

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 dato ²	Agreement between the Norne Group and the Alve Group for tie-in and processing of Alve wellstream at the Norne Facilities. Signert 21.12.2006.
Referansenummer OD ³	
Referansenummer OD relaterte avtaler ³	
Avtaleparter ⁴	Brukerfelt; Alve gruppen, PL 159B (Statoil ASA 75 %, DONG E&P Norge AS 15 %, Norsk Hydro produksjon a.s 10 %) Eier av innretning; Norne gruppen, PL 128/128B (Petro AS 54,00 %, Statoil ASA 31,00 %, Norsk Hydro produksjon 8,10 %, Eni Norge AS 6,90 %)

1. Hovedelementer i avtalen	
Oversikten/rapporten skal omfatte de viktigste bestemmelsene om ansvarsfordeling og økonomiske betingelser	
Tjenester ⁵	Bruk av 3 stigerør. Mottak av brønnstrøm fra Alvefeltet på Norne, prosessering av brønnstrøm og relevering av: <ul style="list-style-type: none">• Rikgass til Gasled• Stabil olje på bøye• Produsert vann til sjø Utførelse av modifikasjoner og driftstjenester på Norne FPSO. Operasjon og overvåking av Alve undervannsutstyr.
Start og varighet av tjenester ⁶	Planlagt start: 1. desember 2008 Varighet: Inntil opphør av produksjon fra Alvefeltet eller nedleggelse av Norne FPSO.
Tariffer ⁷	9 - 12 øre per Sm ³ rikgass 9 - 12 NOK per fat olje OPEX-delning fra og med 1. januar 2017, basert på andel av total produksjon over Norne.

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 Fastsattes 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>Annen kompensasjon⁸</p>	<p>Pro rata bidrag av brenn- og fakkalgass inklusiv dekning av myndighetsavgifter.</p> <p>Utsatt og/eller tapt produksjon på Norne på grunn av:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Mulig forlenget revisjonsstans av Norne FPSO som følge av tilknytningsoperasjonen • Kalibrering av Alve målemetre • Tap i daglig produksjon som følge av trykkforskjell mellom Norne og Alve <p>Utgiftene for utsatt og/eller tapt produksjon på Norne er beregnet til å utgjøre ca 2 % av total tariffkostnad.</p> <p>Tariff for kraft til DEH.</p> <p>Engangsavgift for bruk av 3 slot på Norne FPSO.</p> <p>Bruk av brønnsliiser kompenseres med et engangsbeløp som utgjør ca 7 % av total tariffkostnad.</p> <p>Kostnadsdeling for levetidsforlengelse av Norne FPSO.</p>
<p>Kapasitetsrettigheter (over tid)⁹</p>	<p>Reserverte produksjonsprofiler for olje, gass og produksjonsvann.</p> <p>Reserverte kapasitetsrettigheter for Alve er iht forventet produksjon. Kapasitetsrettighetene er underordnet 1. prioritet for Norne, PL128 og PL 128b.</p> <p>Eventuelle rettigheter eller plikter knyttet til tilleggsvolumer fra Bruker.</p> <p>Tilleggsvolumer fra andre reservoarer i PL 159b har ingen rettigheter i avtalen.</p>
<p>Fleksibilitet i volumer¹⁰</p>	<p>Behov for kapasitet utover reservert kapasitet gis hvis ledig kapasitet eksisterer.</p>
<p>Prioritet¹¹</p>	<p>Norne, PL128 og PL128b har 1. prioritet.</p>
<p>Tekniske krav¹²</p>	<p>Spesifikasjoner for brønnstrøm og relevante strømmer er etablert.</p> <p>Modifikasjon av anlegg nødvendig for å øke prosesseringskapasiteten på Norne FPSO.</p> <p>Alve investerer i økt gassbehandlingskapasitet på 1 MSm³/d.</p>
<p>Særskilte forhold¹³</p>	<p>Avtalen har en klausul om "ship-or-pay" som inkluderer "carry forward and carry backward" rettigheter på årlig basis.</p>

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	Alvefeltet
Planlagt utbyggingsløsning ¹⁴	4 slots bunnramme med 1 produsent.
Utnyttelse av tjenester i avtalen ¹⁵ (GASS)	
1. Startdato og sluttdato ¹⁶	Startdato: 1. desember 2008 Sluttdato: 31. desember 2020
2. Starttidspunkt platå ¹⁷	2009
3. Platånivå	3,77 millioner standardkubikkmeter gass per strømningsdag.
4. Varighet platå	2009
5. Totalt volum	Ca. 6780 millioner standard kubikkmeter gass
Unike karakteristikk ved strømmer ¹⁸	Co2-nivå over spesifikasjonskravene for eksport
Utnyttelse av tjenester i avtalen (KONDENSAT)	
6. Startdato og sluttdato	Startdato: 1. desember 2008 Sluttdato: 31. desember 2020
7. Starttidspunkt platå	2009
8. Platånivå	1 010 standard kubikkmeter per strømningsdag
9. Varighet platå	2009
10. Totalt volum	Ca 1,28 millioner standard kubikkmeter kondensat
Utnyttelse av tjenester i avtalen (PRODUSERT VANN)	
11. Startdato og sluttdato	Startdato: 1. desember 2008 Sluttdato: 31. desember 2020
12. Starttidspunkt platå	2016
13. Platånivå	45 standard kubikkmeter per strømningsdag
14. Varighet platå	2009
15. Totalt volum	366 standard kubikkmeter produsert vann

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 boresliser/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 brønnsliser)

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 brønnsliser

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

3. Informasjon om forhandlingsprosess	
Dato for mottatt forespørsel om bruk ¹⁹	1. februar 2006
Dato for sendt svar på forespørsel om bruk ²⁰	23. juni 2006
Milepæler i avtaleforhandlinger ²¹	Mottatt Term Sheet 23. juni 2006 Mottatt første detaljavtale 26. september 2006 Signatur av avtale 21. desember 2006
Forhandlingsstruktur og -roller ²²	Eier av infrastruktur, Norne gruppen, ble representert av Eni og Petoro med Eni som forhandlingsledelse. Eier av bruker, Alvefeltet ble representert av Statoil og Dong med Statoil som forhandlingsledelse.
Andre sentrale momenter vedrørende forhandlingene	Behov for, og effekt av, modifikasjoner på Norne FPSO og Nornes egne behov var et sentralt tema i de innledende forhandlinger.

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.