



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

GLITRE ENERGI NETT AS
Postboks 7007
3007 DRAMMEN

Vår dato: 27.08.2020
Vår ref.: 202003739-2
Arkiv: 611
Deres dato:
Deres ref.:

Saksbehandler:
Anine Mølmen Andresen
22959846/aman@nve.no

Oversendelse av fornyet anleggskonsesjon

Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) har i dag fornyet anleggskonsesjoner for flere av Glitre Energi Netts anlegg. Det dreier seg om eksisterende anlegg, og det innebærer ikke bygging av nye. Vedlagt oversendes NVEs tillatelse. Dokumentene er også å finne på www.nve.no/kraftledninger.

Denne tillatelsen kan påklages, se opplysninger i konsesjonsdokumentet. Eventuelle klager vil bli sendt Glitre Energi nett til uttalelse før saken legges fram for Olje- og energidepartementet.

Søknaden

Glitre Energi Nett sendte den 31.01.2020 en henvendelse til NVE om behov for en oppdatert anleggskonsesjon for eksisterende anlegg. Bakgrunnen for søknaden er at Glitre Energi Nett har gått gjennom sine konsesjoner og funnet ut at enkelte anlegg de har mangler konsesjon eller at konsesjonen er feil. Dette skyldes bl.a. at enkelte anlegg ble glemt når Glitre Energi Nett (da EB Nett) fikk en fornyet samlekonsesjon for flere av sine anlegg i 2013 (NVE-ref. 201302772-5).

Nedenfor er de ulike anleggene beskrevet, inkludert Glitre Energi Nett sine kommentarer til hvorfor de søker om oppdatert konsesjon for anleggene.

- **132 kV kraftledning Bødalen–Rustad**

Denne kraftledningen var inkludert i den gamle konsesjonen som Glitre Energi Nett søkte om å fornye i 2013, men ble ikke tatt med samlekonsesjonen. De søker derfor om en oppdatert konsesjon for dette. Kraftledningen har følgende spesifikasjoner:

- En ca. 2 km lang kraftledning fra Bødalen til Rustad i Asker kommune, med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt FeAl 3x1x240.

- **66 kV kraftledning Tofte–Elbo–Tofte fabrikker**

I forbindelse med fornyelse av konsesjoner i 2013, ble det samtidig søkt om å rive kraftledningen Elbo–Hurum. Denne kraftledningen var en del av en konsesjon som omhandlet både Tofte–Elbo og Elbo–Hurum, og delstrekningen Tofte–Elbo ble ikke inkludert i samlekonsesjonen. Elbo er videre ikke en transformatorstasjon, men en kabelendemast slik at dette ikke er et endepunkt i nettet.

E-post: nve@nve.no, Postboks 5091, Majorstuen, 0301 OSLO, Telefon: 22 95 95 95, Internett: www.nve.no

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

Hovedkontor
Middelthunsgate 29
Postboks 5091, Majorstuen
0301 OSLO

Region Midt-Norge
Abels gate 9
7030 TRONDHEIM

Region Nord
Kongens gate 52-54
Capitolgården
8514 NARVIK

Region Sør
Anton Jenssensgate 7
Postboks 2124
3103 TØNSBERG

Region Vest
Naustdalsvegen. 1B
6800 FØRDE

Region Øst
Vangsveien 73
Postboks 4223
2307 HAMAR

Ledningen forsetter videre som jordkabel til Tofte fabrikker. NVE har ryddet opp, sånn at hele ledningen Tofte-Elbo-Tofte Fabrikker er i det samme konsesjonsdokumentet.

- **Gravenfoss transformatorstasjon**

Eksisterende anleggskonsesjon for Gravenfoss er samlekonsesjonen fra 2013, og her er det spesifisert en transformator med ytelse 20 MVA og omsetning 66/22 kV. I 2016 skjedde det en feil på en transformator, og det ble gjennomført en delvis rehabilitering av stasjonen. Transformatoren ble skiftet ut, og det ble satt inn en 30 MVA transformator, uten at dette ble søkt om. Glitre Energi Nett søker om ny konsesjon for Gravenfoss, med en transformator med ytelse 30 MVA og omsetning 66/22 kV.

- **Tyristrand transformatorstasjon**

Tyristrand transformatorstasjon var inkludert i den gamle konsesjonen som Glitre Energi Nett søkte om å fornye i 2013, men er glemt i samlekonsesjonen. De søker derfor om en oppdatert konsesjon for dette. Tyristrand transformatorstasjon består av følgende anlegg:

- En transformator med ytelse 20 MVA og spenning 132/22 kV
- En transformator med ytelse 0,2 MVA og spenning 22/0,24 kV

- **Setersberg transformatorstasjon**

I forbindelse med fornyelse av konsesjoner i 2013 ble Setersberg transformatorstasjon utelatt fra samlekonsesjonen. Dette skyldes en misforståelse hos Glitre Energi Nett, som opplyste om at transformatorstasjonen allerede hadde fått oppdatert anleggskonsesjon. Det viser seg imidlertid at det i stedet hadde blitt gitt en konsesjon for en utvidelse av stasjonen, og ikke til hele stasjonen. Konsesjonen for resten av anleggene på stasjonen har derfor utløpt. I tillegg fikk Glitre Energi Nett høsten 2019 et havari på en av 66 kV transformatorene i stasjonen. Dette innebærer at det i løpet av sommeren 2020 vil være nødvendig å skifte ut denne med en nyinnkjøpt 40 MVA transformator. For å rydde opp søker Glitre Energi Nett om at alle anlegg i stasjonen samles i en felles konsesjon. Stasjonen består av følgende anlegg:

- En transformator med ytelse 50 MVA og omsetning 132/66 kV
- En transformator med ytelse 40 MVA og omsetning 66/22 kV
- En transformator med ytelse 20 MVA og omsetning 66/22 kV
- En transformator med omsetning 22/0,24 kV
- Bryterfelt
- Nødvendige høyspenningsanlegg

- **Anlegg solgt til Statnett i 2014**

Glitre Energi Nett kjøpte i 2012 flere anlegg fra Statnett, og konsesjonene ble oppdatert. Imidlertid ble det i 2014 foretatt et tilbakesalg av enkelte anlegg. Glitre Energi Nett søker derfor om at følgende anlegg bortfaller fra eksisterende anleggskonsesjon:

- 2 bryterfelt i Flesaker transformatorstasjon
- 2 bryterfelt i Sylling transformatorstasjon
- 1 bryterfelt i Hadeland transformatorstasjon

- 1 bryterfelt i Ringerike transformatorstasjon
- 1 bryterfelt i Nes transformatorstasjon

Dersom tilfellet er at også Statnett må oppdatere sine konsesjoner, ber vi Glitre Energi Nett om å gå i dialog med Statnett om dette. NVE vil også sende dette brevet i kopi til Statnett.

For øyeblikket er bryterfeltene i de overnevnte transformatorstasjonene i ett konsesjonsdokument, mens andre anlegg Glitre Energi Nett har i de samme stasjonene er i andre konsesjonsdokumenter. NVE mener det er ryddigst at alle anlegg Glitre Energi Nett har i samme transformatorstasjoner er samlet i samme konsesjon. Vi vil derfor samle alle anlegg i de overnevnte stasjonene i den oppdaterte samlekonsesjonen som gis i dag.

NVEs vurdering

NVE konstaterer at flere av manglene skyldes feil ved tidligere fornyelse av konsesjon. Enkelte av tilfellene skyldes at Glitre Energi Nett har solgt anlegg eller skiftet ut anlegg i transformatorstasjoner uten å søke konsesjon for dette.

Vi vil oppdatere og samle alle anleggene i en fornyet konsesjon. Vi presiserer at anlegg ikke kan bygges eller driftes uten konsesjon. Vi forutsetter at Glitre Energi Nett bedrer egne rutiner, og ikke bygger nye anlegg uten at det er gitt tillatelse til det.

For enkelhets skyld vil vi sette varigheten på den nye samlekonsesjonen lik som Glitre Energi Netts eksisterende samlekonsesjon. Vi minner om kravet i energilovforskriften § 3-5 om at konsesjonæren plikter å til enhver tid holde anlegg i tilfredsstillende driftssikker stand.

Orientering av grunneiere/rettighetshavere og naboer

NVE ber om at grunneiere blir orientert om fornyelsen av anleggskonsesjonene. NVE ber om en bekreftelse på at orienteringen er sendt ut, med opplysning om dato for utsendelsen.

Orientering av systemansvarlig

NVE viser til forskrift om systemansvaret i kraftforsyningen. Konsesjonæren plikter å informere systemansvarlig i tråd med kravene i gjeldende forskrift. Nye anlegg eller endringer i eksisterende anlegg kan ikke idriftsettes uten etter vedtak fra systemansvarlig. Plikten til å informere systemansvarlig gjelder også ved senere endringer av anlegget som ikke utløser behovet for ny anleggskonsesjon.

Med hilsen

Lisa Vedeld Hammer
seksjonssjef

Anine Mølmen Andresen
rådgiver

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

Vedlegg: Anleggskonsesjon



Kopi til:

Asker kommune
GLITRE ENERGI NETT AS v/Trond Eriksen
Kongsberg kommune
Lier kommune
Lunner kommune
Modum kommune
NESBYEN KOMMUNE
Ringerike kommune
Statnett SF
Øvre Eiker kommune



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Glitre Energi Nett AS

Organisasjonsnummer: 981 915 550

Dato: 27.08.2020

Varighet: 09.09.2043

Ref.: 202003739-3

Kommuner: Asker, Kongsberg, Lier, Lunner, Modum, Nesbyen, Ringerike, Øvre Eiker

Fylke: Viken

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. juni 2016, gir Norges vassdrags- og energidirektorat under henvisning til søknad av 31.01.2020 og vedlagte brev *Oversendelse av fornyet anleggskonsesjon* av i dag, anleggskonsesjon til Glitre Energi Nett AS.

Anleggskonsesjonen gir rett til å fortsatt drive følgende elektriske anlegg:

Kraftledninger

1. En ca. 2 km lang 132 kV kraftledning fra Bødalen til Rustad i Asker kommune, med minimum strømføringssevne tilsvarende tverrsnitt FeAl 3x1x240.
2. En ca. 0,9 km lang kraftledning Tofte-Elbo-Tofte fabrikker i Asker kommune med følgende delstrekninger:
 - En ca. 0,5 km lang 66 kV kraftledning fra Tofte til kabelendemast ved Elbo med minimum strømføringssevne tilsvarende tverrsnitt FeAl 95 22/7
 - En 0,4 km lang 66 kV jordkabel fra kabelendemast ved Elbo og til Tofte fabrikker, med minimum strømføringssevne tilsvarende tverrsnitt TSLE AL 3x1x630

Transformatorstasjoner

3. Gravenfoss transformatorstasjon i Kongsberg kommune med:
 - En transformator med ytelse 30 MVA og omsetning 66/22 kV
 - 2 stk. 66 kV bryterfelt
 - Nødvendig høyspenningsanlegg
4. Tyrstrand transformatorstasjon i Ringerike kommune med:
 - En transformator med ytelse 20 MVA og omsetning 132/22 kV
 - 4 stk. 132 kV bryterfelt
 - 13 stk. 22 kV bryterfelt
 - Nødvendige høyspenningsanlegg
5. Setersberg transformatorstasjon i Modum med:
 - En transformator med ytelse 50 MVA og omsetning 132/66 kV
 - En transformator med ytelse 30 MVA og omsetning 66/22 kV
 - En transformator med ytelse 20 MVA og omsetning 66/22 kV
 - Ett 132 kV bryterfelt

- 5 stk. 66 kV bryterfelt
 - 8 stk. 22 kV bryterfelt
 - Nødvendige høyspenningsanlegg
6. Flesaker transformatorstasjon i Øvre Eiker kommune med:
- To transformatorer, hver med ytelse 80 MVA og omsetning 132/66 kV
 - 8 stk. 132 kV bryterfelt
 - 6 stk. 66 kV bryterfelt
 - Nødvendige høyspenningsanlegg
7. Hadeland transformatorstasjon i Lunner kommune med:
- En transformator med ytelse 50 MVA og omsetning 132/22 kV
 - 5 stk. 132 kV bryterfelt
 - 13 stk. 22 kV bryterfelt
 - Nødvendige høyspenningsanlegg
8. Anlegg i Ringerike transformatorstasjon i Ringerike kommune:
- 6 stk. 132 kV bryterfelt
 - Nødvendige høyspenningsanlegg
9. Nes transformatorstasjon i Nesbyen kommune med:
- En transformator med ytelse 50 MVA og omsetning 132/66 kV
 - 2 stk. 132 kV bryterfelt
 - Ett 66 kV bryterfelt
 - Nødvendige høyspenningsanlegg
10. Anlegg i Sylling transformatorstasjon i Lier kommune:
- 2 stk. 132 kV bryterfelt
 - Nødvendige høyspenningsanlegg

Oversiktskart over anleggene er vedlagt denne konsesjonen.

Følgende anleggskonsesjoner bortfaller herved:

Anleggskonsesjon meddelt Buskerud Nett AS 08.02.2001, NVE-ref. 200101141-2.

Punkt 4 og 26 i konsesjon meddelt EB Nett AS 13.09.2013, NVE-ref. 201302772-5.

Kulepunkt 5 i konsesjon meddelt Buskerud Kraftnett AS 05.12.2001, NVE-ref. 200101866-11.

Anleggskonsesjon meddelt EB Nett AS 18.07.2012, NVE-ref. 201204467-2.

Anleggskonsesjon meddelt EB Nett AS 15.09.2010, NVE-ref. 201004464-3.

Punktet om Hadeland transformtorstasjon i anleggskonsesjon meddelt Glitre Energi Nett AS 26.08.2016, NVE-ref. 201604137-2.

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 09.09.2043.

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. 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.

4. 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.

5. Endring av konsesjon

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

6. 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.

7. 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.



Klageadgang

Denne avgjørelsen 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
direktør

Lisa Vedeld Hammer
seksjonssjef

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

Vedlegg 1 - Oversiktskart

