

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	“Agreement between the Njord Unit and the PL586 Group for tie-in, processing, storage and loading of PL586 Group gas and crude oil at the Njord Facilities”, datert 18. desember 2017
Referansenummer OD³	
Referansenummer OD relaterte avtaler³	
Avtaleparter⁴	<u>Eier:</u> Njord Unit - DEA Norge AS 50% - ENGIE E&P Norge AS 20% - Statoil Petroleum AS 20% - Faroe Petroleum Norge AS 7,5% - VNG Norge AS 2,5% <u>Bruker:</u> Fenja gruppen (PL586) - VNG Norge AS 30% - Point Resources AS 45% - Faroe Petroleum Norge AS 25%

1. Hovedelementer i avtalen	
Oversikten/rapporten skal omfatte de viktigste bestemmelsene om ansvarsfordeling og økonomiske betingelser	
Tjenester⁵	<ul style="list-style-type: none">- Mottak, håndtering og prosessering av brønnstrøm;- Relevering av prosessert gass og væske på relevante leveringspunkter og disponering av produsert vann;- Vanninjeksjon tjenester, inkludert injeksjonsvann;- Gassinjeksjonstjenester, inkludert mulighet for kjøp av Njord gass for injeksjon;- Drift av Fenja fasilitetene, inkludert rapportering;- Måling, testing, prøvetaking og allokering og verdjustering- Injeksjon av kjemikalier, inkludert mulig lagring og levering av MEG;- Lagring av prosessert olje på Njord B;- Pigge tjenester;- Bruk av Njord støttesystemer inkludert

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

	<p>strøm til brukerfasilitetene;</p> <ul style="list-style-type: none"> – Opsjon for gassløfttjenester, inkludert mulighet for kjøp av gassløft gass.
Start og varighet av tjenester ⁶	Oppstart tidligst Q4-2020, antatt varighet til 2036
Tariffer ⁷	<p>Prosessering, lagring og relevering olje: 12-14 NOK/fat (2017)</p> <p>Prosessering og relevering gass: 0.09-0.11 NOK/Sm³ (2017)</p> <p>Tariffer eskaleres med KPI, basis desember 2017.</p>
Annen kompensasjon ⁸	<p>Delte investeringer Njord: ca. MNOK 450</p> <p>Inkrementell kost Bauge utstyr: MNOK 50</p> <p>Utsatt/tapt produksjon for eier og eksisterende 3. part kompenseres basert på faktisk utsettelse/tap.</p>
Kapasitetsrettigheter (over tid) ⁹	<p>Oljekapasitet: Maks.6.200 Sm³/d</p> <p>Gasskapasitet: Maks.4.000 Sm³/d</p> <p>Vanninjeksjon: 4.500 Sm³/sd</p> <p>Gassinjeksjon: Maks. 2.550 Sm³/d</p> <p>Produsert vann: Maks. 3.600 Sm³/d</p>
Fleksibilitet i volumer ¹⁰	Tariff betales for faktiske volum
Prioritet ¹¹	Operatør styrer første 48 timer, neste 14 dager pro-rata basert på faktiske produksjonsrater siste 90 dager med kompensasjon til Eier for evt. utsatt produksjon, deretter prioritet etter Eier og eksisterende 3.parter
Tekniske krav ¹²	
Særskilte forhold ¹³	

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

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	Fenja
Planlagt utbyggingsløsning ¹⁴	Undervannsutbygging med levering av brønnstrøm til Njord A, lagring og utskipning av olje på Njord B, eksport av gass til gassled Område B. Gass- og vanninjeksjon leveres fra Njord B. Vanninjeksjon leveres via Hyme stigerør.
Utnyttelse av tjenester i avtalen ¹⁵	
1. Startdato og sluttdato ¹⁶	Q4 2020 – 2036
2. Starttidspunkt platå ¹⁷	2023 (platå olje)
3. Platånivå	Olje: 6.200 Sm ³ /d Gass: 4.000 Sm ³ /d ved nedblåsning
4. Varighet platå	2022-23 (2 år)
5. Totalt volum	15,4 millioner Sm ³ OE
Unike karakteristikk ved strømmer ¹⁸	Høyt voksinnhold

3. Informasjon om forhandlingsprosess	
Dato for mottatt forespørsel om bruk ¹⁹	17. juni 2015
Dato for sendt svar på forespørsel om bruk ²⁰	Første svar 13. august 2015, første indikative tilbud mottatt 29. oktober 2015, deretter fulgte en rekke oppdateringer av tilbud.
Milepæler i avtaleforhandlinger ²¹	Oppstart av forhandlinger desember 2016 med mål om slutføring desember 2017. Dette er i henhold til frist som informert om iht. §7.
Forhandlingsstruktur og -roller ²²	Polariserte forhandlinger med følgende deltakere: Eier: DEA (leder), Engie (deltaker). Statoil bidro med teknisk støtte (TSP). Bruker: VNG (leder), Point, Faroe (deltakere)
Andre sentrale momenter vedrørende forhandlingene	

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.