

Revisionsrapport

Revidert enhet:	Hålogaland Kraft Nett AS (HLKN)
Revisjonsdato:	14.03.2018
Sted:	Harstad
Medvirkende fra revidert enhet:	Rolf Inge Roth, adm. dir HLK Sture Hellesvik, daglig leder HLK Nett Eidar Tøllefsen, beredskapsleder HLK Jan Tegnander, IKT-leder HLK Jim Hugo Henriksen, overingeniør HLK Nett Ove Paulsen, avd. ingeniør HLK Nett Knut Fagerheim, overingeniør HLK Nett Vidar Solbakken, driftsleder HLK Nett Per Helge Sæter, avd. ingeniør HLK Nett
Revisorer fra NVE:	Revisjonsleder Amir Messiha Medrevisor Skule Nilsen Observatør Ann-Kristin Larsen
Seksjon	Seksjonssjef Eldri Naadland Holo, TBB

1 Innledning

1.1 Bakgrunn og formål med revisjonen

Formålet med revisjonen var å kartlegge status for hvordan selskapet oppfyller krav gitt i grunnlaget for revisjonen. Hovedtema for revisjonen var vedlikehold og generell beredskap.

1.2 Revisjonsgrunnlag

I denne revisjonen var revisjonsgrunnlaget følgende:

- LOV 1990-06-29 nr 50: Lov om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energiloven – enl)).
- FOR 1990-12-07 nr 959: Forskrift om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energilovforskriften - enf).
- FOR 2012-12-07 nr 1157: Forskrift om forebyggende sikkerhet og beredskap i energiforsyningen (beredskapsforskriften – bfe)

1.3 Tema for revisjonen

Revisjonen omhandlet følgende tema:

- Rutiner for drift og vedlikehold
- Oppfølging av avvik
- Rutiner og strategi for skogrydding
- Drift og gjenoppretting under ekstraordinære forhold
- Risiko- og sårbarhetsanalyser og beredskapsplaner
- Tilgjengelige beredskapsressurser

- Krisekommunikasjon og sikringstiltak

1.4 Funn

Ett avvik

To anmerkninger

Avvik er: Brudd på krav i regelverk og tillatelser gitt i eller i medhold av energi- og vassdragslovgivningen og annen lovgivning NVE forvalter.

Anmerkning er: påpekning av forhold med forbedringsmuligheter eller et forhold som bør vurderes nærmere av virksomheten, men som ikke er brudd på gitte krav.

1.5 Generelle kommentarer

Revisjonen ble gjennomført som et samlet møte mellom representantene for HLKN og tilsynslaget fra NVE. NVE setter pris på at HLKN var positive og samarbeidsvillige under revisjonen.

HLKN dokumenterer gode rutiner, god vedlikeholdsstrategi og bruker sin erfaring og kompetanse i drift og vedlikehold av nettet. HLKN har på noen områder strengere krav enn REN. Selskapet har en god informasjonsberedskap og øvelses- og sikkerhetskultur. Selskapet har bygget opp en gjennomtenkt personell- og kompetansestrategi og oppfyller alle krav til vedtak om ekstraordinære sambandsmidler.

I forbindelse med revisjonen var NVE på befaring i Heggen transformatorstasjon og deler av 132 kV ledning Medkila-Heggen-Møkkeland.

2 Beskrivelse av avvik

Avvik 1	
Krav	bfe § 6-3 Beskyttelse, avskjerming og tilgangskontroll
Avviket	Selskapets rutiner for å gi ekstern tilgang til driftskontrollsystemet er mangelfulle.
Dokumentasjon	Selskapet opplyser at ABB har åpen fjern tilgang til driftskontrollsystemet og selskapet har mangelfulle rutiner for å kontrollere hvem i ABB som har fjern tilgang til systemet.
Hvordan lukke	Selskapet skal etablere rutiner for å kontrollere ekstern tilgang til driftskontrollsystemet.
Frist for lukking	01.07.2018

3 Beskrivelse av anmerkninger

Nr.	Beskrivelse av anmerkning
1	enf § 3-5 a). Drift, vedlikehold og modernisering Selskapet har mange kortvarige avbrudd med feilårsak ukjent. Selskapet bør etterstrebe å finne årsak til alle feil, også ved kortvarige avbrudd.
2	bfe § 2-7 Øvelser Selskapet har etablert en strategi for øvelser men mangler en øvelsesplan med oversikt over fremtidige øvelser. Spesielt samvirkeøvelser bør fremgå av en flerårig plan som kommuniseres til øvingspartnerne.

