

NVE
Postboks 5091, Majorstuen

0301 OSLO

Saksbeh./tlf.nr:
Randi Solberg/22 75 74 38
Elisabeth Vike Vardheim/22 52
75 33

Deres ref./Deres dato:
/

Vår referanse
1289809

Vår dato:
23.09.2008

Uttalelse fra Statnett til klager på NVEs konsesjonsvedtak 420 kV Sima –

Samnanger.

Vi viser til innkomne klager på NVEs konsesjonsvedtak på 420 kV ledningen Sima – Samnanger.

Innledning

Det er pr. august 2008 registrert 50 klager. Av disse representerer åtte klager grunneiere som er direkte berørt av tiltaket innenfor en avstand på 100 m. Økonomisk kartverk hvor grunneiere langs traséen er avmerket følger vedlagt. Av dette fremkommer at følgende klager kommer fra direkte berørte grunneiere:

- Advokatfirmaet Harris på vegne av grunneiere i Ulvik og Granvin
- Advokatfirmaet Thommesen på vegne av Sandven Sameige
- Arvid Fjæren, Håvard Haukanes Fjæren og Jon Haukanes Fjæren
- Georg Aarhus
- Liv og Aud Haukanes
- Margrethe Jakobsen og Eirik Eide
- Toril Lunde og Johan Børsheim
- Torill Opheim Heggseth og Jon Olav Heggseth

Klagene er nå gjennomgått av Statnett og vurdert i lys av vedtaket om konsesjon og begrunnelsen for denne (NVE ref. nr. 200700559-89).

Sammendrag

Statnett er ikke komfortabel med leveringspåliteligheten i Hordaland slik den er nå, og særlig ikke på sikt ved sannsynlig økt forbruk. Ny 420 kV ledning Sima-Samnanger vil gi god leveringspålitelighet, legge til rette for ny fornybar kraftproduksjon (vindkraft og vannkraft), legge til rette for industri- og næringsutvikling i regionen, og gi mulighet for ombygging/oppgradering av det eksisterende overføringsnettet. Disse nytteverdiene gjelder for hele området mellom Boknafjorden og Sognefjorden, som bl.a. inkluderer byene Bergen og Haugesund og viktige petroleumsrelaterte anlegg på Kårstø, Kollsnes og Mongstad, samt tungindustri på Karmøy og Husnes.

Statnett kan ikke se at det foreligger vesentlige endringer med hensyn på behovet for ledningen og kan heller ikke se at det har skjedd endringer hva gjelder teknisk løsning eller tilgjengelig teknologi som gjør at en annen løsning kan forsvares som samfunnsmessig rasjonell.

Etter Statnetts oppfatning er realiteten i klagen allerede drøftet i NVEs begrunnelse for vedtaket. Statnett kan ikke se at det er brakt nye momenter inn i saken som tilsier at NVEs vedtak bør endres. Vi finner det likevel riktig å gi kommentarer til de viktigste temaene som tas opp i klagen.

Systembegrunnelsen over tid.

Noen av klagene henviser til at forutsetningene for ledningen har endret seg, at det ikke lenger er behov for forbindelsen eller at den i det minste kan utsettes, slik at man kan nyttiggjøre seg ny teknologi. I uttalelsen fra "Folkeaksjonen i Hardanger for kraftoverføring med sjøkabel" henvises det bl.a. til et synkende effektunderskudd regionalt som følge av BKKs omsøkte gasskraftverk.

Utvikling av kraftbalansen for Bergensregionen har endret seg noe i forhold til forventet da planleggingen av ny 420 kV ledning Sima-Samnanger startet. Dette skyldes dels bygging av Energiverk Mongstad (EVM) som planlegges idriftsatt i 2010 og dels at Olje- og Energidepartementet høsten 2007 meddelte at de ikke ville gi tillatelse til en videreutvikling av Troll-feltet iht. Statoils planer.

For Sunnhordland og Rogaland er imidlertid situasjonen den motsatte, der Hydro arbeider med planer om utvidelse av aluminiumsfabrikken på Karmøy. Sammen med forventede økninger i det lokale forbruket i Haugesundsområdet, kan dette resultere i ca 350 MW økt forbruk. Dette er alene noe mer enn produksjonskapasiteten ved EVM.

Fra Sunnhordland foreligger også erfaringer med driften av gasskraftverket på Kårstø. På grunn av høye gasspriser og relativt lave strømpriser har gasskraftverket for det meste stått stille, uten å levere kraft til nettet. Statnett har også erfart fra andre gasskraftprosjekter over hele landet, at det er usikkert om de lar seg realisere. BKK har nå presentert planer for et nytt gasskraftverk. Nettutviklingen kan ikke basere seg på en premiss om at BKK vil komme til å realisere sine gasskraftplaner og at dette i så fall vil produsere kraft når nettet trenger dette.

Omfattende gasskraftproduksjon i Bergensområdet vil medføre en bedret kraftbalanse for området, men kan, avhengig av type kraftverk, også medføre begrensninger og behov for nettforkerking med hensyn til å få kraft ut av området ved samtidig høy produksjon i vannkraftanleggene. Dersom det bygges ut mye ny kraftproduksjon i området, vil summen av gasskraftproduksjon og vannkraftproduksjon i perioder med mye nedbør kreve forsterkning av nettet for å transportere kraft ut av området. Den planlagte ledningen Sima-Samnanger er et robust tiltak som også vil ha stor nytte i et slikt framtidig scenario.

Konsekvensene for Sima-Samnanger-prosjektet av at Troll videreutvikling ble avslått av OED, ble kommentert i vårt brev til NVE av 11.12.2007. Statnett konkluderte bl.a. med at:

- Sima – Samnanger vurderes som en robust løsning med betydning for forsyningssikkerheten i området.
- Beslutningen vedrørende Troll får betydning på kort sikt da forsyningssituasjonen i området blir noe bedret. På lengre sikt får det derimot ingen betydning for tidligere begrunnelse.
- Sima – Samnanger er et nødvendig tiltak for å opprettholde forsyningssikkerheten i området.

Som nevnt innledningsvis er Sima-Samnanger viktig for hele området mellom Boknafjorden og Sognefjorden. I dag er hele dette området tilknyttet sentralnettet via kun to punkt, Sauda og Fardal. Statnett vurderer at kraftforsyningen til området er for sårbar. Det gjelder både ved vurderingen av risiko for feilhendelser som mørklegger området, og det gjelder risiko for uønskede forhold i markedet.

Sårbarheten ble synliggjort ved en feilhendelse som forårsaket mørklegging av hele området mellom Sauda og Sogn vinteren 2004. Flere andre hendelser i denne delen av kraftsystemet har de siste årene vært nær ved å forårsake tilsvarende mørklegging av hele området.

Vår vurdering er derfor fortsatt at ny 420 kV ledning Sima-Samnanger er den beste løsningen samfunnsøkonomisk sett, mht. usikkerhet i forhold til forbruksutvikling, og behovet for et robust overføringsnett. Ledningen bør bygges snarest mulig.

SVC (Static Var Compensator) kompenseringanlegg

Noen av klagerne mener at det er tilstrekkelig å installere et SVC-anlegg i Samnanger for å bedre situasjonen.

Det er forskjellige forhold som begrenser overføringskapasiteten, primært spenningsforhold og strømbelastningsevne. Et SVC-anlegg vil bedre overføringskapasiteten i forhold til spenningsforholdene. I forhold til strømbelastningsevne vil et SVC-anlegg imidlertid ikke øke overføringskapasiteten. En ny ledning vil derimot øke overføringskapasiteten både når det gjelder spenningsforhold og strømbelastningsevne.

SVC-anlegg kan heller ikke erstatte en ny ledning med hensyn til å opprettholde en tilfredsstillende forsyningsikkerhet. Dette gjelder spesielt i perioder med revisjoner på ledninger.

Et SVC-anlegg vil hjelpe på situasjonen i nettet i Hordaland, men en ny kraftledning har vesentlig flere og større nytteverdier og er mer framtidsrettet enn et SVC-anlegg, på den måten at kraftledningen legger godt til rette for økt forbruk og økt produksjon i et mangfold av ulike scenarier. Statnett betrakter derfor ikke et SVC-anlegg som et akseptabelt alternativ.

Samfunnsøkonomi

Flere klagere stiller spørsmål rundt samfunnsøkonomien ved tiltaket og Statnetts grunnlag for å hevde at den planlagte investeringen er samfunnsøkonomisk lønnsom. Det vises også til at verdien av urørt natur, biologisk mangfold, landskap m.v. ikke er tatt med i de samfunnsøkonomiske vurderinger.

Det overordnede målet for nettutviklingen er å sørge for en samfunnsmessig rasjonell utvikling av kraftsystemet. Nettplanleggingen gjøres ut fra samfunnsøkonomiske kriterier. Nytevirkinger og kostnader kvantifiseres så langt som mulig, men vanskelig kvantifiserbare forhold vektlegges også. De viktigste kvantifiserbare virkninger henger sammen med:

- Reduserte flaskehals i nettet som følge av økt overføringskapasitet
- Reduksjoner i tapkostnader
- Reduserte avbruddskostnader som følge av økt nettkapasitet, gir mindre avbruddskonsekvenser ved driftsforstyrrelser.

Ikke-kvantifiserbare forhold som vektlegges i tillegg, er i hovedsak miljøkonsekvenser (biologisk mangfold, friluftsliv, naturverdi, kulturminner), forsyningsikkerhet generelt og hensynet til et velfungerende kraftmarked.

Nytevirkingene skal samlet sett overstige kostnadene knyttet til tiltaket, både de kvantifiserbare og de ikke-kvantifiserbare. Lønnsomhetsberegninger gjøres etter nåverdimetoden. Tiltak rettet mot økt utnyttelse av eksisterende nett vurderes alltid som alternativer til å bygge nye overføringsanlegg.

Miljøkonsekvensene er grundig belyst i konsekvensutredningene for prosjektet. Det vil også bli gjennomført en rekke tiltak for å redusere de negative virkningene ytterligere. Statnett vurderer derfor at den konsesjonsgitte trasé har akseptable miljøkonsekvenser. Statnett vurderer videre at hensynet til å sikre god forsyningsikkerhet og et velfungerende marked i dette tilfelle trekker sterkt i retning av å bygge Sima-Samnanger. En totalvurdering av de ikke-kvantifiserbare forhold gir derfor ytterligere støtte til lønnsomhetsvurderingen av prosjektet.

I tråd med dette har Statnett vurdert at de samfunnsmessige fordelene som vinnes ved anleggene, overgår de skader og ulemper som påføres andre. Av samme grunn er det også konkludert at merkostnadene ved etablering av forbindelsen ved jord- og sjøkabel, ikke kan forsvares.

Tidsaspektet

Noen av klagen hevder at det ikke haster å bygge ledningen, og at man bør vente med å gi konsesjon til behov er mer konkrete og ny teknologi eventuelt er tilgjengelig.

Som allerede påpekt, vurderer Statnett at det er viktig å realisere Sima-Samnanger snarest mulig.

Et tilleggsmoment som vi ønsker å framheve, knytter seg til utfordringer ved gjennomføringen av framtidige byggeprosjekter. Mange og store ledningsprosjekter, som alle har stor betydning for forsyningssikkerheten i ulike regioner, er under konsesjonsbehandling. Eksempelvis bør Sima-Samnanger, Ørskog-Fardal og Balsfjord-Hammerfest være idriftssatt senest i løpet av perioden 2012-2016. Til sammen er dette nær 800 km kraftledning. Flere andre prosjekter kan også være aktuelle, avhengig av myndighetenes ambisjoner når det gjelder utbygging av ny fornybar kraft, eksempelvis ledningene på strekningen Namsos-Roan-Trollheim, totalt ca 200 km. Statnetts nettutviklingsplan beskriver det totale omfanget av framtidige behov og planer.

Statnett er urolig for at markedssituasjonen kan bli en betydelig utfordring når det gjelder å skaffe tilveie entreprenører og leverandører av materiell i det omfanget det her er snakk om, dersom prosjektene kommer til utførelse samtidig.

Anleggsbidrag

Noen klager over at det er oljeindustrien som er årsaken til at det er behov for 420 kV-ledningen Sima – Samnanger, og enkelte mener at anleggsbidrag fra storfbrukere må kunne finansiere merkostnaden ved en sjøkabel.

Det er viktig å presisere at alle nettkunder i Bergensområdet og Sunnhordland vil ha nytte av den nye forbindelsen. 420 kV-ledningen Sima-Samnanger skal inngå i det landsomfattende sentralnettet, og er en viktig del av en langsiktig nettutvikling. Regelverket for anleggsbidrag åpner kun for å kreve anleggsbidrag i ekstraordinære tilfeller, og Statnett finner ikke at det er grunnlag for å kreve anleggsbidrag i dette tilfellet. Valget av løsning, luftledning eller sjøkabel, skal uansett være uavhengig av spørsmålet om finansieringen av tiltaket. En eventuell mulighet til å kreve anleggsbidrag ville derfor ikke påvirke valget av løsning.

Offshore kraftnett

Noen klager lanserer løsningen på forsyningsproblemene i BKK-området i form av sjøkabel fra Sima i kombinasjon med havvindmøller og andre sjøkabler.

Statnett har etablert et eget prosjekt for å se på hvordan et fremtidig offshore kraftnett kan opereres som en samlet enhet. Forutsetningen for et slikt kraftnett, er imidlertid et sterkt landbasert nett. 420 kV-ledningen Sima-Samnanger er et nyttig tiltak i denne sammenhengen. Også eventuell offshore vindkraftproduksjon utenfor Vestlandet krever et sterkt landbasert overføringsnett, både nord-syd og øst-vest.

Vindkraft er ikke regulerbar, og store vindparker som er eksponert for samme vindforhold samtidig, vil medføre betydelige endringer i overføringene i kraftnettet. Det samme gjelder for utbygging av små vannkraftverk som det både er potensial for og planer om på Vestlandet.

Konklusjonen er at behovet for 420 kV ledningen Sima-Samnanger øker dersom det bygges ut et offshore nett og/eller offshore vindkraft i regionen.

Kabelløsninger

Flere klager trekker frem alternativet om å kable ledningen hele eller deler av strekningen.

Kabling og kabelløsninger har vært tema gjennom hele konsesjonsprosessen. Siden anlegget ble meldt til NVE, har Statnett fullført flere kabelprosjekter med forskjellig teknologi. Dette gir Statnett verdifull innsikt i utfordringer og kostnader forbundet med kabling. At Statnett ønsker å nyttiggjøre seg den teknologiske utviklingen, understrekes ved at verdens første 420 kV PEX sjøkabel (2,2 km), ble lagt i 2007 i forbindelse med Ormen Lange-prosjektet. Statnett har nylig fullført verdens lengste kabelprosjekt (NorNed), og Statnett samarbeider med leverandørene (ABB og Siemens) for å kvalifisere nye likestrømsløsninger for bruk.

Markedsføringstiltak fra kabelprodusenter tilkjenner reduserte kostnader ved bruk av ny kabelteknologi. PEX-kabler skal bli rimeligere enn oljeisolerte kabler. Bruk av VSC-teknologi skal gjøre likeretteranleggene for likestrømkabler mindre og billigere. Forutsatt at de nevnte løsningene blir fullt ut kvalifisert for 420 kV-spenningsnivå, vil kabling i jord og sjø likevel innebære betydelige merkostnader i lang tid framover, men kanskje ikke fullt så kostbart som i dag.

Planleggingen av 420 kV-ledningen Sima – Samnanger har forutsatt en fleksibilitet i overføringsevne og reservekapasitet som det er viktig å ivareta. En sammenligning av kabel og luftledning må baseres på samme overføringsevne, og ta hensyn til at kabelløsninger har vesentlig lavere kapasitet enn en luftledning. En kabelløsning er også mindre fleksibel i den forstand at det er komplisert og kostbart å koble til forbruk eller produksjon underveis på strekningen dersom det skulle være ønskelig på et senere tidspunkt.

I lys av dagens kabelteknologi har vi på nytt vurdert konklusjonen i kabelutredningen for Sima - Samnanger. Det ble bl.a. vurdert hvorvidt det var hensiktsmessig å benytte likestrøms- eller vekselstrømsteknologi for en strekning som Sima – Samnanger. Siden strekningen Sima – Samnanger er såpass kort og likestrømsteknologien ville kreve relativt store "startkostnader" i form av omformerstasjoner i hver ende, ble det konkludert med at vekselstrømsteknologien ble ansett som en vesentlig mer kostnadsoptimale løsningen for et kabelanlegg mellom Sima og Samnanger. Vekselstrømsteknologien representerer også en overføringskapasitet som er sammenliknbar med den planlagte luftledningen. Generelt representerer likestrømsteknologi også en mer sårbar løsning enn vekselstrøm da den innebærer flere komponenter med en potensiell risiko for utfall.

Likestrømsteknologien som ble vurdert i denne utredningen var klassisk teknologi (HVDC) med lavere overføringskapasitet. VSC teknologi forventes over tid å kunne overta for klassisk HVDC teknikk, men innebærer ingen endring av konklusjonen i kabelutredningen, da "startkostnadene" fortsatt er svært høye (rundt 1 mrd) også for denne teknologien. VSC-teknologi representerer i første rekke en ny omformerteknologi og er slik sett uavhengig av kabeltype, og teknologien kan også benyttes for luftledninger. I tillegg vil VSC teknologien innebære høyere tap i kraftsystemet og følgelig forverre samfunnsøkonomien for et slikt alternativ.

Kostnadsbildet som ble tegnet i 2006 for kabelteknologien (vekselstrøm) er fortsatt uforandret, om mulig noe forverret pga. av økte materialkostnader i markedet.

For vekselstrømteknologi har man erfaring med kabler (oljetrykkskabel) på såpass store dyp som Hardangerfjorden (850 m). Sårbarheten ved feil på en kabel er imidlertid uansett stor. Når en feil inntreffer, vil det måtte påregnes en langvarig

reparasjonstid, jfr. kabelfeilene i Oslofjorden sommeren 2008. Sima – Samnanger etableres for å supplere og styrke et svakt nett på Vestlandet. Et langvarig utfall på denne strekningen ville derfor over lengre tid medføre en kritisk forsyningssituasjon i dette området.

Konklusjonen er at for 420 kV-ledningen Sima – Samnanger er det ikke aktuelt å anbefale kabel da dette er lite egnet, lite fleksibel og for dyrt på denne strekningen.

Muligheten for å samle inngrepene/fremtidig sanering

Flere klager viser til at tiltaket vil bli skjemmende både nå og for all fremtid.

Et av Statnetts hovedmål er å være et miljøansvarlig selskap. Vi søker kontinuerlig løsninger som ivaretar miljøet og landskapet og vurderer alltid mulighetene for å samle inngrepene og for å sanere eksisterende ledningsnett under planleggingen av nye forsterkninger i sentralnettet.

Arbeidet med 420 kV-ledningen Ørskog – Fardal har gitt gode resultater i så måte, der vi søker om å bygge 300 km ny ledning og samtidig om å rive 110 km ledning med stålmaster på et lavere spenningsnivå. En tidligere oppgradering av Rjukan transformatorstasjon har nå gitt Skagerak Energi muligheten til å søke om sanering av 200 stålmaster fra Rjukan og over fjellet nær Gaustatoppen.

Et spenningsnivå på 420 kV vil i mange tilfeller tilrettelegge for å rive ledninger på et lavere spenningsnivå. På strekningen Sima – Samnanger er det vurdert mange ulike traseer med sikte på å samle inngrepene og på å sanere eksisterende ledningsnett. Det har så langt ikke vært grunnlag for å sanere ledninger på lavere spenningsnivå. Imidlertid vil luftledninger, uansett spenningsnivå, kunne rives når det ikke lenger er behov for dem og det blir få eller ingen spor etter inngrepet.

Riggplasser og atkomst

Statnett har vist en rekke mulige atkomstveier og riggplasser i konsesjonssøknaden. Noen er bekymret over omfanget og konsekvensene av anleggsarbeidene utenfor ledningstraséen.

I arbeidet med miljø- og transportplanen skal muligheter og begrensninger ved alle aktuelle atkomst- og riggplassalternativer utredes. Planen blir en del av kontraktsdokumentene med entreprenøren, og sanksjonsmuligheter ved brudd på bestemmelsene i planen skal sikres. Transport- og miljøplanen vil også vurderes ut fra behovet for å ta ut tømmer i området. Opprusting av eksisterende veier og etablering av nye traktorveier i samarbeid med grunneiere kan være aktuelt. Riggplasser kan for eksempel re-vegeteres, eller de kan utvikles til utfartsparkering, balløkker eller tømmerlunneplasser. I denne sammenhengen skaper ledningen snarere en merverdi for lokalsamfunnet.

Kulturminner

Enkelte viser til at det er en konflikt mellom kulturminner og det planlagte tiltaket.

Statnett har en løpende dialog med fylkesarkeologen i Hordaland. Både høsten 2007 og 2008 er det foretatt undersøkelser etter kulturminnelovens § 9. Det er gjort få funn av automatisk fredete kulturminner, og der disse kommer i konflikt med ledningen, skal selvsagt kulturminnelovens krav til avstander overholdes. Eventuelle ønsker om endringer på atkomstveier eller masteplasser vil bli vurdert innenfor rammen av konsesjonen, ekspropriasjonsvedtaket og kulturminneloven.

Reiseliv

Konsekvensutredningen i forhold til reiseliv er kritisert i noen klager.

Reiseliv er fyldig omtalt i NVEs begrunnelse for vedtak. Virkningen på reiselivet kan vanskelig måles i forhold til ett, isolert tiltak, idet en rekke faktorer bestemmer populariteten av et område, ikke minst konjunktorene nasjonalt og internasjonalt. Reiseliv som virksomhet vil også i mange tilfeller selv utløse flere inngrep i naturen som for eksempel alpinanlegg, hotell, hyttefelt, veianlegg m.v.

Statnett stiller selvsagt VR-modellen (datamodell) til disposisjon i klagebehandlingen. OED vil da kunne kontrollere kraftledningens virkning og synlighet fra et hvilket som helst punkt som måtte ønskes.

Forslag til traséjustering ved Fossdal

Ståle Sandven har klaget på vegne av gbn 30/1,2 i Kvam, og foreslår en traséjustering som ligger dels mellom traséforslag 1.0 og 1.8 gjennom Mødalen og dels nord for traseforslag 1.0 forbi Fossdalsvannet for å spare Fossdalsstølane.

NVE har gitt Statnett konsesjon for den omsøkte trasé 1.8. Traséforslag 1.8 er utarbeidet av Statnett for å legge til rette for en god løsning også for fremtidig omlegging av eksisterende 300kV-ledning Mauranger – Samnanger fra Mødalen til Samnanger transformatorstasjon. Statnett har lagt ned mye arbeid for å vurdere mulige steder å krysse Mødalen, både med og uten fremtidig omlegging av Mauranger – Samnanger. Det er lagt vekt på landskapstilpasning og synsintrykk fra andre områder på Kvamskogen, tekniske forhold og ikke minst muligheten for å krysse Mauranger – Samnanger på et egnet sted. Hensynet til Fossdal er også vurdert. Punktet for kryssing av Maurangerledningen er imidlertid den nordligste muligheten som ikke vil gi silhuettvirkning av Sima – Samnanger langs hele Kvamskogen og som samtidig gir en, etter vår mening, god landskapstilpasning.

Forslaget til traséjustering fra Ståle Sandven innebærer både kryssingsproblematikk for 132 og 300kV-ledninger og silhuettvirkning.

Sandven sameige har foreslått et nytt hyttefelt i den sør-vestvendte skråningen på vestsiden av Mødalen, der den konsesjonsgitte traséen krysser Mødalen. Dette fremkommer av høringsutkastet til ny kommunedelplan for Kvamskogen, som ble lagt fram etter at Statnett sendte sin tilleggsøknad for Mødalsalternativet. 420kV-ledningen deler dette hytteområdet i to. Dette er kommentert i Statnetts høringsuttalelse til kommunedelplanen. Sandvens forslag vil skåne det planlagte hyttefeltet.

Statnett opprettholder sitt syn om at trasé 1.8 er den beste løsning ut fra en helhetsvurdering av interessene til alle berørte.

Konklusjon

Som nevnt innledningsvis er Statnett ikke komfortabel med leveringspåliteligheten i Hordaland slik den er nå, og særlig ikke på sikt ved sannsynlig økt forbruk. Ny 420 kV ledning Sima-Samnanger vil gi god leveringspålitelighet, legge til rette for ny fornybar kraftproduksjon (vindkraft og vannkraft), legge til rette for industri- og næringsutvikling i regionen, og gi mulighet for ombygging/oppgradering av det eksisterende overføringsnett. Disse nytteverdiene gjelder for hele området mellom Boknafjorden og Sognefjorden, som bl.a. inkluderer byene Bergen og Haugesund og viktige petroleumsrelaterte anlegg på Kårstø, Kollsnes og Mongstad, samt tungindustri på Karmøy og Husnes.

Statnett kan ikke se at det foreligger vesentlige endringer med hensyn på behovet for ledningen og kan heller ikke se at det har skjedd endringer hva gjelder teknisk løsning eller tilgjengelig teknologi som gjør at en annen løsning kan forsvares som samfunnsmessig rasjonell. Etter Statnetts oppfatning er realiteten i klagen allerede drøftet i NVEs begrunnelse for vedtaket. Statnett kan ikke se at det er brakt nye momenter inn i saken som tilsier at NVEs vedtak bør endres.

Statnett opprettholder derfor at en ny 420 kV ledning mellom Sima og Samnanger bør realiseres så snart som mulig.

Med hilsen
Statnett SF

Gunnar G. Løvås
Konserndirektør
Divisjon Utvikling og Investering

Vedlegg:
Økonomisk kartverk hvor grunneiere langs traséen er avmerket.