



KLIMA- OG  
FORURENSNINGS-  
DIREKTORATET

Statoil

5954 MONGSTAD

Att: Aina Marie Valør

Klima- og forurensningsdirektoratet  
Postboks 8100 Dep, 0032 Oslo  
Besøksadresse: Strømsveien 96

Telefon: 22 57 34 00  
Telefaks: 22 67 67 06  
E-post: postmottak@klif.no  
Internett: www.klif.no

Dato: 31.03.2011

Vår ref.: 2006/88 405.141

Deres ref.:

Saksbehandler: Hildegunn Blindheim Jablonska, telefon: 22573432

## **Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2010 og pålegg om oppfølging for Statoil ASA Mongstad raffineri**

---

**Klif kontrollerer og godkjenner de kvotepliktige virksomhetenes rapportering av CO<sub>2</sub>-utslipp. Vi har gjennomgått den innsendte rapporten og finner å kunne legge til grunn innrapporterte utslippstall når kvoteplikten skal gjøres opp innen 30. april 2011. Statoil ASA Mongstad raffineri har i 2010 hatt et kvotepliktig utslipp på 1 502 751 tonn CO<sub>2</sub>.**

**På grunn av lekkasje fra sikkerhetsventilen til SK 1531 er utslippet fra kildestrøm 20 høyere enn normalt. Dette har sammen med økt mengde fakkeltgass fra kraftvarmeverket under testing, medført at det samlede utslippet fra de kildestrømmer som er unntatt fra klimakvoteforskriftens krav til beregningsmetode ikke lenger oppfyller vilkårene for unntak. Virksomheten skal sende Klif en redegjørelse for bakgrunnen for lekkasjen, og hvordan hendelsen blir fulgt opp innen 15. april 2011.**

**Vedtaket om godkjenning av rapport og fastsettelse av gebyrsats, kan påklages til Miljøverndepartementet.**

---

### **1. Sakens bakgrunn**

Vi viser til utslippsrapport innlevert 1.mars 2011.

Kvotepliktige virksomheter skal rapportere sine utslipp av CO<sub>2</sub> innen 1. mars året etter at utslippene fant sted. Dette følger av lov 17. desember 2004 nr. 99 om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (klimakvoteloven) § 16 første ledd og tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser av 10.mars 2005, sist endret 19.januar 2011. Nærmere regler om rapporteringen, herunder regler om hva som skal rapporteres og hvordan utslippene skal beregnes eller måles, er gitt i forskrift 23. desember 2004 nr. 1851 om

kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (klimakvoteforskriften) kapittel 2 med vedlegg.

Klima- og forurensningsdirektoratet (Klif) kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO<sub>2</sub>-utslipp, i henhold til klimakvoteloven § 17.

## 2. Klifs vurdering

### Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

Statoil ASA Mongstad raffineri sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> den 1.mars 2011, som er innen fristen.

### Vurdering av kvotepliktige CO<sub>2</sub>-utslipp

#### Kvoteplikt

Kvoteplikten for Statoil ASA Mongstad raffineri er knyttet til bedriftens raffinering av mineralolje. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til bedriftens tillatelse til kvotepliktige utslipp av 10.mars 2005, sist endret 19.januar 2011.

#### Kilder til kvotepliktige utslipp

Bedriften har i 2010 hatt kvotepliktige utslipp fra alle kildestrømmene og utslippkildene som er oppgitt i tillatelsen. De kildestrømmene og utslippkildene som Klif har stilt spesifikke krav til måling og beregning for er angitt nedenfor.

#### *Utslipp fra energiproduksjonen:*

Kildestrømnr	Energivare	Kilde
1	Fyrgass D-2102	Kjeler og ovner
2	Fyrgass D-2104	Kjeler og ovner
4	Fakkeltgass	Hovedfakkelt

Klif endret tillatelsen til Statoil ASA Mongstad raffineri den 19. januar 2011. En av endringene innebar å inkludere en ny kildestrøm, kildestrøm 22. Kravene til måling og beregning av utslipp fra kildestrøm 22 ble gjort gjeldende fra og med 2010. På grunn av driftsforhold i raffineriet og fare for ustabil drift i kraftvarmeverket i 2010, valgte raffineriet å ikke bruke denne gassen til fyring i ovner. Gassen ble sendt til fakkelt, og CO<sub>2</sub> bidraget er derfor inkludert i CO<sub>2</sub> bidraget fra kildestrøm 23, fakkeltgass fra kraftvarmeverket. Kildestrøm 22 er derfor rapportert med null utslipp.

Kildestrøm 23 i Statoil ASA Mongstad raffineris kvotetillatelse er fakkeltgass fra kraftvarmeverket. Kildestrømmen er vanligvis en liten kildestrøm som bare sendes til raffineriet i perioder der driftsproblemer i kraftvarmeverket gjør faking nødvendig. Det er kraftvarmeverket som står til ansvar for CO<sub>2</sub> bidraget fordi denne allerede er iberegnet i kraftvarmeverkets kildestrømmer 1 og 2. Bidraget estimeres og må trekkes i fra raffineriets kildestrøm 4 for å unngå at denne mengden telles to ganger. Kildestrøm 23 er derfor en negativ kildestrøm for raffineriet.

I tabellen nedenfor framkommer de utslippskilder som Klif har stilt spesifikke krav til måling av utslipp for. Utslippskilde 13 er en mindre kildestrøm.

*Utslipp fra prosess:*

Utslippskildenr	Skorstein	Utslippskomponent
11	SK-4802	CO <sub>2</sub> fra krakkeranlegg
13	SK-702	CO <sub>2</sub> fra kalsineringsanlegg

Bedriften har også hatt utslipp av CO<sub>2</sub> fra kildestrømmene 3, 5-10 og 23, samt utslippskilde nr 12, 14-21. For disse kildestrømmene er det i utgangspunktet ikke stilt krav til metode for beregning av utslippene, såfremt utslippene fra disse kildestrømmene til sammen er mindre enn to prosent av det totale årlige utslippet, og maksimalt 20 000 tonn, jfr klimakvoteforskriften § 2-2 fjerde ledd.

Kildestrøm 15 opphørte i september 2010 fordi svovelgjenvinningsanlegg A-1000 ble stengt ned. Dette ble erstattet av et nytt svovelgjenvinningsanlegg A-4200 der utslippene vil gå ut SK-4802 og bli målt ved kontinuerlige CO<sub>2</sub> målinger. Dette utslippet er da inkludert i utslippskilde 11 fra og med september 2010.

For 2010 var utslippene fra kildestrømmene 3, 5-10 og 23 samt utslippskilde nr 12, 14-21 totalt 52 037 tonn CO<sub>2</sub>, dvs 3,46 % av det totale utslippet. Dette innebærer at maksimalgrensen på 20 000 tonn og to prosent av det årlige utslippet for disse utslippene er oversteget. De to kildestrømmene som har forårsaket denne overskridelsen er:

Kildestrømnr	Energivare	Kilde
23	Fakkelgass fra kraftvarmeverket	Fakkel
Utslippskildenr	Skorstein	Utslippskomponent
20	Prosessutslipp nødskorstein SK-1531	CO <sub>2</sub> fra røykgass

Mengden av fakkelgass fra kraftvarmeverket var stor i 2010. Dette er relatert til testing og oppstart av anlegget, spesielt i det siste kvartalet av året. Dette er ikke representativt for normal drift av kraftvarmeverket. Bedriften forventer derfor ikke fortsatt høye utslipp knyttet til kildestrøm 23 i resten av kvoteperioden. I tillegg ble fyrgass D-1412 i kildestrøm 22 inkludert i kildestrøm 23 i 2010. Klif understreker at dersom bedriften får problemer med å overholde maksimalgrensene også i 2011 for kildestrømmer som det ikke er stilt krav til metode for beregning av utslipp, må bedriften søke om endring av tillatelsen.

Det ble også oppdaget en lekkasje fra sikkerhetsventilen til SK-1531 som gjorde at det totale utslippet knyttet til kildestrøm 20 er høyere enn normalt. Dette utslippet kan ikke måles ved kontinuerlige målinger og er basert på beregninger ut fra verifikasjonsmålinger som FORCE utførte i juni og oktober 2010.

Klif pålegger virksomheten å sende oss data fra verifikasjonsmålingene, en redegjørelse for lekkasjen, og hvordan den blir fulgt opp av bedriften **innen 15.april 2011**. Pålegg om redegjørelser er hjemlet i forurensningsloven § 51.

De totale utslippene for kildestrømmene 3 og 5-10 samt utslippskilde nr 12, 14-19 og 21 utgjorde under 20 000 tonn i 2010. Vilkåret for å få unntak fra krav til metode for beregning og måling av utslipp fra disse kildestrømmene er dermed oppfylt.

Det rapporterte utslippet fra disse kildestrømmene fremgår nedenfor, under vår vurdering av de kvotepliktige utslippene.

#### Vurdering av aktivitetsdata

Statoil ASA Mongstad raffineri har rapportert aktivitetsdata og usikkerhet i beregning av aktivitetsdata. De rapporterte dataene fremgår i tabellen nedenfor. Der fremgår også kravet til usikkerhet i beregning av aktivitetsdata som er stilt i tillatelsen.

<b>Kildestrømnr</b>	<b>Kildestrøm</b>	<b>Aktivitetsdata (tonn)</b>	<b>Usikkerhets- krav ( %)</b>	<b>Rapportert usikkerhet (%)</b>
1	Fyrgass D-2102	155 421	1,5	1,2
2	Fyrgass D-2104	55 681	2,5	1,3
4	Fakkelgass	35 755	7,5	5,6
22	Fyrgass D-1412	0	1,5	0

Aktivitetsdata for kildestrøm 1, 2 og 4 framkommer og beregnes i henhold til metodene fastsatt i tillatelsen.

#### Kildestrøm 23

Mengden fakkelgass fra kraftvarmeverket blir ikke målt og det er ikke mulig å ta prøver for å finne aktuell sammensetning for denne fakkelgassen. Sammensetningen på denne gassen estimeres derfor ut fra de periodene der det er aktuelt å sende gass til fakkel.

I 2010 har det vært behov for fakling fra kraftvarmeverket hvor fakkelgassen har vært en miks av både Trollgass og raffineri fyrgass (D2102) fra og med april 2010. For kildestrøm 23 er gjennomsnitt karbonfaktor og sammensetning beregnet ut fra sammensetningene på Trollgass og raffinerigass med hensyn til hver andel i faklet gass (beskrevet i vedlegg 5 til rapporten). Disse verdiene er så brukt til beregning av CO<sub>2</sub> - utslippet for denne kildestrømmen.

I vedtak av 19. januar 2011 endret vi kravet til maksimal usikkerhet i aktivitetsdata for kildestrøm 2 fra 1,5 % til 2,5 %. En forutsetning for kravet på maksimalt 2,5 % usikkerhet var at utslippet fra kildestrøm 2, sammen med utslippet fra andre spesifiserte kildestrømmer og utslippskilder utgjør mindre enn 10 % av det totale årlige utslippet, og mindre enn 100 000 tonn per år, jfr klimavoteforskriften § 2-3 første ledd. Dette vilkåret er ikke oppfylt for 2010. Klif vurderer likevel at aktivitetsdata for kildestrøm 2 er fremskaffet på en

tilfredsstillende måte da usikkerheten i aktivitetsdata er 1,3 %, som er lavere enn kravet i klimakvoteforskriften.

Alle beregningene av usikkerhet i aktivitetsdata, både for energiproduksjon og prosessutslipp, er utført av CMR Instrumentation (Frøysa 2011). Klima- og forurensningsdirektoratet har ikke innvendinger mot måten beregningene er utført på.

Det er Klima- og forurensningsdirektoratet sin vurdering at virksomheten har framskaffet aktivitetsdataene i henhold til tillatelsen og beregnet usikkerhet i aktivitetsdataene på en tilfredsstillende måte.

#### Vurdering av faktorer

For kildestrøm 1, 2, 4 og 22 kreves det i tillatelsen at det benyttes bedriftsspesifikke utslippsfaktorer ved beregningen av det kvotepliktige utslippet. Statoil ASA Mongstad raffineri har rapportert faktorer og usikkerhet i faktorene for disse kildestrømmene. De rapporterte dataene fremgår i tabellen nedenfor. Der fremgår også kravet til usikkerhet i faktoren som er stilt i tillatelsen.

<b>Kildestrømnr</b>	<b>Kildestrøm</b>	<b>Bedriftsspesifikk utslippsfaktor (tonn CO<sub>2</sub> /tonn energivare)</b>	<b>Usikkerhets-krav (%)</b>	<b>Rapportert usikkerhet (%)</b>
1	Fyrgass D-2102	2,534814	0,5	0,1
2	Fyrgass D-2104	2,432943	0,5 <sup>1</sup>	0,4
4	Fakkelgass	2,547140	2,5	1,1

<sup>1</sup>Kravet er ikke spesifisert i tillatelsen, men er gitt av klimakvoteforskriften

Utslippsfaktorene for CO<sub>2</sub> fra energiproduksjon skal bestemmes i henhold til den internasjonale standarden ISO 6976. Utgangspunktet for bestemmelsen av utslippsfaktorene er gassenes karboninnhold som skal bestemmes i henhold til SO 0217, SO 1348 og UOP Met 539-97. Dette er bedriftsinterne prosedyrer og standarder for prøvetaking og analyser av gassammensetning. På bakgrunn av karboninnholdet skal det for hver av gassene lages minst en månedlig utslippsfaktor. I vårt brev av 19.januar 2011 ga vi tillatelse til å redusere frekvens for prøvetaking og analyser for kildestrømmene 2 og 4 til 208 prøver pr år.

Kildestrøm 1 er analysert kontinuerlig med online gaskromatograf. Bedriften har i 2010 gjort flere månedlige sammenligninger i 2010. Resultatene av disse månedlige sammenligningene viser at differansen i utslippsfaktoren er tilfredsstillende (vedlegg 7 til rapporten). Kildestrøm 2 og 4 blir det tatt prøver 4 ganger i uka som blir analysert i laboratoriet på Mongstad i henhold til tillatelsen av 19.januar 2011.

For hver måned lages et gjennomsnitt av alle de målte bedriftsspesifikke utslippsfaktorene (karbonfaktorene) som er målt i løpet av måneden. Denne faktoren brukes som utslippsfaktor for den aktuelle måneden, og den kombineres med aktivitetsdata for den samme måneden. På denne måten beregnes det månedlige CO<sub>2</sub> utslippet. De månedlige CO<sub>2</sub> utslippene

akkumuleres over året til det årlige CO<sub>2</sub> utslippet. Metoden er i henhold til virksomhetens måleprogram.

Bedriften har lagt til grunn standard oksidasjonsfaktor lik 1 ved beregning av utslippene fra kildestrøm 1,2 og 4.

#### Metode for måling av kvotepliktige utslipp fra raffineriprosesser

Statoil Mongstad har rapportert aktivitetsdata for måling og beregning av kvotepliktige utslipp fra raffineriprosesser. Aktivitetsdata er i dette tilfelle mengde røykgass som går ut av skorsteiner. De rapporterte røykgassmengdene fremgår i tabellen nedenfor.

Kildenr	Røykgasskilde	Røykgassmengde (Nm <sup>3</sup> /år)
11	CO <sub>2</sub> fra krakkeranlegg, SK-4802	3 693 121 233
13	CO <sub>2</sub> fra kalsineringsanlegg, SK-702	545 623 113

Røykgassmengder fra skorsteinene SK-4802 og SK-702 blir målt volumetrisk som våt røykgass, men CO<sub>2</sub> innholdet blir målt i tørr røykgass. For omregning fra tørr røykgass til våt røykgass må fuktigheten (og tettheten) i våt røykgass være kjent. I henhold til programmet skal fuktigheten bestemmes av en ekstern måleinstans, og verifikasjonsmålinger skal utføres hvert 3.år, sist gang i 2007. Det er derfor utført verifikasjonsmålinger i 2010 som danner grunnlag for fuktighet i beregningene.

Under verifikasjonsmålingene i 2010 ble fuktigheten i SK-4802 målt til 2,7 %. Dette bekrefter verdien på 2,8 % som brukes i beregningene av utslippet fra SK-4802. Fuktighetsmålingen i SK-702 viser en redusert verdi etter revisjonsstansen i september 2010, fra 5,3 % til 2,6 %. Bedriften rapporterer at reduksjonen skyldes vedlikeholdet som ble gjennomført. Det ble også gjort vurderinger av metoden for bestemmelse av tettheten til røykgassene. Som en følge av vurderingen ble det besluttet å beregne tettheten basert på sammensetning og korrigert for normalbetingelser. Det har gitt en forbedret usikkerhet i utslippstallene til de to skorsteinene. Endringen er tatt hensyn til i de oppdaterte usikkerhetsberegningene i rapporten fra CMR.

For kildestrøm 11 og 13 kreves det i tillatelsen at det prosentvise innholdet av CO<sub>2</sub> i røykgassene i skorsteinene SK-4802 og SK-702, skal benyttes ved beregning av det kvotepliktige utslippet fra disse prosessene. De aktuelle CO<sub>2</sub> – konsentrasjonene fremgår i tabellen nedenfor.

Kildenr	Røykgasskilde	Konsentrasjon av CO <sub>2</sub> i vol %
11	CO <sub>2</sub> fra krakkeranlegg, SK-4802	11,4869
13	CO <sub>2</sub> fra kalsineringsanlegg, SK-702	3,3664

Konsentrasjonene av CO<sub>2</sub> i røykgass fra krakker (kilde 11) og fra kalsineringsanlegget (kilde 13), blir målt kontinuerlig med infrarøde gassanalytatorer. Metodene er i henhold til tillatelsen.

Som en følge av driftsutfordringer med røykgassmengdemåler i skorstein SK4802 har ikke denne blitt brukt i hele 2010, og backup-metode har derfor i perioder blitt benyttet. Denne metoden ble godkjent i vedtak av 19.januar 2011 om endringer i tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Statoil ASA, Mongstad raffineri. Dette er også tatt hensyn til i de oppdaterte usikkerhetsberegningene i rapporten fra CMR (se tabell under).

#### Vurdering av usikkerheten i prosessutslipp

Beregning av CO<sub>2</sub> utslippene fra prosessutslippene fra krakker og kalsinering er basert på målte verdier for røykgassmengder kombinert med de målte CO<sub>2</sub> konsentrasjonene i røykgassene, samt fuktighet og tetthet. Usikkerheten i bestemmelsen av CO<sub>2</sub> utslippene fra krakker (SK-4802) og kalsinering (SK-4802) inkluderer alle begge disse typene av målingene.

<b>Kildenr</b>	<b>Røykgasskilde</b>	<b>Usikkerhetskrav i tillatelsen (%)</b>	<b>Beregnet usikkerhet (%)</b>
11	CO <sub>2</sub> fra krakkeranlegg, SK-4802	2,5	2,2
13	CO <sub>2</sub> fra kalsineringsanlegg, SK-702	5,0	2,6

I løpet av 2010 ble det gjort vurderinger av metoden for bestemmelse av tetthetene til røykgassene i SK-4802 og SK-702. Som en følge av den vurderingen, ble det besluttet å beregne tettheten basert på deres sammensetninger og korrigert for normalbetingelser. Dette har gitt en forbedret usikkerhet i utslippstallene til de to skorsteinene. Denne endringen er tatt hensyn til i de oppdaterte usikkerhetsberegningene i rapporten fra CMR.

Alle beregningene av usikkerhet for bedriftsspesifikke faktorer og målte CO<sub>2</sub> utslipp, både for energiproduksjon og prosess, er utført av CMR Instrumentation (Frøysa 2011). Klima- og forurensningsdirektoratet har ikke innvendinger mot måten beregningene er utført på. Både kildenummer 11 og 13 overholder kravet til maksimal usikkerhet satt i måleprogrammet.

#### Metode for verifikasjon av utslippskilde 11 og 13

Det framgår av kvoteforskriftens vedlegg 4 at direkte kontinuerlig målte CO<sub>2</sub> utslipp også skal verifiseres ved å gjennomføre beregninger av utslippet i samsvar med § 2-2. Dersom det oppnås ulike utslippstall skal årsaken til forskjellene i resultater undersøkes og redegjøres for. Metodene for beregning og verifisering av målte utslipp fra kildene 11 og 13 er beskrevet i tillatelsen.

Avviket var større enn normalt i de fem første månedene og lå mellom 4-16 % for utslippskilde 11. For utslippskilde 13 er det ikke overensstemmelse mellom hovedmetoden og verifiseringsmetoden for CO<sub>2</sub> utslipp fra SK-702. Her er spennet i avvik mellom hovedmetode og verifiseringsmetode mellom 0-45%. Bedriften rapporterer at avviket oppleves å være usystematisk og utslagene har økt med innføring av hyppigere analysefrekvens av C-innholdet i grønnkoks. Bedriften viser til at omfanget av avviket mellom metodene hovedsakelig skyldes den store usikkerheten i verifikasjonsmetodene.

Bedriften redegjorde for verifikasjonsmetodene og resultater fra bruken av disse. Klif har i brev av 19.januar 2011 akseptert redegjørelsen.

#### Kildenummer 20

Ved problemer i CO-kjelene kan det bli behov for å legge om røykgasstrømmer til nødskorstein SK-1531, kildestrøm nummer 20. Dette vil medføre at det blir et utslipp av CO<sub>2</sub> og CO som normalt ville blitt forbrent til CO<sub>2</sub> i CO-kjelene. Mengde estimeres ut fra mengde luft tilsatt regenerator og analysatorverdier for CO og CO<sub>2</sub> i røykgass fra regenerator, samt ventilåpning til skorsteinen. Dette utslippet kan ikke måles ved kontinuerlige målinger og er basert på beregninger ut fra verifikasjonsmålinger som ble utført av FORCE i juni og oktober 2010. Data fra verifikasjonsmålingene vil bli ettersendt.

Beregningene av CO<sub>2</sub> utslippet fra kontinuerlig måling er utført i henhold til kravene i tillatelsen.

Kvotepliktig utslipp

Klif finner å kunne legge bedriftens rapporterte aktivitetsdata og faktorer til grunn ved beregning av bedriftens kvotepliktige klimagassutslipp.

Kvotepliktige utslipp fra energiproduksjon i 2010:

<b>Kilde- strømnr</b>	<b>Kildestrøm</b>	<b>Aktivitetsdata (tonn)</b>	<b>Utslippsfaktor (tonn CO<sub>2</sub>/tonn)</b>	<b>Kvotepliktig<sup>1</sup> utslipp (tonn)</b>
1	Fyrgass D-2102	155 421	2,53	393 963,45
2	Fyrgass D-2104	55 681	2,43	135 469,85
3	Spillgass	532	2,86	1 523,8
4	Fakkelgass	35 755	2,55	91 073,88
5	Surgass	40	0,22	8,7
6	Purgegass (D-2101)	2 245	2,55	5 560
7	Purgegass (D-2104)	965	2,44	2 319
8	Diesel	5	3,17	16,4
9	Bensin	1	3,13	4,6
10	Fyringsolje (KLGO)	1 280	3,17	4 058,4
22	Fyrgass (D-1412)	0	0	0
23	Fakkelgass	-7635	2,54	-19 411,8
<b>Totale kvotepliktige utslipp fra energiproduksjon</b>				<b>614 586</b>

<sup>1</sup> I utregningene er det benyttet flere siffer enn det som kommer fram i denne tabellen. Resultatet av multiplikasjonene og summeringer av parametre oppgitt i tabellen kan derfor avvike noe.

Kvotepliktige utslipp fra raffineriprosesser i 2010:

<b>Kilde- strømnr</b>	<b>Kildestrøm</b>	<b>Røykgass- mengde (Nm<sup>3</sup>/år)</b>	<b>CO<sub>2</sub> konsentrasjon (vol%)</b>	<b>Kvotepliktig utslipp<sup>1</sup> (tonn)</b>
11	CO <sub>2</sub> , krakker, SK-4802	3 693 121 233	11,4869	832 966
12	CO, krakker, SK-4802	3 693 121 233	0,0014867	108
13	CO <sub>2</sub> kalsinering, SK-702	545 623 113	3,3664	36 065
14	CO, kalsinering, SK-702	545 623 113	0,001319508	14
15	Svovelgjenvinningsanlegg	20 671 062	3,6	1461
16	Reformer I <sup>2</sup>	-	-	16
17	Reformer II <sup>2</sup>	-	-	76
18	Nødskorstein, SK-4801	8 410 554	15,7	2 595
19	Nødskorstein, SK-701	6 098 979	3,6	433
20	Nødskorstein, SK-1531	36 810 853	19,9	14 417
21	Nødskorstein, SK-1401	175 075	4,1	14
<b>Totale kvotepliktige utslipp fra raffineriprosesser</b>				<b>888 165</b>

<sup>1</sup> I utregningene er det benyttet flere siffer enn det som kommer fram i denne tabellen. Resultatet av multiplikasjoner og summeringer av parametre oppgitt i tabellen kan derfor avvike noe.

<sup>2</sup> Underlagsdata for beregning av CO<sub>2</sub> utslippet fra reformer I og reformer II er gitt i tabellene 1.4 og 1.5 i Vedlegg 1 til rapporten.

### **Samlet kvotepliktig utslipp i 2010:**

Kvotepliktig utslipp fra energiproduksjon (614 586 Tonn) + raffineriprosesser (888 165 tonn):

<b>Totalt kvotepliktig utslipp fra energiproduksjon og raffineriprosesser</b>	<b>1 502 751</b>
---	------------------

Klif påpeker at dersom virksomheten ved rapporteringen har gitt feilaktig opplysninger om forhold som kan påvirke utslippstallet, vil dette kunne føre til brudd på oppgjørsplikten etter klimakvoteloven § 13. Dette vil igjen kunne gi grunnlag for ileggelse av overtredelsesgebyr tilsvarende 100 euro for hvert tonn rapporteringspliktig utslipp som det ikke leveres inn kvoter for, jf klimakvoteloven § 21.

### **3. Vedtak om godkjenning av kvotepliktige utslipp**

Klif har gjennomgått den innsendte rapporten og finner å kunne legge til grunn innrapporterte utslippstall når kvoteplikten skal gjøres opp 30. april 2011. Bedriften har hatt et kvotepliktig utslipp på **1 502 751 tonn CO<sub>2</sub>** i 2010. Vedtaket om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Bedriften skal sende verifikasjonsdata, redegjørelse for bakgrunn for lekkasje fra sikkerhetsventilen til SK-1531, og hvordan hendelsen blir fulgt opp innen 15. april 2011. Pålegg om redegjørelser er hjemlet i forurensningsloven § 51.

### **4. Oppgjør av kvoteplikten**

Innen 30. april 2011 må alle kvotepliktige virksomheter overføre det antall kvoter som svarer til virksomhetens verifiserte, kvotepliktige utslipp i 2010 til Statens oppgjørskonto i kvoteregisteret, jf. § 13 i klimakvoteloven. For Statoil ASA innebærer dette at **1 502 751 kvoter** skal overføres fra bedriftens driftskonto i kvoteregisteret til Statens oppgjørskonto. Vi har registrert bedriftens verifiserte, kvotepliktige utslippstall i kvoteregisteret. Se punkt 4.5.2 i kvoteregisterets brukermanual for mer informasjon. Brukermanualen kan lastes ned fra [www.kvoteregister.no](http://www.kvoteregister.no).

Tilgang til meny for innlevering av kvoter til oppgjør åpnes mandag 11. april 2011. Vi minner om at bedriftens driftskonto nå er tilknyttet en tilleggsrepresentant (AAR). Vedkommende person må godkjenne overføringen initiert av primær (PAR) eller sekundær kontorepresentant (SAR) innen oppgjørsfristen 30. april.

Vi gjør oppmerksom på at manglende overholdelse av oppgjørsfristen vil føre til at virksomheten ilegges et overtredelsesgebyr på 100 euro pr kvote som ikke er innlevert, jfr. klimakvoteloven § 21.

### **5. Gebyr**

Klifs behandling og godkjenning av utslippsrapporten er omfattet av en gebyrordning, jf. § 5-5 i klimakvoteforskriften. Basert på vår ressursbruk i forbindelse med behandling og godkjenning av rapporten er det fastsatt en gebyrsats etter høy gebyrklasse. Bedriften skal derfor betale et gebyr på kr. 30 000,-.

Faktura vil bli ettersendt.

### **6. Klage**

Vedtaket om godkjenning av rapport, herunder også fastsettelse av gebyrsats, kan påklages til Miljøverndepartementet av sakens parter eller andre med rettslig klageinteresse innen 3 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 Klif.

En eventuell klage fører ikke automatisk til at godkjenningen av den kvotepliktige utslippsrapporten ikke skal legges til grunn ved oppgjør av kvoteplikten 30. april 2011.

Opplysninger om saksbehandlingsregler og andre regler av betydning for saken vil vi kunne gi på forespørsel.

## **7. Oppsummering**

Klif godkjenner Statoil ASA Mongstad raffineris rapport om kvotepliktige utslipp i 2010. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

På grunn av lekkasje fra sikkerhetsventilen til SK 1531 er utslippet fra kildestrøm 20 høyere enn normalt. Dette har sammen med økt mengde fakkalgass fra kraftvarmeverket under testing, medført at det samlede utslippet fra de kildestrømmer som er unntatt fra klimakvoteforskriftens krav til beregningsmetode ikke lenger oppfyller vilkårene for unntak. Virksomheten skal sende Klif en redegjørelse for bakgrunnen for lekkasjen, og hvordan hendelsen blir fulgt opp innen **15. april 2011**. Pålegg om redegjørelser er hjemlet i forurensningsloven § 51.

Statoil ASA Mongstad raffineri ilegges et gebyr på kr 30 000,- for vår behandling av utslippsrapporten.

Vedtaket om godkjenning av rapport og fastsettelse av gebyrsats, kan påklages til Miljøverndepartementet.

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

Med hilsen

Trine Berntzen  
prosjektleder

Hildegunn Blindheim Jablonska  
seniorrådgiver

### *Kopi:*

Lindås kommune, 5955 ISDALSTØ  
Austrheim kommune, 5943 AUSTRHEIM  
Fylkesmannen i Hordaland, Miljøvernavdelingen, Postboks 106, 5020 BERGEN  
Petroleumstilsynet, Postboks 599, 4003 STAVANGER