

# Rapport om slutførte forhandlinger om andres bruk av innretninger

Rapporten avgis i henhold til § 14 i forskrift om andres bruk av innretninger, fastsatt av Olje- og energidepartementet 20.12.2005. Eier og bruker fyller ut rapporten. Eier av innretning sørger for at rapporten oversendes Oljedirektoratet, som vil sørge for publisering.

## Innhold:

1. Hovedelementer i den inngåtte avtale om andres bruk av innretninger
2. Informasjon om brukers felt og strømmer<sup>1</sup>
3. Informasjon om forhandlingsprosess

<b>Avtalens navn og dato</b> <sup>2</sup>	Tie-in and services agreement between the Valemon group and the Kvitebjørn group 27. september 2011
<b>Referansenummer OD</b> <sup>3</sup>	
<b>Referansenummer OD relaterte avtaler</b> <sup>3</sup>	
<b>Avtaleparter</b> <sup>4</sup>	<b>Eier av innretning:</b> Kvitebjørngruppen (Statoil Petroleum AS 58,55%, Petoro AS 30%, Enterprise Oil Norge AS 6,45%, TOTAL E&P NORGE AS 5%)  <b>Bruker av innretning :</b> Valemon unit (Statoil Petroleum AS 64,275 %, Petoro AS 30 %, Enterprise Oil Norge AS 3,225 %, TOTAL E&P NORGE AS 2,5 %)

<b>1. Hovedelementer i avtalen</b>	
Oversikten/rapporten skal omfatte de viktigste bestemmelsene om ansvarsfordeling og økonomiske betingelser	
Tjenester <sup>5</sup>	<ul style="list-style-type: none"><li>• Mottak av ustabilisert kondensat på Kvitebjørnplattformen på toppen av stigerøret for kondensat fra Valemon.</li><li>• Prosessering</li><li>• Transport av kondensat gjennom KOR og TOR2 og relevering av kondensat nedstrøms TOR2</li><li>• Relevering av gass Gassled område G</li><li>• Måling, testing, allokering</li><li>• Behandling av vann og MEG</li><li>• Kraftleveranse</li><li>• Pigging av rørledning mellom Valemonplattformen og Kvitebjørnplattformen</li><li>• Modifikasjoner og driftstjenester på Kvitebjørn</li></ul>

<sup>1</sup> Det som transporteres, behandles, injiseres mv kalles i det følgende for strømmer

<sup>2</sup> Oppdateres ved eventuelle tillegg til, unntak fra eller endringer i avtalen

<sup>3</sup> Fastsatt av Oljedirektoratet (OD)

<sup>4</sup> Navn på eier og bruker, ref § 3 i forskriften, og rettighetshaveres andeler i innretning og brukerfelt

<sup>5</sup> Beskrivelse av tjenester avtalen omhandler, inkludert informasjon om inngangspunkt og tilbakeleveringspunkt for strømmer

Start og varighet av tjenester <sup>6</sup>	Start: 1. oktober 2014  Varighet: Inntil nedleggelse av Kvitebjørnplattformen eller opphør av produksjon fra Valemonfeltet
Tariffer <sup>7</sup>	7 – 10 NOK pr fat ustabilisert kondensat levert. Denne er delt i gjennomstrømmingstariff pr fat ustabilisert kondensat levert og en fast tariff pr fat reservert kapasitet.  Indeksering fra 2010 i henhold til norsk konsumprisindeks.
Annen kompensasjon <sup>8</sup>	Kostnader for modifikasjoner på Kvitebjørnplattformen dekkes av bruker.  Årlig service fee for tjenester på Kvitebjørnplattformen. Denne er upåvirket av gjennomstrømming (27-36 MNOK. Indeksering fra 2010 i henhold til norsk konsumprisindeks.)  Ved installasjon av ny riser for eiers bruk skal bruker betale for konstruksjon og installasjon. (Ved installasjon av ny riser for tredjepartsbruk skal bruker betale halvparten av konstruksjon og installasjon)  Pro rata bidrag av brenn- og fakkalgass inklusive dekning av myndighetsavgifter  Transportkostnader gjennom KOR og TOR2 i henhold til KVB betingelser  Deferral kostnad for eier betales av bruker
Kapasitetsrettigheter (over tid) <sup>9</sup>	Kapasitet gitt i form av faste profiler, basert på PUD- profil.
Fleksibilitet i volumer <sup>10</sup>	Fram til 2016 kan kapasitetsreservasjonen økes med 36 måneders varsel dersom tilleggskapasitet er tilgjengelig.  Fra 2017 kan kapasitetsreservasjonen økes med varsel dersom tilleggskapasitet er tilgjengelig og reduseres med 20% på 24 måneders varsel.  Rett til å bruke ledig kapasitet på daglig basis.
Prioritet <sup>11</sup>	Produksjonsoptimalisering de første 5 dager med kapasitetsrestriksjon. Deretter deles tilgjengelig kapasitet.

<sup>6</sup> Start og varighet av tjenester i følge avtalen

<sup>7</sup> Løpende kompensasjon til eier. Oppgi også eventuell indeksering og/eller endringer i satser over tid. Tariffene skal splittes opp i den grad dette er gjort i avtalen. Om ønskelig kan det gis et intervall eller et nivå som ikke skal avvike mer enn +/- 15% fra faktisk avtalt kompensasjon

<sup>8</sup> Eventuelle kostnader dekket etter regning, dekning av utsatt produksjon for eier av infrastruktur, og annen kompensasjon (for eksempel for bruk av stigerør) som ikke dekkes av løpende kompensasjon

<sup>9</sup> Spesifiseres for ulike kapasiteter i henhold til avtale. Endringer over tid og betingede endringer bør framgå

<sup>10</sup> Spesifiser om det må betales uavhengig av faktisk bruk av infrastruktur ("send or pay"), og om ubrukte rettigheter som kan overføres til senere perioder

<sup>11</sup> Prioritet for brukers strømmer når tilgjengelighet til tjenester er begrenset

Tekniske krav <sup>12</sup>	Spesifikasjoner for leverte og relevante strømmer er etablert.  Maksimalt innhold for <ul style="list-style-type: none"><li>• vann er maks 0,5 % av kondensat raten</li><li>• CO<sub>2</sub> er &lt; 0,1 mol %</li><li>• H<sub>2</sub>S &lt; 0,001 mol %</li></ul>
Særskilte forhold <sup>13</sup>	

---

<sup>12</sup> Tekniske krav som avviker fra det som ellers er publisert om den aktuelle infrastrukturen og særlige forhold knyttet til brukers strømmer

<sup>13</sup> Eventuell utfyllende informasjon om avtalen

<b>2. Informasjon om brukers felt og strømmer</b>	
Rapporten/oversikten skal beskrive feltet og de strømmer med videre som er relevante for avtalen	
Brukerfelt	Valemonfeltet
Planlagt utbyggingsløsning <sup>14</sup>	Ubemannet bunnfast stål plattform med separasjonsanlegg for gass, kondensat og vann. Knyttes til eksisterende infrastruktur gjennom rørledninger på havbunnen. Gass transporteres til Heimdal og kondensat transporteres til Kvitebjørn
Utnyttelse av tjenester i avtalen <sup>15</sup>	
1. Startdato og sluttdato <sup>16</sup>	Start: 1. oktober 2014 Slutt: 2029
2. Starttidspunkt platå <sup>17</sup>	Platånivå for produksjon fra Valemonfeltet starter i 2014. Platå kondensatproduksjon starter i 2016.
3. Platånivå	Ca 3000 – 4500 Sm <sup>3</sup> kondensat pr strømningsdag
4. Varighet platå	2016 - 2019
5. Totalt volum	7.0 MSm <sup>3</sup> ustabilisert kondensat
Unike karakteristikk ved strømmer <sup>18</sup>	Ustabilisert kondensat

<b>3. Informasjon om forhandlingsprosess</b>	
Dato for mottatt forespørsel om bruk <sup>19</sup>	28. oktober 2008
Dato for sendt svar på forespørsel om bruk <sup>20</sup>	13. mars 2009 (tilbud)
Milepæler i avtaleforhandlinger <sup>21</sup>	Utkast detaljavtale 10. mars 2010. Forhandlinger avsluttet 24. september 2010
Forhandlingsstruktur og -roller <sup>22</sup>	Bilaterale forhandlinger mellom Kvitebjørngruppen og Valemongruppen.  Kvitebjørngruppen var representert av Enterprise Oil Norge AS. Valemongruppen var representert av Statoil Petroleum AS.
Andre sentrale momenter vedrørende forhandlingene	

<sup>14</sup> Overordnet beskrivelse, evt. illustrasjon av utbygging. Beskrivelse skal inkludere utbyggingsløsning (herunder endringer på eiers innretning knyttet til avtalen), gassløft, injeksjon (gass og/eller vann), eksportløsninger og, hvis relevant, brukte boreslisser/stigerør og eventuelle andre viktige parametre

<sup>15</sup> Feltets forventede strømmer og andre størrelser som er aktuelle for tjenestene i avtalen. Punkt 1-5 oppgis per strøm med videre (for eksempel: Brønnstrøm, behandlet olje, gass, kondensat, NGL, produsert vann, injisert gass, antall brukte stigerør eller brønnslisser)

<sup>16</sup> Forventet startdato og sluttdato for utnyttelse av tjeneste

<sup>17</sup> Platå er høyeste nivå på tjeneste, for eksempel volum brønnstrøm, volum vanninjeksjon, eller antall brukte brønnslisser

<sup>18</sup> Dette kan for eksempel være: Lav API, høy H<sub>2</sub>S, Høy CO<sub>2</sub>, signifikant sandproduksjon eller liknende

<sup>19</sup> Dato for eiers mottak av forespørsel om bruk, ref § 6 i forskriften

<sup>20</sup> Dato for eiers svar på forespørsel om bruk, ref § 6 i forskriften

<sup>21</sup> Startdato, milepæler (frist overholdt: J / N: Årsak) og sluttdato (frist overholdt: J/N: Årsak) i forhold til første fremdriftsplan sendt til departementet, ref § 7 i forskriften

<sup>22</sup> Forhandlingsstruktur: Polarisert eller rundebord. Partenes forhandlingsroller: Forhandlingsleder, tilrettelegger, teknisk assistent.