



KLIMA- OG
FORURENSNINGS-
DIREKTORATET

BP Norge AS
Postboks197
4065 Stavanger

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

Att: Ravnaas, Kristin

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

Dato: 26.03.2010

Vår ref.: 2007/1028 405.14

Deres ref.:

Saksbehandler: Mathilde Juel Lind, telefon: 22573669

Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2009 og pålegg om oppfølging for Valhall

Klima- og forurensningsdirektoratet kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO₂-utslipp. Vi har gjennomgått den innsendte rapporten og finner å kunne legge til grunn innrapporterte utslippstall når kvoteplikten skal gjøres opp 30. april 2010. BP Norge Valhall har i 2009 hatt et kvotepliktig utslipp på 237 586 tonn CO₂.

BP Norge skal sende redegjørelser til Klima- og forurensningsdirektoratet innen 1. mai.

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

1. Sakens bakgrunn

Vi viser til utslippsrapport innlevert 1. mars 2010, og oppdatert rapport 17. mars 2010 og 18. mars 2010.

Kvotepliktige virksomheter skal rapportere sine utslipp av CO₂ 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 2. april 2008, sist endret 19. januar 2009. 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 kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO₂-utslipp, i henhold til klimakvoteloven § 17.

2. Klima- og forurensningsdirektoratets vurdering

Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

BP Norge Valhall sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO₂ den 1. mars 2010 som er innen fristen.

BP Norge har imidlertid sendt inn oppdatert rapport 17. mars 2010 og 18. mars 2010. Klima- og forurensningsdirektoratet understreker at klimakvoteforskriftens krav til rapportering innen 1. mars innebærer at en fullstendig rapport skal leveres innen fristen. Vi forventer at ved neste års rapportering leveres en fullstendig utslippsrapport innen fristen.

I vårt vedtak har Klima- og forurensningsdirektoratet lagt rapport datert 18. mars 2010 til grunn.

Vurdering av kvotepliktige CO₂-utslipp

Kvoteplikt

Kvoteplikten for Valhall er knyttet til bedriftens energianlegg. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til bedriftens tillatelse til kvotepliktige utslipp, sist endret 19. januar 2009.

Kilder til kvotepliktige utslipp

Bedriften har i 2009 hatt kvotepliktige utslipp fra følgende kildestrømmer:

1. Brenngass
2. Brenngass – Aux
3. Brenngass IP
4. Brenngass til avlastingssystem (fakkell)
5. Diesel
6. Hod Diesel

For utslippene av CO₂ fra kildestrøm 6 er det ikke stilt krav til metode for beregning av utslippene, såfremt utslippene fra denne kildestrømmen til sammen er mindre enn to prosent av det totale årlige utslippet, maksimalt 20 000 tonn. Utslippene fra kildestrøm 6 utgjør 0,2 prosent.

Valhall har ikke rapportert om kvotepliktige utslipp som ikke er omfattet av tillatelsen.

Vurdering av aktivitetsdata

BP Norge 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.

Kildestrømnr	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Usikkerhetskrav	Rapportert usikkerhet
1	Brenngass	53 754 347 Sm ³	2,5 %	0,7 %
2	Brenngass- Aux	4 023 567 Sm ³	2,5 %	1,3 %
3	Brenngass IP	21 961 270 Sm ³	2,5 %	0,9 %
4	Brenngass avlastingssystem (Fakkel)	5 584 703 Sm ³	7,5 %	5 %
5	Diesel	10 719 tonn	1,5 %	1 %

Kildestrøm 1, 2 og 3 (brenngass)

For bestemmelse av aktivitetsdata for brenngass på Valhall benytter BP Norge målesystem med måleblendere, temperaturmålere, trykkmålere og differensialtrykkmålere.

BP Norge har engasjert CMR til å gjennomføre usikkerhetsberegninger i aktivitetsdata og utslippsfaktor for Valhall 2009, jf. rapport av 26. februar 2010. Usikkerheten i aktivitetsdata for kildestrøm 1, 2 og 3 er beregnet til å være under kravet i kvoteforskriftens vedlegg 2A. Klima- og forurensningsdirektoratet tar usikkerhetsberegningen til etterretning.

Kildestrøm 4 (fakkelgass)

For bestemmelse av aktivitetsdata for fakkelgass på Valhall benytter BP Norge ultralydmåler. BP opplyser om at det er foretatt årlige kalibreringer av trykk og temperaturmålinger, i tillegg til en nullpunktssjekk av fakkelgassmåleren. BP Norge har oppgitt usikkerhet i aktivitetsdata for kildestrøm 4 til å være 5 prosent, som er innenfor kravet i kvotetillatelsen.

For dokumentasjon av usikkerhet viser BP Norge til usikkerhetsberegninger utført av CMR. Usikkerheten i aktivitetsdata for kildestrøm 4 er oppgitt å være det samme som usikkerheten i målesystemet. Forutsetningene for at denne usikkerheten ikke overskrides er at måleutstyret ikke har hatt avvik som har påvirket måleverdiene i nevneverdig grad. Med avvik menes her gjennomstrømninger utenfor måleutstyrets operasjonsområde, utfall av måleutstyr og andre hendelser som påvirker beregning av aktivitetsdata. Et eksempel på et vesentlig avvik kan være om måleren i store deler av driftstiden opererer utenfor det ideelle måleområdet. Usikkerhetsbidraget fra en slik situasjon skal da inkluderes i den rapporterte usikkerheten og være en del av usikkerhetsberegningene.

Virksomheten må ha et opplegg for å følge opp målesystemet over året, og som fanger opp alle forhold som kan påvirke målingene. I forbindelse med årsrapporteringen må en kompetent person med lokal kjennskap til aktuell installasjon, gjøre en kvalifisert

vurdering av om det om det har vært avvik/hendelser i løpet av året som vil kunne ha et signifikant bidrag til måleusikkerhet. Innrapportert usikkerhet i aktivitetsdata for de ulike årene vil imidlertid kunne være den samme, dersom det konkluderes med at det i løpet av året ikke har vært avvik med signifikant bidrag til måleusikkerheten. Dette må i så fall særskilt presiseres i årsrapporten.

BP Norge har ikke oppgitt om det har vært hendelser eller avvik som gir signifikant bidrag til usikkerheten i rapporten, Klima- og forurensningsdirektoratet legger derfor til grunn at det ikke har vært spesielle avvik i løpet av 2009. Vi ønsker imidlertid en spesifikk bekreftelse fra BP Norge på dette. Bekreftelsen skal sendes Klima- og forurensningsdirektoratet innen 1. mai 2010. Dette forholdet vil også bli fulgt opp på kvotetilsyn.

Kildestrøm 5 (diesel)

Usikkerhetsberegningene for kildestrøm 5 diesel er gjennomført av CMR. I CMRs rapport er nivået av diesel i tanken antatt å være det samme ved årets start som ved årets slutt. Usikkerheten knyttet til lagerbeholdningen ved årets start og slutt er derfor ikke inkludert. Klima- og forurensningsdirektoratet vil presisere at virksomheten skal rapportere, og dokumentere, usikkerheten i innrapportert aktivitetsdata for det aktuelle året. Aktivitetsdata for 2009 i kildestrøm 5 i kvotetillatelsen, er forbruk av diesel i 2009, jf. kvoteforskriften § 1-2 1). I bestemmelse av aktivitetsdata skal det tas hensyn til lagerendringer og dermed skal usikkerhetsbidraget fra lagerendringer inkluderes i usikkerhetsberegningene.

BP Norge har oppgitt 0,7 prosent som total usikkerhet i aktivitetsdata for diesel, herunder usikkerhet knyttet til forbruket som går til andre formål. I beregning av usikkerheten har BP Norge lagt en usikkerhet på 0,5 prosent i all dieselleveranse fra fartøy, og de kombinerer usikkerheten knyttet til leveransen som om den var tilfeldig. Klima- og forurensningsdirektoratet setter spørsmålstegn ved BP Norges forutsetning om fullstendig uavhengige målinger av leveransene. Det innebærer i så fall at alle leveranser er med ulike fartøy.

Til neste års rapportering krever vi at det i beregning av usikkerhet synliggjøres hvilke fartøy som har levert diesel ved de ulike leveransene. Dette for å kunne dokumentere hvorvidt det er riktig å beregne korrelert eller ukorrelert usikkerhet i leveransene. Videre skal lagret diesel dokumenteres ved årets begynnelse og slutt.

Det framkommer ikke av BP Norges kvoterapportering om det er tatt hensyn til lagerbeholdningen ved årets start og slutt ved beregning av aktivitetsdata for kildestrøm 5. I usikkerhetsrapporten fra CMR er det ikke tatt hensyn til lagerendringer. Klima- og forurensningsdirektoratet etterspurte derfor korrigerte aktivitetsdata for diesel i e-poster datert 19., 22. og 23. mars 2010 og i e-post 24. mars 2010 svarte BP Norge at de hadde rapportert forbruksdata i utslippsrapporten. På bakgrunn av dette legger vi de aktivitetsdataene som ble rapportert 18. mars til grunn for vedtaket om godkjenning av kvotepliktige utslipp.

BP Norge skal imidlertid sende informasjon om lagerbeholdningen ved årets begynnelse og slutt innen 1. mai 2010.

Vurdering av faktorer

For kildestrømmene 4 og 5 har bedriften, i tråd med tillatelsen, benyttet standard utslippsfaktorer og standard oksidasjonsfaktor på 1 ved beregningen av det kvotepliktige utslippet.

For kildestrøm 1, 2 og 3 kreves det i tillatelsen at det benyttes bedriftsspesifikke utslippsfaktorer ved beregningen av det kvotepliktige utslippet. Valhall har rapportert faktorer og usikkerhet i faktorene for disse kildestrømmene. De rapporterte dataene fremgår i tabellen nedenfor. Der fremgår også kravet til usikkerhet i faktorene som er stilt i tillatelsen.

Kildestrøm nr	Kildestrøm	Bedriftsspesifik k utslippsfaktor	Krav til prøvefrekvens	Rapportert antall prøver	Rapportert usikkerhet
1	Brenngass	0,002307 tonn CO ₂ /Sm ³	månedlig	10	0,9 %
2	Brenngass - Aux	0,002242 tonn CO ₂ /Sm ³	månedlig	10	0,4 %
3	Brenngass IP	0,002242 tonn CO ₂ /Sm ³	månedlig	10	0,4 %

Det er benyttet standard oksidasjonsfaktor på 1 for alle kildestrømmene.

Valhallfeltet var nedstengt i april og mai og det ble derfor tatt 10 prøver i 2009, som er i henhold til virksomhetens program for beregning og måling av kvotepliktige utslipp pkt.8.

Gasskvaliteten er varierende for kildestrøm 1 fordi en skifter mellom bruk av eksportgass og annen gass. Rapportert usikkerhet til CO₂-utslippsfaktoren er derfor 0,9 prosent for kildestrøm 1, som er høyere enn kravet i kvoteforskriftens vedlegg 3D på 0,5 prosent. Også for 2008 var usikkerheten til utslippsfaktoren for kildestrøm 1 for høy, jf. CMR rapport av 1. oktober 2009. Det er planlagt full ombygging på Valhall innen 2010, som innebærer strøm fra land. Utslipp av forbrenning av brenngass vil derfor opphøre innen utgangen av 2011.

Kildestrøm 1 er en betydelig kildestrøm og det er derfor viktig å få redusert usikkerheten i utslippsfaktoren. Vi vil derfor endre krav til frekvens for prøvetaking fra månedlig til annenhver uke. Oppdatert tillatelse vil bli sendt i etterkant.

For kildestrøm 2 og 3 (brenngass Aux og IP) blir det benyttet eksportgass. CMR har beregnet usikkerheten til å være innenfor kravet i kvoteforskriftens vedlegg 3D.

Brenngassprøvene sendes til Intertek Westlab for analyse, som er et akkreditert laboratorium.

Ved beregning av det kvotepliktige utslippet for 2009 har BP Norge benyttet vektet årlig utslippsfaktor.

Kvotepliktig utslipp

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

Dette gir følgende kvotepliktige utslipp i 2009:

Kildestrømnr	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Utslippsfaktor	Kvotepliktig utslipp
1	Brenngass	53 754 347 Sm ³	0,002307 tonn CO ₂ /Sm ³	123 999,02 tonn
2	Brenngass Aux	4 023 567 Sm ³	0,002242 tonn CO ₂ /Sm ³	9 019,60 tonn
3	Brenngass IP	21 961 270 Sm ³	0,002242 tonn CO ₂ /Sm ³	49 230,40 tonn
4	Brenngass avlastingssystem (fakkel)	5 584 703 Sm ³	0,00373 tonn CO ₂ /Sm ³	20 830,94 tonn
5	Diesel	10 719 tonn	3,17 tonn CO ₂ /tonn	33 979,23 tonn
6	Hod diesel	-	-	526,8 tonn
Totale kvotepliktige utslipp				237 586 tonn

Klima- og forurensningsdirektoratet påpeker at dersom virksomheten ved rapporteringen har gitt feilaktig opplysninger om forhold som kan påvirke utslippstallet, vil dette kunne føre til brudd på oppgjørspikten etter klimakvoteloven § 13. Dette vil igjen kunne gi grunnlag for illeggelse 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

Klima- og forurensningsdirektoratet har gjennomgått den innsendte rapporten og finner å kunne legge til grunn innrapporterte utslippstall når kvoteplikten skal gjøres opp 30. april 2010. Bedriften har hatt et kvotepliktig utslipp på 237 586 tonn CO₂ i 2009. Vedtaket om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

BP Norge skal sende Klima- og forurensningsdirektoratet nærmere informasjon innen fastsatte frister. Pålegg om redegjørelser er hjemlet i forurensningsloven § 51.

4. Oppgjør av kvoteplikten

Innen 30. april 2010 må alle kvotepliktige virksomheter overføre det antall kvoter som svarer til virksomhetens verifiserte, kvotepliktige utslipp i 2009 til Statens oppgjørskonto i kvoteregisteret, jf. § 13 i klimakvoteloven. For BP Norge innebærer dette at 237 586 kvoter skal overføres fra bedriftens driftskonto i kvoteregisteret til Statens oppgjørskonto. Vi har registrert bedriftens verifiserte, kvotepliktige utslippstall i kvoteregisteret. Se punkt 4.5.3 i kvoteregisterets brukermanual for mer informasjon. Brukermanualen kan lastes ned fra kvoteregister.no. Vi gjør oppmerksom på at manglende overholdelse av fristen 30. april vil føre til at virksomheten ilegges et overtredelsesgebyr på 100 euro pr kvote som ikke er innlevert. Vi gjør også oppmerksom på at det i år ikke er mulig å innlevere kvoter til oppgjør før 19. april. Dette skyldes begrensninger fra EUs registersystem.

5. Gebyr

Klima- og forurensningsdirektoratets 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 Klima- og forurensningsdirektoratet.

En eventuell klage fører ikke automatisk til at godkjenningen av den kvotepliktige utslippsrapporten ikke skal legges til grunn ved oppgjør av kvoteplikten 30. april 2010.

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

7. Oppsummering

Klima- og forurensningsdirektoratet godkjenner BP Norges rapport om kvotepliktige utslipp i 2009. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Innen 1. mai:

Oversendelse av bekreftelse på at det ikke har vært hendelser og avvik som har gitt signifikante bidrag til usikkerheten i bestemmelse av mengden fakkeltgass (kildestrøm 4).

Informasjon om diesel lagerbeholdningen ved årets begynnelse og slutt.

BP Norge skal betale et gebyr på kr 30 000,- for vår behandling av utslippsrapporten.

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

Med hilsen

Erling Espolin Johnson
prosjektleder

Mathilde Juel Lind
avdelingsingeniør

Kopi:

Oljedirektoratet v/Steinar Vervik, Postboks 600, 4003 Stavanger
Petroleumstilsynet, Postboks 599, 4003 Stavanger