



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Mørenett AS

Organisasjonsnummer: 912 631 532

Dato: 08.04.2016

Varighet: 01.01.2046

Ref: 201507185-10

Kommune: Haram, Hareid, Herøy, Norddal, Sandøy, Skodje, Stordal, Stranda, Sykkylven, Ulstein, Vanylven, Vestnes, Volda, Ørskog, Ørsta, Ålesund

Fylke: Møre og Romsdal

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 søknad av 23.11.2015 anleggskonsesjon til

Mørenett AS

Anleggskonsesjonen gir rett til å bygge og drive følgende elektriske anlegg:

Transformatorstasjoner

1. Bondal transformatorstasjon, Ørsta kommune

En transformator med ytelse 7 MVA og omsetning 66/22 kV

Nødvendige høyspenningsanlegg

2. Giskemo transformatorstasjon, Ørskog kommune

To transformatorstasjoner hver med ytelse 20 MVA og omsetning 132/22 kV

Nødvendig høyspenningsanlegg

3. Haugen transformatorstasjon, Ørsta kommune

En transformator med ytelse 50 MVA og omsetning 132/66/22 kV

Nødvendige høyspenningsanlegg

4. Holen transformatorstasjon, Ålesund kommune

To transformatorer hver med ytelse 50 MVA og omsetning 132/22 kV

Nødvendig høyspenningsanlegg

5. Håheim transformatorstasjon, Ulstein kommune

En transformator med ytelse 63 MVA og omsetning 132/66/22 kV

Nødvendige høyspenningsanlegg

6. Kjelbotn transformatorstasjon, Vestnes kommune

To transformatorer hver med ytelse 31,5 MVA og omsetning 132/22 kV

Nødvendige høyspenningsanlegg

7. Rjånes transformatorstasjon, Ørsta kommune

En transformator med ytelse 12 MVA og omsetning 66/22 kV

Nødvendige høyspenningsanlegg

8. Stranda transformatorstasjon, Stranda kommune

En transformator med ytelse 25 MVA og omsetning 132/22 kV

Nødvendige høyspenningsanlegg

9. Sykkylven transformatorstasjon, Sykkylven kommune

To transformatorer hver med ytelse 30 MVA og omsetning 132/22 kV

Nødvendige høyspenningsanlegg

10. Tafjord transformatorstasjon, Norddal kommune

En transformator (T1) med ytelse 25 MVA og omsetning 132/22 kV

En transformator (T2) med ytelse 16 MVA og omsetning 22/7 kV

Nødvendige høyspenningsanlegg

11. Tafjord 1 kraftstasjon, Norddal kommune

En transformator (T1) med ytelse 27 MVA og omsetning 132/7 kV

Nødvendige høyspenningsanlegg

12. Tafjord 4 kraftstasjon, Norddal kommune

Fem bryterfelt med nominell spenning 132 kV

Nødvendige høyspenningsanlegg

13. Tussa kraftverk, Ørsta kommune

En transformator med ytelse 25 MVA og omsetning 66/22 kV

Nødvendige høyspenningsanlegg

14. Vikebygd transformatorstasjon, Volda kommune

En transformator med ytelse 8 MVA og omsetning 66/11 kV

Nødvendige høyspenningsanlegg

15. Volda transformatorstasjon (Halkjelsvik), Volda kommune

En transformator med ytelse 40 MVA og omsetning 66/22/11 kV

En transformator med ytelse 20 MVA og omsetning 66/11 kV

Nødvendige høyspenningsanlegg

16. Ørsta transformatorstasjon, Ørsta kommune

To transformatorer hver med ytelse 25 MVA og omsetning 66/22 kV

Nødvendige høyspenningsanlegg

17. Åheim transformatorstasjon, Vanylven kommune

En transformator med ytelse 15 MVA og omsetning 66/22 kV

Nødvendige høyspenningsanlegg

18. Åmela transformatorstasjon, Volda kommune

En transformator med ytelse 25 MVA og omsetning 66/22 kV

Nødvendige høyspenningsanlegg

19. (Gamle) Nørve transformatorstasjon, Ålesund kommune (se vilkår 1)

To transformatorer hver med ytelse 30 MVA og omsetning 132/22 kV

En transformator med ytelse 35 MVA om omsetning 132 /11 kV

En transformator med ytelse 40 MVA om omsetning 132/11 kV

Nødvendig høyspenningsanlegg

20. (Gamle) Ryste transformatorstasjon, Ørsta kommune (se vilkår 1)

En transformator med ytelse 25 MVA og omsetning 132/22 kV

Nødvendige høyspenningsanlegg

132 kV kraftledninger

21. En ca. 10,8 km lang kraftledning fra Håheim transformatorstasjon i Ulstein kommune til Hareidseidet i Hareid kommune med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1$ FeAl nr. 150 og utført med tremaster.
22. En ca. 19,6 km lang kraftledning fra Stranda transformatorstasjon i Stranda kommune til Sykkylven transformatorstasjon i Sykkylven kommune med nominell spenning 132 kV, tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1$ FeAl nr. 120 og utført med tremaster.
23. En ca. 0,7 km lang jordkabel fra Tafjord 4 kraftstasjon til Tafjord 1 kraftstasjon, med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1$ 300 mm² Al.
24. En ca. 0,7 km lang kraftledning fra Tafjord 4 kraftstasjon til Tafjord transformatorstasjon med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1$ FeAl nr. 95.
25. En ca. 47,6 km lang luftledning fra Tafjord 4 kraftstasjon i Norddal kommune til Giskemo transformatorstasjon i Ørskog kommune (Lingestrandleddningen) med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende $2 \times 3 \times 1$ FeAl nr. 95 og utført med tårnmast i stål. På en ca. 1 km lang strekning ved Syltefjellet i Norddal kommune er ledningen bygget med komposittisolatorer og én topline.
26. En ca. 43,8 km lang kraftledning fra Tafjord 4 kraftstasjon i Norddal kommune til Giskemo transformatorstasjon i Ørskog kommune (Lingeåsledningen) med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende $2 \times 3 \times 1$ FeAl nr. 185. Ledningen er bygget med tårnmast i stål, men fra Syltefjellet til Røyset er ledningen bygget med komposittisolatorer og én topline.
27. En ca. 28,6 km lang kraftledning fra Giskemo transformatorstasjon i Ørskog kommune til Holen transformatorstasjon i Ålesund kommune med nominell spenning 132 kV bestående av:
 - En ca. 28,5 km lang luftledning med tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende $2 \times 3 \times 1$ FeAl nr. 95. ledningen er bygget med tårnmast i stål.
 - En ca. 0,1 km lang jordkabelinnføring til Holen transformatorstasjon med tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende $2 \times 3 \times 1$ 1200 mm² Al.
28. En ca. 35 km lang kraftledning fra Giskemo transformatorstasjon i Ørskog kommune til Alvestad transformatorstasjon i Haram kommune med nominell spenning 132, bestående av:

- En ca. 3,0 km lang luftledning fra Giskemo transformatorstasjon til Landedalen med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1$ FeAl nr. 150. Ledningen er bygget med stålmaster.
 - En ca. 32 km lang luftledning fra Landedalen til Alvestad transformatorstasjon med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1$ AAL 150. Ledningen er bygget med tremaster.
29. En ca. 20 km lang kraftledning fra Giskemo transformatorstasjon i Ørskog kommune til Kjelbotn transformatorstasjon i Vestnes kommune med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1$ FeAl nr. 240.
30. En ca. 9 km lang kraftledning fra Kjelbotn transformatorstasjon til Tresfjord med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1$ FeAl nr. 240. Hele ledningen befinner seg i Vestnes kommune.
31. En ca. 17,1 km lang kraftledning fra Alvestad transformatorstasjon i Haram kommune til Nørve transformatorstasjon i Ålesund kommune med nominell spenning 132 kV, bestående av:
- En ca. 9,3 km lang luftledning fra Alvestad transformatorstasjon til Engeset, med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1$ FeAl nr. 150.
 - En ca. 2,0 km lang sjøkabel fra Engeset til Lorgja, med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende $2 \times 3 \times 1$ Cu 185 OKRA.
 - En ca. 3,9 km lang luftledning fra Lorgja til Finvik, med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1$ FeAl nr. 150.
 - En ca. 1,9 km lang sjøkabel fra Finvik til Nørve transformatorstasjon, med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende $2 \times 3 \times 1$ Cu 185 OKRA.
32. En ca. 7,5 km lang kraftledning fra Holen transformatorstasjon til Nørve transformatorstasjon med nominell spenning 132 kV, bestående av:
- En ca. 7,4 km lang luftledning med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende $2 \times 3 \times 1$ FeAl nr. 95.
 - En ca. 0,1 km lang jordkabelinnføring til Nørve transformatorstasjon med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende $2 \times 3 \times 1$ 185 mm² Al OBXP.
- Hele ledningen befinner seg i Ålesund kommune.
33. En ca. 4,9 km lang kraftledning fra Nørve transformatorstasjon til Sentrum transformatorstasjon med nominell spenning 132 kV, bestående av:
- En ca. 3,9 km lang luftledning med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1$ FeAl nr. 150.

- En ca. 1,0 km lang jordkabel med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1 \text{ 630 mm}^2 \text{ Al}$.

Hele ledningen befinner seg i Ålesund kommune.

34. En ca. 25 km lang kraftledning fra Haugen transformatorstasjon i Ørsta kommune til Håheim transformatorstasjon i Ulstein kommune med nominell spenning 132 kV, bestående av:

- En ca. 17,3 km lang luftledning ut fra Haugen transformatorstasjon med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1 \text{ FeAl nr. 150}$.
- En ca. 4,0 km lang sjøkabel med tverrsnitt minimum tilsvarende $1 \times 3 \times 1 \text{ 400 mm}^2 \text{ Al OKRA}$.
- En ca. 3,8 km lang luftledning inn mot Håheim transformatorstasjon med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1 \text{ FeAl nr. 150}$.

Se vilkår 1.

66 kV kraftledninger

35. En ca. 22 km lang kraftledning fra Haugen transformatorstasjon til Bondal transformatorstasjon med nominell spenning 66 kV, bestående av:

- En 0,2 km lang jordkabel ut fra Haugen transformatorstasjon med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1 \text{ 240 mm}^2 \text{ Al}$.
- En ca. 6,0 km lang luftledning fra kabelendemast ved Haugen transformatorstasjon til Bondal transformatorstasjon med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1 \text{ FeAl nr. 95}$.

Del av ledningen Haugen – Tussa linje 1. Hele ledningen befinner seg i Ørsta kommune.

36. En ca. 15,8 km lang luftledning fra Bondal transformatorstasjon til kabelendemast ved Tussa kraftverk med nominell spenning 66 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1 \text{ FeAl nr. 95}$.

Del av ledningen Haugen – Tussa linje 1. Hele ledningen befinner seg i Ørsta kommune.

37. En ca. 22 km lang kraftledning fra Haugen transformatorstasjon til Tussa kraftverk (linje 2) med nominell spenning 66 kV, bestående av:

- En ca. 0,15 km lang jordkabel ut fra Haugen transformatorstasjon med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1 \text{ 240 mm}^2 \text{ Al}$.
- En ca. 13,4 km lang luftledning med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1 \text{ FeAl nr. 95}$.
- En ca. 2,3 km lang jordkabel med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1 \text{ 400 mm}^2 \text{ Al TXSE}$.
- En ca. 6,4 km lang luftledning med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1 \text{ FeAl nr. 95}$.

Hele ledningen befinner seg i Ørsta kommune.

38. En ca. 18,8 km lang kraftledning fra Haugen transformatorstasjon til Rjånes transformatorstasjon med nominell spenning 66 kV, tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1$ FeAl nr. 150 og utført med tremaster. Hele ledningen befinner seg i Ørsta kommune.
39. En ca. 6,2 km lang kraftledning fra Haugen transformatorstasjon i Ørsta kommune til Vikebygd transformatorstasjon i Volda kommune (linje 1), med nominell spenning 66 kV, bestående av:
- En ca. 0,35 km lang jordkabel for innføring til Haugen transformatorstasjon, med tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende TSLE $1 \times 3 \times 1$ 400 mm² Al.
 - En ca. 5,85 km lang luftledning med tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1$ FeAl nr. 120 og utført med tremaster.
40. En ca 6.2 km lang kraftledning fra Haugen transformatorstasjon i Ørsta kommune til Vikebygd transformatorstasjon i Volda kommune (linje 2), med nominell spenning 66 kV, bestående av:
- En ca. 0,35 km jordkabel for innføring til Haugen transformatorstasjon, med tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1$ 400 mm² Al.
 - En ca. 5,85 km lang kraftledning fra Haugen transformatorstasjon til Vikebygd transformatorstasjon med tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1$ FeAl nr. 50, utført med tremaster.
41. En ca. 2,4 km lang jordkabel fra Vikebygd transformatorstasjon til Volda transformatorstasjon med nominell spenning 66 kV, og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1$ 240 mm² Al TXSP. Hele ledningen befinner seg i Volda kommune.
42. En ca. 10,9 km lang kraftledning fra Håheim i Ulstein kommune til Hareidseidet i Hareid kommune med nominell spenning 66 kV, tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1$ FeAl nr. 50 og utført med tremaster.
43. En ca. 3,3 km lang kraftledning med to kurser fra Håheim transformatorstasjon i Ulstein kommune til Djupvik i Herøy kommune, med nominell spenning 66 kV med tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1$ FeAl nr. 95.
44. En ca. 8,2 km lang kraftledning fra avgreiningspunkt Sandvik til Elsebø transformatorstasjon med nominell spenning 66 kV, bestående av:
- En ca. 7,7 km lang luftledning fra Sandvik transformatorstasjon til jordkabelinnføring ved Elsebø med tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1$ FeAl nr. 95.

- En ca. 0,5 km lang jordkabelinnføring til Elsebø med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1$ 400 mm² Al TSLE.

Hele ledningen befinner seg i Herøy kommune.

45. En ca. 21,1 km lang kraftledning fra Åmela transformatorstasjon i Volda kommune til Åheim transformatorstasjon i Vanylven kommune med nominell spenning 66 kV, tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1$ FeAl nr. 95 og utført med tremaster.

46. En ca. 3,6 km lang kraftledning fra avgreining Sporstøl til Ørsta transformatorstasjon, med nominell spenning 66 kV, bestående av:

- En ca. 2,5 km lang luftledning fra Sporstøl til Ose med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1$ FeAl nr. 50.
- En ca. 1,1 km lang luftledning fra Ose til Ørsta transformatorstasjon med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1$ FeAl nr. 95.

Hele ledningen befinner seg i Ørsta kommune. Se vilkår 1.

47. En ca. 6,0 km lang kraftledning fra Haugen transformatorstasjon til Ørsta transformatorstasjon, med nominell spenning 66 kV, tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1$ FeAl nr. 120 og utført med tremaster. Hele ledningen befinner seg i Ørsta kommune. Se vilkår 1.

48. En ca. 1,7 km lang kraftledning fra avgreining Ose til Ryste transformatorstasjon med nominell spenning 66 kV, tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1$ FeAl nr. 70 og utført med tremaster. Hele ledningen befinner seg i Ørsta kommune. Se vilkår 1.

49. En ca. 6 km lang kraftledning fra Rjånes transformatorstasjon i Ørsta kommune til Håheim transformatorstasjon i Ulstein kommune, med nominell spenning 66 kV, bestående av:

- En ca. 3 km lang sjøkabel ut fra Rjånes transformatorstasjon med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende $2 \times 2 \times 1$ OKRA 70 og $1 \times 1 \times 1$ 300 mm² Al TKRA.
- En ca. 3,1 km lang luftledning inn mot Håheim transformatorstasjon med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1$ FeAl nr. 150, utført med tremaster.

Se vilkår 1.

22 kV kraftledninger

50. En ca. 2,8 km lang kraftledning fra Tafjord 1 kraftstasjon til Tafjord 2 kraftstasjon med nominell spenning 22 kV, bestående av:

- En ca. 2,5 km lang kraftledning med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1$ FeAl nr. 95

- En ca. 0,3 km lang jordkabel med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1 \text{ } 150 \text{ mm}^2 \text{ Al}$.

Hele ledningen befinner seg i Norddal kommune.

51. En ca. 5,1 km lang kraftledning fra Tafjord 2 kraftstasjon til Øvre Rødal (mot Tafjord 5 kraftstasjon og Brusebotn) med nominell spenning 22 kV, bestående av:

- En ca. 4,8 km lang luftledning med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1 \text{ FeAl nr. 25}$.
- En ca. 0,3 km lang jordkabel med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1 \text{ } 150 \text{ mm}^2 \text{ Al}$.

Hele ledningen befinner seg i Norddal kommune.

52. En ca. 3,2 km lang kraftledning fra Tafjord 2 kraftstasjon til Jordmyra (mot Tafjord 3 kraftstasjon) med nominell spenning 22 kV, bestående av:

- En ca. 3,0 km lang kraftledning med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1 \text{ FeAl nr. 50}$
- En ca. 0,2 km lang jordkabel med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1 \text{ } 150 \text{ mm}^2 \text{ Al}$.

Hele ledningen befinner seg i Norddal kommune.

53. En ca. 17 km lang kraftledning fra Giskemo transformatorstasjon i Ørskog kommune til Stordal i Stordal kommune, med nominell spenning 22 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1 \text{ FeAl nr. 50}$.

54. En ca. 13,8 km lang kraftledning fra Straumen i Skodje kommune til Giskemo transformatorstasjon i Ørskog kommune, med nominell spenning 22 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1 \text{ FeAl nr. 150}$.

55. En ca. 3,3 km lang kraftledning fra Alvestad transformatorstasjon til Hildre med spenning 22 kV, bestående av:

- En ca. 0,25 km lang jordkabelinnføring til Alvestad transformatorstasjon med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende $2 \times 3 \times 1 \text{ } 240 \text{ mm}^2 \text{ Al}$.
- En ca. 3,1 km lang luftledning fra kabelendemast ved Alvestad transformatorstasjon til Hildre transformatorstasjon med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1 \text{ FeAl nr. 150}$.

Hele ledningen befinner seg i Haram kommune.

56. En ca. 2,5 km lang sjøkabel fra Harøy i Haram kommune til Fjørtoft i Sandøy kommune, med nominell spenning 24 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1$ 95 mm² Cu, TXRE.

Tilhørende en nettstasjon bestående av ABB Magnum 350 m/SF₆-isolerte lastbrytere for ny kabel og bryteravgang mot områdekonsesjonær og nødvendige høyspenningsanlegg.

57. To ca. 3 km lange sjøkabler fra Nogva til Stongnes med spenning nominell spenning 22 kV, tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende $2 \times 3 \times 1$ 50 mm² Cu. Hele ledningen befinner seg i Haram kommune.

58. En ca. 2,3 km lang sjøkabel fra Vågholmane i Haram kommune til Myklebust i Sandøy kommune med spenning 22 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1$ 50 mm² Cu.

Bortfall av tidligere konsesjon

Konsesjon gitt Mørenett AS 4.4.2016, ref NVE 201507185-7.

Konsesjon gitt Mørenett AS 23.12.2013, ref. NVE 201307054-11.

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 1.1.2046.

Punkt 19 gjelder frem til idriftsettelse av ny Nørve transformatorstasjon, anleggskonsesjon gitt 14.12.2015, ref. NVE 201503535-7.

Punktene 20, 46, 47 og 48 gjelder frem til idriftsettelse av ny Ryste transformatorstasjon, anleggskonsesjon gitt 24.04.2014, ref. NVE 201307449-14.

Punktene 34 og 49 gjelder frem til idriftsettelse av nye sjøkabler Eiksund-Berknes og Eiksund-Rjånes, anleggskonsesjon gitt 16.3.2016, ref. NVE201507154-21.

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. Kart og plantegninger

Oversiktskart som viser anleggenes plassering, og plantegninger/kart som viser transformator- og koblingsstasjoners arealavgrensing (eiendomsgrense og stasjonsgjerde) og bygningsmasse skal sendes til NVE innen 3 måneder fra i dag. Disse vil legges som vedlegg til denne anleggskonsesjonen.

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
avdelingsdirektør

Siv Sannem Inderberg
seksjonssjef

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