

# 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. Bruker 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>	“PROCESSING AND OPERATING SERVICE AGREEMENT BETWEEN THE ODA GROUP AND THE ULA GROUP”, dated November 23, 2016
<b>Referansenummer OD</b> <sup>3</sup>	
<b>Referansenummer OD relaterte avtaler</b> <sup>3</sup>	
<b>Avtaleparter</b> <sup>4</sup>	Ula Group PL 019: <ul style="list-style-type: none"><li>- BP Norge AS (80%) (operatør), Aker BP ASA fra 1. Desember 2016.</li><li>- DONG E&amp;P NORGE AS (20%), Faroe Petroleum Norge AS fra 6. Desember 2016.</li></ul> Oda Group PL 405: <ul style="list-style-type: none"><li>- CENTRICA REOURCES (NORGE) AS (40%) (operatør)</li><li>- SUNCOR ENERGY NORGE AS (30%),</li><li>- FAROE PETROLEUM NORGE AS (15%)</li><li>- TULLOW OIL NORGE AS (15%), Aker BP ASA fra 9. Desember 2016.</li></ul> (Avtaleparter når avtalen ble signert)

<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 og prosessering av brønnstrøm. Inngangspunkt ved innløp til flens ved fot på Oda stigerør på Ula</li><li>• Re-levering av olje ved inngangspunkt til Ula oljerør</li><li>• Ula Gasskjøp av Oda gass ved utløpspunkt til høytrykks-gasskompresjon på Ula</li><li>• Levering av injeksjonsvann på sjøbunnen ved flens for Oda vanninjeksjon-stigerør.</li><li>• Håndtering av produsert vann</li><li>• Drift og vedlikehold av Oda undervannsutstyr og Oda utstyr på Ula (inklusive utstyr som Oda har overtatt fra Oselvar).</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

	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Måling, allokering og COVA av Oda produksjon</li> <li>• Tjenester relatert til oljeeksport via UTS, kjemikalieinjeksjon, og andre ikke-taifferte tjenester partene er enig om.</li> </ul>
Start og varighet av tjenester <sup>6</sup>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Oppstart er start av run-in-perioden, som er antatt å være sommer 2019.</li> <li>• Varighet til permanent opphør av produksjon på Oda eller Ula (hvis tidligere)</li> </ul>
Tariffer <sup>7</sup>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Prosesseringstariff: 1,6-2,1 USD/boe</li> <li>• Vannbehandlingstariff: 1,7-2,3 NOK/fat</li> <li>• Vann injeksjons tariff: 1,5-2,0 NOK/fat</li> <li>• Minimum årlig tariff kompensasjon: 20-30 mill NOK/år</li> <li>• Eskalering basert på konsumprisindeks, med innslag av oljepris for prosesseringstariffen</li> </ul>
Annen kompensasjon <sup>8</sup>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Kompensasjon for ikke-tarifferte tjenester basert på vekselvise kostnader med 10% påslag</li> <li>• Pro-rata andel, basert på gjenværende reserver, av relevante driftsinvesteringer og modifikasjonskostnader på Ula, maksimum 30 – 35 MNOK per år (KPI eskalering)</li> <li>• 1/6 av løpende kostnader for oppgradering av Ula kraftkapasitet</li> <li>• Automatisk skifte til deling av relevante driftskostnader 4,5 år etter oppstart, basert på Odas årlige andel av totalt olje- og gassvolum prosessert på Ula.</li> </ul>
Kapasitetsrettigheter (over tid) <sup>9</sup>	I henhold til avtalte profiler
Fleksibilitet i volumer <sup>10</sup>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Oda kan redusere reservert kapasitet med 15% årlig.</li> <li>• Oda har mulighet til å be om økning av kapasitetsrettigheter. Ula må akseptere dette hvis det ikke har en skadelig effekt på Ula gruppen eller eksisterende 3. part brukere på Ula.</li> </ul>
Prioritet <sup>11</sup>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Ved kapasitetsbegrensninger på Ula fasilitetene skal Ula ha første prioritet. Utover det skal kapasiteten fordeles pro-rata mellom tredjepartsbrukerne på Ula, med unntak av UGU der Tambar og Blane gruppene har prioritet på deler av kapasiteten. Resterende kapasitet fordeles pro-rata mellom Ula og Oda.</li> <li>• Ved kraftbegrensninger skal Ula ha førsteprioritet på første vanninjeksjon pumpe, Oda skal ha andreprioritet på Oda vanninjeksjons pumpe, og</li> </ul>

<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

	tredjeprioritet til Ula's andre vanninjeksjonspumpe.
Tekniske krav <sup>12</sup>	
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	<b>Oda</b>
Planlagt utbyggingsløsning <sup>14</sup>	Oda skal bygges ut med en havbunnsinnretning som består av en bunnramme med plass for boring og komplettering av opptil fire brønner. Det er planlagt å bore to produksjonsbrønner og én vanninjeksjonsbrønn.
Utnyttelse av tjenester i avtalen <sup>15</sup>	
1. Startdato og sluttdato <sup>16</sup>	2019-2029
2. Starttidspunkt platå <sup>17</sup>	2020
3. Platånivå	4500 Sm <sup>3</sup> /d
4. Varighet platå	2 år
5. Totalt volum	7,5 MSm <sup>3</sup> oe
Unike karakteristikk ved strømmer <sup>18</sup>	

<b>3. Informasjon om forhandlingsprosess</b>	
Dato for mottatt forespørsel om bruk <sup>19</sup>	June 17th 2013 og oppdatert 10th October 2013
Dato for sendt svar på forespørsel om bruk <sup>20</sup>	January 10th 2014
Milepæler i avtaleforhandlinger <sup>21</sup>	Indikativ tilbud: 26. februar 2015 Bindende tilbud: 4. september 2015 Detaljert avtale: 23. november 2016
Forhandlingsstruktur og -roller <sup>22</sup>	Polariserte forhandlinger med BP og Centrica som fohandlingsledere for henholdsvis Ula og Oda. Dong deltok også i forhandlingene for Ula, mens Suncor og Tullow deltok i forhandlingene for Oda.
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.