

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 Ivar Aasen Shippers for storage, handling and redelivery of Ivar Aasen Oil at the Sture Terminal», datert 29.01.2015 med virkning fra 01.01.2015.
Referansenummer OD ³	
Referansenummer OD relaterte avtaler ³	
Avtaleparter ⁴	Ved kontraktsinngåelse: Eier : Oseberg Transportation System JV; Petro AS 48,38% Statoil Petroluem AS 36,24% Total E&P Norge AS 12,98% ConocoPhillips Skandinavia AS 2,40% Bruker : Ivar Aasen skipere; Statoil Petroleum AS 41,4730 % Det norske oljeselskap ASA 34,7862 % Bayerngas Norge AS 12,3173 % Wintershall Norge AS 6,4615 % VNG Norge AS 3,0230 % Lundin Norway AS 1,3850 % OMV (Norge) AS 0,5540 %

1. Hovedelementer i avtalen	
Oversikten/rapporten skal omfatte de viktigste bestemmelsene om ansvarsfordeling og økonomiske betingelser	
Tjenester ⁵	Mottak av allokert Ivar Aasen olje, eventuell oppvarming hvis behov, lagring, håndtering og levering av Grane Blend (salgsolje).
Start og varighet av tjenester ⁶	Fra 01.01.2015 til utløp av OTS' eller Ivar Aasen feltets lisensperiode, og da den tidligste dato av disse.

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 rettighetshavers 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

Tariffer ⁷	<p>Skipper betaler i de delene (sone 2) av Oseberg Transportation System (OTS) som skipper benytter i hht tjenesten.</p> <p>Skipper betaler pro rata andel basert på sitt skipede volum i forhold til totalt skipet volum i hver sone av</p> <ul style="list-style-type: none"> - driftskostnader og driftsinvesteringer - fast kompensasjonselement på 30 mill NOK for sone 2 (eskalert med konsumprisindeks fra juli 2013), og - kapitaltariff for enkeltinvesteringer utover 80 mill NOK (eskalert med konsumprisindeks fra juli 2013).
Annen kompensasjon ⁸	<p>Skipperne skal betale sin pro rata andel i forhold til tjeneste mottatt av OTS for</p> <ul style="list-style-type: none"> - eksisterende skatter og avgifter, - mulige fremtidige skatter og avgifter, - fjerningskostnader, og - mulige investeringer og kostnader som følge av fremtidige pålagte krav til OTS.
Kapasitetsrettigheter (over tid) ⁹	<p>Skipperne booker årlig innen 1 november kapasitet for olje basert på seneste RNB base estimate ressursklasse 1-3. Avtalefestet per idag maksimalrate (for 2018 og 2019) på 56 600 bbl/d.</p>
Fleksibilitet i volumer ¹⁰	<p>Tariff betales etter faktisk skipede volum. OTS har en rett til å innføre send-or-pay dersom totalt volum til OTS utgjør mer enn 500 000 bbl/d som tilsvarer 80% av ordinær tilgjengelig kapasitet i OTS.</p>
Prioritet ¹¹	<p>Alle skipere har lik prioritet i OTS. Ved kapasitetsrestriksjoner vil Ivar Aasen skipernes kapasitetsrettighet (booking) reduseres proratarisk i forhold til samlet booking for alle skipere i OTS.</p>
Tekniske krav ¹²	<p>Det er ingen avvikende tekniske krav. Ivar Aasen skipere skal levere olje til OTS i hht standard spesifikasjon for stabil olje.</p>
Særskilte forhold ¹³	<p>Ingen spesielle.</p>

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	Ivar Aasen
Planlagt utbyggingsløsning ¹⁴	Ivar Aasen ble påvist i 2008, omtrent 30 kilometer sør for feltene Grane og Balder. Havdypet er ca 110 meter Ivar Aasen er planlagt som en selvstendig utbygning med en fast produksjonsinnretning som skal knyttes opp mot Edvard Grieg innretningen. Produksjonsstart er planlagt fjerde kvartal 2016.
Utnyttelse av tjenester i avtalen ¹⁵	
1. Startdato og sluttdato ¹⁶	Fra 01.01.2015 til utløp av OTS' eller Ivar Aasen feltets lisensperiode, og da den tidligste dato av disse.
2. Starttidspunkt platå ¹⁷	2018
3. Platånivå	56 600 bbl/d
4. Varighet platå	2 år
5. Totalt volum	23,9 millioner Sm ³ (150,5 millioner bbl).
Unike karakteristikk ved strømmer ¹⁸	Ingen spesielle

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 boreslissler/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 brønnslissler)

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 brønnslissler

¹⁸ Dette kan for eksempel være: Lav API, høy H₂S, Høy CO₂, signifikant sandproduksjon eller liknende

3. Informasjon om forhandlingsprosess	
Dato for mottatt forespørsel om bruk ¹⁹	<p>Det ble ikke sendt forespørsel om bruk.</p> <p>Avtalen ble i likhet med samtlige skiperavtaler i OTS forhandlet frem basert på nye standardavtaler som følge av utløp og forlengelse av tillatelse for anlegg og drift for OTS.</p>
Dato for sendt svar på forespørsel om bruk ²⁰	<p>Da det ikke ble sendt noen forespørsel om bruk, ble det heller ikke sendt noe svar.</p> <p>Det ble imidlertid i løpet av vinter/vår 2014 avholdt felles informasjonsmøter med alle skipere i OTS, hvor det ble gitt informasjon om at alle skiperavtaler ville utgå ved utløp av tillatelse for anlegg og drift for OTS, og at nye standard skiperavtaler derved måtte fremforhandles.</p>
Milepæler i avtaleforhandlinger ²¹	Enighet med alle skipere i OTS januar 2015.
Forhandlingsstruktur og -roller ²²	Forhandling mellom OTS og alle skipere basert på felles informasjonsmøter og felles informasjonsutveksling. Alle skipercommentarer og alle svar fra OTS vedrørende nye standardavtaler ble delt i plenum. De godkjente standardavtalene ble deretter individualisert til de respektive skiperavtalene.
Andre sentrale momenter vedrørende forhandlingene	

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.