, dvs. egen teknisk infrastruktur, som medfører at Statnett ikke kan utføre tekniske driftsoppgaver for anlegg som overdras til Statnett. Avtaler med tidligere eier, som besitter denne infrastrukturen, er



strengt nødvendig, og har sin legitime begrunnelse i å opprettholde funksjon til anleggene og dermed ivareta forsyningsikkerheten i kraftsystemet.

Det inngås vanligvis ikke DVB-avtaler om ledningsnett på høyere spenningsnivå fordi Statnett gjennomgående besitter nødvendig infrastruktur og kompetanse selv.

Med unntak av forbindelsen Minne-Charlottenberg knytter avtalene seg til overtakelse av stasjonsanlegg. Prosessen for å overta stasjonsanlegg er omfattende og tidkrevende. Anleggene er i stasjoner hvor investeringer i egen infrastruktur må sees i sammenheng med en samlet fremtidig nettutviklingsplan for det aktuelle området. Hensynet til en samfunnsmessig rasjonell utbygging av nettet må også hensyntas, og legger føringer for investeringsvalg og tidslinje. Det er først og fremst i de tilfellene der transmisjonsnettet er avgrenset slik at Statnett må overta anlegg som er tett integrert med infrastruktur tilhørende produsent, at det er behov for avtaler om operasjonelle oppgaver av lengre varighet. Etablering av egen infrastruktur i disse tilfellene vil innebære ombygginger av eksisterende anlegg og bør derfor ses i sammenheng med hva som er langsiktige løsninger for transmisjonsnettet i området. Statnett har redegjort for hvilke typer tjenester som ytes i avtalene. Dette dreier seg om henholdsvis (i) drift, (ii) vedlikehold med tilhørende løpende tjenester og (iii) beredskap:

Drift og driftssentraltjenester og øvrige tekniske systemtjenester omfatter bruk av tidligere eiers driftssentral og driftskontrollsystemer samt tekniske systemer for kWh innsamling, feilanalyse osv. Driftskontrollsystem omfatter kontrollanlegg i stasjon samt kommunikasjon og nettverk. Ifølge Statnett er det i praksis utførelse av driftssentraltjenester og/eller drift av tekniske systemer som potensielt kan gi tidligere eier tilgang til informasjon som kan ha konkurransemessig betydning for produksjons- og omsetningsinteresser. Den potensielle informasjonsfordelen består da i at tjenesteyter kan få informasjon om kraftflyten i nåtid, samt informasjon om anleggenes tilstand. Tjenesteyter får ifølge Statnett ikke informasjon om planlagt forbruk eller produksjon. Slik oppgavene er beskrevet, kan vi ikke utelukke at tjenesteyter kan få informasjon av konkurransemessig betydning gjennom å utføre driftstjenester. Det virker imidlertid usannsynlig at avtalene skal gi tilgang til informasjon av stor konkurransemessig betydning.

Vedlikehold og løpende tjenester omfatter blant annet periodisk tilsyn i anleggene, mindre korrektive vedlikeholdsoppgaver, vakthold og overvåkning, vedlikehold av felles anlegg og bygningsmasse, strømforsyning til drift av bygningsmasse og felles anlegg, snøbrøyting, plenklipping, forsikring, renhold osv. Tjenestene later til å knytte seg til vanlig vedlikehold, og vi er enig i at denne typen tjenesteyting ikke vil gi tilgang på konkurransesensitiv informasjon.

Av beredskapstjenester ytes eksempelvis beredskapsstøtte med personell, samt beredskapsmateriell. Vi vurderer at heller ikke denne typen tjenesteyting vil gi tilgang på konkurransesensitiv informasjon. DVB-avtalene var beskrevet i korte trekk i søknadens punkt 3.6. Statnett beskrev avtalene i detalj i brev med vedlegg datert 10. desember 2021. Vi opprettholder vår tidligere vurdering om at DVB-avtalene ikke er til hinder for å



sertifisere Statnett som TSO. Vi har noen ytterligere kommentarer knyttet til den enkelte avtale nedenfor.

### **Hafslund E-CO Vannkraft AS (Aurland 3, Hol 1, Usta, Nes, Hemsil 1 og 2)**

Avtale med produksjonsselskap om drifts- vedlikeholds- og beredskapstjenester i stasjonene Aurland 3, Hol 1, Usta, Nes og Hemsil 1 og 2. Samtlige stasjoner er bryterfelt, mens Usta også er transformator.

Produksjonsselskapet yter følgende tjenester vedrørende drift:

- Driftslederfunksjon
- Leder for kobling
- Driftssentraltjenester
- Drift av driftssentral inkl. SCADA- system
- Kommunikasjonsinfrastruktur
- Skaffe underlag for feilanalyse og FASIT-rapportering
- kWh innsamling og rapportering
- Drift av samband
- Drift av kontrollanlegg

Produksjonsselskapet yter følgende tjenester vedrørende vedlikehold:

- Forebyggende vedlikehold av anleggene i henhold til gjeldende vedlikeholdsprogram
- Korrektivt vedlikehold
- Dokumentasjon og rapportering på gjennomført vedlikehold.
- Leder for sikkerhet

Produksjonsselskapet yter følgende tjenester vedrørende beredskap:

- Vaktberedskap
- Beredskapskoordinator
- Beredskapsvakt og utrykning til anleggene
- Reparasjonsberedskap
- Beredskapsutstyr og materiell i henhold til gjeldende krav i regelverket på avtaletidspunktet

Avtalen har i utgangspunktet en varighet på seks år fra 1. januar 2021, og avtrappes etter to år. Ifølge nettutviklingsplanen blir det muligens større tiltak på sikt. Etter planen skal





Hemsil 1 og 2 settes i drift før 2026. Hol 1, Usta, Aurland 3 og Nes inngår i en helhetlig planlegging for området.

I den foreløpige avgjørelsen vurderte vi at det er et legitimt behov for denne avtalen. Avtalen er inngått i forbindelse med overtakelse av anlegg for transmisjonsnett, og skal vare frem til Statnett har egne anlegg på plass. Vi vurderte at avtalens varighet er nødvendig for å sikre drift og forsyningsikkerhet frem til de nye anleggene er på plass.

Tjenesteyter er et produksjonsselskap, hvilket innebærer at det er en iboende risiko for interessekonflikter. Formålet med reglene om eiermessig skille er å hindre sammenblanding av monopolinteresser (nett) på den ene siden, og interesser knyttet til produksjons- og omsetning på den andre siden.

Avtalen vedrører både drifts-, vedlikeholds- og beredskapstjenester. Den innebærer at tjenesteyter får tilgang til informasjon om anleggene i 300 kV transmisjonsnettet mellom Aurland 1 og Nes, samt nett mellom Hemsil 2 og Hemsil 1 (Hemsedal). Denne informasjonen er ikke ubetydelig. Det er ikke avtalt individuelle tiltak for å forhindre at informasjonen kan misbrukes, men tatt i betraktning de generelle tiltakene og reguleringen vurderer vi at det er liten risiko for interessekonflikt.

De generelle tiltakene inkluderer blant annet et omfattende regelverk og selskapene er underlagt bestemmelser i energiloven, energilovforskriften, forskrift om nettregulering og energimarkedet, forskrift om systemansvaret i kraftsystemet, forskrift om kraftomsetning og netttjenester, forskrift om leveringskvalitet i kraftsystemet, forskrift om kontroll med nettvirksomhet, kraftberedskapsforskriften, forskrift om energitredninger og kraftrasjoneringsforskriften.

Som systemansvarlig har Statnett ansvar for at det til enhver tid er balanse mellom totalt forbruk og produksjon, se energiloven § 6-1. I kraftsystemet må det til enhver tid være balanse mellom den samlede produksjonen og det samlede forbruket av kraft, hensyntatt kraftutvekslingen med utlandet. Det må også tas hensyn til eventuelle begrensninger i kapasitet i det norske kraftsystemet.

Statnett har ansvaret for fastsettelse av handlingskapasitet mellom budområder og driftsmessige overføringsgrenser i regional- og transmisjonsnettet, se systemansvarsforskriften hhv §§ 6 og 7. Statnett har videre ansvaret for effektregulering, se systemansvarsforskriften §§ 8 b og 9. Statnett fastsetter koblingsbilder i det norske regional- og transmisjonsnettet, se systemansvarsforskriften § 16. Det er også Statnett som systemansvarlig som samordner og fatter vedtak om driftsstanser, både planlagte og ikke planlagte driftsstanser, se systemansvarsforskriften § 17.

Utøvelsen av systemansvaret innebærer ansvar og myndighet til å pålegge andre aktører bestemte oppgaver og plikter, se energiloven § 6-1 tredje ledd. Systemansvarlig er delegert offentlig myndighet i utøvelsen av systemansvaret, og er underlagt regler både i forvaltningsloven og offentleglova. Dette innebærer at lovens krav til offentlighet, saksbehandling, klagebehandling, nøytralitet og likebehandling får anvendelse for Statnetts praktisering av systemansvaret. Systemansvarliges utøvelse av systemansvaret



er beskrevet i retningslinjer for utøvelse av systemansvaret som skal godkjennes av RME og som Statnett må følge i sin praktisering av systemansvaret.

Statnetts myndighet som systemansvarlig innebærer at tjenesteyterne i DVB-avtalene skal følge Statnetts instruksjoner i henhold til de rammer som følger av forskrift om systemansvaret og forskrift om elektrisk kraft over landegrensene. Ansvar for systemdriften i det norske kraftsystemet er i stor grad sentralisert til Statnett. Nettselskaper og andre aktører som skal yte tjenester etter DVB-avtalene er i liten grad involvert i utførelsen av systemdriftsoppgaver. I den grad de blir involvert gjennom systemansvarligs disposisjoner, er de i likhet med aktører henvist til å følge de anvisninger og avgjørelser Statnett tar som systemansvarlig, både i planfasen og driftsfasen.

Statnett er innehaver av systemer som gir informasjon om tilstanden til transmisjonsnett, herunder informasjon om flyt, feil og avbrudd. Statnett har forklart at de ved egne driftssentraler løpende får målinger og statusoversikter om transmisjonsnett og underliggende nett. Informasjonen er tilgjengelig for Statnetts operatører på sentralene i sanntid. Statnett har tilgang på informasjon uten å gå veien via tjenesteyter.

Den tekniske løsningen gir samtidig Statnett kontrollmulighet og innebærer en sikkerhetsventil for å påse at tjenesteleverandør ivaretar varslingsplikten. Statnett har sammen med de øvrige nordiske TSOene etablert plattformen NUCS (Nordic Unavailability Collection System) for å forhindre at det er asymmetrisk informasjon i markedet. Ettersom Statnett både gjennom tekniske systemer og via varsling kan oppdage feil i nettet, er Statnett i posisjon til å benytte varslingsystemet NUCS der det dreier seg om forhold som kan ha en markedsmessig betydning. Tjenesteleverandør med produksjons /omsetningsinteresser vil dermed ikke få en faktisk informasjonsfordel. Markedsaktørene kan velge mellom å bruke NUCS eller andre tjenester til å sende data som skal publiseres i henhold til transparensforordningen. NUCS kan også benyttes for publisering av innsideinformasjon.

I tillegg finnes det sikkerhetsventiler knyttet til informasjon (markedsadferdsregelverk, regler om ikke-diskriminering, rutiner knyttet til behandling av innsideinformasjon, etiske retningslinjer, samt bestemmelser i standard DVB-avtale), som ytterligere bidrar til å redusere risikoen for at informasjon kan misbrukes.

### **Hafslund E-CO Vannkraft AS (Aurland 1)**

Avtale med produksjonsselskap om drifts- vedlikeholds- og beredskapstjenester i stasjonen Aurland 1.

Produksjonsselskapet yter følgende tjenester vedrørende drift:

- Driftssentraltjenester
- Drift av driftssentral inkl. SCADA- system
- Kommunikasjonsinfrastruktur
- Skaffe underlag for feilanalyse og FASIT-rapportering



- kWh innsamling og rapportering
- Drift av samband
- Drift av kontrollanlegg

Avtalen har i utgangspunktet en varighet på seks år fra 1. januar 2021, og avtrappes etter 2 år. Ifølge nettutviklingsplanen er det nye anlegget planlagt idriftsatt i 2024.

I den foreløpige avgjørelsen vurderte vi at det er et legitimt behov for denne avtalen. Avtalen er inngått i forbindelse med overtakelse av anlegg for transmisjonsnett, og skal vare frem til Statnett har egne anlegg på plass. Vi vurderer at avtalens varighet er nødvendig for å sikre drift og forsyningssikkerhet frem til de nye anleggene er på plass.

Tjenesteyter er et produksjonsselskap, hvilket innebærer at det i utgangspunktet er en iboende risiko for interessekonflikter.

Ifølge Statnett er det i praksis utførelse av driftssentraltjenester og/eller drift av tekniske systemer som potensielt kan gi tidligere eier tilgang til informasjon som kan ha konkurransemessig betydning for produksjons- og omsetningsinteresser. Avtalen innebærer at tjenesteyter får tilgang til informasjon om anleggene i 300 kV transmisjonsnettet mellom Aurland 1 og Nes, samt nett mellom Hemsil 2 og Hemsil 1 (Hemsedal).

Det er ikke avtalt individuelle tiltak for å forhindre at informasjonen kan misbrukes, men tatt i betraktning de generelle tiltakene og reguleringen beskrevet ovenfor vurderer vi at det er liten risiko for interessekonflikt.

### **Sira-Kvina Kraftselskap**

Avtale med produksjonsselskap om drifts- og beredskapstjenester i stasjonene Duge, Kvinen, Tonstad og Åna Sira.

Produksjonsselskapet yter følgende tjenester vedrørende drift:

- Driftssentraltjenester
- Drift av driftssentral inkl. SCADA- system
- Kommunikasjonsinfrastruktur
- Skaffe underlag for feilanalyse og FASIT-rapportering
- kWh innsamling og rapportering
- Drift av samband
- Drift av kontrollanlegg

Produksjonsselskapet yter følgende tjenester vedrørende beredskap:

- Beredskapsvakt og utrykning til anleggene
- Reparasjonsberedskap



Avtalen har i utgangspunktet en varighet på 2 år fra 1. januar 2021, med opsjon på forlengelse inntil åtte år. Ifølge nettutviklingsplanen kan det bli aktuelt med større tiltak i transmisjonsnettet. Tonstad kraftverk forventes å gå ut av transmisjonsnettet ved overgang til 420 kV, mens Åna-Sira, Duge og Kvinnen inngår i intern plan for anleggsforvaltning (PFA).

I den foreløpige avgjørelsen vurderte vi at det er et legitimt behov for denne avtalen. Avtalen er inngått i forbindelse med overtakelse av anlegg for transmisjonsnett, og skal vare frem til Statnett har egne anlegg på plass. Vi vurderer at avtalens varighet er nødvendig for å sikre drift og forsyningssikkerhet frem til de nye anleggene er på plass.

Tjenesteyter er et produksjonsselskap, hvilket innebærer at det i utgangspunktet er en iboende risiko for interessekonflikter.

Avtalen vedrører både drifts- og beredskapstjenester. Ifølge Statnett er det i praksis utførelse av driftssentraltjenester og/eller drift av tekniske systemer som potensielt kan gi tidligere eier tilgang til informasjon som kan ha konkurransemessig betydning for produksjons- og omsetningsinteresser.

Avtalen innebærer at tjenesteyter får tilgang til informasjon om anleggene i 300 kV transmisjonsnettet mellom Duge og Åna-Sira. Det er ikke avtalt individuelle tiltak for å forhindre at informasjonen kan misbrukes, men tatt i betraktning de generelle tiltakene og reguleringen beskrevet ovenfor vurderer vi at det er liten risiko for interessekonflikt.

### **Hålogaland Kraft AS**

Avtale med produksjonsselskap om drifts- og beredskapstjenester i Kanstadbotn Transformator.

Produksjonsselskapet yter følgende tjenester vedrørende drift:

- Driftssentraltjenester
- Drift av driftssentral inkl. SCADA- system
- Kommunikasjonsinfrastruktur
- Feil- og fasitrapportering<sup>3</sup>
- kWh innsamling og rapportering
- Drift av samband
- Drift av kontrollanlegg

Produksjonsselskapet yter følgende tjenester vedrørende vedlikehold:

- Drift og vedlikehold av anlegg

Avtalen varer fra 1. januar 2021 frem til 31. desember 2025. Ifølge nettutviklingsplanen er det nye anlegget planlagt idriftsatt i 2025.

---

<sup>3</sup> I praksis betyr dette at produksjonsselskapet skaffer underlag for feilanalyse og FASIT-rapportering.



I den foreløpige avgjørelsen vurderte vi at det er et legitimt behov for denne avtalen. Avtalen er inngått i forbindelse med overtakelse av anlegg for transmisionsnett, og skal vare frem til Statnett har egne anlegg på plass. Vi vurderer at avtalens varighet er nødvendig for å sikre drift og forsyningsikkerhet frem til de nye anleggene er på plass.

Tjenesteyter er et produksjonsselskap, hvilket innebærer at det i utgangspunktet er en iboende risiko for interessenkonflikter.

Avtalen vedrører både drifts- og beredskapstjenester. Ifølge Statnett er det utføring av driftssentraltjenester og/eller drift av tekniske systemer som potensielt kan gi tidligere eier tilgang til informasjon av konkurransemessig betydning for produksjons- og omsetningsinteresser.

Avtalen innebærer at tjenesteyter får tilgang til informasjon om enkeltkomponenter i anlegget. Vi vurderer at informasjonstilgangen som denne avtalen gir ikke er betydelig, og at det dermed er liten risiko for at informasjonen kan misbrukes. Tatt i betraktning de generelle tiltakene og reguleringen beskrevet ovenfor, vurderer vi at det ikke er risiko for interessekonflikt.

### **Kvæningen Kraftverk AS**

Avtale med produksjonsselskap om drifts- vedlikeholds- og beredskapstjenester i stasjonen Kvæningen, som er bryterfelt og transformator.

Produksjonsselskapet yter følgende tjenester vedrørende drift:

- Driftslederfunksjon
- Driftssentraltjenester
- Drift av driftssentral inkl. SCADA- system
- Kommunikasjonsinfrastruktur
- Feil- og fasitrapportering<sup>4</sup>
- kWh innsamling og rapportering
- Drift av samband
- Drift av kontrollanlegg

Produksjonsselskapet yter følgende tjenester vedrørende vedlikehold:

- Tilsyn av anleggene
- Forebyggende vedlikehold av anleggene
- Korrektivt vedlikehold
- Dokumentasjon og rapportering på gjennomført vedlikehold

---

<sup>4</sup> I praksis betyr dette at produksjonsselskapet skaffer underlag for feilanalyse og FASIT-rapportering.



- Leder for sikkerhet

Produksjonsselskapet yter følgende tjenester vedrørende beredskap:

- Vaktberedskap.
- Beredskapsvakt og utrykning til anleggene
- Beredskapsutstyr og materiell i henhold til gjeldende krav i regelverket på avtaletidspunktet

Avtalen har i utgangspunktet en varighet på 5 år fra 1. januar 2021, med inntil 3 års opsjon.

I den foreløpige avgjørelsen vurderte vi at det er et legitimt behov for denne avtalen. Avtalen er inngått i forbindelse med overtakelse av anlegg for transmisionsnett, og skal vare frem til Statnett har egne anlegg på plass. Vi vurderer at avtalens varighet er nødvendig for å sikre drift og forsyningssikkerhet frem til de nye anleggene er på plass.

Tjenesteyter er et produksjonsselskap, hvilket innebærer at det i utgangspunktet er en iboende risiko for interessekonflikter. Avtalen vedrører både drifts-, vedlikeholds- og beredskapstjenester. Ifølge Statnett er det i praksis utførelse av driftssentraltjenester og/eller drift av tekniske systemer som potensielt kan gi tidligere eier tilgang til informasjon som kan ha konkurransemessig betydning for produksjons- og omsetningsinteresser.

Avtalen innebærer at tjenesteyter får tilgang til informasjon om Kvæningen stasjon. Vi vurderer at informasjonstilgangen som denne avtalen gir ikke er betydelig, og at det dermed er liten risiko for at informasjonen kan misbrukes. Tatt i betraktning de generelle tiltakene og reguleringen beskrevet ovenfor vurderer vi at det ikke er risiko for interessekonflikt.

### **Hafslund E-CO Vannkraft AS (Rendalen samleskinne)**

Avtale med produksjonsselskap om vedlikeholds- og beredskapstjenester i Rendalen stasjon (samleskinne).

Produksjonsselskapet yter følgende tjenester vedrørende vedlikehold:

- Tilsyn av anleggene

Produksjonsselskapet yter følgende tjenester vedrørende beredskap:

- Vaktberedskap.
- Beredskapsvakt og utrykning til anleggene

Avtalen varer fra 1. januar 2021, og fornyes automatisk hvert 4 år frem til den sies opp. Det er planlagt fornyelse av kontrollanlegget og ny transformator. Planlagt idriftsettelse er innen 2026.

I den foreløpige avgjørelsen vurderte vi at det er et legitimt behov for denne avtalen. Avtalen er inngått i forbindelse med overtakelse av anlegg for transmisionsnett, og skal



vare frem til Statnett har egne anlegg på plass. Vi vurderer at avtalens varighet er nødvendig for å sikre drift og forsyningssikkerhet frem til de nye anleggene er på plass.

Tjenesteyter er et produksjonsselskap, hvilket i utgangspunktet innebærer at det kan være risiko for interessekonflikter.

Avtalen vedrører kun vedlikeholds- og beredskapstjenester. Ifølge Statnett er det i praksis utførelse av driftssentraltjenester og/eller drift av tekniske systemer som potensielt kan gi tidligere eier tilgang til informasjon av konkurransemessig betydning for produksjons- og omsetningsinteresser. Dette sammen med de generelle tiltakene og reguleringen beskrevet ovenfor vurderer vi at det ikke er risiko for interessekonflikt.

### **Haugaland Kraft Nett (Håvik og Husnes)**

Avtale med nettselskap om drifts- vedlikeholds- og beredskapstjenester i stasjonene Håvik og Husnes. Haugaland Kraft Nett yter følgende tjenester vedrørende drift:

- Driftslederfunksjon
- Leder for kobling
- Driftssentraltjenester
- Drift av driftssentral inkludert SCADA- system
- Kommunikasjonsinfrastruktur
- Feil- og fasitrapportering<sup>5</sup>
- kWh innsamling/ rapportering
- Drift av samband
- Drift av kontrollanlegg

Haugaland Kraft Nett utfører følgende vedlikehold i anlegget:

- Tilsyn av anlegg iht. gjeldende vedlikeholdsprogram
- Oppdragstaker skal administrere og forestå planlagt og korrektivt vedlikehold av anleggene
- Leder for sikkerhet

Haugaland Kraft Nett yter følgende tjenester vedrørende beredskap:

- Vaktberedskap iht. gjeldende rutiner
- Beredskapsvakt og utrykning til anleggene
- Reparasjonsberedskap
- Beredskapsutstyr og materiell iht. gjeldende krav for klasse 3 anlegg

---

<sup>5</sup> I praksis betyr dette at nettselskapet skaffer underlag for feilanalyse og FASIT-rapportering.



Avtalen er inngått i forbindelse med overtakelse av anlegg i transmisjonsnettet, og skal vare frem til Statnett har fått nye anlegg på plass som skal erstatte anlegget.

I den foreløpige avgjørelsen punkt 4.4.4 vurderte vi at det er et legitimt behov for avtalen. Det er mangel på egne systemer, dvs. egen teknisk infrastruktur, som medfører at Statnett ikke kan utføre tekniske driftsoppgaver for anlegg som overtas. Avtaler med tidligere eier, som besitter denne infrastrukturen, er strengt nødvendig og er begrunnet i å opprettholde funksjonen til anleggene og dermed ivareta forsyningsikkerheten i kraftsystemet.

### **Haugaland Kraft Nett (Stord, Spanne, Bjørtveit)**

Avtale med nettselskap om drifts- og beredskapstjenester i stasjonene Stord, Spanne og Børtveit.

Haugaland Kraft Nett yter følgende tjenester vedrørende drift:

- Driftssentraltjenester
- Drift av driftssentral inkludert SCADA- system
- Kommunikasjonsinfrastruktur
- Feil- og fasitrapportering<sup>6</sup>
- kWh innsamling/ rapportering
- Drift av samband
- Drift av kontrollanlegg

Haugaland Kraft Nett yter følgende tjenester vedrørende beredskap:

- Beredskapsvakt og utrykning til anleggene etter forespørsel fra oppdragsgiver
- Reparasjonsberedskap

Avtalen har i utgangspunktet en varighet på 2 år fra 1.1.2021 med en opsjon til forlengelse inntil nye nødvendige tekniske systemer og infrastruktur til å overta drift er på plass. Investeringsbeslutningen for systemer og infrastruktur er tatt, og forventet idriftsettelse er 2024.

I den foreløpige beslutningen vurderte vi at det er et legitimt behov for denne avtalen. Avtalen er inngått i forbindelse med overtakelse av anlegg i transmisjonsnettet, og skal vare frem til Statnett har egne systemer og infrastruktur på plass. Vi vurderte også at avtalens varighet er nødvendig for å sikre drift og forsyningsikkerhet frem til de nye anleggene er på plass.

---

<sup>6</sup> I praksis betyr dette at nettselskapet skaffer underlag for feilanalyse og FASIT-rapportering.





## **Elvia AS (Minne-Charlottenberg)**

Avtale med nettselskap om drifts- vedlikeholds- og beredskapstjenester i stasjonene Skarnes, Kongsvinger og Eidskog, samt 132 kV ledninger mellom Minne og Charlottenberg, som er en utenlandsforbindelse til Sverige.

Nettselskapet yter følgende tjenester vedrørende drift:

- Driftslederfunksjon
- Leder for kobling
- Driftssentraltjenester
- Drift av driftssentral inkl. SCADA- system
- Kommunikasjonsinfrastruktur
- Skaffe underlag for feilanalyse og FASIT-rapportering
- kWh innsamling og rapportering
- Drift av samband
- Drift av kontrollanlegg

Nettselskapet yter følgende tjenester vedrørende vedlikehold:

- Forebyggende vedlikehold av anleggene
- Korrektivt vedlikehold
- Dokumentasjon og rapportering på gjennomført vedlikehold
- Leder for sikkerhet

Nettselskapet yter følgende tjenester vedrørende beredskap:

- Vaktberedskap
- Beredskapsvakt og utrykning til anleggene
- Reparasjonsberedskap
- Beredskapsutstyr og materiell iht. gjeldende krav for anleggene

Avtalen har i utgangspunktet en varighet på 5 år fra 1. januar 2021 med en opsjon på forlengelse i 5 år til. Grunnet begrenset kapasitet på forbindelsen skal den bli erstattet som ledd i en helhetlig videreutvikling av transmisjonsnett.

I den foreløpige avgjørelsen vurderte vi at det er et legitimt behov for denne avtalen. Avtalen er inngått i forbindelse med overtakelse av anlegg for transmisjonsnett, og skal vare frem til Statnett har egne anlegg på plass. Vi vurderte at avtalens varighet er nødvendig for å sikre drift og forsyningsikkerhet frem til de nye anleggene er på plass.



### **Elvia AS (Rendalen Transformator)**

Avtale med nettselskap om drifts- og vedlikeholdstjenester i stasjonen Rendalen Transformator.

Nettselskapet yter følgende tjenester vedrørende drift:

- Driftslederfunksjon
- Leder for kobling
- Driftssentraltjenester
- Drift av driftssentral inkl. SCADA- system
- Kommunikasjonsinfrastruktur
- Skaffe underlag for feilanalyse og FASIT-rapportering
- kWh innsamling og rapportering
- Drift av samband
- Drift av kontrollanlegg

Nettselskapet yter følgende tjenester vedrørende vedlikehold:

- Forebyggende vedlikehold av anleggene
- Korrektivt vedlikehold
- Dokumentasjon og rapportering på gjennomført vedlikehold.
- Leder for sikkerhet

Avtalen har i utgangspunktet en varighet fra 1. januar 2021 frem til Statnett har etablert et nytt kontrollanlegg. Ifølge nettutviklingsplanen er fornyelse av kontrollanlegg og ny transformator planlagt idriftsatt før 2026.

I den foreløpige avgjørelsen vurderte vi at det er et legitimt behov for denne avtalen. Avtalen er inngått i forbindelse med overtakelse av anlegg i transmisijsnett, og skal vare frem til Statnett har egne anlegg på plass. Vi vurderte videre at avtalens varighet er nødvendig for å sikre drift og forsyningssikkerhet frem til de nye anleggene er på plass.

### **Troms Kraft Nett AS (Guolasjokka og Skibotn stasjon)**

Avtale med nettselskap om driftssentraltjenester i stasjonene Guolasjokka og Skibotn.

Nettselskapet yter følgende tjenester vedrørende drift:

- Driftssentraltjenester
- Drift av driftssentral inkl. SCADA- system
- Kommunikasjonsinfrastruktur
- Skaffe underlag for feilanalyse og FASIT-rapportering



- kWh innsamling/ rapportering
- Drift av samband
- Drift av kontrollanlegg

Avtalen har en varighet fra 1. januar 2021 og frem til Statnett selv kan ivareta oppgavene. Grunnet begrenset kapasitet på forbindelsen vil den etter hvert bli erstattet som ledd i en helhetlig videreutvikling av transmisjonsnettet.

I den foreløpige avgjørelsen vurderte vi at det er et legitimt behov for denne avtalen. Avtalen er inngått i forbindelse med overtakelse av anlegg for transmisjonsnett, og skal vare frem til Statnett har egne anlegg på plass. De nye stasjonene skal etter nettutviklingsplanen være i drift innen 2030. Vi vurderte at avtalens varighet er nødvendig for å sikre drift og forsyningssikkerhet frem til de nye anleggene er på plass.

### **Odda Energi Nett AS (Sengjaneset stasjon)**

Avtale med nettselskap om drifts- vedlikeholds- og beredskapstjenester i stasjon Sengjaneset (66 kV brytere i et felt).

Nettselskapet yter følgende tjenester vedrørende drift:

- Driftslederfunksjon
- Leder for kobling
- Driftssentraltjenester
- Drift av driftssentral inkl. SCADA- system
- Kommunikasjonsinfrastruktur
- Skaffe underlag for feilanalyse og FASIT-rapportering
- kWh innsamling og rapportering
- Drift av samband
- Drift av kontrollanlegg

Nettselskapet yter følgende tjenester vedrørende vedlikehold:

- Ajourføre vedlikeholdsplaner
- Tilsyn av anleggene
- Rapportere utført vedlikehold
- Leder for sikkerhet

Nettselskapet yter følgende tjenester vedrørende beredskap:

- Beredskapsvakt
- Reparasjonsberedskap



Avtalen varer fra 1. januar 2017 og løper inntil Statnett har bygget egen infrastruktur. Den nye infrastrukturen inngår i fremtidig nettløsning for Oksla-Åsen (trinn 2).

I den foreløpige avgjørelsen vurderte vi at det er et legitimt behov for denne avtalen. Avtalen er inngått i forbindelse med overtakelse av anlegg for transmisjonsnett, og skal vare frem til Statnett har egen infrastruktur på plass. Vi vurderte at avtalens varighet er nødvendig for å sikre drift og forsyningssikkerhet frem til de nye anleggene er på plass.

#### **5.4. Krav til eiermessig skille - Spørsmål knyttet til Finansdepartementet**

Som beskrevet i kapittel 5.4.3 i den foreløpige avgjørelsen om sertifisering, så vurderte vi at Finansdepartementet (FIN) og OED er separate offentlige organer.

I relasjon til SPU sine investeringer i energisektoren, inkludert 50 % eierandel i vindfarmer i Nederland, vil ikke statsråden i FIN kunne utøve kontroll, verken direkte eller indirekte, over foretak som produserer eller leverer strøm eller gass. SPU forvaltes av Norges Bank, jf. sentralbankloven § 1-11<sup>7</sup>. Kongen i statsråd kan treffe vedtak om målene for sentralbankvirksomheten og kan i vedtak instruere Norges bank i helt “ekstraordinære situasjoner”, jf. sentralbankloven § 1-4. Når bestemmelsen legger myndighet til Kongen i statsråd, er det et uttrykk for at kompetansen etter paragrafen ikke kan delegeres. Instruksjonsadgangen er dermed begrenset ved at det stilles krav som forutsetter at Kongen i statsråd er samlet om det og at situasjonskravet er oppfylt. Ordlyden i situasjonskravet setter en høy terskel for instruksjon. Det følger av forarbeidene til loven<sup>8</sup> blant annet at terskelen for denne typen instruksjon skal være høy, Og at adgangen til instruksjon for eksempel ikke bør benyttes i saker der det er faglig uenighet mellom regjeringen og Norges Bank om hvordan bankens virkemidler skal innrettes for å oppfylle de målene banken er gitt etter sentralbankloven. Det følger videre at siktemålet med bestemmelsen er å gi sentralbanken en høy grad av uavhengighet i dens bruk av virkemidler etter loven. Dette sikrer sentralbanken en stor grad av uavhengighet som også vil gjelde i forvaltningen av SPUs investeringer.

Med bakgrunn i våre vurderinger i den midlertidige avgjørelsen og ovennevnte supplerende vurderinger, bekrefter vi at FIN verken faktisk eller rettslig har innflytelse over Statnetts aktiviteter eller mulighet til, direkte eller indirekte, å utøve kontroll over eller rettigheter i virksomhet innen produksjon eller omsetning av strøm eller gass.

Med hilsen

Anne Dønnem  
Fungerende direktør

Jørund Krogsrud  
fungerende seksjonssjef

---

<sup>7</sup> Lov om Norges Bank og pengevesenet mv. (sentralbankloven) av 21. juni 2019 nr. 31

<sup>8</sup> Prop. 97 L (2018-2019) s. 143



*Dokumentet sendes uten underskrift. Det er godkjent i henhold til interne rutiner*

**Mottakerliste:**

STATNETT SF

**Kopimottakerliste:**

STATNETT SF - Øystein Mørk  
Olje- og energidepartementet  
EFTA Surveillance Authority



## Orientering om rett til å klage

Frist for å klage	<p>Fristen for å klage på vedtaket er 3 uker fra den dagen vedtaket kom frem til deg. Hvis vedtaket ikke har kommet frem til deg, starter fristen å løpe fra den dagen du fikk eller burde ha fått kjennskap til vedtaket.</p> <p>Det er tilstrekkelig at du postlegger klagen før fristen løper ut. Klagen kan ikke behandles dersom det har gått mer enn 1 år siden NVE fattet vedtaket</p>
Du kan få begrunnelsen for vedtaket	<p>Hvis du har fått et vedtak uten begrunnelse, kan du be NVE om å få en begrunnelse. Du må be om begrunnelsen før klagefristen løper ut.</p>
Hva skal med i klagen?	<p>Klagen bør være skriftlig. I klagen må du:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• Skrive hvilket vedtak du klager på.</li><li>• Skrive hvilket resultat du ønsker.</li><li>• Opplyse om du klager innenfor fristen.</li><li>• Undertegne klagen. Hvis du bruker en fullmektig, kan fullmektigen undertegne klagen.</li></ul> <p>I tillegg bør du begrunne klagen. Dette betyr at du bør forklare hvorfor du mener vedtaket er feil.</p>
Du kan få se dokumentene i saken	<p>Du har rett til å se dokumentene i saken, med mindre dokumentene er unntatt offentlighet. Du kan henvende deg til NVE for å få innsyn i saken.</p>
Vilkår for å gå til domstolene	<p>Hvis du mener vedtaket er ugyldig, kan du gå til søksmål. Du kan bare gå til søksmål dersom du har klaget på NVEs vedtak, og klagen er avgjort av OED som overordnet forvaltningsorgan. Du kan likevel gå til søksmål dersom det har gått 6 måneder siden du sendte klagen, og det ikke skyldes forsømmelse fra din side at klagen ikke er avgjort.</p>
Sakskostnader	<p>Dersom NVE eller OED endrer vedtaket til din fordel, kan du søke om å få dekket vesentlige og nødvendige kostnader. Du må søke om dette innen 3 uker etter at klagevedtaket kom frem til deg.</p>
Hvem kan klage på vedtaket?	<p>Hvis du er part i saken, kan du klage på vedtaket. Du kan også klage på vedtaket hvis du har rettslig klageinteresse i saken.</p>
Hvor skal du sende klagen?	<p>Du må adressere klagen til Olje- og energidepartementet (OED), men sende den til NVE. NVEs -epostadresse er <a href="mailto:nve@nve.no">nve@nve.no</a>.</p> <p>NVE vurderer om vedtaket skal endres. Dersom NVE ikke endrer vedtaket, vil vi sende klagen til OED.</p>

*Denne forklaringen er basert på forvaltningslovens regler i §§ 11, 18, 19, 24, 27 b, 28, 29, 31, 32 og 36.*