

| Utv.till.nr | Blokk(er) | Selskap(er) | Andel (%) | Varighet initiell periode (år) | Varighet forlengelsesperiode (år/dato) | Arbeidsforpliktelse og beslutninger |
|-------------|--|--|--|--------------------------------|--|---|
| 037 F | 33/9 | Statoil Petroleum AS (operatør) Centrica Resources (Norge) AS ExxonMobil Exploration & Production Norway AS Petoro AS | 21,875 23,124 25 30 | 4 | Som for PL 037 | Utføre G&G studier, og innen to år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling bore letebrønn og beslutte å gå inn i forlengelsesperioden for PL 037 eller oppgivelse. |
| 055 D | 31/4 | Statoil Petroleum AS (operatør) Core Energy AS Faroe Petroleum Norge AS Spring Energy Norway AS Talisman Energy Norge AS VNG Norge AS | 32,6 13,2 13,4 2,692 34,908 3,2 | Som PL 055 | Som PL 055 | Arbeidsprogram og beslutninger som for PL 055 |
| 091 D | 6406/3 | Statoil Petroleum AS (operatør) Eni Norge AS ExxonMobil Exploration & Production Norway AS | 59,1 7,9 33 | Som for PL 091 | Som for PL 091 | Arbeidsprogram og beslutninger som for PL 091. |
| 093 C | 6407/12 | A/S Norske Shell (operatør) Chevron Norge AS Petoro AS | 44,56 7,56 47,88 | Som for PL 093 | Som for PL 093 | Arbeidsprogram og beslutninger som for PL 093. |
| 190 B | 30/7, 30/8 | Statoil Petroleum AS (operatør) Total E&P Norge AS Petoro AS | 50 10 40 | 4 | Som PL 190 | Utføre G&G studier og innen to år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling bore letebrønn og beslutte å gå inn i forlengelsesperioden for PL 190 eller oppgivelse. |
| 203 B | 25/4 | Marathon Oil Norge AS (operatør) ConocoPhillips Skandinavia AS Lundin Norway AS | 65 20 15 | 5 | Som for PL 203 | Reprosessere 3D-seismikk og utføre G&G studier og innen tre år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fem år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. |
| 509 BS | 30/4 Stratigrafisk delt: gjelder for alle nivå over topp kritt | Wintershall Norge AS (operatør) Spring Energy Norway AS Fortis Petroleum Norway AS | 40 30 30 | Som PL 509 S | Som PL 509 S | Arbeidsprogram og beslutninger som for PL 509 S |
| 542 B | 2/1 | Det norske oljeselskap ASA (operatør) Spring Energy Norway AS | 60 40 | Som for PL 542 | Som for PL 542 | Arbeidsprogram og beslutninger som for PL 542 |
| 591 B | 6507/8 | Spring Energy Norway AS (operatør) Norwegian Energy Company ASA | 60 40 | Som for PL 591 | Som for PL 591 | Arbeidsprogram og beslutninger som for PL 591. |
| 660 | 1/6 | Faroe Petroleum Norge AS (operatør) Maersk Oil Norway AS Centrica Resources (Norge) AS Petoro AS | 35 25 20 20 | 7 | 20 | Utføre G&G studier og innen to år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse. |
| 661 | 2/2, 2/4, 2/5 | Total E&P Norge AS (operatør) Statoil Petroleum AS | 60 40 | 8 | 20 | Sy sammen 3D-seismikk og utføre G&G studier og innen to år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fem år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen åtte år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse. |
| 662 | 2/4 | Total E&P Norge AS (operatør) Statoil Petroleum AS | 60 40 | 8 | 20 | Sy sammen 3D-seismikk og utføre G&G studier og innen to år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fem år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen åtte år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse. |
| 663 | 2/6, 3/4 | Det norske oljeselskap ASA (operatør) Bayerngas Norge AS Fortis Petroleum Norway AS Premier Oil Norge AS Petoro AS | 30 20 10 20 20 | 8 | 20 | Utføre G&G studier og innen to år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling bore letebrønn 150 meter dypere enn bunn jura og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen åtte år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse. |
| 664 S | 2/2, 2/3 Stratigrafisk delt: gjelder for alle nivå over topp Rogalandsgruppen | Talisman Energy Norge AS (operatør) DONG E&P Norge AS Valiant Petroleum Norge AS | 50 30 20 | 7 | 20 | Anskaffe 3D-seismikk og utføre G&G studier og innen to år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse. |
| 665 S | 2/2, 2/3, 3/1 Stratigrafisk delt: gjelder for alle nivå under topp Rogalandsgruppen | Faroe Petroleum Norge AS (operatør) Valiant Petroleum Norge AS Agora Oil & Gas AS Centrica Resources (Norge) AS | 40 20 20 20 | 7 | 20 | Anskaffe 3D-seismikk og utføre G&G studier og innen to år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse. |
| 666 | 2/1, 8/10, 8/11 | Centrica Resources (Norge) AS (operatør) Faroe Petroleum Norge AS Spring Energy Norway AS | 40 30 30 | 7 | 20 | Kjøpe og sy sammen 3D-seismikk og utføre G&G studier og innen to år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse. |

| Utv.till.nr | Blokk(er) | Selskap(er) | Andel (%) | Varighet initiell periode (år) | Varighet forlengelsesperiode (år/dato) | Arbeidsforpliktelse og beslutninger |
|-------------|---|---|----------------------|--------------------------------|--|--|
| 667 | 1/3 | Total E&P Norge AS (operatør) Det norske oljeselskap ASA Spring Energy Norway AS | 50 30 20 | 7 | 20 | Sy sammen 3D-seismikk og utføre G&G studier og innen to år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse. |
| 668 | 7/12 | Centrica Resources (Norge) AS (operatør) Faroe Petroleum Norge AS Spring Energy Norway AS | 40 30 30 | 7 | 20 | Anskaffe 3D-seismikk og utføre G&G studier og innen to år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse. |
| 669 | 7/12 | DONG E&P Norge AS (operatør) Centrica Resources (Norge) AS Explora Petroleum AS | 40 30 30 | 7 | 20 | Anskaffe 3D-seismikk og utføre G&G studier og innen to år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse. |
| 670 | 7/11, 7/12 | Spring Energy Norway AS (operatør) Faroe Petroleum Norge AS Centrica Resources (Norge) AS Concedo ASA | 30 25 25 20 | 7 | 25 | Kjøpe og repressere 3D-seismikk og utføre G&G studier og innen to år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse. |
| 671 | 9/3, 9/6, 10/4, 10/7 | Maersk Oil Norway AS (operatør) Explora Petroleum AS | 60 40 | 8 | 20 | Repressere 3D-seismikk og utføre G&G studier og innen to år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen åtte år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse. |
| 672 | 15/12, 16/10 | Talisman Energy Norge AS (operatør) Det norske oljeselskap ASA Fortis Petroleum Norway AS | 50 25 25 | 5 | 20 | Kjøpe og sy sammen 3D-seismikk og utføre G&G studier og innen ett år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen tre år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen fem år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse. |
| 673 | 16/1 | VNG Norge AS (operatør) Lundin Norway AS | 40 60 | 8 | 25 | Innsamling av ny 3D-seismikk og innen tre år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fem år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen åtte år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse. |
| 674 | 16/3, 16/6, 17/1, 17/2, 17/4, 25/12, 26/10 | E.ON E&P Norge AS (operatør) Petrolia Norway AS | 50 50 | 8 | 25 | Sy sammen og repressere eksisterende 3D-seismikk og samle inn ny 3D-seismikk over prospektivt areal uten 3D dekning og innen tre år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fem år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen åtte år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse. |
| 675 | 24/11, 24/12 | Statoil Petroleum AS (operatør) Total E&P Norge AS | 60 40 | 7 | 25 | Utføre G&G studier, repressere 3D-seismikk og innen ett år fra tildeling beslutte innsamling av 3D-seismikk eller tilbakelevering. Innen to år fra tildeling samle inn betinget 3D-seismikk og beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse. |
| 676 S | 24/9, 24/12, 25/7 Deler av arealet i blokk 24/9 er stratigrafisk delt: gjelder for alle nivå under topp kritt | Faroe Petroleum Norge AS (operatør) Det norske oljeselskap ASA Total E&P Norge AS Petoro AS | 40 20 20 20 | 7 | 20 | Anskaffe/Repressere 3D-seismikk og utføre G&G studier og innen to år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse. |
| 677 | 25/1, 25/4 | Det norske oljeselskap ASA (operatør) Fortis Petroleum Norway AS | 60 40 | 7 | 20 | Repressere 3D-seismikk og utføre G&G studier og innen to år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling bore letebrønn med maksimalt boredyp på 3500 meter og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse. |
| 678 S | 26/1, 26/2, 26/4, 30/10 Deler av arealet i 26/1, 26/2 og 31/10 er stratigrafisk delt: gjelder for alle nivå under bunn kritt | Wintershall Norge AS (operatør) Det norske oljeselskap ASA Lundin Norway AS Fortis Petroleum Norway AS | 35 25 20 20 | 7 | 25 | Repressere 3D-seismikk og innen to år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse. |
| 679 S | 30/1, 30/2, 30/4, 30/5 Deler av arealet i 30/1 og 30/4 er stratigrafisk delt: gjelder for alle nivå under topp kritt | BG Norge AS (operatør) E.ON E&P Norge AS | 60 40 | 7 (9) | 25 | Repressere eksisterende 3D-seismikk over området og utføre G&G studier og innen ett år fra tildeling beslutte innsamling av ny 3D-seismikk eller boring eller tilbakelevering. (Innen tre år fra tildeling samle inn betinget 3D-seismikk og beslutte boring eller tilbakelevering). Innen fire (seks) år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen seks (åtte) år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen syv (ni) år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse. |

| Utv.till.nr | Blokk(er) | Selskap(er) | Andel (%) | Varighet initiell periode (år) | Varighet forlengelsesperiode (år/dato) | Arbeidsforpliktelse og beslutninger |
|-------------|------------------------|--|--------------------------------|--------------------------------|--|---|
| 680 | 31/6, 32/4, 32/5, 32/7 | Spring Energy Norway AS (operatør) Concedo ASA | 60 40 | 8 | 20 | Utføre G&G studier og innen ett år fra tildeling beslutte anskaffelse av 3D-seismikk eller tilbakelevering. Innen tre år fra tildeling anskaffe 3D-seismikk og utføre G&G studier og beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fem år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen åtte år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse. |
| 681 | 31/3, 35/12 | Spring Energy Norway AS (operatør) Det norske oljeselskap ASA Petoro AS | 64 16 20 | 3 | 19.02.2035 | Utføre G&G studier og gjennomføre konseptstudier og innen ett år fra tildeling beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen tre år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse. |
| 682 | 35/9 | Bayerngas Norge AS (operatør) Statoil Petroleum AS RWE Dea Norge AS Agora Oil & Gas AS Petoro AS | 30 20 20 10 20 | 7 | 20 | Reprosessere 3D-seismikk og innen to år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse. |
| 683 | 35/7, 35/10 | Wintershall Norge AS (operatør) Bayerngas Norge AS | 60 40 | 7 | 25 | Reprosessere 3D-seismikk og utføre G&G studier og innen to år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse. |
| 684 | 34/8, 34/11 | Statoil Petroleum AS (operatør) Centrica Resources (Norge) AS Enterprise Oil Norge AS Total E&P Norge AS Petoro AS | 39,55 19 6,45 5 30 | 8 | 20 | Utføre G&G studier og innen ett år fra tildeling beslutte anskaffelse av 3D-seismikk eller tilbakelevering. Innen tre år fra tildeling anskaffe 3D-seismikk og beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fem år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen åtte år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse. |
| 685 | 34/6, 35/1, 35/4 | Total E&P Norge AS (operatør) Bayerngas Norge AS Lundin Norway AS Petoro AS | 40 20 20 20 | 7 (9) | 20 | Reprosessere eksisterende 3D-seismikk og utføre G&G studier og innen to år fra tildeling beslutte innsamling av ny 3D-seismikk eller boring eller tilbakelevering. (Innen fire år fra tildeling samle inn betinget 3D-seismikk og utføre G&G studier og beslutte boring eller tilbakelevering). Innen fire (seks) år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen seks (åtte) år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen syv (ni) år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse. |
| 686 | 36/4 | A/S Norske Shell (operatør) GDF SUEZ E&P Norge AS Idemitsu Petroleum Norge AS Petoro AS | 40 20 20 20 | 7 | 25 | Reprosessere 3D-seismikk og vurdere innsamling av EM-data og utføre G&G studier og innen to år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling bore letebrønn gjennom bunn kritt og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse. |
| 687 | 35/3, 36/1 | VNG Norge AS (operatør) Explora Petroleum AS GDF SUEZ E&P Norge AS Petoro AS | 40 20 20 20 | 8 | 25 | Innsamling av ny 3D-seismikk og eventuelt reprosessere 3D-seismikk og utføre G&G studier og innen tre år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fem år fra tildeling bore letebrønn(er) som skal teste både Agat- og Tryggvasonformasjonene og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen åtte år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse. |
| 688 | 6203/9, 6204/7 | E.ON E&P Norge AS (operatør) BG Norge AS | 50 50 | 9 | 25 | Anskaffe 3D- og 2D-seismikk og utføre G&G studier og innen tre år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen åtte år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen ni år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse. |
| 689 | 6306/3 | DONG E&P Norge AS (operatør) Bayerngas Norge AS Spring Energy Norway AS Svenska Petroleum Exploration AS | 40 20 20 20 | 8 | 30 | Innsamling av ny 3D-seismikk over østlig del av tildelt areal og utføre G&G studier og innen tre år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fem år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen åtte år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse. |
| 690 | 6407/4 | Bridge Energy Norge AS (operatør) Svenska Petroleum Exploration AS Bayerngas Norge AS | 40 30 30 | 7 | 20 | Reprosessere 3D-seismikk og utføre G&G studier og innen to år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse. |
| 691 | 6507/7 | Centrica Resources (Norge) AS (operatør) Faroe Petroleum Norge AS Statoil Petroleum AS | 40 30 30 | 6 | 20 | Reprosessere 3D-seismikk og innen ett år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen tre år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen fem år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse. |
| 692 | 6509/3, 6510/1, 6510/2 | Repsol Exploration Norge AS (operatør) Skagen44 AS Edison International Norway Branch | 40 30 30 | 7 | 25 | Anskaffe 3D-seismikk over prospektet og utføre G&G studier og innen to år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse. |

| Utv.till.nr | Blokk(er) | Selskap(er) | Andel (%) | Varighet initiell periode (år) | Varighet forlengelsesperiode (år/dato) | Arbeidsforpliktelse og beslutninger |
|-------------|---|--|--|--------------------------------|--|---|
| 693 | 6608/4, 6608/7 | OMV (Norge) AS (operatør) Edison International Norway Branch North Energy ASA Skagen44 AS | 40 30 15 15 | 7 | 20 | Kjøpe og repressere 2D-seismikk og utføre G&G studier og innen ett år fra tildeling beslutte innkjøp av 3D-seismikk eller tilbakelevering. Innen tre år fra tildeling repressere 3D-seismikk og utføre G&G studier og beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse. |
| 694 | 6607/4, 6607/5, 6607/6 | RWE Dea Norge AS (operatør) Lundin Norway AS Marathon Oil Norge AS Petoro AS | 40 20 20 20 | 8 | 25 | Innsamling av minimum 300 km ² 3D-seismikk og repressere 3D-seismikk og utføre G&G studier og innen tre år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fem år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen åtte år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse. |
| 695 | 7018/3, 7018/6, 7019/1 | Lundin Norway AS (operatør) Spring Energy Norway AS Petoro AS | 40 40 20 | 8 | 30 | Innsamling av minimum 250 km ² 3D-seismikk og innen tre år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fem år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen åtte år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse. |
| 696 | 7020/1, 7020/2, 7020/3, 7021/1, 7120/11, 7120/12, 7121/10 | Statoil Petroleum AS (operatør) Eni Norge AS Petoro AS | 50 30 20 | 8 | 25 | Innsamling av minimum 800 km ² 3D-seismikk og utføre G&G studier og innen tre år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fem år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen åtte år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse. |
| 697 | 7122/10 | Eni Norge AS (operatør) Statoil Petroleum AS | 65 35 | 7 | 25 | Repressere 2D-seismikk og samle inn ny 2D seismikk og innen to år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse. |
| 698 | 6304/6, 6304/9, 6305/1, 6305/4, 6305/7 | A/S Norske Shell (operatør) DONG E&P Norge AS ExxonMobil Exploration & Production Norway AS Statoil Petroleum AS Petoro AS | 17,0375 10,342 7,2286 28,9169 36,475 | 6 | 20 | Repressere og sy sammen eksisterende 3D-seismikk og utføre G&G studier og innen tre år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fem år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen fem og et halvt år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse. |
| 699 | 6304/9, 6305/7, 6305/10, 6305/11 | A/S Norske Shell (operatør) DONG E&P Norge AS ExxonMobil Exploration & Production Norway AS Statoil Petroleum AS Petoro AS | 17,0375 10,342 7,2286 28,9169 36,475 | 6 | 20 | Repressere og sy sammen eksisterende 3D-seismikk og utføre G&G studier og innen tre år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fem år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen fem og et halvt år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse. |
| 700 | 6406/11, 6406/12 | Lundin Norway AS (operatør) Bayerngas Norge AS GDF SUEZ E&P Norge AS VNG Norge AS | 40 20 20 20 | 7 | 20 | Repressere 3D-seismikk og/eller innsamle ny 3D-seismikk og innen tre år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fem år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse. |
| 701 | 6406/9, 6406/11, 6406/12 | Norwegian Energy Company ASA (operatør) Spring Energy Norway AS GDF SUEZ E&P Norge AS | 40 30 30 | 6 | 20 | Repressere 3D-seismikk og innen to år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen fem år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse. |

Forkortelser:

BoK = beslutning om konkretisering

BoV = beslutning om videreføring

PUD = plan for utbygging og drift

G&G studier = geologi og geofysisk arbeid

EM data = elektromagnetiske data

PL = utvinningstillatelse (Production Licence)