



Betinget søknad om anleggskonsesjon ifbm overdragelse av nettanlegg fra Statnett SF til Mørenett AS

24. november 2022

Sammendrag

Det vises til NVE sitt vedtak om omklassifisering av 132 kV anlegg i Møre og Romsdal og Trøndelag datert 15.11.2021 med deres ref 201704353-63.

I påvente av OED sitt endelige vedtak om omklassifisering av nettanlegg, søker Mørenett AS iht. energiloven av 29.06.1990, § 3-1 om betinget anleggskonsesjon til å eie og drive nettanlegg som planlegges overført fra Statnett til Mørenett.

Mørenett inngikk 26.november 2020 avtale med Statnett om overdragelse av nettanlegg jmf vedlegg 2. Overordnet omfatter nettanleggene hele eller deler av anleggsmassen i følgende transformatorstasjoner:

- Trollheim
- Ranes
- Aura
- Viklandet
- Brandhol
- Istad
- Grytten
- Osbu
- Vågåmo
- Ørsta

I tillegg omfatter nettanleggene 132 kV ledningene:

- 119 Trollheim-Orkdal
- 117 Aura-Ranes-Trollheim
- 113 og 115 Viklandet-Brandhol
- 107 Brandhol-Grytten
- 103 Grytten-Tresfjord (Mørenett eier allerede ledningen Tresfjord-Kjelbotn)
- 098 Ørsta-Haugen
- 109 Brandhol-Istad
- 105 Grytten-Istad
- 099 Vågåmo-Osbu
- 111 Aura-Osbu
- 104 Aura-ASU
- 106 Viklandet-ASU
- og 22 kV ledning nr 176 Finnset-Mardal.

Mørenett inngikk 19. februar 2021 avtale med Hydro Aluminium AS om videresalg/overdragelse av nettanleggene jmf vedlegg 3. Overordnet omfatter det 132 kV ledningene:

- 104 Aura til ASU
- 106 Viklandet til ASU

inkl tilhørende 132 kV bryterfelt.

Hydro Aluminium AS vil samtidig som Mørenett sender denne søknaden om anleggskonsesjon også sende søknad om anleggskonsesjon for sine anlegg.

Innhold

| | |
|---|----|
| Sammendrag | 2 |
| 1 Presentasjon av tiltakshaver | 4 |
| 2 Søknader og formelle forhold | 5 |
| 2.1 Søknad etter Energiloven | 5 |
| 2.1.1 Ledninger | 5 |
| 2.1.2 Stasjoner | 6 |
| 3 Oversikt over omsøkt anlegg..... | 14 |
| 3.1 Oversiktskart | 14 |
| 4 Begrunnelse for søknaden..... | 14 |
| 5 Virkninger for miljø, naturressurser og samfunn | 14 |
| 6 Sikkerhet og beredskap | 14 |
| 7 Innvirkning på private interesser | 14 |
| 8 Vedlegg..... | 15 |

1 Presentasjon av tiltakshaver

Mørenett ble etablert 1. januar 2014 som en fusjon mellom nettselskapene Tafjord Kraftnett AS og Tussa Nett AS.

Vi er eid av Tafjord Kraft AS (51 %) og Tussa Kraft AS (49 %).

Mørenett skilte i 2017 ut konkurranseutsatt virksomhet, og er i dag et rent nettselskap med fokus på robust, kundevennlig og økonomisk effektiv nettdrift. Våre hovedmål er: «Mørenett – framoverlent tilretteleggjar for ei grønnare framtid og «Mørenett – Leiande kompetanse- og teknologiselskap innan elektrifisering av regionen vår». Mørenett har den eneste døgnbemanna driftssentral i fylket.

Selskapet eier og driver distribusjonsnett i kommunene Sula, Ålesund, Giske, Fjord, Volda, Ørsta, Vanylven, Sande, Herøy, Ulstein, Hareid og Stryn. I tillegg eier og drifter Mørenett AS regionalnettet i store deler av Møre og Romsdal.

Nettselskapet betjener ca. 73 000 kunder og er organisert med tre divisjoner, Nettforvalter, Montasje og Nettkunde. Selskapets hovedadministrasjon er lokalisert i Dragsund i Herøy kommune. I tillegg har vi hovedbase med 24/7 driftssentral i Ålesund, og mindre baser i Valldal, på Fiskå og i Stryn.

Tiltakshaver: Mørenett AS
Organisasjonsnr: 912 631 532
Besøksadresse: Industrivegen 6, 6080 Gurskøy
Postadresse: Langemyra 6, 6160 Hovdebygda
Telefonnr: 700 50 100

Saksbehandler for konsesjonssøknaden i Mørenett AS er:

Peter Kirkebø. Telefon +47 908 88 028 e-post: peter.kirkebo@morenett.no

2 Søknader og formelle forhold

Dette dokumentet er utformet iht. kravene i Energiloven med forskrifter og veiledere. Dokumentet omfatter betinget søknad om anleggskonsesjon til å eie og drive nettanlegg som overføres fra Statnett til Mørenett iht vedlegg 2.

2.1 Søknad etter Energiloven

Mørenett AS søker iht. energiloven av 29.06.1990, § 3-1 om betinget anleggskonsesjon til å eie og drive nettanlegg som overføres fra Statnett til Mørenett som følger:

2.1.1 Ledninger

Det søkes om å overta konsesjoner fra Statnett på følgende ledninger. Ledningene i punkt A-H er omfattet av omklassifiseringsvedtaket fra NVE 15.11.2021 (ref: NVE 201704353-63). Ledningene i punkt I og J er omklassifisert i tidligere vedtak. Ledning i punkt K, L og M har ikke vært klassifisert som T-nett.

- A. 132 kV ledning 119 Trollheim-Orkdal
- B. 132 kV ledning 117 Aura-Ranes-Trollheim
- C. 132 kV ledning 113 og 115 Viklandet-Brandhol
- D. 132 kV ledning 107 Brandhol-Syltebø-Grytten
- E. 132 kV ledning 103 Grytten-Tresfjord (Mørenett eier allerede ledningen Tresfjord-Kjelbotn)
 - Konsesjon for ledningene i punkt D og E er etter det vi har oversikt over gitt av vedlegg 15 Konsesjon av 12.03.1963 Anr 01
- F. 132 kV ledning 098 Ørsta-Haugen
- G. 132 kV ledning 109 Brandhol-Istad
- H. 132 kV ledning 105 Grytten-Istad
 - Konsesjon for ledningen er etter det vi kan se gitt av kopi av ekspropiasjonstillatelser og konsesjoner gitt i vedlegg 16.1 til 16.10.
- I. 132 kV ledning 099 Vågåmo-Osbu
- J. 132 kV ledning 111 Aura-Osbu
 - Konsesjonsdokument NVE 201100631-11. Punktene tilhørende ledningen er markert med gult i kopi av konsesjonsdokumentet i vedlegg 6.1 (215 meter 132 kV kabel og 19,5 km 132 kV kraftledning).
- K. 132 kV ledning 104 Aura-ASU
- L. 132 kV ledning 106 Viklandet-ASU
- M. og 22 kV ledning nr 176 Finnset-Mardal
 - Konsesjonsdokument NVE 201100631-11. Litt uklart om ledningen er deler av 63,4 lang 22 kV kraftlinje fra Kleivura til Eikesdalen, markert i kopi av konsesjonsdokumentet i vedlegg 6.1

○

2.1.2 Stasjoner

2.1.2.1 Trollheim

Gjeldende anleggskonsesjon til Statnett er sist fornyet/behandlet 24.08.2018, med NVE-ref.: NVE 201709868-4.

I Trollheim skal Mørenett eie alle 132 bryterfelt foruten 132T1/G1, som Statkraft eier. Ved stasjonen møter Mørenett Tensio, Mellom, S-Nett og Statkraft.

- A. Mørenett skal overta, og søker konsesjon på alle Statnett sine anlegg i stasjonen med unntak av bryterfelt 132T1/G1.:**
1. Innstrekkestativ med 132 kV samleskinne A, B og C
 2. alle 132 kV bryterfelt i stasjonen, med unntak av 132 kV bryterfelt mot avgang 132T1/G1 (Statkraft) (dvs 5 stk bryterfelt over på Mørenett).
 - a. Avgang 132 kV T1/G1 skal fortsatt eies av Statkraft. Mørenett skal eie innstrekkestativ med festeører, og Statnett isolatorkjede festet til festeørene
 3. T2 mot 22 kV samleskinne. Mørenett skal eie også kable frem til bryterfelt 22T1.
 - a. Bryterfelt 22T1 og 22 kV samleskinne skal fremdeles eies av S-Nett.

Det Mørenett skal overta fra Statnett er markert i vedlagt kopi av konsesjonsdokument i vedlegg 4.1

Det omklassifiserte nettet i stasjonen knytter til både uttak og innmating.

- B. Mørenett møter på følgende andre selskap på innstrekkestativ:**
- a. Tensio: Eier ledningen 132 Hemne til og med isolatorkjeder på innstrekket og loopklemmer ved innstrekkestativet.
 - b. Mellom: Eier loopklemmer ved innstrekkestativet og isolatorkjeder for innstrekket.
 - c. S-Nett: Eier felt mot 22T2 samt 22 kV fordeling. Mørenett eier 22 kV kabler fra T2 til og med kabelmuffer ved 22T2 og S-Nett eier skruer og mutre. S-Nett eier bryteren P1T2 fra tilkoplingen til nullpunktet på T2, hvor S-Nett eier skruer og mutre mot skinnekoplingen.
 - d. Statkraft: Eier bryteravgang 132T1/G1 og Tilhørende transformator T1

Se vedlegg 14 for enlinjeskjema.

2.1.2.2 Raness

Konsesjon for anlegget sist behandlet og gitt av NVE i ref.: NVE 200601935-2.

Mørenett skal overta alle Statnett sine anlegg i stasjonen, og vil møte Svorka Energi på utgående 66-kV ledning og kabel.

- A. Mørenett skal eie 132kV og 66kV fordeling og transformering, og søker å overta konsesjon på alle Statnett sine anlegg i stasjonen. Dette gjelder følgende anlegg meddelt Statnett i konsesjon i 2006 (NVE 200601935-2).**

Dette er markert i kopi av gjeldende konsesjonsdokument i vedlegg 5.1 og vedlegg 5.2.

Hovedfunksjon til stasjonen er regional fordeling til forbruk, men har også bakenforliggende produksjon.

Se vedlegg 14 for enlinjeskjema.

B. Grensesnitt mot andre selskap i stasjonen:

Svorka vil være knyttet til stasjonen på 2 stk 66 kV bryterfelt (avgang Surnadal og avgang Svorka). Mørenett eier innstrekkestativ med festeører og 66 kV-bryterfelt. Grensesnitt mot Svorka på de to avgangene:

- i. Avgang Surnadal: Svorka eier loopklemmene, kraftkabler med muffe med opphengstativene.
- ii. Avgang Svorka: Svorka eier isolatorkjeder festet til festeørene og linene fram til loopklemmene

2.1.2.3 Aura

Gjeldende konsesjon til Statnett er gitt 13.10.2011 i ref.: NVE 201100631-11.

Statnett skal i stasjonen fortsatt eie og ha konsesjon på

- 300 kV-anleggene
- 132 kV samleskinne (SSK) A og B med tilhørende utstyr
- Bryterfeltene 132T1 og 132T2 (mot 300/132 kV-trafoene)

Mørenett skal eie øvrige 132-kV bryterfelt til og med klemme på SSK. Mørenett overtar også 132 kV-ledning fra Aura til ASU, men denne vil iht inngått avtale med Hydro bli videresolgt til Hydro, som søker egen konsesjon for denne inkl tilhørende 132 kV-bryterfelt (tilsvarende som på stasjon Viklandet).

Hovedfunksjon med stasjonen er både mottak av kraftproduksjon regionalt fordelingsnett til forbruk.

Mørenett skal eie og søker konsesjon for:

A. Mørenett skal eie, og søker å overta følgende deler av Statnett sin konsesjon på anlegget:

a. 132 kV bryterfelt med tilhørende utstyr, frem til og med klemme på SSK for avgangene:

- i. **132 Osbu**
- ii. **132 Ranese**
- iii. **132 Driva**
- iv. **132 T6 (trafoavgang der trafo er eid av Statkraft)**
- v. **132 T7 (trafoavgang der trafo er eid av Statkraft)**
- vi. **132 LT2 (mot trafo 132/22 kV)**
- vii. **132 LT3 (mot trafo 132/22 kV)**

b. 132/22 kV Transformator LT2

c. 132/22 kV Transformator LT3

d. Tilhørende hjelpeanlegg og kontrollanlegg

Dette er markert i gjeldende konsesjonsdokument i vedlegg 6.1. I konsesjonsdokumentet er det også markert med gult 132 kV ledningen Aura-Osbu, som gjerne kan komme på egen konsesjon iht denne søknad kapittel 2.1.1 punkt J. Det samme gjelder 22-kV ledningen det søkes konsesjon for i kapittel 2.1.1. punkt M, som etter det vi kan forstå er en del av den 63,4 km lange 22 kV ledningen Kleivura til Eikesdalen beskrevet i kopi av konsesjon for Aura angitt i vedlegg 6.1.

(Hydro vil søke konsesjon på 132 kV bryteravgang i Aura, 132 kV ledning Aura-ASU og 132 kV koblingsanlegg for innstrek til Sunndal Aluminium).

- B. Grensesnitt. Mørenett vil møte Statnett, Statkraft, Tensio og SuNett i stasjonen med grensesnitt som følger:
- Statnett på. Statnett eier samleskinne A og B med tilhørende utstyr. Grensesnitt for alle bryteravgangene eid av Mørenett på klemme (eid av Mørenett) på samleskinne A og B.
 - Statkraft eier transformatorene T6 og T7 og til og med kabelmuffe og tilkoblingsklemme. Grensnitt mot Mørenett på 132 kV brytertilkobling (132 T6 og 132 T7).
 - Grensesnitt mot Sunett på 22 kV SSK. Mørenett eier trafoer til og med klemme på 22 kV. Sunett eier koplingsstasjon med kabler mot LT2 og LT3 fram til og med kabelmuffer med tilkoplingsklemmer.
 - (Med videresalg av bryterfelt 132 ASU1 til Hydro, vil Mørenett ikke ha grensesnitt mot Hydro i stasjonen)
 - (Heller ikke grensesnitt mot Tensio på avgang 132 Driva, siden Statnett fortsatt eier samleskinne A og B)

Se enlinjeskjema for stasjonen i vedlegg 14.

2.1.2.4 Osbu

Dagens konsesjon til Statnett er sist behandlet i, og gitt av NVE sin konsesjon av 21.12.2004 med ref: NVE 200205164-4.

- A. Mørenett søker å overta Statnett konsesjon fra Statnett på**
- 132 kV samleskinne**
 - 2 stk 132 kV bryterfelt (Vågåmo og Aura)**

Dette er markert med gul farge i gjeldende konsesjonsdokument i punkt 24 (side 8), vedlagt i vedlegg 7.

(Statkraft skal fortsatt ha konsesjon på 132 kV bryterfelt T1, 132/22 kV trafo og underliggende 22 kV-anlegg).

Hovedfunksjon med stasjonen er innmating av kraftproduksjon.

- B. Grensesnitt. Mørenett møter Statkraft i stasjonen på 132 kV-avgang T1 (Osbu Kraftverk). Mørenett skal eie trådsamleskinne. Statkraft skal eie til og med klemme på trådsamleskinne.

Se enlinjeskjema i vedlegg 14.

2.1.2.5 Vågåmo

Gjeldende konsesjon til Statnett er gitt 31.05,2016 med ref: NVE 201602941-5.

Statnett skal i stasjonen fortsatt eie og ha konsesjon på 300 kV med transformering til 66 og 132 kV med tilhørende bryterfelt.

- A. Mørenett søker å overta følgende deler av Statnett sin konsesjon på anlegget:**
- a. **132-kV og 66 kV-anlegg i stasjonen, med unntak av 132-kV bryterfelt mot T2 og 66-bryterfelt mot T1.**

Dette er forsøkt markert i kopi av konsesjonsdokumentet i vedlegg 8.1, men vi kan ikke se at 66 kV-anlegget er spesifisert i konsesjonen. Vi forutsetter at 66kV-anlegget inngår i «nødvendig høgspennings apparatanlegg».

- B. Grensesnitt. Mørenett vil møte Statnett og Eidefoss/Fjellnett i stasjonen, og med grensesnitt som følger:**
- a) 132 kV samleskinner
 - a. Statnett eier T1 til og med klemmer på 132 kV samleskinnene
 - b. Mørenett eier 132 kV samleskinnene A og B med koplingsbryterfelt.
 - c. Mørenett eier 132 kV bryterfelt og egen ledning til Osbu
 - d. Mørenett eier 132 kV bryterfelt Rosten fram til kabelmuffe og avleder, hvor Eidefoss AS eier kabel med muffe og avledere.
 - e. Mørenett eier 132 kV bryterfelt Skjåk fram til og med tilkoblingsklemmene for nedføring til avledere og strømtransformatorer, hvor Eidefoss AS eier ledningen
 - f. Mørenett eier 132 kV reservefelt.
 - b) T2 – mot 66 kV samleskinne
 - a. 66 kV avgang T2
 - i. Mørenett eier samleskinnen (inne i kontrollhuset og bryterskap)
 - ii. Statnett eier 66T2 fram til og med skruene for tilkopling til samleskinne inne i høyspentcelle.
 - c) 66 kV avganger fra Vågåmo hvor Mørenett eier bryterfeltene og Eidefoss AS eier ledningene.
 - a. Mørenett eier 66 Otta bryterfelt fram til og med tilkoplingsklemmene for nedføringslooper til avledere og spenningstransformatorer på vegg.
 - b. Mørenett eier 66 Tessa bryterfelt fram til og med tilkoplingsklemmene for nedføringslooper med avledere i Eidefoss sin mast.
 - c. Mørenett eier 66 Dombås 1 bryterfelt fram til og med tilkoplingsklemmene for nedføringslooper til avledere og spenningstransformatorer på vegg.
 - d. Mørenett eier 66 Dombås 2 bryterfelt fram til og med tilkoplingsklemmer for nedføringslooper med avledere i Eidefoss sin mast
 - e. Mørenett eier 66 Nugga fram til og med tilkoplingsklemmer for nedføringslooper med avledere i Eidefoss sin mast
 - f. Forbikopling av stasjonen mellom 66-avgangene Otta og Nugga eies av Eidefoss

Se enlinjeskjema i vedlegg 14.

2.1.2.6 Viklandet

Gjeldende konsesjon til Statnett er gitt 16.04.2015 med ref: NVE 201305330-145.

Statnett skal fortsatt eie 420- og 132 kV-anlegg med følgende unntak, som Mørenett skal kjøpe av Statnett:

- 132 kV-avgangene Brandhol 2, ASU og Reserve.

Av disse skal 132 kV avgang ASU med tilhørende bryterfelt videreselges til Hydro.

A. Mørenett søker med dette om å overta konsesjon på følgende anlegg i Viklandet stasjon fra Statnett:

- **132 kV bryteravgang Brandhol 2 og Reserve, med tilhørende kontrollromsfunksjoner.**

Dette er forsøkt markert i konsesjonsdokument (vedlegg 9.1), med 132kV er ikke nevnt spesifikt. Forutsetter at 132kV anlegget inngår i «Nødvendig høgspenningsanlegg». (Hydro vil søke egen konsesjon for 132 kV bryteravgang ASU med 132 kV ledning Viklandet-ASU).

- B. Grensesnitt i stasjonen. Med videresalg til Hydro, vil Mørenett møte bare Statnett i stasjonen (Hydro vil ha grensesnitt mot 132 kV-samleskinne eid av Statnett), og eiergrensesnitt blir som følger:
- a. På 132 kV samleskinne
 - i. Statnett eier innstrekstativet med festeører
 - ii. Statnett eier 132 kV samleskinnene
 - iii. Mørenett eier ledning/kabler og brytere til og med klemmer på samleskinnene
 - iv. Mørenett eier isolatorkjeder festet til festeørene både på innstrek og nedstrek.

Se enlinjeskjema i vedlegg 14.

2.1.2.7 Brandhol

Gjeldende konsesjon til Statnett for Brandhol er gitt i:

- 1963 med NVE-ref 882 og 971 E-62
- 1973 med NVE ref. 3199 E-73
- 1985 med NVE-ref. 1972 E-84
- 17. september 1985 med NVE-ref. 4639 E-85.

A. Mørenett skal overta alle Statnett sine anlegg i stasjonen, og søker med dette om å overta konsesjonene fra Statnett på disse anleggene.

Anleggene som skal ut av Statnett sine konsesjoner er markert med gul farge i kopi av gjeldende konsesjonsdokumenter i vedlegg 10.1 til 10.4.

Mørenett blir eier av alle anlegg i stasjonen, frem til Mellom AS og Elinett sine tilkoblingspunkter (se punkt B nedenfor).

Mørenett sine anlegg i stasjonen vil omfatte følgende:

- a) Mørenett eier
 - a. 132 kV anlegg med innstrekkestativ og kontrollanlegg
 - b. 132 kV bryteravganger:
 - i. Viklandet 2
 - ii. Istad
 - iii. Grytten
 - iv. T1
 - v. T2
 - c. 22 kV ST1 og ST2 med gjennomføringer samt kabel på 0,23 kV fram til samleskinne 0.2A
 - d. Nødaggregat med tilhørende utstyr som tankanlegget og kabler fram til 0.2A samleskinnen

- B. **Grensesnitt mot andre i stasjonen.** Det blir grensesnitt i stasjonen mot Mellom AS på avgang 132 kV Rensvik, mot Elinett på 22 samleskinner etter trafo og mot Elinett på bryteravgang mot stasjonstrafo (ST1 og ST2) som følger:
 - e. Avgang på 132 kV til Rensvik:
 - i. Mørenett eier fram til loopklemmene og innstrekkestativet med fester.

 - f. T1 og T2 mot 22 kV samleskinner
 - i. Mørenett eier til og med skinnene for tilkopling til gjennomføringene inntil 22 kV fordeling.
 - ii. Nettet Kraft eier 22 kV gjennomføringer med tilhørende koplingsanlegg

 - g. ST1 og ST2
 - i. Mørenett eier ST1 og ST2 med gjennomføringer samt kabel på 0,23 kV fram til samleskinne 0.2A
 - ii. Nettet Kraft eier 22 kV kabler fram til og med muffen på gjennomføringene på ST1 og ST2.

Se vedlegg 14 for enlinjeskjema.

2.1.2.8 Istad

Gjelde konsesjon til Statnett for Istad koblings- og transformatorstasjon er gitt i konsesjon av:

- 09.09.1955
- 07.01.1956
- 1959 med NVE-ref 3863 E-55
- 1962 med NVE-ref 1840 og 1918 E-60

- 04.12.1967 med ref. NVE 4304 E-76.

A. Mørenett skal overta alle Statnett sine anlegg i stasjonen, og søker med dette om å overta konsesjonene fra Statnett på disse anleggene.

Vi har forsøkt å markere disse anleggene i gjeldende konsesjonsdokument i vedlegg 11.1 – 11.3. Det kan se ut til at konsesjonsdokumentene ikke stemmer helt med dagens stasjon. Stasjonen består av 132 kV samleskinne med 6 stk 132 kV bryterfelt (inkl trafo), 132/66 kV trafo samt to kondensatorbatteri. Dette er mer spesifisert nedenfor.

Mørenett blir eier av alle anlegg i stasjonen, frem til Mellom AS og Elinett sine tilkoblingspunkter (se punkt B).

Hovedfunksjon med stasjonen er regionalt fordelingsnett til forbruk.

Mørenett sine anlegg i stasjonen vil omfatte følgende:

Mørenett eier:

- a. 132 kV samleskinne med alle 132 kV avganger og med tilhørende kontrollanlegg, innstrekkestativ og bryteravganger:
 - i. Grytten
 - ii. Årødal
 - iii. Eidseter
 - iv. Brandhol
 - v. Bolli
 - b. 132/66 kV trafo T1 med tilhørende bryter- og kontrollanlegg
 - c. Kondensatorbatteri KB1 og KB2 med tilhørende bryter og kontrollanlegg
- B. Grensesnitt. Mørenett får grensesnitt mot Mellom AS og Elinett AS i stasjonen, med grensenitt som følger:
- a. Avgang 132 kV Årødal, Bolli og Eidseter: På innstrekkestativet
 - i. Mørenett eier innstrekkestativet med liner til loopklemmer.
 - ii. Istad Nett eier innstrekke fram til og med loopklemmer med isolatorkjeder festet til festeørene på innstrekkestativet.
 - b. Avgang 66 kV Averøy. På innstrekkestativet:
 - i. Mørenett eier innstrekkestativet.
 - ii. NEAS eier innstrekke med isolatorkjeder festet til innstrekkestativet og loopklemmene.

Se vedlegg 14 for enlinjeskjema.

2.1.2.9 Grytten

Gjelde konsesjon til Statnett for Grytten koblings- og transformatorstasjon er gitt i konsesjon av:

23.01.2017 med NVE-ref. 201606754-4

- A. Mørenett skal overta alle Statnett sine anlegg i stasjonen, men unntak av 132T1 (Statkraft) og 22 kV kablene fra T2 og T3 (Rauma). Mørenett søker med dette om å overta konsesjonene fra Statnett på disse anleggene.**

I vedlegg 12.1 har vi markert disse anleggene i gjeldende konsesjonsdokument.

Hovedfunksjon med stasjonen er både mottak av kraftproduksjon regionalt fordelingsnett til forbruk.

Mørenett vil møte Statkraft på 132 kV (132T1) og Romsdalsnett på 22 kV i stasjonen.

Mørenett sine anlegg i stasjonen vil omfatte følgende:

- a. Stasjon med 132 kV samleskinne og tilhørende kontrollanlegg
 - b. Transformatorer 132 kV T1 og T2
- B. Grensesnitt. Mørenett vil møte Statkraft og Romsdalsnett i stasjonen, med grensesnitt som følger:**
- a. Avgang Grytten kraftverk/T1: På innstrekkestativet
 - i. Mørenett eier innstrekkestativet med festeører
 - ii. Statkraft eier isolatorkjeder festet til festeørene samt bryterfeltet 132 T1 fram til og med klemmene på 132 samleskinnen CX.
 - b. T2 og T3 med P-spoler
 - i. Mørenett eier trafoene T2 og T3 til og med skinnene med skruer på 22 kV fram til endemuffene på 22 kV-kabler.
 - ii. Romsdalsnett eier 22 kV-kabler med muffe og oppheng.
Romsdalsnett eier P-spoler på 22 kV med brytere P1T2 og P1T3 med tilbehør.

Se vedlegg 14 for enlinjeskjema.

2.1.2.10 Ørsta

Gjelde konsesjon til Statnett for Ørsta transformatorstasjon er gitt i konsesjon av

- 10.06.2009 med ref.: NVE 200701252-2171.

Konsesjonsdokumentet i vedlegg 13.1 er ikke spesifisert på en slik måte at det er mulig å markere nøyaktig hvilke anlegg som skal ut av Statnett sin konsesjon og over på Mørenett.

Statnett skal fortsatt eie 420-anlegg med transformering til 132 kV og tilhørende 132 kV trafobryter (132 kV T1E). Dette er den ene av de to bryterfelt som er markert gult i vedlegg 12.1

Mørenett skal eie 132 kV samleskinne og underliggende fordeling, som er mer spesifisert i det følgende.

- A. Mørenett skal overta følgende anlegg i stasjonen, og søker med dette om å overta konsesjonene fra Statnett på disse anleggene.**
- a. 132 kV samleskinne
 - b. Bryterfeltene 132 kV Haugen og Reserve med tilhørende apparatanlegg.
 - c. 132 kV kabler mellom Ørsta transformatorstasjon og Haugen transformatorstasjon (Mørenett)
 - d. (Mørenett eier fra før 132 kV spole 132P1 med tilhørende bryteranlegg).

Disse er forsøkt markert i kopi av konsesjonsdokument side 3 i vedlegg 13.1. Vi kan ikke se at 132 kV kabler mellom Ørsta og Haugen Transformatorstasjon er spesifikt nevnt i konsesjonsdokumentet.

Hovedfunksjon med stasjonen er både mottak av kraftproduksjon regionalt fordelingsnett til forbruk.

- B. Grensesnitt. Mørenett møter Statnett i stasjonen på 132 kV-bryteravgang mot 400/132 kV trafo T1. Grensesnitt er tilkoblingsklemme på 132 kV SSK.

3 Oversikt over omsøkt anlegg

3.1 Oversiktskart

Vedlegg 1 viser kart over nettanlegg som planlegges overdratt fra Statnett til Mørenett.

4 Begrunnelse for søknaden

Det vises til NVE sitt vedtak om omklassifisering av 132 kV anlegg i Møre og Romsdal og Trøndelag datert 15.11.2021 med deres ref 201704353-63, kopi av kjøpsavtale mellom Statnett og Mørenett for omklassifiserte Transmisjons anlegg (vedlegg 2), samt kopi av kjøpsavtale mellom Mørenett og Hydro for videresalg av nettanlegg mellom Aura/Viklandet og Sunndal verk/ASU (vedlegg 3).

5 Virkninger for miljø, naturressurser og samfunn

Ikke relevant da det her kun er snakk om overføring av anleggskonsesjon fra en netteier til en ny.

6 Sikkerhet og beredskap

Mørenett har inngått (inntil) 5-års DVB-avtale med Statnett (DVS = Drift, Vedlikehold, Beredskap). Denne skal sikre ett tett samarbeid og om drift, vedlikehold og beredskap mellom Mørenett og Statnett i en overgangsperiode, for å sikre god kontroll på alle sider av nettoverdragingen. Herunder overtaking av drifts-/vedlikeholdskonsept, refinansieringsplaner, driftssentralovervåking og beredskap.

Mørenett har fra før et relativt stort volum av tilsvarende anleggstyper som skal kjøpes fra Statnett, og derigjennom nødvendig kompetanse om anleggstypene. DVB-avtalen sikrer overtaking av det spesifikke ved anleggene på en god måte, og gir oss tid til nødvendig oppbemanning for å sikre kapasitet.

7 Innvirkning på private interesser

Ikke relevant da det her kun er snakk om overføring av anleggskonsesjon fra en netteier til en ny.

8 Vedlegg

Vedlegg 1: Kart over anlegg som planlegges overdratt. **Underlagt taushetsplikt iht kbf §6-2, jf. Offentlighetslova §13**

Vedlegg 2: Avtale mellom Statnett og Mørenett inngått 26.november 2020 om overdragelse av nettanlegg.

Vedlegg 3: Avtale mellom Mørenett og Hydro Aluminium AS inngått 19. februar 2021 om overdragelse av nettanlegg.

Konsesjonsdokumenter, mer markering av anleggene som skal ut av Statnett sin konsesjon og over på ny konsesjon til Mørenett:

Vedlegg 4.1 Konsesjonsdok 24.08.2018 Trollheim markert med utgående til Mørenett

Vedlegg 5.1 Konsesjonsdok 27.10.1952 Raner markert med utgående til Mørenett

Vedlegg 5.1 Konsesjonsdok 26.10.2006 Raner markert med utgående til Mørenett

Vedlegg 6.1 Konsesjonsdok 13.10.2011 Aura markert med utgående til Mørenett

Vedlegg 7.1 Konsesjonsdok 21.12.2004 Osbu markert med utgående til Mørenett

Vedlegg 8.1 Konsesjonsdok 31.05.2016 Vågåmo markert med utgående til Mørenett

Vedlegg 9.1 Konsesjonsdok 16.04.2015 Viklandet markert med utgående til Mørenett

Vedlegg 10.1 Konsesjonsdok 1963 Brandhol markert med utgående til Mørenett

Vedlegg 10.2 Konsesjonsdok 1973 Brandhol markert med utgående til Mørenett

Vedlegg 10.3 Konsesjonsdok 01.04.1985 Brandhol markert med utgående til Mørenett

Vedlegg 10.4 Konsesjonsdok 19.09.1985 Brandhol markert med utgående til Mørenett

Vedlegg 11.1 Konsesjonsdok 25.02.1955 Istad med markert utgående til Mørenett

Vedlegg 11.2 Konsesjonsdok 30.11.1962 Istad med markert utgående til Mørenett

Vedlegg 11.3 Konsesjonsdok 04.12.1967 Istad med markert utgående til Mørenett

Vedlegg 12.1 Konsesjonsdok 23.01.2017 Grytten med markert utgående til Mørenett

Vedlegg 13.1 Konsesjonsdok 10.06.2009 Ørsta markert delvis med utgående til Mørenett

Enlinjeskjema for anleggene:

Vedlegg 14 Enlinjeskjema for anleggene **Underlagt taushetsplikt iht kbf §6-2, jf. Offentlighetslova §13**

Konsesjonsdokumenter for ledninger:

- Vedlegg 15 Konsesjons 12.03.64 L103 Grytten Kjelbotn og L 107 Brandhol Grytten
- Vedlegg 16.1 2019 Konsesjonsvedtak_Grytten-Istad 201841850-26
- Vedlegg 16.2 Konsesjonsvedtak 2019 Anleggskonsesjon Omlegging over Langfjorden
- Vedlegg 16.3 Konsesjonsvedtak 2019 Omlegging av fjordspenn over Langfjorden
- Vedlegg 16.4 Konsesjonsvedtak Kart Langfjorden omlegging fjordspenn
- Vedlegg 16.5 Konsesjonsvedtak 2019 Oml av fjordspenn Langfjorden. Orientering om vedtak
- Vedlegg 16.6 Bakgrunn for vedtak 2019 Nytt 132 (420) kV fjordspenn over Langfjorden.
- Vedlegg 16.7 Eksprop Moa-Grytten L 105 m.m.
- Vedlegg 16.8 Eksprop 25.09.67 L 105 m.fl.
- Vedlegg 16.9 Konsesjonsvedtak 1967 L 105 Grytten-Istad
- Vedlegg 16.10 Konsesjonsvedtak 2019 Kartvedlegg 132 kV Grytten-Istad

Vennlig hilsen



Rune Kiperberg

Adm. Dir.
Mørenett AS

+47 91 18 57 86

rune.kiperberg@morenett.no