

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 Oseberg Transportation System and the Bredablikk Shippers for storage, handling and redelivery of Bredablikk Oil at the Sture Terminal», datert 22.desember 2021.
Referansenummer OD³	
Referansenummer OD relaterte avtaler³	
Avtaleparter⁴	Ved kontraktsinngåelse: Eier : Oseberg Transportation System JV; Petoro AS 48,38% Equinor Energy AS 36,24% TotalEnergies EP Norge AS 12,98% ConocoPhillips Skandinavia AS 2,40% Bruker : Bredablikk skipere; Equinor Energy AS 39,00 % Vår Energi AS 34,40 % Equinor ASA 22,20 % ConocoPhillips Skandinavia AS 4,40 %

1. Hovedelementer i avtalen

Oversikten/rapporten skal omfatte de viktigste bestemmelsene om ansvarsfordeling og økonomiske betingelser

Tjenester⁵	Mottak av allokert Bredablikk olje, eventuell oppvarming hvis behov, lagring, håndtering og re-levering av Grane Blend (salgsolje).
Start og varighet av tjenester⁶	Fra oppstartsdato (antatt i perioden mellom 1.oktober 2023 og 1.april 2024) til utløp av OTS' eller Bredablikk feltets lisensperiode, eller til permanent avsluttet drift av OTS eller permanent avsluttet produksjon fra Bredablikk, 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 Fastsettes 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

Tariffer ⁷	<p>Skipper (bruker) 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 2025) på 57472 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 kapasitets-restriksjoner vil Breidablikk 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. Breidablikk 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	Breidablikk Unit
Planlagt utbyggingsløsning ¹⁴	Subsea tie-back til Grane. Fire havbunnsrammer med seks slisser til hver. Transport av olje gjennom Grane oljerør til OTS. Gass blir injisert i Grane
Utnyttelse av tjenester i avtalen ¹⁵	
1. Startdato og sluttdato ¹⁶	Fra oppstartsdato (antatt i perioden mellom 1.oktober 2023 og 1.april 2024) til utløp av OTS' eller Breidablikk feltets lisensperiode, eller til permanent avsluttet drift av OTS eller permanent avsluttet produksjon fra Breidablikk (antatt 2044), og da den tidligste dato av disse.
2. Starttidspunkt platå ¹⁷	2024
3. Platånivå	9200 Sm3/sd
4. Varighet platå	Rundt 2 år.
5. Totalt volum	Ca. 30 Mill Sm3 olje
Unike karakteristikk ved strømmer ¹⁸	Ingen spesielle.

3. Informasjon om forhandlingsprosess	
Dato for mottatt forespørsel om bruk ¹⁹	OTS mottok forespørsel om bruk fra Grane Unit, PL169 og PL027FS (senere Breidablikk Unit) 30. januar 2019.
Dato for sendt svar på forespørsel om bruk ²⁰	Bindende tilbud sendt fra OTS 18.september 2020
Milepæler i avtaleforhandlinger ²¹	Det ble avholdt et par forhandlingsmøter i tillegg til skriftlig korrespondanse.
Forhandlingsstruktur og -roller ²²	Polariserte forhandlinger. OTS: TotalEnergies EP Norge AS (forhandlingsleder) med Equinor Energy AS som teknisk assistent ble gitt mandat fra OTS eierne til å representere OTS, samt å tilby Breidablikk skiperne en standard handling avtale. Breidablikk skipere: Equinor Energy AS.
Andre sentrale momenter vedrørende forhandlingene	Ingen

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.