

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 strømmer¹
3. Informasjon om forhandlingsprosess

Avtalens navn og dato²	Amendment No. 3 to the Agreement for tie-in, storage and loading of Vigdis stabilised oil at the Gullfaks between PL089 Group and Gullfaks Unit Group . datert 22.12.2017																
Referansenummer OD³																	
Referansenummer OD relaterte avtaler³																	
Avtaleparter⁴	<p>Eier "Gullfaks Unit Group" pt med følgende rettighetshavere:</p> <table> <tr> <td>Statoil Petroleum AS</td> <td>51%</td> </tr> <tr> <td>Petoro AS*</td> <td>30%</td> </tr> <tr> <td>OMV (Norge) AS</td> <td>19%</td> </tr> </table> <p>Bruker "PL089 Group" pt med følgende rettighetshavere:</p> <table> <tr> <td>Statoil Petroleum AS</td> <td>41.50%</td> </tr> <tr> <td>Petoro AS*</td> <td>30.00%</td> </tr> <tr> <td>ExxonMobil Exploration and Production Norway AS</td> <td>16.10%</td> </tr> <tr> <td>Idemitsu Petroleum Norge AS</td> <td>9.600000%</td> </tr> <tr> <td>DEA Norge AS</td> <td>2.80%</td> </tr> </table>	Statoil Petroleum AS	51%	Petoro AS*	30%	OMV (Norge) AS	19%	Statoil Petroleum AS	41.50%	Petoro AS*	30.00%	ExxonMobil Exploration and Production Norway AS	16.10%	Idemitsu Petroleum Norge AS	9.600000%	DEA Norge AS	2.80%
Statoil Petroleum AS	51%																
Petoro AS*	30%																
OMV (Norge) AS	19%																
Statoil Petroleum AS	41.50%																
Petoro AS*	30.00%																
ExxonMobil Exploration and Production Norway AS	16.10%																
Idemitsu Petroleum Norge AS	9.600000%																
DEA Norge AS	2.80%																
1. Hovedelementer i avtalen																	
Oversikten/rapporten skal omfatte de viktigste bestemmelsene om ansvarsfordeling og økonomiske betingelser																	
Tjenester ⁵	Mottak, lagring og lasting av olje																
Start og varighet av tjenester ⁶	Revisjon No. 3 av eksisterende avtale inngått 9 Desember 1994.																
Tariffer ⁷	Uendret																
Annen kompensasjon ⁸	PL089 (Vigdis) betaler en fastsatt kompensasjon (termination fee) til Gullfaks																

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

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

	dersom avtalen skal termineres før nærmere angitte frister.
Kapasitetsrettigheter (over tid) ⁹	Revidert ned til 6000 SM3 per dag som følge av at Snorre har inngått egen avtale med Gullfaks som sikrer kapasitet.
Fleksibilitet i volumer ¹⁰	Uendret
Prioritet ¹¹	Uendret
Tekniske krav ¹²	Uendret
Særskilte forhold ¹³	

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	Vigdis
Planlagt utbyggingsløsning ¹⁴	Uendret
Utnyttelse av tjenester i avtalen ¹⁵	
1. Startdato og sluttdato ¹⁶	Uendret
2. Starttidspunkt platå ¹⁷	Uendret
3. Platånivå	Uendret
4. Varighet platå	Uendret
5. Totalt volum	Uendret
Unike karakteristikk ved strømmer ¹⁸	Uendret

3. Informasjon om forhandlingsprosess	
Dato for mottatt forespørsel om bruk ¹⁹	Uendret
Dato for sendt svar på forespørsel om bruk ²⁰	Uendret
Milepæler i avtaleforhandlinger ²¹	Uendret
Forhandlingsstruktur og -roller ²²	Polariserte forhandlinger. Statoil var forhandlingsleder for PL089 (Vigdis) mens OMV (Norge) AS var forhandlingsleder for Gullfaks. ExxonMobil Exploration and Production Norway AS, DEA Norge AS og Idemitsu Petroleum Norge AS deltok i Snorre forhandlingsteam.
Andre sentrale momenter vedrørende forhandlingene	Ingen

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.