

# 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 strømmer<sup>1</sup>
3. Informasjon om forhandlingsprosess

<b>Avtalens navn og dato<sup>2</sup></b>	AGREEMENT FOR DRILLING OF WELL C-51A, TIE-IN AND PROCESSING OF C-51A WELLSTREAM AT THE GULLFAKS C PLATFORM BETWEEN THE GULLFAKS UNIT AND THE BRIME UNIT, DATERT 07.10.2022
<b>Referansenummer OD<sup>3</sup></b>	
<b>Referansenummer OD relaterte avtaler<sup>3</sup></b>	
<b>Avtaleparter<sup>4</sup></b>	Eier: Gullfaks Unit (PL050, PL050B, PL050C, PL050D, PL037B, PL037E, PL152, PL277, PL050FS)  Rettighetshavere: Equinor Energy AS            51% Petoro AS                        30% OMV Norge AS                 19%  Bruker: Brime Unit (PL050DS, PL120B, PL193FS)  Rettighetshavere: Equinor Energy AS            74,66 % Petoro AS                        25,34%

<b>1. Hovedelementer i avtalen</b>	
Oversikten/rapporten skal omfatte de viktigste bestemmelsene om ansvarsfordeling og økonomiske betingelser	
Tjenester <sup>5</sup>	Boring, tie-in og prosessering av brønn C-51 A på Gullfaks C plattformen.
Start og varighet av tjenester <sup>6</sup>	Boringen har estimert oppstart Q4 2023
Tariffer <sup>7</sup>	1) Fast dagrate 200000-400000 Nok/dag for bruk av borerigg 2) Tariff for olje/gassprosessering: UTO=87-102*(CPI <sub>n</sub> /CPI <sub>0</sub> ) NOK/Sm <sup>3</sup> UTG=0.14-0,16*(CPI <sub>n</sub> /CPI <sub>0</sub> ) NOK/Sm <sup>3</sup> CPI <sub>n</sub> er definer som siste publiserte KPI Norge før 1. juli i år n

<sup>1</sup> Det som transporteres, behandles, injiseres mv kalles i det følgende for strømmer

<sup>2</sup> Oppdateres ved eventuelle tillegg til, unntak fra eller endringer i avtalen

<sup>3</sup> Fastsettes av Oljedirektoratet (OD)

<sup>4</sup> Navn på eier og bruker, ref § 3 i forskriften, og rettighetshaveres andeler i innretning og brukerfelt

<sup>5</sup> Beskrivelse av tjenester avtalen omhandler, inkludert informasjon om inngangspunkt og tilbakeleveringspunkt for strømmer

<sup>6</sup> Start og varighet av tjenester i følge avtalen

<sup>7</sup> 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

	CPI0 er definert som siste KPI Norge før første januar 2022
Annen kompensasjon <sup>8</sup>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1) Gullfaks skal motta kompensasjon + 10% for dokumenterbare kostnader relatert til kjemikaliebruk, håndtering av borekaks og andre nødvendige forbruksvarer.</li> <li>2) Gullfaks skal kompenseres for utsatt produksjon på grunn av utlån av borerigg</li> </ol>
Kapasitetsrettigheter (over tid) <sup>9</sup>	900 SM3/d olje, 1000000 Sm3/d gass
Flexibilitet i volumer <sup>10</sup>	Fastsettes etter testproduksjon
Prioritet <sup>11</sup>	Prioritet for produksjon etter ferdigstillelse av C-51 A
Tekniske krav <sup>12</sup>	N/A
Særskilte forhold <sup>13</sup>	N/A

<sup>8</sup> 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

<sup>9</sup> Spesifiseres for ulike kapasiteter i henhold til avtale. Endringer over tid og betingede endringer bør framgå

<sup>10</sup> Spesifiser om det må betales uavhengig av faktisk bruk av infrastruktur ("send or pay"), og om ubrukte rettigheter som kan overføres til senere perioder

<sup>11</sup> Prioritet for brukers strømmer når tilgjengelighet til tjenester er begrenset

<sup>12</sup> Tekniske krav som avviker fra det som ellers er publisert om den aktuelle infrastrukturen og særlige forhold knyttet til brukers strømmer

<sup>13</sup> Eventuell utfyllende informasjon om avtalen

<b>2. Informasjon om brukers felt og strømmer</b>	
Rapporten/oversikten skal beskrive feltet og de strømmer med videre som er relevante for avtalen	
Brukerfelt	<b>Brime</b>
Planlagt utbyggingsløsning <sup>14</sup>	Tie-back til Gullfaks
Utnyttelse av tjenester i avtalen <sup>15</sup>	
1. Startdato og sluttdato <sup>16</sup>	Q4 2023-Q4 2025 (estimert)
2. Starttidspunkt platå <sup>17</sup>	2024
3. Platånivå	900 SM3/d olje, 1000000 Sm3/d gass
4. Varighet platå	Avgjøres etter testproduksjon
5. Totalt volum	Avgjøres etter testproduksjon
Unike karakteristikk ved strømmer <sup>18</sup>	

<b>3. Informasjon om forhandlingsprosess</b>	
Dato for mottatt forespørsel om bruk <sup>19</sup>	20.4.2021
Dato for sendt svar på forespørsel om bruk <sup>20</sup>	6.7.2021
Milepæler i avtaleforhandlinger <sup>21</sup>	Forhandlingene gikk ihht fremdriftplaner
Forhandlingsstruktur og -roller <sup>22</sup>	Polarisert, OMV forhandlingsleder for Gullfaks, Equinor for Brime
Andre sentrale momenter vedrørende forhandlingene	

<sup>14</sup> 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

<sup>15</sup> 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)

<sup>16</sup> Forventet startdato og sluttdato for utnyttelse av tjeneste

<sup>17</sup> Platå er høyeste nivå på tjeneste, for eksempel volum brønnstrøm, volum vanninjeksjon, eller antall brukte brønnslisser

<sup>18</sup> Dette kan for eksempel være: Lav API, høy H<sub>2</sub>S, Høy CO<sub>2</sub>, signifikant sandproduksjon eller liknende

<sup>19</sup> Dato for eiers mottak av forespørsel om bruk, ref § 6 i forskriften

<sup>20</sup> Dato for eiers svar på forespørsel om bruk, ref § 6 i forskriften

<sup>21</sup> 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

<sup>22</sup> Forhandlingsstruktur: Polarisert eller rundebord. Partenes forhandlingsroller: Forhandlingsleder, tilrettelegger, teknisk assistent.