

Rapport om slutførte forhandlinger om andres bruk av innretninger

Rapporten avgis i henhold til § 14 i forskrift om andres bruk av innretninger, fastsatt av Energidepartementet 20.12.2005. Eier og bruker fyller ut rapporten. Bruker av innretning sørger for at rapporten oversendes Sökkeldirektoratet, 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	<i>Agreement for Common Development and Terms and Conditions for Munin Group Tie-in and Use of Shared Facilities</i> , signert juli 2025.
Referansenummer SODIR ³	
Referansenummer SODIR relaterte avtaler ³	
Avtaleparter ⁴	Munin (bruker) og Hugin Unit (eier)

1. Hovedelementer i avtalen

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

Tjenester ⁵	Tjenester som leveres av eier til bruker: a) Mottak, håndtering og prosessering av brukerens produksjon b) Tilbakelevering av eksportert petroleum ved relevante tilbakeleveringspunkter c) Behandling og utslipp av produsert vann fra brukerens produksjon d) Måling, testing, prøvetaking, allokering og verdijustering av brukerens produksjon e) Tilby behandlet sjøvann og/eller produsert vann som er egnet for vanninjeksjon. f) Mottak, håndtering og levering av kjemikalier, nitrogen, hydraulikkolje og strøm fra fellesanleggene til brukeranleggene g) Mottak, håndtering og levering av MEG fra fellesanleggene til brukeranleggene h) Mottak av rik TEG fra brukeranleggene, regenerering av TEG ved fellesanleggene og tilbakelevering av mager TEG til brukeranleggene i) Tilgjengeliggjøre nødvendig informasjon til myndighetsrapportering j) Mottak, håndtering, måling og tilbakelevering av strøm fra land til brukeranleggene k) Aktivere reserve fiberkommunikasjon for brukeranleggene
------------------------	---

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

	Andre tjenester kan tilbys fra eier til bruker på forespørsel.
Start og varighet av tjenester ⁶	Produksjonsstart estimert Q1 2027. Varighet estimert til 2051.
Tariffer ⁷	OPEX tariff de første 12 årene: - Tariffvolum er det høyeste av faktisk gjennomstrømning eller reservert kapasitet for olje og riggass. OPEX deling 12 år etter oppstart av felles prosesseringsanlegg (Hugin A): - Basis for OPEX-deling er reserverte volum for olje, produsert vann, riggass og gassløft (høyeste av faktisk gjennomstrømning eller reservert kapasitet).
Annen kompensasjon ⁸	Investeringsbidrag til eier for felles prosesseringsanlegg.
Kapasitetsrettigheter (over tid) ⁹	Bruker har prioritet på en andel av tilgjengelig kapasitet.
Fleksibilitet i volumer ¹⁰	Tariffvolum er det høyeste av faktisk gjennomstrømning eller reservert kapasitet for olje og riggass
Prioritet ¹¹	Ved kapasitetsbegrensninger i fellesanlegg: - Første 48 timer: Operatøren for eier vil optimalisere total produksjon for alle brukere. - Neste 6 måneder: Kapasitet fordeles mellom eier, bruker, Fulla og Hugin Satellites basert på gjennomsnittlig produksjon de siste 30 dagene før reduksjonen - Vedvarende begrensning: Kapasitet fordeles mellom eier og brukerne av fellesanlegg i henhold til kapasitetsrettigheter
Tekniske krav ¹²	
Særskilte forhold ¹³	Samordnet utbygging mellom eier, bruker, Fulla og Hugin Satellites

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

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	Munin
Planlagt utbyggingsløsning ¹⁴	Munin-området har blitt inndelt i tre boresentre - Krafla, Sentral og Askja. Krafla og Askja planlegges med to bunnrammer hver, mens Sentral planlegges med en bunnramme. Munin utbyggingen består av en ubemannet produksjonsplattform, hvor gass og kondensat separeres og eksporteres direkte til Statpipe og videre til Kårstø, mens olje overføres til Hugin A for videre prosessering og eksport.
Utnyttelse av tjenester i avtalen ¹⁵	
1. Startdato og sluttdato ¹⁶	2027-2051
2. Starttidspunkt platå ¹⁷	2027
3. Platånivå	Olje: ~10 000 Sm3/sd Gass: ~0,65 MSm3/sd
4. Varighet platå	~2-3 år
5. Totalt volum	48.8 MSm3 o.e
Unike karakteristikk ved strømmer ¹⁸	

3. Informasjon om forhandlingsprosess	
Dato for mottatt forespørsel om bruk ¹⁹	NA – Samordnet utbygging
Dato for sendt svar på forespørsel om bruk ²⁰	NA – Samordnet utbygging
Milepæler i avtaleforhandlinger ²¹	Avtalen erstatter den initielle tilknytningsavtale som ble etablert og signert 12. desember 2022.
Forhandlingsstruktur og -roller ²²	Rundebord forhandling
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.