

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 Åsgard Group and the Yttergryta Group for tie-in and processing of Yttergryta wellstream at the Åsgard Facilities Signert 10.01.08
Referansenummer OD ³	
Referansenummer OD relaterte avtaler ³	
Avtaleparter ⁴	Brukerfelt; Yttergryta gruppen, PL062 (StatoilHydro ASA 31,05 %, TOTAL E&P NORGE AS 24,50 %, Petoro AS 19,95 %, StatoilHydro Petroleum AS 14,70 %, Eni Norge AS 9,80 %) Eier av innretning; Åsgard Unit (Petoro AS 35.69 %, StatoilHydro ASA 24.96 % Eni Norge AS 14.82 %, StatoilHydro Petroleum AS 9.61 %, TOTAL E&P NORGE AS 7.68 %, ExxonMobil Production Norway Inc. 7.24 %)

1. Hovedelementer i avtalen	
Oversikten/rapporten skal omfatte de viktigste bestemmelsene om ansvarsfordeling og økonomiske betingelser	
Tjenester ⁵	Tjenester som utføres av Åsgard; <ul style="list-style-type: none">• Mottak av brønnstrøm fra Yttergryta feltet via Midgard X bunnramme, prosessering og håndtering av brønnstrøm på Åsgard B• Relevering av Yttergryta gass• Lagring og relevering av Yttergryta kondensat• Operasjon og overvåking av Yttergryta undervannsutstyr
Start og varighet av tjenester ⁶	Planlagt 1. januar 2009 (ved produksjonsstart) Varighet: 5 år
Tariffer ⁷	Opex deling + 5 øre/SM ³ rikgass / 2 NOK/fat kondensat (november 2007 verdi, inflateres)

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 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

	Lagertariff for kondensat 3,5 NOK/fat (desember 2002 verdi, inflateres)
Annen kompensasjon ⁸	Pro rata bidrag av brenn- og fakkellgass inklusiv dekning av myndighetsavgifter Engangsavgift for tilgang til MEG anlegg.
Kapasitetsrettigheter (over tid) ⁹	Åsgard har rett til å produsere Yttergryta utfra Åsgards behov for gass i Midgardsystemet, men Yttergrytas totale reserver må produseres innenfor en periode på fem år. Fast tilbakeleveringsprofil for gass som er uavhengig av fysisk produksjon fra Yttergryta. Kondensat leveres som produsert.
Fleksibilitet i volumer ¹⁰	Ingen "send or pay", og ingen overførsel av ubrukte rettigheter til senere perioder
Prioritet ¹¹	Hvis redusert kapasitet på Åsgard varer i mer enn 14 dager, kan leveringsprofilen for gass justeres for å reflektere begrensningen.
Tekniske krav ¹²	Ingen
Særskilte forhold ¹³	Det er en forutsetning for avtalen at Yttergryta inneholder gass med <0,5 mol% CO ₂ innhold, og et maksimum volum på 2 GSm ³ gass. Avtalen er begrenset til volum fra Yttergryta feltet. Åsgard har identifisert et behov for å unngå en minimum-flow problematikk i Midgard systemet, som leverer lav CO ₂ gass. For å sikre en tidsriktig innfasing av aktuelle felt som kan opprettholde strømningskapasiteten i Midgard systemet har Åsgard bedt eierne av potensielle tilknytningsprospekter i Halten Øst området om å modne frem disse. I forkant av forhandlingene ble det etablert en Halten Øst arbeidsgruppe som utarbeidet noen hovedprinsipper for denne type tilknytningskandidater. Dette arbeidet bidro til å korte ned på forhandlingstiden. De ovennevnte forhold gjør at dette er en spesiell avtale.

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	Yttergryta
Planlagt utbyggingsløsning ¹⁴	1 slot bunnramme
Utnyttelse av tjenester i avtalen ¹⁵	
1. Startdato og sluttdato ¹⁶	Forventet startdato; 1. januar 2009 Forventet sluttdato; 31. desember 2013
2. Starttidspunkt platå ¹⁷	Forventes 2009
3. Platånivå	Ref. Punkt 1, "Kapasitetsrettigheter"; Det vil være vanskelig å fastsette et forventet platå for Yttergryta produksjonen, da volumet vil taes ut etter Åsgards behov for gass i Midgard systemet.
4. Varighet platå	Ref. Punkt 2.3 "Platånivå"
5. Totalt volum	Ca. 1,75 GSm ³ rikgass og 9 kSm ³ kondensat
Unike karakteristikk ved strømmer ¹⁸	CO ₂ - nivå mindre enn 0,5 mol%

3. Informasjon om forhandlingsprosess	
Dato for mottatt forespørsel om bruk ¹⁹	Proessen var igangsatt før formell forespørsel ble mottatt. Ref. "Særlige forhold" – Halten Øst arbeidsgruppe.
Dato for sendt svar på forespørsel om bruk ²⁰	Tilbud sendt 25.10.07
Milepæler i avtaleforhandlinger ²¹	<ul style="list-style-type: none"> • Åsgard mottok formell forespørsel om tilbud 9. oktober 2007 • Tilbud i form av utkast til detaljavtale ble sendt Yttergryta 25. oktober 2007 innen den forespurte fristen nødvendig for å møte Yttergryta PUD innsendelse i November 2007. • Tie-in forhandlinger avsluttet 29. november 2007, i henhold til fremdriftsplan som lå til grunn ved start av forhandlingene. • Yttergryta PUD tidspunkt ble senere forflyttet til januar 2008.

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 boresliss/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 brønnsliss)

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 brønnsliss

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

Forhandlingsstruktur og -roller ²²	Polariserte forhandlinger. Eier av infrastruktur, Åsgard gruppen, ble representert av Petoro, ENI og ExxonMobil med Petoro som forhandlingsleder. Eier av bruker, Yttergryta, ble representert av StatoilHydro og TOTAL med StatoilHydro som forhandlingsleder
Andre sentrale momenter vedrørende forhandlingene	

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