

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 strømmer¹
3. Informasjon om forhandlingsprosess

Avtalens navn og dato²	<ul style="list-style-type: none">• Navn: "Processing and operating services, gas sale and transportation agreement"• Dato: 16. mars 2012
Referansenummer OD³	
Referansenummer OD relaterte avtaler³	
Avtaleparter⁴	<ul style="list-style-type: none">• Ula: BP Norge AS (80%), Dong E&P Norge AS (20%)• Oselvar: Dong E&P Norge AS (55%), Bayerngas Norge AS (30%), Altinex Oil Norway AS (15%)

1. Hovedelementer i avtalen

Oversikten/rapporten skal omfatte de viktigste bestemmelsene om ansvarsfordeling og økonomiske betingelser

Tjenester⁵	<ul style="list-style-type: none">• Mottak og prosessering av brønnstrøm. Inngangspunkt ved innløp til flens ved fot på Oselvar stigerør på Ula• Re-levering av olje• Gasskjøp• Transport av eksportgass i UGIP og re-levering ved Gyda plattformen• Håndtering av vann• Operasjon av Oselvar undervannsutstyr og Oselvar utstyr på Ula
Start og varighet av tjenester⁶	<ul style="list-style-type: none">• Oppstart 14. april 2012.• Varighet til permanent opphør av produksjon på Oselvar eller Ula (hvis tidligere). Terminering også ved fjerning av utstyr på Ula nødvendig for å utføre tariff tjenester.
Tariffer⁷	<ul style="list-style-type: none">• Oljetariff: 6 – 8 NOK/fat• Gasstariff: 9 – 11 Øre/Sm³ for gassvolum over 0,57 Sm³/d (20 mmscf/d)• Vannbehandlingstariff: 1,7 – 2,3 NOK/fat• Oppgraderingstariff: 6 – 8 NOK/fat.• UGIP tariff: 3,5 – 4,5 Øre/Sm³• Minimum årlig tariff kompensasjon: 26 – 34

¹ Det som transporteres, behandles, injiseres mv kalles i det følgende for strømmer

² Oppdateres ved eventuelle tillegg til, unntak fra eller endringer i avtalen

³ Fastsettes av Oljedirektoratet (OD)

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

⁵ Beskrivelse av tjenester avtalen omhandler, inkludert informasjon om inngangspunkt og tilbakeleveringspunkt for strømmer

⁶ Start og varighet av tjenester i følge avtalen

⁷ Løpende kompensasjon til eier. Oppgi også eventuell indeksering og/eller endringer i satser over tid. Tariffene skal splittes opp i den grad det 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

	<p>mill. NOK (Oppgraderings- og UGIP tariffinnbetalinger ikke inkludert)</p> <ul style="list-style-type: none"> • Eskalering basert på konsumprisindeksen
Annen kompensasjon ⁸	<ul style="list-style-type: none"> • Pro rata andel, basert på produksjon, av "fuel" gass for kraftturbiner og gass for faking på Ula, samt CO2 og NOX utslipp. • Kompensasjon for ikke-tarifferte tjenester basert på virkelige kostnader med 10 % påslag • Kompensasjon for utsatt Ula produksjon relatert til oppstart av Oselvar etter ikke-planlagte nedstenginger.
Kapasitetsrettigheter (over tid) ⁹	I henhold til avtalt gassprofil
Fleksibilitet i volumer ¹⁰	<ul style="list-style-type: none"> • Reduksjon av kapasitetsrettigheter av operasjonelle grunner. • Mulighet for Ula til å bygge opp fleksibilitetskonto ved gassmottak høyere enn avtalt profil, som så kan brukes for å redusere kapasitetsrettigheter av andre grunner enn operasjonelle.
Prioritet ¹¹	<ul style="list-style-type: none"> • Oselvar har første prioritet til 20 mmscf/d (0,57 MSm³/d) i UGU (nytt gasskompresjonsanlegg installert i 2007) • Oselvar har lik prioritet med de andre tredjepartsbrukere på Ula til resten av anlegget.
Tekniske krav ¹²	
Særskilte forhold ¹³	

⁸ 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

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

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

¹¹ Prioritet for brukers strømmer når tilgjengelighet til tjenester er begrenset

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

¹³ Eventuell utfyllende informasjon om avtalen

2. Informasjon om brukers felt og strømmer	
Rapporten/oversikten skal beskrive feltet og de strømmer med videre som er relevante for avtalen	
Brukerfelt	Oselvar
Planlagt utbyggingsløsning ¹⁴	Oselvar er utbygget med 3 produksjonsbrønner og undervannstilknytning til Ula. Ula skal kjøpe mesteparten av gassen for WAG injeksjon i Ula reservoaret. Eventuell ekstra gass skal eksporteres via Gyda, Ekofisk og Gassled til Emden. Olje skal eksporteres via Ula Oljerør til Ekofisk og videre i Norpipe til Teesside.
Utnyttelse av tjenester i avtalen ¹⁵	
1. Startdato og sluttdato ¹⁶	Fra første introduksjon av Oselvar brønnstrøm på Ula (14. april 2012)
2. Starttidspunkt platå ¹⁷	Ca. 3 måneder etter oppstart
3. Platånivå	<ul style="list-style-type: none"> • Gass: 1 mill. Sm³ per dag (platå i 3 år) • Olje: 12 000 fat per dag (fallende profil)
4. Varighet platå	Gass: 3 år
5. Totalt volum (til og med 2028)	<ul style="list-style-type: none"> • Gass: 3,9 milliard Sm³ • Olje: 28,6 million fat
Unike karakteristikk ved strømmer ¹⁸	

3. Informasjon om forhandlingsprosess	
Dato for mottatt forespørsel om bruk ¹⁹	19 oktober 2007
Dato for sendt svar på forespørsel om bruk ²⁰	21 desember 2007
Milepæler i avtaleforhandlinger ²¹	<ul style="list-style-type: none"> • "Heads of Agreement" signert 14 oktober 2008 • "Construction and Tie-in Agreement" signert 16. juli 2009 • Forhandlinger om "Processing and operating services, gas sale and transportation agreement" (POSA) startet i mars 2009 og varte i 3 år. Endelig POSA ble signert 16. mars 2012
Forhandlingsstruktur og -roller ²²	Polariserte forhandlinger med BP og Dong som forhandlingsledere for henholdsvis Ula og Oselvar. Bayerngas og Altinex deltok i forhandlingene for Oselvar.

¹⁴ 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

¹⁵ 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)

¹⁶ Forventet startdato og sluttdato for utnyttelse av tjeneste

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

¹⁸ Dette kan for eksempel være: Lav API, høy H₂S, Høy CO₂, signifikant sandproduksjon eller liknende

¹⁹ Dato for eiers mottak av forespørsel om bruk, ref § 6 i forskriften

²⁰ Dato for eiers svar på forespørsel om bruk, ref § 6 i forskriften

²¹ 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

²² Forhandlingsstruktur: Polarisert eller rundebord. Partenes forhandlingsroller: Forhandlingsleder, tilrettelegger, teknisk assistent.

Andre sentrale momenter vedrørende forhandlingene	
---------------------------------------------------	--