

Adresseinformasjon fylles inn ved ekspedering. Se mottakerliste nedenfor.

Vår dato: 22.12.2017

Vår ref.: 201708685-7

Arkiv: 611

Deres dato:

Deres ref.:

Saksbehandler:

Martin Windju

22959490/mwi@nve.no

Overføring av konsesjoner for transmisjonsanlegg fra BKK Nett AS til Statnett SF - Oversendelse av tillatelser

Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) gir Statnett SF konsesjon for å overta transmisjonsanlegg fra BKK Nett AS fra 1.1.2018.

I søknad datert 27.10.2017 informeres det om at BKK Nett AS og Statnett SF har inngått avtale om overdragelse av anlegg fra BKK Nett til Statnett. Statnett ble 26.4.2016 gitt konsesjon for å overta anlegg fra BKK Nett som på det tidspunktet ble klassifisert som transmisjonsanlegg. Det søkes nå om overføring av konsesjonene for stasjoner og ledninger tilknyttet Fana – Kollsnes – Lindås (Mongstad). Disse anleggene inngår i dag i regionalnettet, men det er i søknaden lagt til grunn at de fra 1.1.2018 vil bli definert som transmisjonsnett. Det er sendt egen søknad til NVE om omdefinering av anleggene.

BKK Nett ble i 2017 gitt anleggskonsesjon for blant annet omlegging av 300 kV Fana – Litlesotra og utskifting av reaktor i Litlesotra transformatorstasjon. Av hensyn til fremdriften i prosjektet vil BKK Nett beholde konsesjonene for anleggene som skal bygges eller bygges om. De av anleggene som vil inngå i transmisjonsnettet vil bli søkt overført til Statnett når de er satt i ordinær drift.

Det er planlagt at BKK Nett AS vil fortsette å drive anleggene inntil videre, og at driftsansvaret vil overføres til Statnett gradvis. Det er inngått en egen avtale mellom partene om drift, vedlikehold og beredskap for de aktuelle anleggene i overgangsperioden. Formålet med denne avtalen er å sikre at Statnetts operative driftsansvar fases inn frem til Statnett har bygget opp en robust organisasjon som kan ta over ansvaret.

Vurderingsgrunnlag

Forholdet rundt eierskap og drift av energianlegg er omtalt i Ot.prp nr. 62 (2008-2009) punkt 4.2.1.2:

«Konsesjon etter disse bestemmelsene gis som hovedregel til ett selskap som både skal eie og drive anlegget. Det er vanlig i kraftforsyningen at den som eier et elektrisk anlegg, også innehar konsesjonen og driver anlegget. Det er langvarig praksis fra konsesjonsmyndighetene for at konsesjon til elektriske anlegg og til fjernvarmeanlegg kun gis til ett selskap.»

E-post: nve@nve.no, Postboks 5091, Majorstuen, 0301 OSLO, Telefon: 09575, 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 14-18
8514 NARVIK

Region Sør

Anton Jenssensgate 7
Postboks 2124
3103 TØNSBERG

Region Vest

Naustdalsvegen. 1B
6800 FØRDE

Region Øst

Vangsvæien 73
Postboks 4223
2307 HAMAR

«I de tilfellene hvor eierskap og drift er skilt, skal konsesjoner etter energiloven §§ 3-1, 3-2 og 5-1 innehas av det selskapet som står for driften av anleggene. Selskapet som står for driften må gjennom avtaler med eier sikres full kontroll med anleggene.»

NVEs vurdering og konklusjon

Statnett har inngått avtale med BKK Nett om å overta eierskapet til anlegg fra 1.1.2018, men BKK Nett vil stå for den faktiske driften av anleggene inntil videre. I overgangsperioden vil derfor eierskap og drift av anleggene være tillagt to forskjellige selskaper. Lovforarbeidene legger til grunn at det i slike tilfeller er det driftsansvarlig selskap som skal være konsesjonær.

Det vises til vurderinger i forbindelse med overføring av anlegg mellom BKK Nett og Statnett i 2016 (NVE ref. 201601318). Her ble det vurdert at selv om BKK Nett vil stå for den faktiske driften og inneha driftsledelsen ved anleggene, vil Statnett ha ansvaret for driften av anleggene i overgangsperioden. Løsningene vil være tilsvarende for anleggene som nå søkes overført. NVE gir på dette grunnlaget anleggskonsesjon til Statnett for de omsøkte anleggene. Av hensyn til avtalen mellom partene gjelder anleggskonsesjonene fra 1.1.2018.

Det er gis samtidig oppdatert anleggskonsesjon til BKK Nett for de resterende anleggene de vil drive i Litlesotra og Kollsnes transformatorstasjoner. Litlesotra transformatorstasjon er fysisk delt i en regionalnettstasjon og en transmisjonsnettstasjon. Disse er i konsesjonene angitt som to separate stasjoner. Regionalnettstasjonen befinner seg innenfor området BKK Nett har utvidet områdekonsesjon for, og er derfor spesifisert etter standarden NVE har for disse stasjonene.

Klageadgang

Denne avgjørelsen kan påklages til Olje- og energidepartementet av parter i saken og andre med rettslig klageinteresse. På grunn av juleferie gis utvidet frist for klage inntil 23. januar 2018. 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.

Med hilsen

Siv Sannem Inderberg
seksjonssjef

Martin Windju
seniorrådgiver

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

Vedlegg: Anleggskonsesjon gitt Statnett SF
Anleggskonsesjon gitt BKK Nett AS



Kopi til:

Austrheim kommune

BERGEN KOMMUNE

BKK NETT AS

BKK NETT AS v/Margrethe Volden Slinde

BKK NETT AS v/Øystein Randal Berge

Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap (DSB) - Region Vest

Fjell kommune

Fylkesmannen i Hordaland

Hordaland fylkeskommune

Lindås kommune

Radøy kommune

Øygarden kommune



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Statnett SF

Organisasjonsnummer: 962 986 633

Dato: 01.01.2018

Varighet: 01.01.2048

Ref.: 201708685-3

Kommune: Austrheim, Bergen, Fjell, Lindås, Radøy, Øygarden

Fylke: Hordaland

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 27.10.2017 anleggskonsesjon til Statnett SF.

Anleggskonsesjonen gir rett til å drive følgende elektriske anlegg:

1. 300 (420) kV Kollsnes – Lindås (Mongstad), Austrheim, Lindås, Radøy, Øygarden kommuner

En ca. 40 km lang kraftledning fra Kollsnes transformatorstasjon til Lindås transformatorstasjon, med nominell spenning 300 (420) kV, bestående av:

- En ca. 2,5 km lang luftledning fra Kollsnes transformatorstasjon til Ljøsøysundet i Øygarden.
- En ca. 18 km lang sjøkabel fra Ljøsøysundet i Øygarden til kabelendemast innenfor Kuvågen i Radøy
- En ca. 6,3 km lang luftledning fra kabelendemast ved Kuvågen til kabelendemast ved Saltviki i Radøy
- En ca. 10 km lang sjøkabel fra Saltviki i Radøy til Mjåsundet i Lindås
- En ca. 3,2 km lang luftledning fra Mjåsundet til Lindås transformatorstasjon i Lindås

Strekningene med luftledning er utført med:

- Strømførende liner med tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende $1 \times 3 \times 2$ FeAl 481 (duplex Parrot) i mattet utførelse
- To toppliner med tverrsnitt FeAl 53 (Gondul) eller tilsvarende med optiske fibre, i mattet utførelse
- Portalmaster i stål og isolatorer i ufarget glass

Strekningene med sjøkabel er utført med tverrsnitt (minimum tilsvarende) TKZA $1 \times 3 \times 1$ 1200 mm² Cu.

Kraftledningen skal inntil videre drives med 300 kV spenning. Konsesjonæren plikter, før idriftsettelse av anlegget for 420 kV spenning, å sende melding om dette til NVE.

2. 300 kV Kollsnes – Litlesotra, Fjell og Øygarden kommuner

En ca. 35,8 km lang kraftledning fra Kollsnes transformatorstasjon til Litlesotra transformatorstasjon, med nominell spenning 300 kV, bestående av:

- En ca. 1,5 km lang luftledning fra Kollsnes transformatorstasjon til N. Blomøy, med tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1$ FeA 770 og to toppliner (1xSkylite F 667-378-0812 og FeAl 53 Gondul).

- En ca. 15,1 km lang jordkabel fra N. Blomøy til Solsvik, med tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1$ 1000 mm² Cu
- En ca. 19,2 km lang luftledning fra Solsvik til Litlesotra transformatorstasjon, med tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1$ FeAl 770 og to toppliner (1xFibral 182C30 og FeAl 53 Gondul).
- Muffehus på N. Blomøy og Solsvik.

3. 300 kV Fana – Breivik, Bergen og Fjell kommuner

En ca. 15 km lang luftledning fra Fana transformatorstasjon til mast 41 ved Breivik transformatorstasjon, med nominell spenning 300 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende $1 \times 3 \times 2$ FeAl nr. 329. Ved Hetlevikåsen i Loddefjord er to spenn bygget med en ekstra fase. Ledningen er bygget med fagverksmaster av stål og to toppliner (2xFeAl 53 Skogul).

4. 300 kV Breivik – Litlesotra, Bergen og Fjell kommuner

En ca. 3,5 km lang luftledning fra mast 41 ved Breivik transformatorstasjon til Litlesotra transformatorstasjon, med nominell spenning 300 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1$ FeAl 700, og en toppline FeAl 53 Gondul.

5. Fana transformatorstasjon, Bergen kommune

- En transformator med ytelse 250 MVA og omsetning 300/132/22 kV.
- To stk. transformatorer hver med ytelse 200 MVA og omsetning 300/132/17 kV.
- 300 kV utendørs koblingsanlegg med seks bryterfelt
- 132 kV utendørs koblingsanlegg med tre bryterfelt
- Bygningsmasse bestående av kontrollhus med tre etasjer og grunnflate ca. 329 m², hus for koblingsanlegg til kondensatorbatterier i en etasje og grunnflate ca. 95 m² og utendørs transformatorceller til tre transformatorer.
- Nødvendig høyspenningsanlegg

6. Kollsnes transformatorstasjon, Øygarden kommune

- En shuntreaktor med nominell spenning 420 kV (driftes på 300 kV) og ytelse 200 MVA
- 300 kV GIS bryteranlegg med fire bryterfelt og samleskinne
- Nødvendig høyspenningsanlegg

7. Litlesotra transformatorstasjon (transmisjonsnettsstasjonen), Fjell kommune

- En transformator med ytelse 160 MVA og omsetning 300/132/17 kV
- Utendørs 300 kV koblingsanlegg med fire bryterfelt
- Nødvendig høyspenningsanlegg
- Bygningsmasse bestående av kontrollhus med grunnflate 295 m² og to transformatorceller med samlet grunnflate ca. 340 m²

8. Litlesotra transformatorstasjon (regionalnettsstasjonen), Fjell kommune

- Utendørs 132 kV koblingsanlegg med ett bryterfelt
- Nødvendig høyspenningsanlegg

9. Lindås transformatorstasjon, Lindås kommune

- En transformator med omsetning 300 (420)/132 kV og ytelse 300 MVA
- En reaktor med ytelse 200 MVA og nominell spenning 420 kV
- 420 kV utendørs bryteranlegg med fire bryterfelt (drives på 300 kV inntil videre)
- 132 kV utendørs bryteranlegg med ett bryterfelt
- Nødvendig høyspenningsanlegg

Bortfalte konsesjoner

Punkt 1: Punkt 1 i anleggskonsesjon gitt BKK Nett 19.11.2013, ref. NVE 200701300-302, bortfaller herved.

Punkt 2: Punkt 51 i anleggskonsesjon gitt BKK Nett AS 15.6.2016, ref. NVE 201503893-2, bortfaller herved.

Punkt 3: Punkt 5 i anleggskonsesjon gitt BKK Nett AS 17.10.2017, ref. NVE 201505469-53, bortfaller herved.

Punkt 4: «300 kV luftledning mellom mast 41 ved Breivik transformatorstasjon og Litlesotra transformatorstasjon» bortfaller fra vilkår 12 i anleggskonsesjon gitt BKK Nett AS 17.10.2015, ref. NVE 201505469-53.

Punkt 5: Punkt 4 i anleggskonsesjon gitt Statnett SF 26.4.2016, ref. NVE 201601318-7, bortfaller herved.

Punkt 6: Anleggskonsesjon gitt BKK Nett AS 19.11.2013, ref. NVE 200701300-303 bortfaller (sammen med konsesjon gitt BKK Nett for deler av samme anlegg, ref. 201710074-1).

Punkt 7: Punkt 7 i anleggskonsesjon gitt BKK Nett AS 17.10.2017, ref. NVE 201505469-53 bortfaller herved (sammen med konsesjon gitt BKK Nett for deler av samme anlegg, ref. 201710074-1).

Punkt 8: Punkt 8 i anleggskonsesjon gitt BKK Nett AS 17.10.2017, ref. NVE 201505469-53 bortfaller herved (sammen med konsesjon gitt BKK Nett for deler av samme anlegg, ref. 201710074-1).

Punkt 9: Konsesjon gitt BKK Nett 26.1.2017, ref. NVE 200806673-282, bortfaller herved.

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 1.1.2048.

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.

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

8. Trasérydding – gjelder punkt 1

For å dempe direkte innsyn i kraftledningstraseen og ivareta hensynet til naturmangfoldet skal skogrydding begrenses så langt det vurderes som hensiktsmessig. Gjensetting av vegetasjon bør prioriteres på de strekninger hvor traseen krysser prioriterte naturtyper, der det er gjennomført kamuflerende tiltak på anlegget og i krysningpunkter med vei og merkede turstier.

9. Fjerning av anlegg – gjelder punkt 4

300 kV Breivik – Litlesotra skal fjernes senest innen ett år etter idriftsettelse av ny 420 kV Breivik – Litlesotra.

Klageadgang

Denne avgjørelsen kan påklages til Olje- og energidepartementet av parter i saken og andre med rettslig klageinteresse. På grunn av juleferie gis utvidet frist for klage inntil 23. januar 2018. 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.



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

BKK Nett AS

Organisasjonsnummer: 976944801

Dato: 01.01.2018

Varighet: 17.10.2046

Ref.: 201710074-1

Kommune: Fjell og Øygarden

Fylke: Hordaland

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 27.10.2017 anleggskonsesjon til BKK Nett AS.

Anleggskonsesjonen gir rett til å fortsatt drive følgende elektriske anlegg:

1. Litesotra transformatorstasjon (regionalnettstasjonen), Fjell kommune

- Transformatorer med øvre omsetningsnivå 132 kV
- Nødvendig høyspenningsanlegg
- Bygningsmasse bestående av kontrollhus med grunnflate 215 m², og tre transformatorceller med samlet grunnflate ca. 214 m²

2. Kollsnes transformatorstasjon, Øygarden kommune

- To transformatorer, hver med ytelse 250 MVA og omsetning 300/132/22 kV
- 300 kV bryteranlegg med fire bryterfelt
- Nødvendig høyspenningsanlegg

Bortfalte konsesjoner

Anleggskonsesjon gitt BKK Nett AS 19.11.2013, ref. NVE 200701300-303 bortfaller (sammen med konsesjon gitt Statnett for deler av samme anlegg, ref. 201708685-3).

Punkt 7 i anleggskonsesjon gitt BKK Nett AS 17.10.2017, ref. NVE 201505469-53 bortfaller herved (sammen med konsesjon gitt Statnett for deler av samme anlegg, ref. 201708685-3).

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 17.10.2046.

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.

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

Klageadgang

Denne avgjørelsen kan påklages til Olje- og energidepartementet av parter i saken og andre med rettslig klageinteresse. På grunn av juleferie gis utvidet frist for klage inntil 23. januar 2018. 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.