



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Statnett SF

Organisasjonsnummer: 962986633

Dato: 22.10.2015

Varighet: 23.09.2044

Ref: 201203690-129

Kommune: Rana, Hemnes, Vefsn, Grane, Bindal, Namsskogan, Høylandet, Grong, Overhalla

Fylker: Nordland, Nord-Trøndelag

I medhold av lov av 29. juni 1990 nr. 50 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energiloven) § 3-1, jf. forskrift av 7. desember 1990 nr. 959 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energilovforskriften) § 3-1 og delegering av myndighet fra Olje- og energidepartementet i brev av 27. november 2013, gir Norges vassdrags- og energidirektorat under henvisning til søknader datert 17. januar 2014 og 8. juni 2015, NVEs notat «bakgrunn for vedtak» datert 22. september 2014, og vedlagte notat *Bakgrunn for vedtak* av i dag, anleggskonsesjon til Statnett SF.

Anleggskonsesjonen gir rett til:

1. I Nedre Røssåga transformatorstasjon i Hemnes kommune:

- å bygge og drive følgende elektriske anlegg:
 - Fem nye 420 kV bryterfelt hvorav fire felt bestykses nå og ett felt klargjøres med fundamentering og jording.
 - Plass til to nye 420 kV bryterfelt for framtidig ombygging av 300 kV anlegg.
 - Nødvendig høyspenningsanlegg.
- å fortsatt drive følgende elektriske anlegg:
 - Ti stk. bryterfelt med nominell spenning 132 kV
 - Tre stk. bryterfelt med nominell spenning 220 kV
 - Seks stk. bryterfelt med nominell spenning 300 kV
 - En transformator med ytelse 360 MVA og omsetning 303/140 kV
 - En transformator med ytelse 300 MVA og omsetning 250/140 kV
 - En transformator med ytelse 355 MVA og omsetning 315/250 kV
 - En transformator med ytelse 160/80/80 og omsetning 300/8,3/8,3 kV
 - En transformator med ytelse 1000 MVA og omsetning 400/285 kV
 - Ett SVC-anlegg med ytelse +/- 160 MVar
 - Nødvendig høyspenningsanlegg

2. I Trofors transformatorstasjon i Grane kommune:

- å bygge og drive følgende elektriske anlegg:
 - To stk. utendørs effektbrytere med nominell spenning 300 kV.
 - Nødvendig høyspenningsanlegg.
- å fortsatt drive følgende elektriske anlegg:
 - En transformator med ytelse 20 MVA og omsetning 300/22 kV (T1).
 - En transformator med ytelse 20 MVA og omsetning 22/22 kV (RT1).

- En transformator med ytelse 20 MVA og omsetning 300/22 kV (reservetransformator).
- Ett utendørs bryterfelt med nominell spenning 300 kV.
- Nødvendige høyspennings apparatanlegg.

3. I Tunnsjødal transformatorstasjon i Namsskogan kommune:

- å bygge og drive følgende elektriske anlegg:
 - Fire stk. utendørs bryterfelt med nominell spenning 420 kV
 - Én autotransformator med ytelse 700 MVA og omsetning 420/300 kV
 - Én omkoblbare transformator med ytelse 200 MVA og omsetning 300(420)/132(66) kV.
 - Sette av plass til én transformator.
 - Nødvendig høyspenningsanlegg.
- å fortsatt drive følgende elektriske anlegg:
 - Ni stk. utendørs bryterfelt med nominell spenning 300 kV.
 - Ett utendørs bryterfelt med nominell spenning 66 kV.
 - En transformator med ytelse 160 MVA og omsetning 310(420)/68/22 kV
 - To stk. kondensatorbatteri med ytelse 100 MVA.
 - Ett SVC-anlegg med ytelse +/- 250 MVar og spenning 420 kV.
 - Nødvendig høyspenningsanlegg.

4. I Namsskogan koblingsstasjon

- å fortsatt drive følgende elektriske anlegg:
 - Et koblingsanlegg med nominell spenning 300 kV for tilknytning av 300 kV kraftledningen Kolsvik–Tunnsjødal.
 - Nødvendig høyspenningsanlegg.

5. Å spenningsoppgradere til 420 kV nominell spenning og drive kraftledningen Nedre Røssåga–Namsos (tidligere ledningene Nedre Røssåga–Namsskogan, Kolsvik–Tunnsjødal og Tunnsjødal–Namsos) med følgende spesifikasjoner:

- Ledningen mellom Nedre Røssåga transformatorstasjon Namsos transformatorstasjon med nominell spenning 420 kV med en lengde på ca. 229 km med tverrsnitt tilsvarende 3x2 FeAl nr. 380 dupleks grackle og to toppliner.
 - Å montere 2-3 nye isolatorskåler og støtteisolatorer ved behov.

- Ca. 15 km av ledningen bygges ny mellom Nerfjellet og Sandådalen i Namsskogan kommune, ca. 5,7 km av ledningen bygges i traséalternativ A. Ledningen vil bygges som tripleks med nominell spenning 420 kV. Ledningen har tverrsnitt tilsvarende 3x3 FeAl nr. 380 tripleks grackle med to toppliner. Eksisterende ledning kobles over på ny ledning i begge ender.
- Legge om ledningen inn til Nedre Røssåga transformatorstasjon i en lengde på ca. 400 meter.
- Legge om ledningen ut fra Tunnsjødal transformatorstasjon mot Nedre Røssåga i en lengde på ca. 200 meter.
- Legge om ledningen ut fra Tunnsjødal transformatorstasjon til Namsos i en lengde på ca. 300 meter.
- Legge om ledningen inn til Namsos transformatorstasjon (Skage) over en strekning på ca. 430 meter.

6. Å tilrettelegge for 420 kV spenning og fortsatt drifte ledningen Namsskogan–Kolsvik (tidligere Kolsvik–Tunnsjødal) på 300 kV med følgende spesifikasjoner:

- Ledningen Namsskogan–Kolsvik med nominell spenning 300 kV med en lengde på ca. 35 km med tverrsnitt tilsvarende 3x2 FeAl nr. 380 dupleks grackle, to toppliner mellom mast nr. 23 og 101.
 - Mellom mast nr. 1 og mast nr. 23 skal det bygges ny dupleksledning med merkespenning 420 kV og nominell spenning 300 kV, med tverrsnitt tilsvarende 3x2 FeAl nr. 380 dupleks grackle og to toppliner.
 - Å montere 2-3 nye isolatorskåler og støtteisolatorer på ledningens mastepunkt.
 - Ledningen skal inntil videre driftes med 300 kV spenning.

Tillatelse til å gjøre endringer på og fortsatt drive følgende ledninger:

7. 300 kV-ledningen Nedre Røssåga–Marka–Namsskogan–Tunnsjødal (tidligere Nedre Røssåga–Marka–Tunnsjødal) etter følgende spesifikasjoner:

- En ca. 179 lang kraftledning mellom Tunnsjødal, Namsskogan, Marka og Nedre Røssåga transformatorstasjoner med nominell spenning 300 kV og tverrsnitt tilsvarende 3x FeAl nr. 480 simpleks Parrot.
- Ledningen kobles over på delstrekningen av eksisterende 300 kV ledning inn til Namsskogan koblingsstasjon ved Nerfjellet og Sandådalen, når ny ledningsstrekning Nerfjellet–Sandådalen på ledningen Nedre Røssåga–Namsos er idriftssatt. Ledning bytter da navn til Nedre Røssåga–Marka–Namsskogan–Tunnsjødal.
 - Rive en ca. 13 km lang delstrekning mellom Nerfjellet og Sandådalen.
 - Delstrekningen fra Nerfjellet i Namsskogan kommune til Namsskogan koblingsanlegg og videre til Sandådalen tilrettelegges for 420 kV spenning ved å montere 2-3 ekstra isolatorskåler på ledningens mastepunkt. Ledningen driftes på 300 kV.

- Forlengelse av den ene stasjonsforbindelse fra Trofors transformatorstasjon til 300 kV ledningen Marka–Tunnsjødal over en lengde på ca. 100 meter.
- Mast nr. 279 bygges om med nye isolatorkjeder og effektbrytere.

8. 420 kV-ledningen Rana–Nedre Røssåga med følgende spesifikasjoner:

- En ca. 39 km lang kraftledning med nominell spenning 420 kV og tverrsnitt tilsvarende 3x2 FeAl nr. 380 dupleks og to toppliner.
- Legge om ledningen inn til Nedre Røssåga transformatorstasjon over en lengde på ca. 400 meter.

Anlegget skal bygges i traseen som fremgår på kartene merket *Nedre Røssåga–Namsos, Namsskogan–Kolsvik og Tunnsjødal–Marka–Nedre Røssåga Oversikt over anlegg* datert 4. september 2014, *Trasé 420 kV Nedre Røssåga–Namsos over Namsskogan* datert 23. august 2015, *Nedre Røssåga–Namsos Traseer ved Namsskogan* datert 17. september 2015 og *420 kV Rana–Nedre Røssåga* datert 8. september 2014 vedlagt denne konsesjonen. Øvrige anlegg skal bygges i størst mulig grad slik det fremgår av situasjonsplaner merket *Nedre Røssåga transformatorstasjon* datert 14. august 2013, *Trofors transformatorstasjon* datert 24. september 2013, *Tunnsjødal transformatorstasjon* datert 4. september 2013 og *Namsos transformatorstasjon* datert 27. juni 2014. Nedre Røssåga transformatorstasjon skal i det vesentlige bygges som vist på vedlagte fasadetegninger merket *Maltegninger Mal kontrollhus* datert 5. desember 2013.

Følgende konsesjoner bortfaller herved når ovennevnte anlegg idriftsettes eller er fjernet i henhold til konsesjonsvilkår om riving under:

- Anleggskonsesjon meddelt Statnett SF den 23. september 2014, NVE-ref. 201203690-78.

Vilkår

De til enhver tid gjeldende vilkår fastsatt i eller i medhold av energiloven gjelder for konsesjonæren. I tillegg fastsettes med hjemmel i energiloven § 3-5 annet ledd følgende spesielle vilkår:

1. Varighet

Konsesjonen gjelder inntil 23.09.2044.

2. Fornyelse

Konsesjonæren skal søke om fornyelse av konsesjonen senest seks måneder før konsesjonen utløper. Dersom konsesjonæren ikke ønsker fornyet konsesjon, skal det innen samme frist gis melding om dette.

3. Bygging

Anlegget skal være ferdigstilt, bygget i henhold til denne konsesjonen og idriftsatt innen 3 år fra endelig konsesjon.

Konsesjonæren kan søke om forlengelse av fristen for ferdigstillelse, bygging og idriftsettelse. Slik søknad skal sendes senest seks måneder før utløpet av fristen.

Konsesjonen bortfaller dersom fristen for ferdigstillelse, bygging og idriftsettelse ikke overholdes.

4. Drift

Konsesjonæren skal stå for driften av anleggene og plikter å gjøre seg kjent med de til enhver tid gjeldende regler for driften.

Bytte av driftsansvarlig selskap krever overføring av konsesjon. Eventuelt framtidig skille mellom eierskap og drift av anleggene konsesjonen omfatter, krever også godkjenning fra NVE. Godkjenning kan gis etter søknad.

5. Nedleggelse

Dersom konsesjonær ønsker å legge ned anlegget mens konsesjonen løper, skal det søkes NVE om dette. Nedleggelse kan ikke skje før vedtak om riving er fattet.

6. Endring av konsesjon

NVE kan fastsette nye vilkår for anlegget dersom det foreligger sterke samfunnsmessige interesser.

7. Tilbakekall av konsesjon

Konsesjonen kan trekkes tilbake dersom konsesjonæren tas under konkursbehandling, innleder gjeldsforhandling, eller på annen måte blir ute av stand til å oppfylle sine plikter etter konsesjonen.

8. Overtredelse av konsesjonen eller konsesjonsvilkår

Ved overtredelse av konsesjonen eller vilkår i denne konsesjonen kan NVE bruke de til enhver tid gjeldende reaksjonsmidler etter energilovgivningen eller bestemmelser gitt i medhold av denne lovgivningen.

NVE kan også i slike tilfeller på ethvert tidspunkt pålegge stans i bygging.

9. Miljø-, transport- og anleggsplan

Anlegget skal bygges, drives, vedlikeholdes og nedlegges i henhold til en miljø-, transport- og anleggsplan, som utarbeides av konsesjonæren og godkjennes av NVE før anleggsstart. Planen skal utarbeides i samsvar med NVEs veileder om utarbeidelse av miljø-, transport- og anleggsplan for anlegg med konsesjon etter energiloven. Statnett skal utarbeide planen i kontakt med berørt kommune, grunneiere og andre rettighetshavere. Planen skal gjøres kjent for entreprenører. Konsesjonæren har ansvaret for at planen følges.

Anlegget skal til enhver tid holdes i tilfredsstillende driftsmessig stand i henhold til miljø-, transport- og anleggsplanen og eventuelt andre vilkår/planer.

Konsesjonæren skal foreta en forsvarlig opprydding og istandsetting av anleggsområdene, som skal være ferdig senest to år etter at anlegget eller deler av anlegget er satt i drift.

Tilsyn med bygging, drift, vedlikehold og nedleggelse av anlegget er tillagt NVE. Utgifter forbundet med NVEs godkjenning av planen, og utgifter til tilsyn med overholdelse av planen dekkes av konsesjonæren.

Ved behov for planer etter andre vilkår, kan disse inkluderes i miljø-, transport- og anleggsplanen.

Konsesjonæren skal avklare undersøkelsesplikten etter kulturminneloven § 9 før miljø-, transport- og anleggsplanen blir godkjent.

Utover det som står i veilederen skal planen spesielt beskrive og drøfte:

- Der ny skogsvei krysser elver, skal tiltak for å forhindre avrenning og negativ påvirkning av elvene spesielt omtales. Spesielt skal det vurderes avbøtende tiltak under anleggsarbeidene for området ved Storlonet.
- Reindrift. Planen skal beskrive særskilte behov og muligheter for å tilpasse anleggsvirksomheten til reindriften bruks av arealene, særlig knyttet til kalving og flytting av rein, og andre aktuelle tiltak for å avbøte ulemper for reindriften. Tiltakshaver skal involvere berørte reinbeitedistrikt i arbeidet med miljø-, transport- og anleggsplanen og i detaljprosjekteringen av kraftledningen i viktige funksjonsområder for reindriften.
- Hekkelokaliteter for sårbare fuglearter. Statnett skal ta kontakt med Fylkesmannen i Nordland for å kartlegge hvorvidt hekkeområder for registrerte hønsehauk, jaktfalk og storlom berøres av gjenstående anleggsarbeid. Dersom tiltaksområdet kommer i konflikt med eventuelle hekkelokaliteter, skal Statnett redegjøre for hvordan arbeidet kan gjennomføres for å minimalisere forstyrrelser i hekkeperioden fra 1. april – 1. juli.

10. Byggtekniske krav

Utbygger skal påse at transformatorbygget etableres i samsvar med kravene i forskrift om tekniske byggverk (FOR 2010-03-26 nr. 489) så langt disse kravene passer for bygget.

11. Riving av eksisterende anlegg

Ca. 13 km av eksisterende ledning mellom Nerfjellet og Sandåmoen skal fjernes innen to etter idriftsettelse av ny 420 kV ledning på samme strekning på ledningen Nedre Røssåga–Marka–Tunnsjødal.

Det skal lages en plan for rivingen av ledningene som skal inngå i miljø-, transport- og anleggsplanen.

Klageadgang

Punkt 5, delpunkt 3 som gjelder deltrasé A, kan påklages til Olje- og energidepartementet av parter i saken og andre med rettslig klageinteresse innen 3 uker fra det tidspunkt denne underretning er kommet frem, jf. forvaltningsloven kapittel VI. En eventuell klage skal begrunnes skriftlig, stiles til Olje- og energidepartementet og sendes til NVE. Vi foretrekker elektronisk oversendelse til vår sentrale e-postadresse nve@nve.no.

Rune Flatby
avdelingsdirektør

Siv Sannem Inderberg
seksjonssjef

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