

# 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 between the Norne group and the Andvare group for tie-in and processing of Andvare wellstream at the Norne facilities and transfer of well  Signert 8/11 2022
<b>Referansenummer OD<sup>3</sup></b>	
<b>Referansenummer OD relaterte avtaler<sup>3</sup></b>	
<b>Avtaleparter<sup>4</sup></b>	Bruker: <u>PL159B</u> Equinor Energy AS - 53% DNO Norge AS - 32% PGNiG Upstream Norway AS - 15%  Eier: <u>PL 128/128 B Norne Inside</u> Petoro AS - 54% Equinor Energy AS - 39,1% Vår Energi AS - 6,9%

<b>1. Hovedelementer i avtalen</b>	
Oversikten/rapporten skal omfatte de viktigste bestemmelsene om ansvarsfordeling og økonomiske betingelser	
Tjenester <sup>5</sup>	<ul style="list-style-type: none"><li>- Mottak, håndtering og prosessering av brønnstrøm</li><li>- Vann separering, behandling og avhending</li><li>- Relivering av prosessert gass og væske på relevante reliveringspunkter</li><li>- Overvåking og kontroll av Andvare produksjon og fasiliteter</li><li>- Måling, testing, prøvetaking, allokering, reallokering og verdijustering</li><li>- Kraftsystemer for operasjon</li></ul>
Start og varighet av tjenester <sup>6</sup>	Produksjonsstart estimert 2. kvartal 2025. Varighet estimert opp til fem år
Tariffer <sup>7</sup>	Deling av driftskostnader for Norne installasjon, basert på produsert volum
Annen kompensasjon <sup>8</sup>	Deltakelse i levetidsforlengelse program (Life Time Extension Investments – LTEI) fra og med 1.1.2025.

<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> Fastsattes 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

<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

	Andvare skal kompensere Norne for utsatt og/eller tapt produksjon.
Kapasitetsrettigheter (over tid) <sup>9</sup>	Reserverte produksjonsprofiler for gass, kondensat og vann iht. forventet produksjon.
Fleksibilitet i volumer <sup>10</sup>	Ingen forpliktelser, avhengig av bruk. Andel av Opex kost baserer seg på gjennomstrømning.
Prioritet <sup>11</sup>	Prioritet etter Norne og Norne Satellitter, men på lik linje med andre tie-in felt.
Tekniske krav <sup>12</sup>	Ingen spesielle krav
Særskilte forhold <sup>13</sup>	Ingen

<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	Andvare
Planlagt utbyggingsløsning <sup>14</sup>	
Andvare overtar en plugget brønn på Nornes M-ramme, og borer et sidesteg på denne brønnen inn i Andvares reservoar.	
Nytt produksjonssutstyr (HXT etc.) vil bli satt på Nornes M bunnramme for Andvare. Det forventes ingen modifikasjoner topline på Norne.	
Utnyttelse av tjenester i avtalen <sup>15</sup>	
1. Startdato og sluttdato <sup>16</sup>	Estimert 2. kvartal 2025. Produksjonsperiode estimert til maksimalt fem år.
2. Starttidspunkt platå <sup>17</sup>	Peak produksjon 2025-2026.
3. Platånivå	Peak ~750 MSm <sup>3</sup> /y Gass
4. Varighet platå	2025-2026. Fallende mot slutten av 2026
5. Totalt volum	1,41 GSm <sup>3</sup> gass
Unike karakteristikk ved strømmer <sup>18</sup>	Noe kondensatproduksjon

<b>3. Informasjon om forhandlingsprosess</b>	
Dato for mottatt forespørsel om bruk <sup>19</sup>	26/2 2021
Dato for sendt svar på forespørsel om bruk <sup>20</sup>	12/4 2021
Milepæler i avtaleforhandlinger <sup>21</sup>	Mottatt foreløpig term sheet fra Norne 11 mars 2022 Kontrakt signert 8/11 2022
Forhandlingsstruktur og -roller <sup>22</sup>	Polariserte forhandlinger.  forhandlingsleder for Andvare: Odd Marius Hygen fra Equinor  forhandlingsleder for Norne: Niklas Trones Petoro Per Ivar Karstad fra Equinor TSP for Norne

<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.

Andre sentrale momenter vedrørende forhandlingene	Overtagelse av brønn fra Norge Diskusjon rundt kostnadsdeling versus tariff. Enighet om kostnadsdeling.