

Utv.till nr	Blokker	Selskap(er)	Andel (%)	Arbeidsforpliktelse og beslutninger
596	6301/3, 6302/1, 2, 3, 6401/12, 6402/10,11	ExxonMobil Exploration & Production Norway AS (operatør) E.ON Ruhrgas Norge AS Bayerngas Norge AS RWE Dea Norge AS Spring Energy Norway AS	35 20 15 15 15	Innsamling av 3000 km 2D seismikk, og innen tre år fra tildeling beslutte innsamling av 3D seismikk eller tilbakelevering. Innsamling av 3D seismikk over prospektivt areal, og innen seks år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Bore letebrønn. Borebetingelsen skal i sin helhet være fullført innen åtte år fra tildeling.
597	6506/5	VNG Norge AS (operatør) Dana Petroleum Norway AS Maersk Oil Norway AS	40 30 30	Reposessere eksisterende 3D seismikk innenfor tildelt areal, og innen to år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Bore letebrønn. Borebetingelsen skal i sin helhet være fullført innen fire år fra tildeling.
598	6601/6, 9, 6602/4, 7	Chevron Norge AS (operatør) ExxonMobil Exploration & Production Norway AS Idemitsu Petroleum Norge AS Petoro AS	40 30 10 20	Innsamling av 1100 km ² 3D seismikk hvor minimum 400 km ² skal være spesialdesignet for sub-basalt avbildning. Utføre G&G studier for å vurdere innsamling av FTG, EM/MMT og OBS data. Innen fire år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Bore letebrønn. Borebetingelsen skal i sin helhet være fullført innen seks år fra tildeling.
599	6605/2, 3, 6, 6606/1, 6706/10 (del)	BG Norge AS (operatør) Idemitsu Petroleum Norge AS Norwegian Energy Company ASA PGNiG Norway AS	40 20 20 20	Reposessere eksisterende 3D seismikk innenfor tildelt areal og utføre G&G studier for å vurdere innsamling av ny seismikk eller andre data. Innen to år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Bore letebrønn. Borebetingelsen skal i sin helhet være fullført innen fire år fra tildeling.
600	6607/1, 2	Dana Petroleum Norway AS (operatør) PGNiG Norway AS	70 30	Reposessere eksisterende 3D seismikk innenfor tildelt areal og utføre G&G studier for å vurdere innsamling av relevante geofysiske data. Innen to år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Bore letebrønn. Borebetingelsen skal i sin helhet være fullført innen fire år fra tildeling.
601	6609/3, 6610/1	Wintershall Norge ASA (operatør) Rocksourc ASA North Energy ASA Edison International Norway Branch	40 20 20 20	Reposessere eksisterende 3D seismikk i området for utvinningstillatelsen for å bedre avbildningen av alle prospektive nivå. Innsamling av 250 km ² 3D seismikk i det resterende arealet og utføre G&G studier der vurdering og eventuelt innsamling av CSEM inngår. Innen tre år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Bore letebrønn. Borebetingelsen skal i sin helhet være fullført innen fem år fra tildeling.
602	6706/11, del av 6706/10, del av 6706/12	Statoil Petroleum AS (operatør) Rocksourc ASA Centrica Resources (Norge) AS Petoro AS	40 20 20 20	Innsamling av 2D seismikk for å bedre avbildning av prospektive nivå. Reposessering av ST9603 innenfor tildelt areal. Innen tre år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Bore letebrønn. Borebetingelsen skal i sin helhet være fullført innen fem år fra tildeling.
603	del av 6706/12, del av 6707/10	Statoil Petroleum AS (operatør) ConocoPhillips Scandinavia AS Suncor Energy Norge AS	50 25 25	Innsamling av 2D seismikk for å bedre avbildning av prospektive nivå. Reposessering av BPN9601 innenfor tildelt areal. Innen tre år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Bore letebrønn. Borebetingelsen skal i sin helhet være fullført innen fem år fra tildeling.
218 B	del av 6607/1, del av 6706/12, del av 6707/10	Statoil Petroleum AS (operatør) ExxonMobil Exploration & Production Norway AS ConocoPhillips Scandinavia AS	75 15 10	Tidsfrister som for PL 218.
524 B	del av 6706/12	Statoil Petroleum AS (operatør) ConocoPhillips Scandinavia AS	75 25	Arbeidsprogram og tidsfrister som for PL 524.
528 B	del av 6707/10	Suncor Energy Norge AS (operatør) Centrica Resources (Norge) AS Rocksourc ASA	40 30 30	Arbeidsprogram og tidsfrister som for PL 528.
604	6706/7, 8, 9, 6707/7	Suncor Energy Norge AS (operatør) Statoil Petroleum AS	50 50	Innsamling av minimum 1500 km ² 3D seismikk. Innen tre år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Bore letebrønn. Borebetingelsen skal i sin helhet være fullført innen fem år fra tildeling.
605	7119/2, 3	ConocoPhillips Scandinavia AS (operatør) Statoil Petroleum AS Petoro AS	50 30 20	Innsamling av minimum 500 km ² 3D seismikk over prospektivt areal. Innen tre år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Bore letebrønn. Borebetingelsen skal i sin helhet være fullført innen fem år fra tildeling.
606	7216/1, 2, 3	OMV (Norge) AS (operatør) Norwegian Energy Company ASA	60 40	Innsamling av minimum 700 km ² 3D seismikk. Innen tre år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Bore letebrønn. Borebetingelsen skal i sin helhet være fullført innen fem år fra tildeling.
607	7218/8, 9, 7219/7	GDF Suez E&P Norge AS (operatør) Concedo ASA	60 40	Bore en fast letebrønn. Brønnen skal bores til minimum 3000 meter. Borebetingelsen skal i sin helhet være fullført innen tre år fra tildeling.
608	7219/8	Statoil Petroleum AS (operatør) Eni Norge AS Petoro AS	50 30 20	Reposessere 3D seismikk innenfor tildelt areal. Innen to år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Bore letebrønn. Borebetingelsen skal i sin helhet være fullført innen fire år fra tildeling.
609	7220/6, 9, 11, del av 7220/12, del av 7221/4	Lundin Norway AS (operatør) Idemitsu Petroleum Norge AS RWE Dea Norge AS	40 30 30	Innsamling av 3D seismikk som dekker blokk 7220/11. Reposessering av eksisterende 3D seismikk innenfor tildelt areal og utføre G&G studier der vurdering av EM inngår. Innen tre år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Bore letebrønn. Borebetingelsen skal i sin helhet være fullført innen fem år fra tildeling.
610	del av 7222/2, del av 7222/3	GDF Suez E&P Norge AS (operatør) Rocksourc ASA Spring Energy Norway AS	50 25 25	Innsamling av 3D seismikk over tildelt areal. Innen tre år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Bore letebrønn. Borebetingelsen skal i sin helhet være fullført innen fem år fra tildeling.

226 B	del av 7222/2, del av 7222/3	Statoil Petroleum AS (operatør) Eni Norge AS	69 31	Anskaffe eksisterende 3D seismikk over tildelt areal. Innen 1,5 år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Bore letebrønn. Brønnlokasjon skal samordnes med utvinningstillatelse 226. Borebetingelsen skal i sin helhet være fullført innen 3,5 år fra tildeling.
613	7322/10 ,11	Dong E&P Norge AS (operatør) Det norske oljeselskap ASA Edison International Norway Branch	40 35 25	Innsamling av 3D seismikk over tildelt areal. Innen tre år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Bore letebrønn. Borebetingelsen skal i sin helhet være fullført innen fem år fra tildeling.
611	7223/3, 6, 7224/1, 2, 3, 4, 5	Wintershall Norge ASA (operatør) Faroe Petroleum Norge AS Petro AS	40 40 20	Innsamling av minimum 1000 km ² 3D seismikk. Innen tre år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Bore letebrønn. Borebetingelsen skal i sin helhet være fullført innen fem år fra tildeling.
612	7318/8, 9, 7319/7	GDF Suez E&P Norge AS (operatør) Statoil Petroleum AS Petro AS	50 30 20	Reprosessere eksisterende 2D seismikk innenfor tildelt areal. Innen to år fra tildeling beslutte innsamling av 3D seismikk eller tilbakelevering. Innsamling av 3D seismikk over prospektivt areal. Innen fire år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Bore letebrønn. Borebetingelsen skal i sin helhet være fullført innen seks år fra tildeling.
614	7324/9, 7325/7	Statoil Petroleum AS (operatør) Idemitsu Petroleum Norge AS	60 40	Innsamling av minimum 600 km ² 3D seismikk. Innen tre år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Bore letebrønn. Borebetingelsen skal i sin helhet være fullført innen fem år fra tildeling.
615	7324/1, 2, 3, 7325/1	Statoil Petroleum AS (operatør) ConocoPhillips Scandinavia AS OMV (Norge) AS Petro AS	35 25 20 20	Boring av to faste brønner. En brønn skal bores 100 meter inn i Havertformasjonen eller til 4000 meter og en brønn skal undersøke jura-prospektivitet og bores til minimum 1000 meter. Borebetingelsene skal i sin helhet være fullført innen fire år fra tildeling.