

# 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>                | Agreement between the Valemon shippers and the Heimdal group regarding processing of Valemon rich gas at the Heimdal facilities<br>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> Heimdalgruppen (Statoil Petroleum AS 39,443%, Petoro AS 20%, Centrica Resources (Norge) AS 23,798%, TOTAL E&P NORGE AS 16,759%)<br><br><b>Bruker av innretning :</b> Valemon unit/Valemon skiperne(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 |   |
| <b>Tjenester</b> <sup>5</sup>  | <ul style="list-style-type: none"><li>• Mottak av rikgass på Heimdal ved overgangen mellom Heimdal stigerørsplattform og Huldrarøret.</li><li>• Prosessering</li><li>• Relevering av kondensat på et punkt som fastsettes senere</li><li>• Relevering av gass Gassled område D og/eller Vesterled</li></ul> |
| <b>Start og varighet av tjenester</b> <sup>6</sup>   | Start: 1. oktober 2014<br><br>Varighet: Inntil nedleggelse av Heimdalplattformen eller opphør av produksjon   |

<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> Fastsattes av Oljedirektoratet (OD)

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

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

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

|   |  |
|---|--|
|   | fra Valemonfeltet  |
| Tariffer <sup>7</sup>                         | NOK 5 - 6 pr fat kondensat.<br>NOK 0,018 – 0,025 pr standard kubikkmeter gass.<br><br>Indeksering fra 2009 i henhold til norsk konsumprisindeks.   |
| Annen kompensasjon <sup>8</sup>               | Opexdeling. Kostnader og investeringer som kan knyttes direkte mot bruker direkteføres. Indirekte kostnader fordeles til bruker etter reservert kapasitet<br><br>Investeringer som ikke kan knyttes direkte til en bruker deles likt mellom brukerne som drar nytte av investeringen.<br><br>Investeringer som kun er til fordel for prosessbrukerne fordeles etter følgende prinsipp <ul style="list-style-type: none"> <li>• Investeringer til felles nytte deles likt</li> <li>• Investeringer knyttet til gass eller kondensatprosessering allokeres etter brukers gjenværende gass eller kondensat reserver</li> <li>• Investeringer knyttet til både gass og kondensatprosessering allokeres etter brukers gjenværende gass og kondensat reserver</li> </ul><br>Pro rata bidrag av brenn- og fakkellgass inklusive dekning av myndighetsavgifter<br><br>Kostnader for levetidsforlengelse på Heimdalplattformen deles med andre nye tredjepartsbrukere.<br><br>Forsikringskostnader distribueres mellom brukerne av Heimdal. |
| Kapasitetsrettigheter (over tid) <sup>9</sup> | Kapasitet gitt i form av faste profiler, basert på PUD- profil.  |
| Fleksibilitet i volumer <sup>10</sup>         | Valemon har rett til å booke ned til RNB-rapporterte volumer med 36 måneders varsel fram til 2019 og med 24 måneders varsel fra 2020.<br><br>I tillegg kan Valemon fra oppstartstidspunktet betingelsesløst booke ned til 0 med 60 måneders varsel.<br><br>"Ship or pay"-forpliktelse på bookede volumer.<br><br>Ingen plikt til å sende fysiske volumer.  |

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

|                                 |  |
|---------------------------------|--|
|                                 | Rett til å bruke ledig kapasitet på daglig basis.  |
| Prioritet <sup>11</sup>         | Valemon har samme prioritet som andre brukere.   |
| Tekniske krav <sup>12</sup>     | <p>Spesifikasjoner for leverte og releverte strømmer er etablert.</p> <p>Valemon strøm på leveransepunkt må møte kvalitets spec på Heimdal for å unngå problemer med 3dje parts strømmer prosessert/håndtert på Heimdal</p> <p>CO2 innhold 3,9 mole %<br/>H2S innhold 2.5 – 3 ppm</p> <p>MEG injiseres fra Valemon</p>   |
| Særskilte forhold <sup>13</sup> | <p>På valemonsiden tilligger rettighetene og pliktene ift avtalen dels Valemongruppen og dels Valemonskiperne.. Årsaken til dette er at valemonvolumene skal transporteres i Huldrarøret, som vil bli en del av Gassled. valemonselskapene har dermed tatt individuelt eierskap til hydrokarbonene før de kommer inn på Heimdal, og rettighetene knyttet til prosessering osv er dermed skiperbasert.</p> <p>Avtalen er av denne grunn signert av alle Valemonskiperne..</p> |

|  |   |
|--|---|
| <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<br>Slutt: 2029   |

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

<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

<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 boresliser/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 brønnsliser)

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

|   |  |
|---|--|
| 2. Starttidspunkt platå <sup>17</sup>           | 2014   |
| 3. Platånivå                                    | 10,5 MSm <sup>3</sup> gass pr strømningsdag<br>Mulighet for ekstra 2,5 MSm <sup>3</sup> daglig på best endeavour basis |
| 4. Varighet platå                               | 2014 - 2019  |
| 5. Totalt volum                                 | 27.3 GSm <sup>3</sup>  |
| Unike karakteristikk ved strømmer <sup>18</sup> | Rikgass  |

### 3. Informasjon om forhandlingsprosess

|  |  |
|--|--|
| Dato for mottatt forespørsel om bruk <sup>19</sup>       | 28. oktober 2008   |
| Dato for sendt svar på forespørsel om bruk <sup>20</sup> | 12. mars 2009 (tilbud)   |
| Milepæler i avtaleforhandlinger <sup>21</sup>            | Forhandlinger avsluttet 24. september 2010   |
| Forhandlingsstruktur og -roller <sup>22</sup>            | Bilaterale forhandlinger mellom Heimdalgruppen og Valemon.<br><br>Heimdalgruppen var representert av Centrica Resources (Norge) AS.<br>Valemongruppen/skiperne var representert av Statoil Petroleum AS. |
| Andre sentrale momenter vedrørende forhandlingene        |  |

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

<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.