

# 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 Gudrun Group and the Sleipner Øst Group and the Sleipner Vest Group for Tie-in and Processing of Gudrun Hydrocarbons and related Services at the Sleipner Facilities  Signert 30.06.10.
<b>Referansenummer OD</b> <sup>3</sup>	
<b>Referansenummer OD relaterte avtaler</b> <sup>3</sup>	
<b>Avtaleparter</b> <sup>4</sup>	<b>Bruker felt:</b> Gudrun Gruppen - PL025 (Statoil Petroleum AS 46.80%, Marathon Petroleum Norge AS 28.20%, GDFSUEZ NORGE AS 25.00%)  <b>Eiere av innretninger:</b> <u>Sleipner Øst Gruppen</u> (Statoil Petroleum AS 59.60%, ExxonMobil Exploration and Production Norway AS 30.40%, TOTAL E&P NORGE AS 10.00%) <u>Sleipner Vest Gruppen</u> (Statoil Petroleum AS 58.35%, ExxonMobil Exploration and Production Norway AS 32.24%, TOTAL E&P NORGE AS 9.41%)  Sleipner Øst operatøren er gitt mandat til å opptre på vegne av både Sleipner Øst gruppen og Sleipner Vest gruppen i de saker som vedrører avtalen.

## 1. Hovedelementer i avtalen

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, prosessering og relevering av olje og gass strømmer</li><li>- CO2 fjerning fra gassen og injeksjon av den fjernede CO2 i Utsira-formasjonen for lagring</li><li>- Måling, testing allokering og reallokering</li><li>- Kraftforsyning</li><li>- Piggetjenester (Gudrun oljehjør)</li><li>- Kjemikalie tjenester</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> Fastsattes av Oljedirektoratet (OD)

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

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

Start og varighet av tjenester <sup>6</sup>	<p>Planlagt regulær produksjonsstart: Mellom 1 desember 2013 og 1 Juni 2014</p> <p>Varighet: Fra inngåelse av avtale (30.juni 2010) til det først inntrufne av :</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- utløp av PL046/Sleipner Vest Unit/PL025 lisensperioder</li> <li>- opphør av produksjon fra PL046/Sleipner Vest Unit/PL025</li> </ul>
Tariffer <sup>7</sup>	<p>Prosesserings, CO2 fjernings og krafttjenester kompenseres ved kostnadsdeling av opex og operasjonelle investeringer.</p> <p>Opexdelingen for perioden 2013 – 2017 er avtalt som enhetsbeløp per oljekeivalent.</p> <p>80% "ship or pay" for hele avtaleperioden.</p> <p>Det er avtalt en øvre beløpsgrense for årlig bidrag til operasjonelle investeringer de første årene.</p> <p>Konsumprisindeksering av avtalte beløp og beløpsgrenser fra 1.januar 2010.</p>
Annen kompensasjon <sup>8</sup>	<p>Prorata dekning av brenn og fakkeltgass inklusiv dekning av myndighetsavgifter</p> <p>Pigge- og kjemikalie tjenester dekkes etter regning.</p> <p>Kompensasjon for bruk av tre stigerørslisser. Engangsbetaling for bruk av to av stigerørslissene. For den tredje stigerørslisse skal bruker bidra med 50% av kostaden for en ny stigerørslisse hvis ny framtidig tredjepart investerer i likedan stigerørslisse. Bidraget tilfaller den nye framtidige tredjeparten..</p>
Kapasitetsrettigheter (over tid) <sup>9</sup>	<p>Reserverte kapasiteter for olje og gass basert på Gudrun PDO profiler.</p> <p>Mulighet til å reservere kapasitet for andre ressurser i PL025 og PL187 til samme betingelser gitt oppfyllelse av visse vilkår.</p>
Fleksibilitet i volumer <sup>10</sup>	<p>Kapasiteter kan justeres med 12 måneders varsel.</p> <p>80% "ship or pay".</p> <p>Gudrun gruppen kan på daglig basis forepsørre mer kapasitet på "reasonable endeavours" basis.</p>
Prioritet <sup>11</sup>	<p>Sleipner Øst og Sleipner Vest har 1. prioritet til tjenester etter 14 dager med produksjonsrestriksjoner</p>

<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 dett 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

<p>Tekniske krav<sup>12</sup></p>	<p>Spesifikasjoner for olje og gass strømmer.</p> <p>Ansvarsbestemmelser for Gudrun gruppen knyttet til CO2, H2S og asfaltener.</p> <p>Verdijusterings- og allokeringprosedyrer skal avtales senest 6 måneder før produksjonsstart.</p>
<p>Særskilte forhold<sup>13</sup></p>	<p>Gudrun skal delta i investeringer i nye kraftgeneratorer for framtidige tredjeparter. Det beregnes et engangsbidrag fra Gudrun basert på Gudruns reserverte kraftkapasitet ift nye tredjeparters reserverte kraftkapasitet.</p> <p>Gudrun Gruppen er ansvarlig for eget CO2 og H2S nivå ift Gassled.</p>

<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	<b>Gudrun</b>
Planlagt utbyggingsløsning <sup>14</sup>	<p>Utbyggingsløsningen består av en plattform på Gudrun for delvis prosessering, oppknytning til de Statoil-opererte Sleipner installasjonene og bruk av Gassled og Kårstø anleggene for gassseksport og behandling av olje og NGL. Plattformen har fast, lav bemanning. På Sleipner fjernes CO2 som injiseres i Utsira formasjonen.</p> <p>Produksjonen skjer ved trykkavlastning. Det er planlagt 7 produksjonsbrønner.</p> <p>Gudrun er tilrettelagt for tilknytning av fremtidige olje- og gassforekomster.</p>
Utnyttelse av tjenester i avtalen <sup>15</sup>	
1. Startdato og sluttdato <sup>16</sup>	1Q 2014 -
2. Starttidspunkt platå <sup>17</sup>	1Q2015
3. Platånivå	Olje 12 msm3/sd Rikgass: 5 Msm2/sd
4. Varighet platå	2015
5. Totalt volum	130 mboe (kun Gudrun)
Unike karakteristikk ved strømmer <sup>18</sup>	Gudruns rikgass har relativt høyt CO2 innhold også etter behandling på Sleipner og er avhengig av at der er tilstrekkelig blandegass i Gassled.

<b>3. Informasjon om forhandlingsprosess</b>	
Dato for mottatt forespørsel om bruk <sup>19</sup>	3. mars 2008
Dato for sendt svar på forespørsel om bruk <sup>20</sup>	Tilbud sendt 20. juni 2008 etter første tekniske avklaringfase.

<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

Milepæler i avtaleforhandlinger <sup>21</sup>	Nye tilbud sendt 27. oktober 2008, 1. oktober 2009 og 27. januar 2010. Detaljavtale signert 30. juni 2010.
Forhandlingsstruktur og -roller <sup>22</sup>	<p>Polariserte forhandlinger.</p> <p>Sleipner gruppen representert ved ExxonMobil (forhandlingsleder) og TOTAL.</p> <p>Gudrun gruppen representert ved GDFSUEZ (forhandlingsleder), Statoil og Marathon. I siste fase av forhandlingene fra desember 2010 var Gudrun Gruppen representert ved Statoil som forhandlingsleder.</p> <p>Statoil gav teknisk støtte som operatør.</p>
Andre sentrale momenter vedrørende forhandlingene	CO2 var et sentralt tema i forhandlingene.

<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.