



Revisjonsrapport

Revidert enhet:	Neset Kraft AS
Revisjonsdato:	10.10.2017
Sted:	Kråkholmvegen 22, Eidsvåg
Medvirkende fra revidert enhet:	Knut Arne Vike, daglig leder Arnt Vidar Bruseth, driftsleder Arild Flåhammer, driftsingeniør Bjørn Nauste, overmontør
Revisorer fra NVE:	Revisjonsleder Amir Messiha Medrevisor Lars Andreas Eriksson
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 i henhold til energilovforskriften og beredskapsforskriften, og kontrollere at ROS-analyser, beredskapsplanverk, dokumenterte rutiner og tilgang på ressurser tilfredsstillende kravene.

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).
- FOR 1990-12-07 nr 959: Forskrift om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energilovforskriften).
- FOR 2012-12-07 nr 1157: Forskrift om forebyggende sikkerhet og beredskap i energiforsyningen (beredskapsforskriften).
- Selskapets redegjørelser under revisjonen og dokumentasjon oversendt NVE 12.10.2017.

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
- Informasjonssikkerhet

1.4 Funn

Tre avvik

En anmerking

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

Anmerking 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

Tilsynet ble gjennomført som et samlet møte mellom representanter for Nettet AS og revisjonslaget fra NVE. Innledningsvis ble det gitt korte presentasjoner fra begge parter.

NVE fikk et meget positivt inntrykk av selskapet og det arbeidet som gjennomføres med drift, vedlikehold og beredskap. Selskapet har gode rutiner og systemer og god kontroll på driften av nettet.

En befaring ble foretatt i Syltebø transformatorstasjon, på 22 kV linjerydding og i Langefjord hyttefelt nettstasjon T-1025, T-1075 og LB- 510 Dokkelva.

2 Beskrivelse av avvik

Avvik 1	
Krav	enf § 3-5 a 2) Systemer og rutiner for kontroll av anleggenes tilstand
Avviket	Selskapet har ikke utført tilfredsstillende tilstandskontroll for 132/22 kV transformatoren i Syltebø .
Dokumentasjon	Selskapets regionalnettransformator i Syltebø ble idriftsatt 2011, men selskapet har ennå ikke utført olje- og gassanalyse. Beste praksis og normer tilsier at det skal tas olje- og gassanalyser annet hvert år for transformatorer av denne typen, men hyppigere dersom det oppdages unormale forhold. Videre bør det gjennomføres olje- og gassanalyse tidlig i transformatorens liv for å etablere et utgangspunkt for utviklingstrender.
Hvordan lukke	Selskapet må etablere et program for tilfredsstillende tilstandskontroll som blant annet omfatter egnede olje- og gassanalyser. Programmet skal være startet. Resultatene av olje- og gassanalysen skal innrapporteres til NVEs tilstandsdatabase for transformatorer via Fosweb.
Frist for lukking	01.03.2018

Avvik 2	
Krav	bfe § 2-9 Evaluering



Avviket	Det utarbeides ikke en skriftlig evaluering etter øvelser og hendelser.
Dokumentasjon	Selskapet har etablert rutiner for evaluering etter øvelser og hendelser, men disse gjennomføres ikke konsekvent.
Hvordan lukke	Selskapet skal gå gjennom sine rutiner for evaluering og sikre at disse etterleveres fremtidig. Evalueringer skal sikte til å etablere en konkret beskrivelse av avbøtende tiltak med frist for gjennomføring og ansvarlig person.
Frist for lukking	01.03.2018

Avvik 3	
Krav	bfe § 5-1 Sikringsplikt
Avviket	Sikringstiltak i forbindelse med lynoverspenning er mangelfull.
Dokumentasjon	Det er under befaring observert uhensiktsmessige løsninger vedrørende sikring av anlegg overfor lynoverspenninger. Det er blant annet observert krappe vinkler, bruk av skruklemmer og at avleders tilkobling er skjøtet inn på jordlederen.
Hvordan lukke	Selskapet skal utarbeide en plan for gjennomføring av beskyttelse av anleggene mot lynoverspenninger. Denne skal hensynta relevante anbefalinger vedrørende bruk av overspenningsvern, føringsveier for tilknytning av overspenningsvern og impulsjording med tilstrekkelig lav impulsstand mot jord. Der selskapet avviker fra standarder og normer skal det tydelig fremgå.
Frist for lukking	01.03.2018

3 Beskrivelse av anmerkning

Nr.	Beskrivelse av anmerkning
1	bfe § 2-5 Beredskapsplanlegging Selskapet bør etterstrebe samordning av beredskapsplaner med kommune, f.eks ved å sende planen årlig. Sensitiv informasjon bør legges i eget vedlegg og merkes.

