

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. 9 to the Agreement For Tie-in and Processing of Vigdis wellstream at the Snorre Facilities between PL089 Group and Snorre Unit Group datert 22.12.2017
Referansenummer OD³	
Referansenummer OD relaterte avtaler³	
Avtaleparter⁴	Eier "Snorre Unit Group" pt med følgende rettighetshavere: Statoil Petroleum AS 33.275560% Petoro AS* 30.000000% ExxonMobil Exploration and Production Norway AS 17.445960% Idemitsu Petroleum Norge AS 9.600000% DEA Norge AS 8.571080% Point Resources AS 1.107400% Bruker "PL089 Group" pt med følgende rettighetshavere: 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, prosessering og eksport av Vigdis olje
Start og varighet av tjenester ⁶	Revisjon No. 9 av eksisterende avtale inngått 14 Oktober 1994.

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 brukersfelt

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

⁶ Start og varighet av tjenester i følge avtalen

Tariffer ⁷	<p>PL089 tariff for tjenester på Snorre A er uendret. PL089 Minimum årlig tariff for tjenester på Snorre A er redusert og satt til NOK 56 millioner. Indeksregulert med CPI fra 2019</p> <p>Snorre tariff til PL089 for bruk av Vigdis oljerør er endret. For bruk av Vigdis oljerør skal Snorre betaler sin andel av driftskostnader av røret + et årlig kost på NOK 200 000</p>
Annen kompensasjon ⁸	Snorre kompenserer PL089 dersom det er kostnadsøkning for PL089 ved eventuell endring i eksportroute for olje.
Kapasitetsrettigheter (over tid) ⁹	Snorre har 15000 SM3 per dag mens Vigdis har 3000 SM3 per dag.
Fleksibilitet i volumer ¹⁰	Snorre skal imøtekomme PL089 ønske om økt kapasitet i den utstrekning dette gjøres uten negative konsekvenser for Snorre
Prioritet ¹¹	<p>Begrensede endringer på prioritet. Første 96 timer optimalisere total oljeproduksjon, neste 384 timer partene får andel som korresponderer planlagt produksjonsprogram for området, deretter Snorre prioritet.</p> <p>Dersom Snorre prioritet vil resulterer i permanent tap av reserver for Vigdis så skal Snorer sikre optimal olje produksjon.</p>
Tekniske krav ¹²	Uendret
Særskilte forhold ¹³	Ingen

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

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	Forhandlinger startet opp 29 August 2017
Forhandlingsstruktur og -roller ²²	<p>Rundebordsforhandlinger. Statoil var tilrettelegger samt representerte selskapsinteresser i både PL089 og Snorre.</p> <p>ExxonMobil Exploration and Production Norway AS, DEA Norge AS, og Idemitsu Petroleum Norge AS deltok i forhandlingene og representerte sine selskapsinteresser i både PL089 og Snorre.</p> <p>Point Resources AS deltok I forhandlingene og representerte sine selskapsinteresser i Snorre</p>

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

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	Ingen