



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Adresseinformasjon fylles inn ved ekspedering. Se mottakerliste nedenfor.

Vår dato: 30.04.2018

Vår ref.: 201709203-9

Arkiv: 447

Deres dato:

Deres ref.: Per Bjarne Mosdal

Saksbehandler:

Amir Messiha

98044707 / ame@nve.no

Oversending av revisjonsrapport – Odda Energi AS

Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) viser til revisjon av Odda Energi AS 24.04.2018 og oversender rapport fra revisjonen. Revisjonen var varslet i brev 11.01.2018.

Ved revisjonen ble det gitt seks avvik og fire anmerkninger. Revisjonsrapporten beskriver de avvik som ble avdekket. Bekreftelse på lukking av avvik skal sendes nve@nve.no innen de oppgitte tidsfrister.

Frist for å uttale seg til saken er satt til 16.05.2018. Vi oppfordrer særlig til at faktiske opplysninger som gjelder saken, blir korrigert eller supplert.

Dersom NVE ikke har mottatt noen tilbakemelding innen fristen, er denne revisjonsrapporten å anse som endelig.

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:	Odda Energi AS
Revisjonsdato:	24.04.2018
Sted:	Røldalsvegen 74 B, Odda
Medvirkende fra revidert enhet:	Per Bjarne Mosdal, adm. dir. (beredskapsleder) Jan Tore Pettersen, (beredskapskoordinator) Jan-Erik Haugli, (IKT-sikkerhetskoordinator) Knut Seim, driftsleder Jan Ove Aasen, avd. leder plan John Ohme, avd. leder drift
Revisorer fra NVE:	Amir Messiha, revisjonsleder Skule Nilsen, medrevisor Jonas Amundsen, medrevisor (rasjonerings) Christine Birkeland, medrevisor (rasjonerings)
Seksjon	Seksjonssjef Eldri Naadland Holo, TBB

1 Innledning

1.1 Bakgrunn og formål med revisjonen

Revisjonens formål er å kartlegge status for hvordan selskapet oppfyller krav i henhold til energilovforskriften, beredskapsforskriften og vedtak gitt med hjemmel i rasjoneringsforskriften, herunder å 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-2012-12-07-1157: Forskrift om forebyggende sikkerhet og beredskap i energiforsyningen (beredskapsforskriften).
- FOR 2001-12-17 nr 1421: Forskrift om planlegging og gjennomføring av rekvisisjon av kraft og tvangsmessige leveringsinnskrenkninger ved krafrasjonerings (rasjoneringsforskriften).
- Vedtak av 6.11.2006 «Innhold i planverket for krafrasjonerings – Nytt vedtak».
- Selskapets redegjørelser under revisjonen og dokumentasjon oversendt NVE 16.04.2018.

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
- Planverk for gjennomføring av kraftrasjonering.

1.4 Funn

Seks avvik

Fire anmerkinger

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 representantene for Odda Energi AS og tilsynslaget fra NVE. Innledningsvis ble det gitt korte presentasjoner fra begge parter. Tilsynslaget har et positivt inntrykk av selskapets arbeid. Det fremstår som selskapet har god oversikt over kraftsystemet, har gode lokal kunnskap og arbeider aktivt med modernisering av sine nettanlegg.

2 Beskrivelse av avvik

Avvik 1	
Krav	bfe § 2-4 Risiko og sårbarhetsanalyse
Avviket	Risiko- og sårbarhetsanalysen er mangelfull
Dokumentasjon	<i>Dagens barrierer, foreslåtte tiltak og innsatsplaner henger ikke sammen. Det er ikke vurdert risiko etter at de foreslåtte tiltak er definert/gjennomført. Alle sårbarhet blir ikke identifisert, f.eks. IKT hendelser.</i>
Hvordan lukke	Risiko og sårbarhetsanalysen skal oppdateres slik at det er mulig å identifisere relevant risiko og sårbarhet på anleggsnivå. Videre skal det utarbeides en konkret handlingsplan for gjennomføring av identifiserte avbøtende tiltak. Handlingsplanen skal fastsette en frist for gjennomføring av tiltakene og angi en ansvarlig person. Resultatene av avbøtende tiltak bør vurderes synliggjort i analysen.
Frist for lukking	1.9.2018

Avvik 2	
Krav	bfe § 2-6 Varsling og rapportering
Avviket	Selskapet har ikke utarbeidet rutine for varsling til myndigheten.
Dokumentasjon	<i>Selskapet mangler rutine for varsling til NVE etter hendelser og ekstraordinære situasjoner.</i>
Hvordan lukke	Selskapet skal utarbeide rutine for varsling til myndigheten.
Frist for lukking	1.9.2018

Avvik 3	
Krav	bfe § 2-10 Internkontrollsystem
Avviket	Selskapet har ikke et internkontrollsystem i henhold til stilte krav i bfe.
Dokumentasjon	<i>Selskapet kunne ikke dokumentere i sitt internkontrollsystem at det er etablert en systematikk for å sikre etterlevelse av alle krav i beredskapsforskriften. Referanse til detaljhåndtering mangler.</i>
Hvordan lukke	Selskapet må oppdatere internkontrollsystemet for å sikre etterlevelse av relevante krav i beredskapsforskriften.
Frist for lukking	1.9.2018

Avvik 4	
Krav	Vedtak av 6.11.2006, I d) Plan for utkobling av uprioritert forbruk
Avviket	Selskapet har ikke en oversikt over hvilket forbruk som er uprioritert.
Dokumentasjon	Rasjoneringsplanen skiller ikke mellom hva som ansees som frivillig sparing og utkobling av uprioritert forbruk.
Hvordan lukke	Selskapet må lage en oversikt over det som ansees som uprioritert forbruk. Det bør fremgå hvor mye forbruk dette utgjør totalt i forsyningsområdet.
Frist for lukking	1.9.2018

Avvik 5	
Krav	Vedtak av 6.11.2006, I e) Plan for gjennomføring av kvoterasjonering
Avviket	Selskapet har ikke et system for å håndtere kvoterasjonering.
Dokumentasjon	Selskapet har ikke et system for å beregne ukekvoter ved kvoterasjonering, og hvordan prioriterte sluttbrukere skal skjermes.

Hvordan lukke	Det skal utarbeides en plan for gjennomføring av kvoterasjonering. Denne kan tilpasses innrapportering fra AMS-målere og tilhørende IKT-systemer.
Frist for lukking	1.9.2018

Avvik 6	
Krav	Vedtak av 6.11.2006, I g) Oversikt over lokale produksjonsanlegg
Avviket	Selskapet mangler en oversikt over lokale produksjonsanlegg og eventuelle nødstrømsaggregater.
Dokumentasjon	Rasjoneringsplanen mangler en oversikt over lokale produksjonsanlegg og eventuelle nødstrømsaggregater.
Hvordan lukke	Det skal ligge ved en oversikt over lokale produksjonsanlegg i distribusjonsnettet, stasjonær nødstrøm hos prioriterte sluttbrukere og større mobile nødstrømsaggregat i forsyningsområdet.
Frist for lukking	1.9.2018

3 Beskrivelse av anmerkninger

Nr.	Beskrivelse av anmerkning
1	enf 3.5 a) Drift, vedlikehold og modernisering Selskapets bør tilstrebe å få dokumentert alle sine rutiner skriftlig.
2	bfe § 2-5 Beredskapsplan Selskapets beredskapsplan dekker alle ROS analyser gjennom innsatsplaner, men bør ha bedre referanse til ROS-analysen.
3	Vedtak av 6.11.2006, I c) Samarbeid med relevante aktører Selskapet bør utveksle rasjoneringsplanen med kommunen, telekom og nødetater slik at disse har informasjon og hvor de påvirkes av selskapets rasjoneringsplan. Selskapet bør ha rutiner for jevnlig oppfølging mot disse aktørene.
4	Vedtak av 6.11.2006, I f) Prioriterte sluttbrukere ved sonevis roterende utkobling Det bør komme tydeligere frem i utkoblingsssyklusen at den kritiske lasten er skjermet for utkobling. Det bør også fremgå hvordan avganger som har lokal produksjon påvirkes ved en sonevis roterende utkobling.

