



Equinor ASA avd. raffineri Mongstad  
Postboks 8500  
4035 STAVANGER

Oslo, 12.06.2018

Deres ref.:  
Line Marie Pedersen

Vår ref. (bes oppgitt ved svar):  
2016/6740

Saksbehandler:  
Ana Korvald

## Godkjenning av utslippsrapport for 2017

Miljødirektoratet godkjenner Equinor Mongstads verifiserte rapport om kvotepliktige utslipp for 2017.

Equinor Mongstad har i 2017 hatt et kvotepliktig utslipp på 2 354 226 tonn CO<sub>2</sub>-ekvivalenter og har innen fristen 30. april 2018 levert inn kvoter som tilsvarer det verifiserte utslippet til oppgjør i kvoteregisteret.

Innen 30. juni 2018 skal dere sende oss en forbedringsrapport og ev. en oppdatert overvåkingsplan der dere beskriver hvordan dere følger opp avvik og anbefalte forbedringer i verifikasjonsrapporten for både 2016 og 2017. Vi ber dere også følge opp at enkelte komponenter var utenfor akseptgrensene i sammenligningstestene som ble utført for online GCene på kildestrøm 1, 2, 4 og 26 i 2017.

Den kvotepliktige skal betale et gebyr på 5 700 kroner for Miljødirektoratets behandling av rapporten. Vedtaket om godkjenning av rapporten og fastsettelse av gebyrsats kan påklages til Klima- og miljødepartementet.

### 1. Bakgrunn

Kvotepliktige virksomheter skal hvert år rapportere forutgående års kvotepliktige utslipp innen 31. mars<sup>1</sup>. Rapporten skal verifiseres av en uavhengig og akkreditert verifikatør<sup>2</sup> og godkjennes av Miljødirektoratet<sup>3</sup>. Utslippstallet i godkjent rapport er grunnlaget for antall kvoter som skal leveres til oppgjør innen 30. april<sup>4</sup>.

Miljødirektoratet viser til rapport om kvotepliktige utslipp for 2017 fra Equinor ASA avd. Raffineri Mongstad (tidligere Statoil ASA avd. Raffineri Mongstad) med tilhørende verifikasjonsrapport

---

<sup>1</sup> jf. lov av 17. desember 2004 nr. 99 om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (klimakvoteloven) § 14, jf. forskrift av 23. desember 2004 nr. 1851 om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (klimakvoteforskriften) § 2-3

<sup>2</sup> jf. klimakvoteforskriften § 2-2

<sup>3</sup> jf. klimakvoteloven § 15

<sup>4</sup> jf. klimakvoteloven § 12

innlevert 19. april 2018. Vi viser også til Equinor Mongstad (tidligere Statoil Mongstad) sin tillatelse til kvotepliktige utslipp av 14. februar 2014, sist endret 10. januar 2018.

## 2. Miljødirektoratets vurdering

Miljødirektoratet mottok rapport om Equinor Mongstads kvotepliktige utslipp for 2017 med tilhørende verifikasjonsrapport etter rapporteringsfristen 31. mars 2018. Vi ser alvorlig på at rapporteringsfristen ikke overholdes og forventer at en fullstendig rapport leveres innen fristen ved neste års rapportering.

Utslppsrapporten er gjennomgått og verifisert av en uavhengig tredjepart, KPMG, som er akkreditert av det nasjonale akkrediteringsorganet i Tyskland. Verifikatøren har som ledd i verifikasjonen gjennomført et verifikasjonsbesøk hos Equinor Mongstad og vurdert utslppsrapporten, herunder rutiner for overvåking av utslipp og risikoen for feil i utslppsrapporten.

Verifikatøren har angitt flere feil og avvik fra gjeldende overvåkingsplan og MR-forordningen i verifikasjonsrapporten<sup>5</sup>:

1. Usikkerhetskravet i metodetrinn for bestemmelse av aktivitetsdata er ikke overholdt for kildestrøm 3, 7 og 10. Usikkerhetene var på 2 % for kildestrøm 3, 14,3 % for kildestrøm 7 og 12 % for kildestrøm 10, mens kravet er maksimalt hhv. 1,5 %, 12,5 % og 7,5 %. [A1, B3, C1] Dere har selv forklart at dette skyldes lave strømningsrater i 2017.
2. Usikkerhetskravet i metodetrinnet er ikke overholdt for bestemmelse av CO<sub>2</sub>-utslippet fra utslippskilde 12 (SK-702). Usikkerheten var på 29 %, mens kravet er maks 10 % usikkerhet [A2, B4, C2]. I vedlegg til utslippsrapporten har virksomheten selv beskrevet at årsaken til dette avviket er at posefilteret i anlegget ikke lengre suger inn falsk luft, noe som tidligere ga en røykgassrate på ca. 100 tonn/h. Etter at det nye posefilteret kom i drift er denne redusert til ca. 70 tonn/h. Dette er godt utenfor kalibreringsområdet og medfører derfor den høye usikkerheten. I 2018 vil det bli foretatt ny QAL 2 kalibrering som vil gjelde for rapporteringsåret 2018 og det er da forventet at usikkerhetskravet vil bli overholdt.
3. Det har vært en rekke data "out-of-range" etter gjennomført QAL 2 for CEMS på utslippskilde 11 (SK-4802). Differansen mellom beregnet utslipp ved backup-metoden og målte utslipp ved CEMS har økt etter QAL 2-målingene, der CEMS gir høyest utslipp. Målte data er benyttet i rapporteringen. [C3] Dere har i etterkant av rapporteringen forklart at årsaken til de mange dataene utenfor måleområdet til måleren skyldtes skitt i/rundt hullene til pitotrøret/annubaren, og at dette ble rettet opp i starten av august 2017.
4. Utfall av online GC på kildestrøm 1, 4, 25 og 26, pga. feil ved GCene, førte til manglende data. I følge utslippsrapporten var online GCene ute av drift i hhv. 8, 42, 16 og 6 døgn i rapporteringsåret. [B1]
5. Ikke-representative prøver fra kildestrøm 3 førte til manglende data og at analysefrekvensen i overvåkingsplanen ikke ble overholdt. [B2] For denne kildestrømmen skal dere analysere gassprøver hver virkedag (fem ganger per uke). I 2017 ble det ikke tatt prøver i perioden fra 10. april til 23. mai pga. etablering av nytt prøvepunkt. I tillegg manglet 7 analyseresultater fordi prøven/analyseresultatet ble forkastet.

---

<sup>5</sup> Klammeparentesene [xx] viser til punkt i vedlegg 1A i verifikasjonsrapporten.

6. Mengdemåler 40-FI-36, som benyttes for å måle deler av kildestrøm 7, er ikke inkludert i overvåkingsplanen. [B5]
7. Fakkeltgassmåler på kildestrøm 4 måler ikke pålitelig ved strømningsrater over 20 tonn/h [B6]. Videre har verifikatør påpekt at usikkerheten i aktivitetsdata i kildestrøm 4 ikke kunne beregnes på grunn av feil ved måleren. Verifikatøren anbefaler at måleren byttes ut så raskt som mulig [D1]. Virksomheten oppgir at usikkerheten ikke kan fastsettes, men at den sannsynligvis er høyere enn usikkerhetskravet i metodetrinnet.

I tillegg til anbefalingen om å bytte ut fakkeltmåleren på kildestrøm 4 så raskt som mulig anbefaler verifikatøren følgende forbedringer:

8. Måleutstyr på TCM som benyttes for å bestemme kvotepliktige utslipp bør inkluderes i overvåkingsplanen. [D2]
9. Prosedyrer og aktiviteter for kvalitetssikring av data som håndteres manuelt bør revideres [D3]. Verifikatør påpeker i rapporten at det er en betraktelig mengde dataprosessering som er nødvendig for å beregne de rapporterte dataene og de observerte flere tilfeller av feil knyttet til manuell datahåndtering som ikke ble korrigert ved kontrollprosedyrer. Videre mener verifikatør at denne prosessen kan ha vært med å bidra til at utslippsrapporten ble sendt inn for sent, noe som nå har skjedd for andre gang.

Verifikatøren har likevel i sin vurdering kommet frem til at utslippsrapporten ikke inneholder vesentlige feil, mangler eller avvik fra overvåkingsplanen. Verifikatøren har avgitt en positiv verifikasjonserklæring med kommentarer.

Miljødirektoratet legger verifikatørens vurdering til grunn for godkjenning av utslippsrapporten.

Virksomheten har ifølge innlevert utslippsrapport hatt kvotepliktige utslipp i 2017 tilsvarende 2 354 226 tonn CO<sub>2</sub>-ekvivalenter. Miljødirektoratets vurdering er at det verifiserte utslippstallet kan legges til grunn for oppgjør av kvoteplikten.

### 3. Oppfølging

#### Avvik og anbefalte forbedringer

Hvordan dere følger opp avvik og anbefalte forbedringer som fremgår av verifikasjonsrapporten skal i utgangspunktet beskrives i forbedringsrapporten som skal sendes Miljødirektoratet innen 30. juni 2018. Dersom dere følger opp enkelte avvik eller anbefalte forbedringer ved å sende inn en oppdatert overvåkingsplan via Altinn innen samme dato, trenger dere imidlertid ikke å beskrive dette i forbedringsrapporten i tillegg.

Nedenfor har vi listet opp avvikene og de anbefalte forbedringspunktene (nummerert tilsvarende som over) med våre forventninger og anbefalinger til hvordan dere følger opp disse videre:

1. Søk om endret metodetrinn for aktivitetsdata for kildestrøm 3, 7 og 10 i søknad om endret tillatelse.
2. Ny QAL 2-måling og etablering av ny kalibreringsfunksjon for utslippskilde 12 skal gjennomføres innen 15. juli 2018 og den nye kalibreringsfunksjonen skal benyttes for hele 2018, jf. vårt vedtak av 10 januar 2018. Dere trenger ikke å følge opp dette avviket i forbedringsrapporten i tillegg.

3. For utslippskilde 11 må dere gjennomgå deres rutiner for å følge opp annubaren, slik at dere unngår at ansamlinger av skitt på pitotrør/annubar og dermed at måleren ikke gir pålitelige resultater. Tiltak dere iverksetter for å følge opp dette skal beskrives i forbedringsrapporten. Siden dette er det største utslippspunktet, med utslipp rundt 1 million tonn CO<sub>2</sub> per år, er det svært viktig at dere har gode rutiner for å følge opp denne måleren.
4. Årsakene til utfall av online GCene på kildestrøm 1, 4, 25 og 26 skal også følges opp i forbedringsrapporten. Her skal dere beskrive hvilke tiltak dere gjennomfører for å redusere omfanget av slike utfall.
5. I lys av at de manglende prøvene i 2017 i hovedsak skyldes etablering av nytt prøvepunkt, samt at de forkastede prøvene utgjør en forholdsvis liten andel av det totale antall prøver av gassen i kildestrøm 3 som dere analyserer i løpet av et år, trenger dere ikke å følge opp dette avviket videre i forbedringsrapporten. Vi viser imidlertid til at vi i vårt vedtak av 10. januar 2018 påla dere å installere heat tracing på prøvetakingsrøret innen 1. februar 2018, og at dere skulle informere oss når det var gjort. Vi kan ikke se å ha mottatt informasjon om dette. Dersom vi ikke har hørt noe fra dere om status for dette innen 30. juni skal dette også inkluderes i forbedringsrapporten.
6. Inkluder mengdemåler 40-FI-36, som benyttes for å måle deler av kildestrøm 7, i deres søknad om endret tillatelse (i måleutstyrstabellen).
7. Når det gjelder bytte av mengdemåler på kildestrøm 4 viser vi til vedtak av 10. januar 2018 der vi påla dere å installere denne så raskt som mulig og senest innen utgangen av 2018. Vi ber dere angir en fremdriftsplan for utskiftingen av måleren i forbedringsrapporten.
8. Måleutstyr på TCM som benyttes for å bestemme kvotepliktige utslipp skal inkluderes i måleutstyrstabellen ved innsending av søknad om endret tillatelse.
9. Hvilke tiltak dere vil iverksette for å gjennomgå og forbedre deres prosedyrer og aktiviteter for kvalitetssikring av data som håndteres manuelt, for å unngå feil knyttet til manuell datahåndtering, skal beskrives i forbedringsrapporten. I lys av at verifikatør mener deres prosess med manuell datahåndtering kan han bidratt til at utslippsrapporten ble sendt inn etter fristen, ber vi dere også vurdere tiltak som gjør at dette ikke gjentar seg.

Videre minner vi om at dere også skal følge opp avvik gitt i verifikasjonsrapporten for 2016 i forbedringsrapporten, jf. vårt vedtak av 10. januar 2018.

### Sammenligningsanalyser for online GC

Når det gjelder innsendte resultater fra gjennomførte sammenligningsanalyser mot akkreditert laboratorium (CP-Lab MON) for kildestrøm 1, 2, 4 og 26 (deres vedlegg nr. 3 og 8 til utslippsrapporten) ser vi at utslippsfaktorene er innenfor akseptable differanser, men at enkelte komponenter er utenfor de akseptable differansene. Resultatene viser:

- For kildestrøm 1, 2 og 4 er utslippsfaktorene fra online GCene (hhv. 21-AT-005, 21-AT-006 og 27-AT-005) lavere enn de laboratorie-GCen gir. Dette medfører en risiko for underrapportering. Dere beskriver at dårlig separasjon fører til at i-buten måles sammen med 1-buten og CO sammen med metan. Som tiltak skriver dere at kolonner må byttes snarest og at dere vil se på årsakene til at online GCene måler lavere enn laboratorie-GCen.
- For kildestrøm 26 er utslippsfaktorene fra online GCene (tag nr. 85-AT-001A og -B) høyere enn den laboratorie-GCen gir. For denne kildestrømmen angir dere at prøvetakingen trolig er årsaken siden dette gjelder begge GCene (både A og B).

Med bakgrunn i dette ber vi dere, i forbedringsrapporten, også inkludere en beskrivelse av de tiltakene dere iverksetter for å unngå at dere får komponenter utenfor akseptgrensene ved fremtidige sammenligningsanalyser.

#### **4. Vedtak om godkjenning av kvotepliktig utslipp**

Miljødirektoratet godkjenner den verifiserte utslippsrapporten og legger det innrapporterte utslippstallet til grunn for oppgjør av kvoteplikten. Virksomheten har hatt et kvotepliktig utslipp på 2 354 226 tonn CO<sub>2</sub>-ekvivalenter i 2017. Vedtaket om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvoteloven § 15 første ledd.

Det tas forbehold om at utslippstallet kan endres i samsvar med artikkel 70 i MR-forordningen, dersom det senere viser seg at utslippsrapporten med tilhørende verifikasjonsrapport ikke er i henhold til MR-forordningen og/eller AV-forordningen.

Virksomhetens kvotepliktige utslipp vil bli offentliggjort på [www.norskeutslipp.no](http://www.norskeutslipp.no).

#### **5. Oppgjør av kvoteplikten**

Equinor ASA avd. Raffineri Mongstad har innen fristen 30. april 2018 levert inn 2 354 226 kvoter, som tilsvarer det verifiserte utslippet. Dette er i henhold til § 12 i klimakvoteloven.

#### **6. Gebyr**

Miljødirektoratets behandling og godkjenning av utslippsrapporten er omfattet av en gebyrordning.

I henhold til § 9-5, andre ledd i klimakvoteforskriften, skal det betales et gebyr etter lav gebyrklasse for Miljødirektoratets godkjenning av verifiserte utslippsrapporter som er utført i samsvar med MR- og AV-forordningene. Den kvotepliktige skal derfor betale et gebyr på kr. 5 700.

Faktura vil bli ettersendt.

#### **7. Klage**

Den kvotepliktige, eller andre med rettslig klageinteresse, kan klage på vedtaket om godkjenning av rapport og fastsettelse av gebyrsats til Klima- og miljødepartementet innen tre uker fra underretning om vedtak er kommet fram, eller fra vedkommende fikk eller burde skaffet seg kjennskap til vedtaket. En eventuell klage skal angi hva det klages over og den eller de endringer som ønskes. Klagen bør begrunnes, og andre opplysninger av betydning for saken bør nevnes. Klagen skal sendes til Miljødirektoratet. Opplysninger om saksbehandlingsregler og andre regler av betydning for saken vil direktoratet kunne gi på forespørsel.

Hilsen  
**Miljødirektoratet**

*Dette dokumentet er elektronisk godkjent*

André Aasrud  
seksjonsleder

Ana Korvald  
rådgiver

Tenk miljø - velg digital postkasse fra e-Boks eller Digipost på [www.norge.no](http://www.norge.no).

Kopi til:  
Fylkesmannen i Hordaland  
Lindås kommune