

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 Oseberg Transportation System and the Oseberg Shippers and the Tune Shippers and Vestprosess DA regarding use of the Sture LPG cavern at the Sture Oil Terminal», datert 29.08.2016 med virkning fra 01.01.2016.
Referansenummer OD ³	
Referansenummer OD relaterte avtaler ³	
Avtaleparter ⁴	<p>Ved kontraktsinngåelse:</p> <p>Eier: Oseberg Transportation System JV (OTS); Petoro AS *) 48,38 % Statoil Petroleum AS 36,24 % TOTAL E&P NORGE AS 12,98 % ConocoPhillips Skandinavia AS 2,40 %</p> <p>Brukere: Oseberg skipere; Statoil Petroleum AS 49,30 % Statoil ASA 33,60 % TOTAL E&P NORGE AS 14,70 % ConocoPhillips Skandinavia AS 2,40 %</p> <p>Tune skipere: Statoil Petroleum AS 50,00 % Statoil ASA 40,00 % TOTAL E&P NORGE AS 10,00 %</p> <p>Vestprosess DA: Den norske stat v/Olje- og energidepartementet 41,00 % Statoil ASA 34,00 % ExxonMobil Norway Upstream Holdings Inc. 10,00 % A/S Norske Shell 8,00 % TOTAL E&P NORGE AS 5,00 % ConocoPhillips Skandinavia AS 2,00 %</p> <p>*) Den norske stats eierinteresser er representert ved Petoro AS.</p>

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

1. Hovedelementer i avtalen	
Oversikten/rapporten skal omfatte de viktigste bestemmelsene om ansvarsfordeling og økonomiske betingelser	
Tjenester ⁵	Bruk av Sture LPG kaverne for lagring og utskipning av LPG mix.
Start og varighet av tjenester ⁶	Fra 01.01.2016 til permanent avsluttet produksjon av LPG mix fra Oseberg og Tune feltene, eller til en av partene ønsker å terminere avtalen, og dette kan tidligst være fra 01.01.2021.
Tariffer ⁷	<p>Den eksisterende infrastrukturen muliggjør fysisk leveranse kun fra Oseberg og Tune skiperne til LPG kaverna. Vestprosess DA gis anledning til å bestemme at volum fra disse skiperne skal sendes til LPG kaverna dersom det er kapasitetsvansker i Vestprosess, og prioriterer derigjennom andre skipere i Vestprosess foran Oseberg og Tune skiperne. Dette kompenseres med at Vestprosess DA betaler årlige driftskostnader (inklusive skatter og avgifter) og driftsinvesteringer for LPG kaverna uansett årsak til bruk av denne.</p> <p>Tariffbetalinger:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Oseberg og Tune skiperne betaler pro rata andel basert på sitt skipede volum av LPG mix; fast kompensasjonselement på årlig 7 mill NOK (eskalert med konsumprisindeks fra januar 2016) for årene 2016-2023. - Vestprosess DA betaler årlige driftskostnader (inklusive skatter og avgifter), driftsinvesteringer og 10% uplift for LPG kaverna opptil 25 mill NOK (eskalert med konsumprisindeks fra januar 2016). - Dersom årlige driftskostnader (inklusive skatter og avgifter), driftsinvesteringer og 10% uplift budsjetteres høyere enn beløpet nevnt over skal både Vestprosess DA og Oseberg konsulteres.
Annen kompensasjon ⁸	<p>Oseberg skiperne, Tune skiperne og Vestprosess skal betale andel i forhold til tjenesten for</p> <ul style="list-style-type: none"> - mulige fremtidige skatter og avgifter, - fjerningskostnader, og - mulige investeringer og kostnader som følge av mulig fremtidige pålagte krav til OTS.
Kapasitetsrettigheter (over tid) ⁹	Sture LPG kaverna er regulert til avlastningsformål, da normal eksport av LPG mix fra Oseberg og Tune skiperne vil være til Vestprosess. Alle skipere som bruker LPG kaverna har lik prioritet for bruk, men det bookes ikke kapasitet.

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	Tariff betales for LPG kaverna uavhengig av bruk. LPG kaverna vil måtte holdes operativ for å kunne ta imot volum for avlastningsformål.
Prioritet ¹¹	Alle brukere har lik prioritet for bruk av LPG kaverna. OTS styrer løfting av LPG mix for å hindre overfylling av kaverna.
Tekniske krav ¹²	Det er ingen avvikende tekniske krav.
Særskilte forhold ¹³	Ingen spesielle.

2. Informasjon om brukers felt og strømmer	
Rapporten/oversikten skal beskrive feltet og de strømmer med videre som er relevante for avtalen	
Brukerfelt	Oseberg, Tune
Planlagt utbyggingsløsning ¹⁴	Oseberg produserer fra Oseberg feltcenter, Oseberg C, Oseberg Øst og Oseberg Sør. Feltcenteret består av tre plattformer; Oseberg A, B og D. Disse er knyttet sammen med broer. Oseberg er bygd ut i flere faser. Produksjon startet fra Oseberg feltcenter 01.12.1988, fra Oseberg Øst 03.05.1999 og fra Oseberg Sør 05.02.2000. Tune er et gasskondensatfelt som er lokalisert omtrent 10 km vest for Oseberg feltcenter i den nordlige delen av Nordsjøen, på ca 95 meters havdyp. Feltet er bygd ut med en havbunnsramme og en brønnsatellitt som er knyttet opp til Osebergfeltet. I mars 2004 ble det gitt PUD-fritak for utbygging av den nordlige delen av feltet, og i mai 2005 for den sørlige delen av feltet (Tune fase 3). Produksjonsstart Tune 28.11.2002.
Utnyttelse av tjenester i avtalen ¹⁵	
1. Startdato og sluttdato ¹⁶	Fra 01.01.2016 til permanent avsluttet produksjon av LPG mix fra Oseberg og Tune feltene, eller til en av partene ønsker å terminere avtalen, og dette kan tidligst være fra 01.01.2021.
2. Starttidspunkt platå ¹⁷	
3. Platånivå	Både Oseberg og Tune har nedadgåene eksportprofil. Forventet daglig maksimal produksjon Oseberg; 1280 tonn/d LPG og Tune; 3 tonn/d LPG.

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

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

4. Varighet platå	
5. Totalt volum	Gjenværende fra 1.1.2016; Oseberg 11 millioner Sm ³ NGL og Tune 0,01 millioner Sm ³ NGL
Unike karakteristikk ved strømmer ¹⁸	Ingen spesielle

3. Informasjon om forhandlingsprosess	
Dato for mottatt forespørsel om bruk ¹⁹	Statoil Petroleum AS (som tidligere eier av Sture LPG kaverna) ba OTS se på mulighet for kjøp av denne, avklare historisk bruk og kompensasjon, samt forhandle framtidig bruk. Forespørsel fra Statoil Petroluem AS ble formidlet OTS 25. november 2014.
Dato for sendt svar på forespørsel om bruk ²⁰	Det ble igangsatt en forhandling mellom OTS, Oseberg skiperne, Tune skiperne og Vestprosess DA. OTS styringskomite godkjente mandat for forhandlingene 13.februar 2015. Forhandlinger med alle involverte parter startet deretter.
Milepæler i avtaleforhandlinger ²¹	Enighet med alle involverte parter 28. august 2016. Olje og- enegidepartementet ga 21. september 2016 sitt samtykke til overdragelse av LPG kaverna på Sture-terminalen fra Statoil Petroluem AS til Oseberg Transportation System JV (OTS).
Forhandlingsstruktur og -roller ²²	Forhandlingen mellom OTS, Oseberg, Tune og Vestprosess DA ble utført som en rundebordsforhandling hvor de involverte selskapene ivaretok sine interesser både som infrastruktureier og skiper.
Andre sentrale momenter vedrørende forhandlingene	

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.