

RETNINGSLINJER FOR UTVIKLING AV GRENSEOVERSKRIDENDE OLJE- OG GASSFELT

INNLEDNING

Følgende retningslinjer for utvikling av grenseoverskridende olje- og gassfelt er utgitt av de norske og britiske myndigheter i felleskap. Formålet med retningslinjene er å gi en forenklet oversikt over hovedelementene i Rammeverket og andre linjeavgrensingsavtaler som dreier seg om utviklingen av reservoarer som krysser nasjonale grenser og praktiske forhold i forbindelse med gjennomføringen av forskjellige typer prosjekter. Det er lagt vekt på å gi en forklaring av rettighetshavernes og operatørenes rolle, og hvilket forhold de har til de britiske og norske tilsynsmyndighetene. Det henvises også til andre relevante forskrifter, avtaler og retningslinjer for utvikling. Dette er ikke en utførlig liste, og ytterligere informasjon er tilgjengelig på nettsidene til OD, DECC, Ptil, HSE og KLIF Terminologien i den norske versjonen av disse retningslinjene er blitt tilpasset til de norske forskriftene. Disse kan derfor skille seg fra de vanligste begrepene som benyttes i Regjeringsavtalene av 1998 og 2005. Den engelske utgaven av retningslinjene benytter begrepene fra Rammeavtalene. Disse forskjellene skal ikke ha noen materiell betydning.

RETNINGSLINJER FOR PROSESSEN MELLOM NORSKE OG BRITISKE MYNDIGHETER

1. Felles utnyttelse av grenseoverskridende olje- og gassreservoarer

1.1 Innledende skritt, inngåelse av avtaler, osv.

Dersom det blir anslått, på bakgrunn av en geologisk/geofysisk kartlegging, at en petroleumstruktur strekker seg over grenselinjen og rettighetshaverne ønsker å foreta en utbygging, skal operatørselskapet på vegne av alle sine medeiere i lisensen informere myndighetene i det land hvor selskapet er hjemmehørende om dette. OD er rette myndighet for funn som i hovedsak ligger i Norge. For funn der hoveddelen ligger i

Storbritannia er gjeldende myndighet DECC (Department of Energy and Climate Change). Myndighetene vil avholde møter etter behov for å vurdere den potensielle utstrekningen av petroleumsstrukturen som krysser grenselinjen. Operatøren vil underrette rettighetshaverne på den tilliggende kontinentalsokkelen, og innlede tekniske samtaler med disse med sikte på å komme frem til en avtale om en mulig tidsplan for utbygging.

Rettighetshaverne i begge land skal avholde felles møter for å klarlegge tekniske spørsmål på grunnlag av tilgjengelige geologiske og tekniske opplysninger med sikte på å avtale en foreløpig utbyggingsplan og forberede de avtaleutkastene som er nødvendig for utbyggingen. Sistnevnte skal inneholde en Rettighetshaveravtale som påkrevd i henhold til Punkt 1.2 i Rammeavtalen av 2005. De rette myndigheter fra begge land skal inviteres til slike møter.

Fellesoperatøren utpekes etter avtale rettighetshaverne imellom, avhengig av begge staters godkjenning. Operatøren kan bare skiftes ut etter forhåndssamtykke fra myndighetene i begge land. Fellesoperatøren får ansvaret for å samordne kontakten mellom begge land for utbyggingsformål.

Dersom lisensområdet på den ene siden av grenselinjen ikke er blitt tildelt, skal gjeldende myndigheter representere dette lisensområdet på tekniske og kommersielle møter inntil slik lisens blir tildelt. Alle rimelige anstrengelser skal foretas for å tildele dette området så snart som mulig.

Rettighetshaverne skal utarbeide en samlet tidsplan for utviklingsprosjektet og avtale med myndighetene hvilke prosedyrer man skal ha for å behandle utviklingsplanen og avtaler som trenger begge staters godkjenning. De konkrete opplysningene som er påkrevd for eksempel for feltutbyggingsplanen eller planen for utvikling og drift (PUD), skal avtales med myndighetene i de felles tekniske møtene. Disse vil imidlertid hovedsakelig følge modellene vist i figur 2. Utarbeidelsen av disse dokumentene vil vanligvis være i henhold til de konkrete Retningslinjene som er offentliggjort av myndighetene i Norge og Storbritannia. Henvisning(er) til nåværende retningslinjer er vedlagt i Vedlegg 1.

1.2 Rettighetshaveravtalen

Rettighetshaveravtalen vil normalt bestå av avtalen Unitisation and Unit Operating Agreement (UUOA). Denne vil inneholde de viktigste vilkårene for fellesoperasjoner samt vedlegg som dekker spesifikke prosedyrer, protokoller og avtaler. Disse vil vanligvis innbefatte prosedyrer for utpeking/godkjenning av operatør, ny fastsettelse av reserver, utnevning av fagperson, osv. samt tilhørende avtaler som for eksempel regnskapsavtaler. Rettighetshaveravtalen (Unitisation and Unit Operating Agreement) forutsetter enighet mellom de to Regjeringene.

Rettighetshaveravtalen må gjøre rede for hvordan en skal fastsette grenseoverskridende olje- og gassreserver. Avtalen bør definere petroleumsstrukturens grenser og inneholde forslag til hvordan en skal fastsette utstrekningen av det foreslåtte feltet, opprinnelige

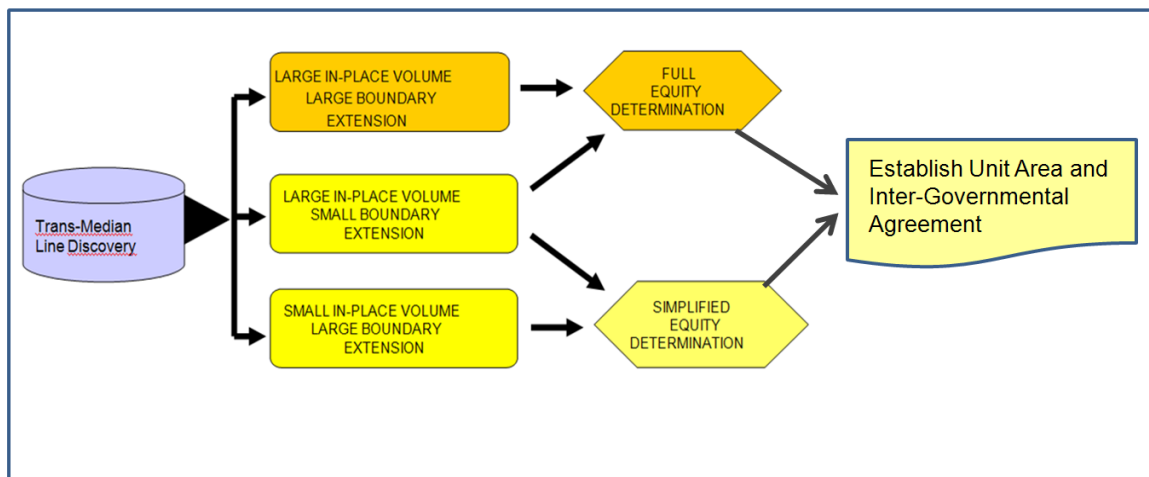
hydrokarbonvolumer, kalkuleringsmetode og fordeling av reserver mellom rettighetshaverne på begge sider av grenselinjen. Det vil bli behov for metoder for å fastsette og om nødvendig redeterminere nye reserver og fordelingen av disse på tvers av grenselinjen. Rettighetshaveravtalen bør også fastsette en prosess for tvisteløsning i tilfelle uoverensstemmelse med hensyn til fordelingen av petroleumsforekomster på tvers av grenselinjen eller tvister mellom rettighetshaverne.

Vedlegg 2 – Eksempel på rettighetshaveravtale

1.3 Opprinnelige hydrokarbonvolumer i reservoaret og fordeling av petroleumsforekomster

Rettighetshaverne skal fastslå hvor mye hydrokarboner som finnes opprinnelig i reservoaret og hvor mye det er på hver side av grenselinjen, dvs. fordelingen av hydrokarboner mellom de respektive rettighetshaverne. Rettighetshaverne skal avtale en prosess for dette seg imellom. Denne bør være så enkel som mulig. Se figur 1 for en oversikt over prosessen.

Både prosessen og utfallet av denne må godkjennes av begge regjeringene. Dersom regjeringene ikke oppnår enighet, skal prosessen fastsatt i Rammeavtalen av 2005, Punkt 3.3 og 3.4 vedlegg 4, gjelde.



Figur 1: Grenseoverskridende prosedyre for fastsettelse av rettigheter basert på opprinnelige volumer og fordeling mellom rettighetshavere på begge sider av delelinjen.

1.4 Leteboring

For leteboring som vil påbegynnes på den britiske kontinentalsokkelen (UKCS), men der bunnhullet befinner seg på den norske kontinentalsokkelen (NKS), kreves det boretillatelse fra Oljedirektoratet og samtykke fra DECC. Videre må det britiske Health and Safety Executive (HSE) varsles. Petroleumsloven vil gjelde og norsk jurisdiksjon utøves. Praktisk sett betyr det at en må varsle Petroleumstilsynet (Ptil), men aktiviteten vil gjennom avtale med de britiske myndigheter være basert på sikkerhetsforskrifter utarbeidet av HSE. Det må utarbeides en Miljøerklæring eller en Melding om petroleumsoperasjoner (Petroleum Operations Notice 15) (PON 15 – søknad om unntak fra miljøerklæring) må vedlegges søknaden til DECC. For mer informasjon om miljøkrav klikk på:

[DECC guidance on environmental assessment required for drilling and petroleum production](#)

For leteboring som skal påbegynnes på den norske kontinentalsokkelen, men der bunnhullet befinner seg på den britiske kontinentalsokkelen, kreves det samtykke fra Ptil, samt melding til OD, DECC og HSE.

For nærmere informasjon klikk på:

[DECC guidance for consent to drill wells](#)

[OD's retningslinjer for tildeling av brønner og borehull](#)

[NORSOK-standarder](#)

Summary

Exploration drilling started from the United Kingdom Continental Shelf (UKCS) with bottom hole location on the Norwegian Continental Shelf (NCS):

Required

DECC : Consent and PON 15
HSE : Notification
NPD : Drilling permit
PSA : Notification

Exploration drilling started from the NCS and with a bottom hole location on the UKCS

Required

NPD : Notification
DECC : Notification
HSE : Notification
PSA : Consent

Leteboring på grenseoverskridende struktur der hele brønnen enten er på den ene eller den andre siden av grenselinjen, er underlagt nasjonal lovgivning som gjelder på den siden av grenselinjen der letebrønnen skal bores.

1.5 Produksjonsboring på grenseoverskridende felt

For produksjonsbrønner som bores fra innretninger på den britiske siden av et grenseoverskridende felt med bunnhullet på norsk eller britisk kontinentalsokkel, kreves det samtykke og tillatelser fra britiske myndigheter (DECC og HSE). Likeledes må en melde fra til DECC om produksjonsbrønner som bores fra en innretning på den norske siden av et grenseoverskridende felt der bunnhullet befinner seg på den britiske kontinentalsokkelen.

Norske regler

Det er ikke behov for formelt samtykke fra OD eller Ptil. Begge myndigheter må imidlertid registrere produksjonsbrønnen i henhold til det foreslåtte boreprogrammet.

RETNINGSLINJER FOR RETTIGHETSHAVERPROSESSEN

2. Utbyggingsplaner og myndighetsbehandling

2.1 Utbyggingsplan for felles utnyttelse av grenseoverskridende felt ved hjelp av eksisterende innretninger på feltet.

Fellesoperatøren har ansvaret for å legge frem en feltutbyggingsplan for felles utnyttelse av grenseoverskridende reservoar til vedkommende myndigheter i begge land. Det finnes et vidt spekter av mulige utbyggingskonsepter. Hvordan disse vil bli håndtert avhenger av det aktuelle utbyggingskonseptet. Feltutbyggingsplanen må godkjennes av begge regjeringer og det anbefales på det sterkeste at behandlingen av planen drøftes med myndighetene i begge land på et så tidlig tidspunkt som mulig. Godkjennelse av lisensavtaler, godkjennelse av operatør o.l. vil vanligvis bli en del av denne prosessen, og avgjøres på samme tidspunkt som godkjennelse av PUD/PAD.

Norske og britiske myndigheter har blitt enige om at utbyggingsplaner kan tilpasses til den side av grenselinjen som en innretningen befinner seg på. Dette innebærer at en britisk Feltutbyggingsplan (FDP) vil brukes som grunnlag for fremleggelsen dersom innretningene helt og holdent befinner seg på den britiske siden av grenselinjen og at en norsk Plan for utbygging og drift (PUD) eller Plan for anlegg og drift (PAD) vil anvendes dersom innretningene befinner seg helt og holdent på den norske siden. En skal imidlertid merke seg at planen må inneholde de opplysninger som kreves av begge regjeringer uansett om den er basert på en norsk PUD eller en britisk FDP. En PUD består av selve planen og en konsekvensutredning, som skal iverksettes av rettighetshaverne.

Rettighetshaverne har også ansvaret for å legge ut konsekvensutredningen på offentlig høring.

Dersom innretningene skal ligge på begge sider av grenselinjen, må det utarbeides en sammensatt plan.

Norske krav for utviklingsplaner, inkludert konsekvensutredninger, er fastsatt i Petroleumsloven, Petroleumsforskriften, Rammeforskriften, samt i Veiledning til plan for utbygging og drift (PUD) og Plan for anlegg og drift (PAD). Disse finnes på Oljedirektoratets og Petroleumstilsynets nettsider.

For veiledning gå til:

[Regelverk - Oljedirektoratet](#)

Britiske krav er fastsatt i ”the Petroleum Act 1998” og tilhørende regelverk. Miljøerklæring (ES) eller en Melding om petroleumsoperasjoner (Petroleum Operations Notice 15) (PON 15 – søknad om unntak fra miljøerklæring) må vedlegges søknaden til DECC.

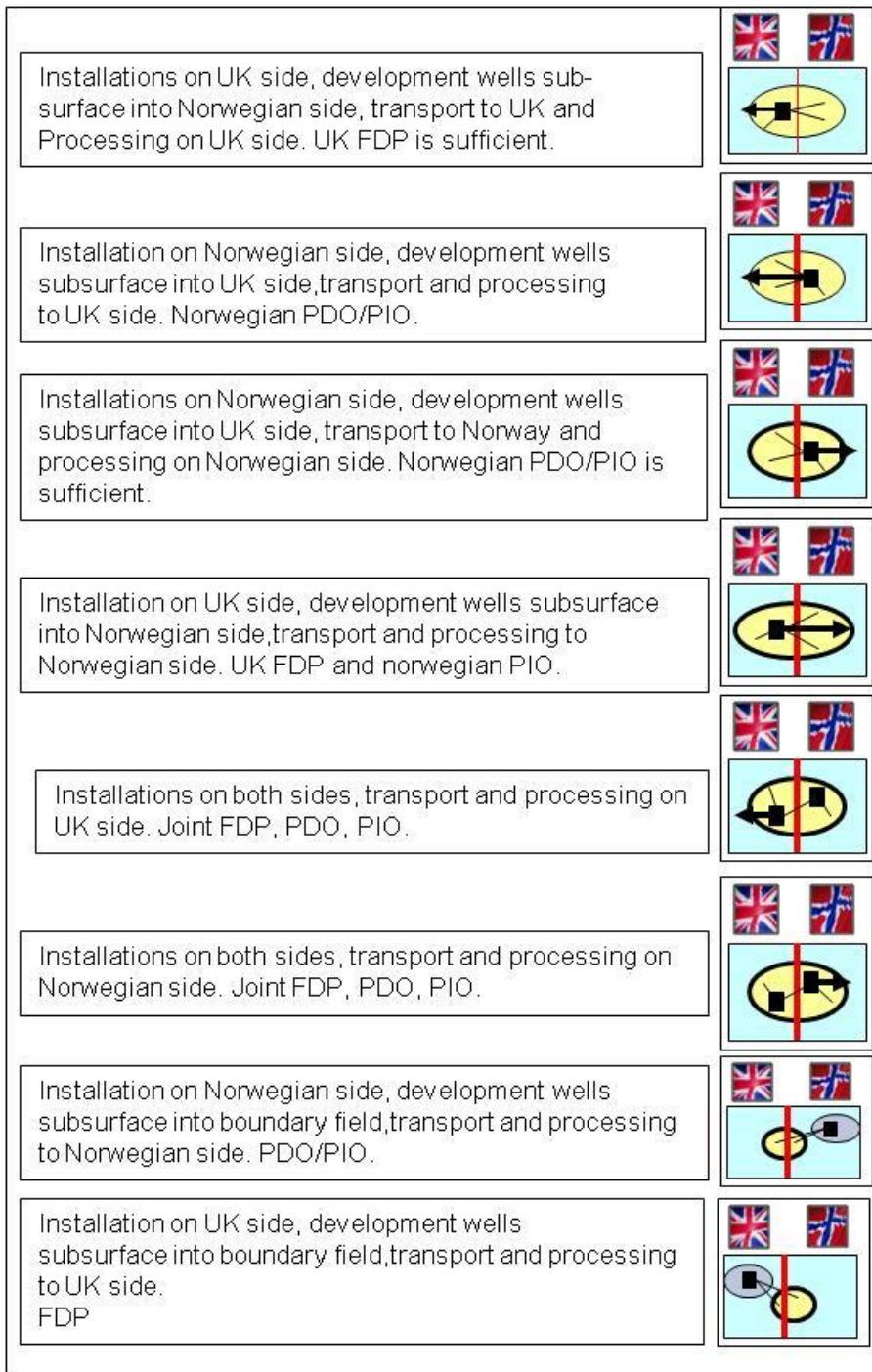
For nærmere veiledning se:

<https://www.og.decc.gov.uk/regulation/guidance/index.htm>

2.2 Prosjekter som gjør bruk av et vertsanlegg til utnytting av grenseoverskridende felt

Dersom Rettighetshaverne i et grenseoverskridende felt legger frem forslag om utbygging som gjør bruk av et vertsanlegg som befinner utenfor feltet, skal Fellesoperatøren på det grenseoverskridende feltet utarbeide og fremlegge en utbyggingsplan for feltet i henhold til retningslinjene i Punkt 2.1 ovenfor. Utbyggingsplanen skal inneholde en del som beskriver de relevante modifikasjonene i detalj og redegjør for hvilke konsekvenser utbyggingen vil ha på vertsanlegget som følge av petroleumsaktivitetene på det grenseoverskridende feltet.

I tillegg skal operatøren av vertsanlegget utarbeide og legge frem et tillegg til den eksisterende utbyggingsplanen for vertsfeltet. Utbyggingsplanen for det grenseoverskridende feltet må godkjennes av begge regjeringene. Tillegget til den eksisterende utbyggingsplanen for vertsfeltet trenger vanligvis kun godkjenning av den aktuelle regjeringen, etter avtale mellom de to regjeringene.



Figur 2: Utbyggingsplan som viser innretninger, produksjonsbrønner, prosess- og transportløsninger, samt FDP/PUD/PAD-krav.

3. Grenseoverskridende rørledning som betjener grenseoverskridende felt

3.1 Rørledning som transporterer petroleum fra grenseoverskridende felt hvor begge staters rettighetshavere har deltakerinteresse i rørledningen.

Vanligvis vil et prosjekt som innebærer bruk av rørledning koplet til et grenseoverskridende felt, være en del av feltets utbyggingsplan, se punkt 2.1. Dersom rørledningsoperatøren ikke er den samme som fellesoperatøren, vil vedkommende utpekes av rettighetshaverne. Utnevnelsen må godkjennes formelt av begge regjeringene. Likeledes må bytte av rørledningsoperatør godkjennes av begge regjeringene.

For installasjon og drift av en rørledning, eller deler av en rørledning, på den britiske kontinentalsokkelen, kreves det en "Pipeline Works Authorisation" (PWA) utstedt av DECC. Ved søknad om godkjenning kan det være nødvendig å legge ved Miljøerklæring (ME) eller Melding om petroleumoperasjoner (Petroleum Operations Notice 15) (PON 15 – søknad om unntak fra miljøerklæring). For mer informasjon se:

[DECC guidelines on application for Pipeline Works Authorisation](#)

For installasjon og drift av en rørledning, eller deler av en rørledning, på den norske kontinentalsokkelen, kreves det PUD/PAD. En PUD/PAD består av selve planen og en konsekvensutredning, som skal iverksettes av rettighetshaverne. Rettighetshaverne har også ansvaret for å legges ut konsekvensutredningen på offentlig høring.

For mer informasjon se:

[Oljedirektoratet-Regelverk](#)

4. Utvinningstillatelse (Norge) and utvinningssamtykke (UK), inkludert fakling for grenseoverskridende felt

4.1 Utvinningstillatelse

Før produksjonen kan starte fra grenseoverskridende felt kreves det både utvinningstillatelse (Norge) og utvinningssamtykke (UK). Med mindre annet er avtalt, må disse fornyes hvert år. Utvinningstillatelsen (Norge) gis før produksjonen fra feltet starter og kan utstedes med betingelser. Utvinningssamtykket (UK) gis til rettighetshaverne som en del av utbyggingsplanen for feltet. Samtykket gjelder kun for produksjon fra den britiske siden og kan være betinget. For mer informasjon se:

[DECC guidance on production consents](#)

[Oljedirektoratet Tematiske retningslinjer - Utvinningstillatelser](#)

Rettighetshaveravtalen, utbyggingsplanen og utnevnelsen av fellesoperatør må godkjennes av begge regjeringene før det gis tillatelse til å starte produksjonen. Før oppstart kreves det også separat og særlig godkjenning fra Oljedirektoratet. Videre må alle andre godkjenninger, tillatelser og samtykker som trengs for å sikre overholdelse av bestemmelsene i de respektive landene foreligge.

For mer informasjon se:

Oljedirektoratet [Tematiske retningslinjer: Oppstart av nye felt](#)

4.2 Fakling og kaldventilering

Det kreves tillatelse for all fakling av gass og/eller kaldventilering av petroleum. Det må innhentes norsk tillatelse fra Olje- og energidepartementet for den totale mengden av gass som fakles eller ventileres dersom faklingen eller kaldventileringen finner sted på en innretning på norsk sokkel. Det kreves separat samtykke fra DECC for fakling eller kaldventilering som stammer fra britisk sokkel, uansett om faklingen eller ventileringen foregår fra en innretning på den norske eller den britiske kontinentalsokkelen. I praksis kreves det samtykke fra Storbritannia for den mengde gass som fakles eller ventileres i forhold til Storbritannias eierandel i det grenseoverskridende feltet. Det kreves ikke norsk tillatelse for gass som fakles eller ventileres på den britiske kontinentalsokkelen.

4.3 Utslippstillatelse

Klima- og forurensningsdirektoratet(KLIF) har ansvaret for å gi tillatelse til utslipp til luft og vann på den norske kontinentalsokkelen. DECC har ansvaret for å gi samtykke til alle utslipp på den britiske kontinentalsokkelen, uansett om utlippene stammer fra norsk eller britisk produksjon.

4.4 Havforurensing – beredskap og mottiltak

Kystverket i Norge og the Maritime and Coastguard Agency's Counter Pollution & Response Branch (CPR) i Storbritannia har ansvaret for å samordne tiltak i forbindelse med et eventuelt forurensingstilfelle til havs. Varsel om hendelser på grenseoverskridende felt skal gis til myndigheten i det landet der fellesoperatøren har utvinningstillatelsen, uavhengig av på hvilken side av grenselinjen utslippet skjer. Myndigheten i det aktuelle landet vil da lede oljevernarbeidet. For nærmere veiledning om statlig beredskap, se utkast til fellesavtalen 'Joint agreement on marine preparedness and response between Norway and United Kingdom'.

5. Krav til samtykke

5.1 For reservoar- og ressursforvaltning

Forvaltning av reservoarer og ressurser er svært viktig for feltutbygginger. For å sikre at utvinningen av hydrokarboner skjer på den mest lønnsomme måten, kreves det spesielle tillatelser og samtykker når en når visse milepæler i feltutbyggingen. For mer informasjon om samtykkekrav, se:

[DECC guidance](#)

[Oljedirektoratet – Tematiske retningslinjer - Regelverk](#)

5.2 Godkjenning av målinger

Det kreves samtykke fra vedkommende myndigheter i begge land for alle målesystemer for grenseoverskridende utbygginger. Fellesoperatøren må innhente samtykke fra både Oljedirektoratet (OD) og Department of Energy and Climate Change (DECC) før målesystemet tas i bruk. Det må også innhentes samtykke for større modifikasjoner og endringer i målesystemets bruksområde.

Det henvises til Punkt 1.7 av Rammeavtalen av 2005 og Intensjonsavtalen (Memorandum of Understanding - MoU) datert 23. juni 1998: "Fiscal Metering Supervision and coherent practical arrangements related to Pipelines and Installations governed by existing Agreements between the UK and Norway", oppdatert i 2006 med the "Supplement to the Memorandum of Understanding dated from 3.6. 1998" "Fiscal metering supervision and coherent practical arrangements related to pipelines and installations governed by existing agreements between the UK and Norway between Department of Trade and Industry (DTI) and The Norwegian Petroleum Directorate (NPD)"

[DECC guidelines on petroleum measurement and the UK / Norway MoU](#)

[Oljedirektoratet: Måleforskriften](#)

5.3 Samtykkeordningen innen Petroleumstilsynets område

Klikk på lenken nedenfor for informasjon om helse-, miljø-, og sikkerhetskrav på den norske kontinentalsokkelen:

[Opplysningspliktforskriften](#)

6. Nedstenging

Fellesoperatøren har ansvaret for å utarbeide en plan for nedstenging av feltet og installasjonene og innretningene på feltet. Planen må godkjennes av vedkommende myndigheter i det landet der installasjonene og innretningene befinner seg, etter samråd

med myndighetene i det andre landet. Dersom det er installasjoner og innretninger på begge sider av grenselinjen, kan det utarbeides en fellesplan etter avtale med vedkommende myndigheter i begge land.

I Norge kreves det samtykke fra Olje- og energidepartementet før nedstengingsarbeidet påbegynnes.

Veiledning:samtykke til nedstenging

For mer informasjon om prosedyrer i Storbritannia se Guidance Notes: 'Decommissioning of Offshore Oil and Gas Installations and Pipeline under the Petroleum Act 1998:

<https://www.og.decc.gov.uk/upstream/decommissioning/index.htm>

VEDLEGG 1: REFERANSER :

Regjeringsavtaler:

Overenskomst av 10. mars 1965 mellom regjeringen i Kongeriket Norge og regjeringen i Det forente kongerike Storbritannia og Nord-Irland om avgrensning av kontinentalsokkelen mellom de to land.

Rammeavtale av 4. april 2005 mellom regjeringen i Kongeriket Norge og regjeringen i Det forente kongeriket Storbritannia og Nord-Irland om petroleumssamarbeid over grenselinjen.

Rammeavtale av 25. august 1998 mellom regjeringen i Kongeriket Norge og regjeringen i Det forente kongeriket Storbritannia og Nord-Irland om legging og drift av samt jurisdiksjon over undersjøiske tilknytningsrørledninger, samt tillegg av 2006 med oppdatering av Intensjonsavtale.

Memorandum of Understanding between the Health and Safety Executive and the Petroleum Safety Authority Norway concerning Health and safety related to pipelines and installations governed by Agreements between the UK and Norway. Datert September 2005.

Lovgivning og veiledning - NORGE

Petroleumsloven, Lov om petroleumsvirksomhet av 29. november 1996, nr. 72

Petroleumsforskriften, Forskrifter til Lov om petroleumsvirksomhet fastsatt ved Kongelig Resolusjon av 27. juni 1997

Petroleumregisterforskriften, Forskrift om Petroleumregisteret. Fastsatt ved Kongelig Resolusjon av 19. juni 1997

Ressursforskriften, Forskrift for ressursforvaltning i petroleumsvirksomheten. Fastsatt av Oljedirektoratet 18. juni 2001

Måleforskriften, Forskrift for måling av petroleum for fiskale formål og for beregning av CO2-avgift. Fastsatt av Oljedirektoratet 1. november 2001.

Opplysningspliktforskriften, Forskrift om materiale og opplysninger i petroleumsvirksomheten. Fastsatt av Oljedirektoratet 3. september 2001.

Veiledning for PUD og PAD, Veiledning til plan for utbygging og drift av en petroleumsforkomst (PUD) og plan for anlegg og drift av innretninger for transport og for utnyttelse av petroleum (PAD). Utgitt ut av OED februar 2010.

[PUD/PAD veiledning](#)

Lovgivning og veiledning – STORBRITANNIA OG NORD-IRLAND
The Petroleum Act 1998

The Petroleum (Current Model Clauses) Order 1999

The Offshore Petroleum Production and Pipe-lines (Assessment of Environmental Effects) (Amendment) Regulations 2007

Offshore Petroleum Production and Pipelines (Assessment of Environmental Effects) Regulations 1999

Guidance Notes on the Offshore Petroleum Production and Pipelines (Assessment of Environmental Effects) Regulations 1999 (as amended)

Field Development Plan (FDP); Guidance Notes on Procedures for regulating Offshore Oil and Gas Field Developments

Guidance Notes for Petroleum Metering under the Petroleum (Production) Regulations, December 2003

For mer informasjon se:

<https://www.og.decc.gov.uk/regulation/legislation/index.htm>

<https://www.og.decc.gov.uk/regulation/guidance/index.htm>

<https://www.og.decc.gov.uk/environment/index.htm>

https://www.og.decc.gov.uk/environment/environ_leg_index.htm

APPENDIX 2: EXAMPLE LICENSEES AGREEMENT - CONTENTS

XXXXX FIELD
UNITISATION AND UNIT OPERATING
AGREEMENT

CONTENTS

- 1 DEFINITION AND INTERPRETATION
- 2 GOVERNMENT CONSENT, PRIORITY OF INTERGOVERNMENTAL AGREEMENTS
- 3 CREATION AND EFFECT OF UNIT AREA
- 4 TRACT PARTICIPATIONS AND UNIT SHARES
- 5 REDETERMINATION
- 6 ADJUSTMENTS FOLLOWING REDETERMINATION: UNIT ACCOUNT
- 7 ADJUSTMENTS FOLLOWING REDETERMINATION: UNIT SUBSTANCES
- 8 UNIT OPERATOR – APPOINTMENT AND REMOVAL
- 9 UNIT OPERATOR – AUTHORITY AND DUTIES
- 10 RIGHTS OF THE OWNERS
- 11 UNIT OPERATING COMMITTEE
- 12 PROGRAMMES AND BUDGETS
- 13 COSTS, EXPENDITURE AND ACCOUNTING
- 14 DEFAULT IN PAYMENTS
- 15 UNIT SUBSTANCES
- 16 NON-UNIT OPERATIONS IN THE UNIT AREA
- 17 OPERATIONS OUTSIDE THE UNIT AREA
- 18 USE OF UNIT PROPERTY FOR NON-UNIT SUBSTANCES
- 19 SOLE RISK OPERATIONS
- 20 INSURANCE AND LITIGATION
- 21 TERMINATION OF UNIT OPERATIONS AND FINAL DECOMMISSIONING
- 22 TRANSFER OF INTEREST
- 23 WITHDRAWAL
- 24 SURRENDER OR TERMINATION OF LICENSES
- 25 CONFIDENTIALITY
- 26 INTELLECTUAL PROPERTY
- 27 FORCE MAJEURE
- 28 NOTICES
- 29 EFFECTIVE DATE AND DURATION

- 30 GOVERNING LAW AND JURISDICTION
- 31 CONTRACTS (RIGHTS OF THIRD PARTIES) ACT 1999
- 32 MISCELLANEOUS

- SCHEDULE 1 OWNER GROUPS, LICENCE INTERESTS AND UNIT SHARES
- SCHEDULE 2 ADDRESSES FOR NOTICES
- SCHEDULE 3 XXXX Field and Unit Area
- SCHEDULE 4 Accounting Procedure
- SCHEDULE 5 Redetermination
- SCHEDULE 6 Appointment of Expert (other than for Redetermination)
- SCHEDULE 7 Associated Agreements
- SCHEDULE 8 XXXX Field Development Programme and Budget