



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

RØROS ELEKTRISITETSVERK AS
Postboks 305
7361 RØROS

Vår dato: 20.06.2018
Vår ref.: 201709462-6
Arkiv: 447
Deres dato: 30.05.2018
Deres ref.: Lars Hofstad

Saksbehandler:
Øystein Gåserud

Oversendelse av revisjonsrapport – Røros Elektrisitetsverk AS

Vi viser til revisjon av Røros Elektrisitetsverk AS (REV) 12.06.2018 og oversender rapport fra revisjonen. Revisjonen var varslet i brev av 05.03.2018.

Ved revisjonen ble det gitt ett avvik og to anmerkninger. Rapporten beskriver de avvikene og anmerkningene som ble avdekket.

En bekreftelse på at avvikene er lukket innen de tidsfristene som er gitt skal sendes til nve@nve.no.

Frist for å uttale seg til saken er satt til 03.07.2018. Det er særlig viktig at dere korrigerer/supplerer faktiske opplysninger som gjelder saken. Dersom uttalelsen ikke er kommet til NVE innen fristen, vil NVE legge til grunn de opplysninger vi har i saken.

Med hilsen

Eldri Naadland Holo
seksjonssjef

Amir Messiha
sjefingeniør

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

Vedlegg: 1 Revisjonsrapport

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

Revisjonsrapport

Revidert enhet:	Røros Elektrisitetsverk AS
Revisjonsdato:	12.06.2018
Sted:	Osloveien 16 B, Røros
Medvirkende fra revidert enhet:	Lars Hofstad, nettsjef Anders Rønning, adm. dir. Olav Vehusheia, daglig leder produksjon Stian Svendsen, driftsingeniør Tone Følling, Trainee
Revisorer fra NVE:	Revisjonsleder Amir Messiha Medrevisor Øystein Gåserud
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 anmerkinger

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 REV og tilsynslaget fra NVE. NVE setter pris på at REV var positive og samarbeidsvillige under revisjonen.

REV dokumenterer gode rutiner, god vedlikeholdsstrategi og erfaring og kompetanse blir brukt i drift og vedlikehold av nettet. REV har en god og øvelses- og sikkerhetskultur. Selskapet har bygget opp en gjennomtenkt personell- og kompetansestrategi og oppfyller alle krav til vedtak om ekstraordinære sambandsmidler. REV øver på mange relevante hendelser og har etablert en god øvelsesplan.

I forbindelse med revisjonen var NVE på befaring i Røros transformatorstasjon, nettstasjon102 Tidlomoen og Gjøsвикmoen mast arrangement.

2 Beskrivelse av avvik

Avvik 1	
Krav	bfe § 2-9 Evaluering
Avviket	Selskapet evaluering etter hendelser og øvelser er mangelfull.
Dokumentasjon	Selskapet har etablert rutiner for evaluering etter øvelser og hendelser og oppfølging med ansvarlig, tidsfrister og implementering i beredskapsplaner og vurdering av ROS-analyse, men disse følges ikke opp.
Hvordan lukke	Selskapet skal utarbeide evalueringsrapporter og konkretisere tiltakene i oppsummering av evalueringsrapporter etter øvelser og hendelser med tidsfrister og ansvarlig for oppfølging.
Frist for lukking	01.11.2018

3 Beskrivelse av anmerkninger

Nr.	Beskrivelse av anmerkning
1	<p data-bbox="352 468 938 495">enf § 3-5 a). Drift, vedlikehold og modernisering</p> <ul data-bbox="400 521 1461 763" style="list-style-type: none"><li data-bbox="400 521 1461 622">• Selskapet rutiner for registrering av feilårsak bør gjennomgås for å sikre korrekt årsak. Selskapet har mange kortvarige avbrudd med feilårsak «øvrige». Selskapet bør etterstrebe å finne årsak til alle feil, også ved kortvarige avbrudd.<li data-bbox="400 629 1461 696">• Selskapet bør gjennomgå praksis på overspenningsbeskyttelse inklusiv montering av overspenningsavleder, føringer til impulsjord og impulsjordingen.<li data-bbox="400 703 1461 763">• Selskapet bør sikre at alle relevante personer har nødvendig kompetanse på overspenningsbeskyttelse av anleggene.
2	<p data-bbox="352 797 823 824">bfe § 2-4 Risiko- og sårbarhetsanalyser</p> <ul data-bbox="400 851 1461 1059" style="list-style-type: none"><li data-bbox="400 851 1461 913">• Selskapet bør etablere referanser til innsatsplaner som er beskrevet i beredskapsplan der dette er relevant.<li data-bbox="400 920 1461 1059">• Selskapet bør fokusere på de meste sårbare linjer og igangsette tiltak for å redusere sårbarheten, f.eks med tresikre linjer, hyppig toppkontroll, vern, gjennomgang av overspenningsbeskyttelse, transformator-overvåkning, olje-prøver, reserve-komponenter, osv.