

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 PL348/348B Group and the Fenja Group for tie-in to, and transportation of User Water Injection Volumes in the Owner Water Injection System”, datert 18. desember 2017
Referansenummer OD³	
Referansenummer OD relaterte avtaler³	
Avtaleparter⁴	<u>Eier:</u> Njord Unit - Statoil Petroleum AS 35% - DEA Norge AS 27,5% - Point Resources AS 17,5% - ENGIE E&P Norge AS 10% - 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	
Tjenester ⁵	Mottak, transport og relevering av injeksjonsvann gjennom Hyme vanninjeksjons stigerør
Start og varighet av tjenester ⁶	Oppstart tidligst Q4-2020, antatt varighet til 2036
Tariffer ⁷	Transport av injeksjonsvann: MNOK 4/år fast betaling, KPI eskalering med basis oktober 2017.
Annen kompensasjon ⁸	Bruker skal betale dokumenterte kostnader relatert til ny riserbase
Kapasitetsrettigheter (over tid) ⁹	Vanninjeksjon: 4.500 Sm ³ /sd

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 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

Fleksibilitet i volumer ¹⁰	
Prioritet ¹¹	Eier har første prioritet
Tekniske krav ¹²	
Særskilte forhold ¹³	

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 riser.
Utnyttelse av tjenester i avtalen ¹⁵	
1. Startdato og sluttdato ¹⁶	Q4 2020 – 2036
2. Starttidspunkt platå ¹⁷	Flat kapasitet 4.500 Sm ³ /d for hele avtaleperioden
3. Platånivå	
4. Varighet platå	
5. Totalt volum	
Unike karakteristikk ved strømmer ¹⁸	

3. Informasjon om forhandlingsprosess	
Dato for mottatt forespørsel om bruk ¹⁹	14. desember 2016
Dato for sendt svar på forespørsel om bruk ²⁰	Første komplette tilbud mottatt 6. november 2017
Milepæler i avtaleforhandlinger ²¹	Oppstart av forhandlinger august 2017 med mål om slutføring innen utløp av oktober 2017. Avtalen ble slutført 18. desember 2017.
Forhandlingsstruktur og -roller ²²	Polariserte forhandlinger med følgende deltakere: Eier: Statoil (leder), DEA Bruker: VNG (leder), Faroe
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 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.