



INSPEKSJONSRAPPORT

NORSKE SKOG SKOGN AS  
Sjøvegen 108  
7620 Skogn

Oslo, 8. oktober 2014

Deres ref.:  
Per Nonstad

Vår ref. (bes oppgitt ved svar):  
2013/1274  
Saksbehandler:  
Marie Nordby

## Inspeksjonsrapport: Inspeksjon ved Norske Skog Skogn Kontrollnummer: 2014.033.I.miljodir

### Kontaktpersoner ved inspeksjonen:

*Fra virksomheten:*  
Per Nonstad

*Fra Miljødirektoratet:*  
Marie Nordby

*Andre deltagere fra Miljødirektoratet:*  
Arnstein Johnsen, SNO

### Resultater fra inspeksjonen

Denne rapporten omhandler resultatet fra inspeksjon ved Norske Skog Skogn, den 2. oktober 2014. Rapporten er å anse som endelig dersom vi ikke får tilbakemelding om faktiske feil innen to uker etter at rapporten er mottatt.

Miljødirektoratet avdekket 1 avvik og ga ingen anmerkning under inspeksjonen.

#### Avvik:

- Måleprogrammet for utslippskontroll har enkelte mangler

#### Anmerkninger:

- Ingen forhold ble anmerket under inspeksjonen.

Avvik og anmerkninger er nærmere beskrevet fra side 4 og utover i rapporten. Oppfølgingen etter inspeksjonen er nærmere beskrevet på side 3.

### Elektronisk dokumentert godkjenning, uten underskrift

8. oktober 2014	Marie Nordby	Einar Knutsen
dato	kontrollør	seksjonssjef

*Kopi til:  
Fylkesmannen i Nord-Trøndelag, v/ Miljøvernavdelingen  
Levanger kommune*

# Informasjon om den kontrollerte virksomheten

## Ansvarlig enhet

Navn: NORSKE SKOG SKOGEN AS	
Organisasjonsnr.: 973181602	Eies av: 996732673
Bransjenr. (NACE-kode): 17.120 - Produksjon av papir og papp	

## Kontrollert enhet

Navn: Norske Skog Skogn	Anleggsnr.: 1719.0039.01
Kommune: Levanger	Fylke: Nord-Trøndelag
Anleggsaktivitet: Treforedling	Risikoklasse: 1
Tillatelse gitt: 10. april 2000	Sist endret: 24. februar 2014

## 1. Bakgrunn for inspeksjonen

### Inspeksjonstema

- internkontroll
- energistyring
- styringssystem
- avfallshåndtering
- utslippskontroll/måleprogram
- tillatelse

Rapporten omhandler avvik og anmerkninger som ble avdekket under inspeksjonen og gir ingen fullstendig tilstandsvurdering av virksomhetens miljøarbeid eller miljøstatus.

### Definisjoner

**Avvik:** Manglende etterlevelse av krav fastsatt i eller i medhold av lov.

**Anmerkning:** Et forhold som tilsynsetatene mener er nødvendig å påpeke for å ivareta ytre miljø, men som ikke omfattes av definisjonen for avvik.

**Andre forhold:** Saker som framkom under inspeksjonen og som det kan være nyttig for virksomheten og saksbehandlere å kjenne til. Her kan også inngå kommentarer til tema som ble tatt opp under inspeksjonen, men der det ikke ble gitt avvik eller anmerkninger.

## 2. Oppfølging etter inspeksjonen

Norske Skog Skogn plikter snarest å rette opp de avvik som er beskrevet i denne rapporten. Miljødirektoratet forutsetter at forholdene rettes opp slik at virksomheten drives i samsvar med krav fastsatt i eller i medhold av forurensningsloven. Vi anser med dette oppfølgingen etter inspeksjonen som avsluttet.

### 3. Gebyr for virksomhet med tillatelse

Virksomheten skal betale gebyr for kontrollen (jf. forurensningsforskriften § 39-6). Norske Skog Skogn er i tillatelsen plassert i risikoklasse 1. Dette betyr at dere skal betale kr. 20 700,- i gebyr for den gjennomførte inspeksjonen. Faktura ettersendes.

Miljødirektoratet viser forøvrig til forurensningsforskriftens kapittel 39 om innkreving av gebyr til statskassen.

### 4. Offentlighet i forvaltningen

Denne rapporten vil være tilgjengelig for offentligheten via Miljødirektoratets postjournal på [www.miljodirektoratet.no](http://www.miljodirektoratet.no) (jf. offentleglova).

### 5. Avvik

Vi fant følgende avvik under inspeksjonen:

#### Avvik 1

#### Måleprogrammet for utslippskontroll har enkelte mangler

##### Avvik fra:

Tillatelse til virksomhet etter forurensningsloven for Norske Skog Skogn, sist endret 24. februar 2014, pkt.2.1, 11.2. og 13.9., og brevet datert 10. desember 2010 med nye krav til utslippskontroll.

##### Kommentarer:

Norske Skog Skogn har måleprogram for gjennomføring av utslipp til luft og vann, analyser av avfall og støy. Det beskriver gjennomføring av målinger av de komponentene som er regulert med grenseverdier og med den målefrekvensen som er spesifisert i tillatelsen fra Miljødirektoratet.

De nye spesifiserte kravene til måleprogram er ikke dokumentert. Begrunnelse for valg av prøvetakingsfrekvens og metoder, basert på driftserfaring og usikkerhetsvurderinger, er ikke beskrevet i måleprogrammet.

Virksomheten gjennomfører diverse analyser av sitt råmateriale, elementanalyser av aske fra egen forbrenning og av utslipp til luft. Fullstendig oversikt, over eventuelle miljøgifter av betydning i råvarer og utslipp og behov for kontroll, er ikke dokumentert i måleprogrammet.

#### Måleprogram

Endrede krav til utslippskontroll, med virkning fra 1. januar 2012, ble stilt til alle virksomheter med tillatelse fra Miljødirektoratet, i brev fra oss datert 10. desember 2010. En påminnelse om våre forventninger til oppdatering av måleprogram ble sendt til alle berørte bedrifter pr brev datert 16. mai 2012.

Når virksomheten utarbeider måleprogrammet skal den:

- velge prøvetakingsfrekvenser som gir representative prøver
- vurdere usikkerhetsbidragene ved de forskjellige trinnene i målingene (volumstrømsmåling-prøvetakning-analyse-beregning)
- velge løsninger som reduserer den totale usikkerheten til et akseptabelt nivå

Måleprogrammet skal beskrive de forskjellige trinnene i målingene. Valgt frekvens for tredjepartskontroll og for deltakelse i ringtester skal også fremgå av måleprogrammet.

Det skal gå fram av måleprogrammet hvilke usikkerhetsbidrag de ulike trinnene gir. Kravene til måleprogram er nærmere spesifisert i informasjonsark TA 2748/2010 "Forventninger til industriens utslippskontroll". Vi viser også til veilederen "Industrielt måleprogram", utarbeidet i 2013, som finnes på [www.miljodirektoratet.no](http://www.miljodirektoratet.no)

Rapporteringspliktige komponenter uten grenseverdi i tillatelsen.

Virksomheten skal som et minimum vurdere utslipp av komponenter som er uttrykkelig regulert i tillatelsen, men også utslipp av andre komponenter som er omfattet av rapporteringsplikten i henhold til Miljødirektoratets veileder til bedriftens egenkontroll.

## 6. Anmerkninger

Ingen forhold ble anmerket under inspeksjonen.

## 7. Andre forhold

### Energi

Norske Skog Skogn har vært sertifisert mht. energiledelse etter svensk standard fra 11.september 2006 og nå iht. ISO 50001:2011 og sist revidert 25.-26. mars 2014.

Virksomheten opplyste at:

- energieffektiviseringspotensialet er kartlagt
- handlingsplaner er utarbeidet
- alle avdelinger har KPI mht. energibruk som følges opp regelmessig
- energi er et kriterium i prosjekter og ved innkjøp av utstyr

Som viktige tiltak, som også er støttet av ENOVA, ble nevnt:

- fyllstoffprosjektet for papir, 250 GWh reduksjon pr. år
- tørkehetten på PM1
- vedlikeholdsprogram for vakumpumpe
- NOx-prosjektet

Termisk energi gjenbrukes internt.

Ekstern gjenbruk av overskuddsenergi er vurdert (industriannlegg, kjøpesenter), men ikke funnet hensiktsmessig. Ved etablering av annen industri på området kan det være en mulighet for ekstern energiutnyttelse og biogassanlegg.

### Avfall/deponi

Farlig avfall og ordinært avfall leveres til godkjent mottaker.

Mottatt avfall fra skip ved kai registreres og rapporteres som del av Norske Skog Skogn.

Aske fra egen forbrenning av biobrensel, papiravfall og slam legges i deponi Valum.

Mengdene logges pr. lass, og det ble opplyst at ekstern GPS-kontroll av utforming av deponiet utføres årlig pr. 1.juli.

## 8. Dokumentunderlag

Lovgrunnlaget for inspeksjonen var:

- Lov om vern mot forurensninger og om avfall (forurensningsloven) med underliggende forskrifter
- Forskrift om gjenvinning og behandling av avfall (avfallsforskriften)
- Forskrift om systematisk helse-, miljø- og sikkerhetsarbeid i virksomheter (internkontrollforskriften)
- Tillatelse til virksomhet etter forurensningsloven fra Miljødirektoratet, sist oppdatert 24. februar 2014
- Pålegg/vedtak i korrespondanse mellom virksomheten og Miljødirektoratet

Dokumentasjon som ble forevist under inspeksjonen for å verifisere faktiske forhold:

- Miljøredegjørelse for 2013 mht. HMS
- Energiledelse - sertifisering iht. ISO 50001:2011pr.11.09.2006, sist revidert 02.07.2012
- Revisjonsrapport iht. ISO 14001 og ISO 50001, sist utført 25.- 26.03.2014
- Prosessoversikt og oversikt over kontrollstasjoner og utstyr
- Måleprogram for:
  - utslipp til vann, datert 01.09.2012
  - utslipp luft, datert 01.02.2014
  - annet avfallsstrømmer, støy, fjordovervåking og beregning av avgiftspliktig NOx, datert 01.03.2013
  - driftskontrollprogram og prøvetaking for askedeponiet Valum
- NIVA ringtest, datert 18.07.2014, vannanalyser for aktuelle utslippskomponenter
- Analyseresultater for SS, KOF, TOC og elementanalyser av metaller i fra vannprøver og aske for Valum-deponiet, LabNett rapport datert 01.07.2
- Kalibrering av vannmengdemålere for:
  - utslipp fra bioanlegg, dokumentert gjennomført 08.07.2011 og 18.12.2013
  - 0-punktmålinger bypass bioanlegg, gjennomført 07.01., 08.05., 14.08., 10.10. og 23.12.2013
- Utslippsmålinger til luft i mai 2014 fra kjele 6, rapport datert 08.07.2014 fra Molab
- Utslippsmålinger til luft i juni 2014 fra kjele 5 og 6, rapport datert 19.08.2014 fra Molab AS
- Bilde av avsluttet deponi 4 med grus topp-dekke
- Virksomhetens avvikssystem, med verifikasjon av aktuelle eksempler
- Prosedyre for kvalitetskontroll av biobrensel, revidert 4.12.2013
- Avfallsoversikt for 2013
- Deklarasjonsskjemaer for levering av farlig avfall
- Spesifisering av avfallsleveranse fra båt, dokumentert mottatt 25.09.2014