

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 GRANE UNIT AND THE BREIDABLIKK UNIT FOR TIE IN AND PROCESSING OF THE USER PRODUCTION" " datert 23/11/2021
Referansenummer OD³	
Referansenummer OD relaterte avtaler³	
Avtaleparter⁴	Eier "Grane Unit" pt med følgende rettighetshavere: - Equinor Energy AS 36.6130 % - Petoro AS 28.9050 % - Vår Energi AS 28.3156 % - ConocoPhillips Skandinavia AS 6.1664 % Bruker "Braidablikk Unit" pt med følgende rettighetshavere: - Equinor Energy AS 39.0 % - Vår Energi AS 34.4 % - Petoro AS 22.2 % - ConocoPhillips Skandinavia AS 4.4 %
1. Hovedelementer i avtalen	
Oversikten/rapporten skal omfatte de viktigste bestemmelsene om ansvarsfordeling og økonomiske betingelser	
Tjenester ⁵	Tilknytting og prosessering
Start og varighet av tjenester ⁶	Forventet oppstart i februar 2024, varighet fram til og med 2044

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

Tariffer ⁷	5.7 - 7.8 NOK19 per fat
Annen kompensasjon ⁸	<ul style="list-style-type: none"> • J-rør: 30 millioner NOK per stk x 4 = 120 millioner NOK19 • Piggings: Faktiske kostnader + 10 % • Kjemikalier pluss tjenester: Faktiske kostnader + 10 % • Kompensasjon for andre tjenester, hvis behov: Faktiske kostnader + 10 % • Kompensasjon for utsatt og tapt produksjon • Inkrementell kompensasjon, 30% andel, for erstatning av og installasjon av ny oppgradert «Uninterruptible Power Supply» (UPS) kapasitet. • Dekke eventuelle fremtidige kostnader til ny vanndeponerings brønn eller reparasjon av eksisterende vanndeponeringsbrønn, gitt at behovet er forårsaket av Breidablikk. • Bruk av flotell: Breidablikk dekker alle kostnader ved bruk av flotell. Grane kan benytte eventuell ledig kapasitet og dekker da merkostnader for denne bruken.
Kapasitetsrettigheter (over tid) ⁹	Fast kapasitet: <ul style="list-style-type: none"> • Oljekapasitet: i henhold til reservert profil • Gasskapasitet, inkl. gassløft: Max 1 200 000 Sm³ per strømmedag
Fleksibilitet i volumer ¹⁰	70 % Send or pay for reservert årlig kapasitet
Prioritet ¹¹	Prioritet etter Grane
Tekniske krav ¹²	
Særskilte forhold ¹³	

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	2024 - 2044
2. Starttidspunkt platå ¹⁷	2024
3. Platånivå	9 200 Sm ³ /sD
4. Varighet platå	Rundt 2 år
5. Totalt volum	Ca. 30 Mill Sm ³ olje
Unike karakteristikk ved strømmer ¹⁸	N/A

3. Informasjon om forhandlingsprosess	
Dato for mottatt forespørsel om bruk ¹⁹	30.01.2019
Dato for sendt svar på forespørsel om bruk ²⁰	01.03.2019
Milepæler i avtaleforhandlinger ²¹	
Forhandlingsstruktur og -roller ²²	Rundebords forhandlinger. Equinor fasiliterte rundebords forhandlingene.
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.