

Utv. till. nr.	Blokker	Selskaper	%	Arbeidsforpliktelse	Initiell periode (år)	Forl. (år)
702	6604/8, 9	<b>OMV (Norge) AS (operatør)</b> PGNiG Upstream International AS	60 40	Fase 1: Anskaffelse av 3D seismikk i alt tildelt areal som allerede har 3D seismisk dekning. Fase 2: Bore letebrønn. Borebetingelsen skal i sin helhet være fullført innen fire år fra tildeling.	5 (2+3)	30
703	6605/1	<b>OMV (Norge) AS (operatør)</b> PGNiG Upstream International AS	60 40	Fase 1: Anskaffelse av 3D seismikk i alt tildelt areal som allerede har 3D seismisk dekning. Fase 2: Bore letebrønn. Borebetingelsen skal i sin helhet være fullført innen fire år fra tildeling.	5 (2+3)	30
704	6704/12, 6705/10 (del)	<b>E.ON E&amp;P Norge AS (operatør)</b> Atlantic Petroleum Norge AS Repsol Exploration Norge AS	40 30 30	Fase 1: G&G arbeid Fase 2: Anskaffelse av 3D seismikk i alt tildelt areal som allerede har 3D seismisk dekning. Fase 3: Bore letebrønn. Borebetingelsen skal i sin helhet være fullført innen seks år fra tildeling.	7 (2+2+3)	30
705	6705/7 (del), 8, 9, 10(del)	<b>Repsol Exploration Norge AS (operatør)</b> E.ON E&P Norge AS Atlantic Petroleum Norge AS	40 30 30	Fase 1 Anskaffelse av 3D seismikk i alt tildelt areal som allerede har 3D seismisk dekning. Fase 2: Bore letebrønn. Borebetingelsen skal i sin helhet være fullført innen fire år fra tildeling.	5 (2+3)	30
706	7017/6 (del),7, 8, 9	<b>A/S Norske Shell (operatør)</b> BP Norge AS Det norske oljeselskap ASA Petoro AS	30 30 20 20	Fase 1: Anskaffelse av 3D seismikk i alt tildelt areal som allerede har 3D seismisk dekning. Fase 2: Bore letebrønn. Borebetingelsen skal i sin helhet være fullført innen fire år fra tildeling.	5 (2+3)	30
707	7127/5, 6, 7128/4	<b>Edison International Norway Branch (operatør)</b> North Energy ASA PGNiG Upstream International AS	50 20 30	Fase 1: Anskaffelse av 3D seismikk i alt tildelt areal som allerede har 3D seismisk dekning. Fase 2: Bore letebrønn. Borebetingelsen skal i sin helhet være fullført innen fire år fra tildeling.	5 (2+3)	30
708	7130/4 (del), 7	<b>Lundin Norway AS (operatør)</b> LUKOIL Overseas North Shelf AS Edison International Norway Branch North Energy ASA	40 20 20 20	Fase 1: Anskaffelse av 3D seismikk i alt tildelt areal som allerede har 3D seismisk dekning. Fase 2: Bore letebrønn. Borebetingelsen skal i sin helhet være fullført innen fire år fra tildeling.	5 (2+3)	30
709	7224/6 (del), 7225/4(del)	<b>Det norske oljeselskap ASA (operatør)</b> Tullow Oil Norge AS GDF SUEZ E&P Norge AS	40 40 20	Fase 1: Reprosessering av 3D-seismikk innenfor tildelt areal. Fase 2: Bore letebrønn. Borebetingelsen skal i sin helhet være fullført innen fem år fra tildeling.	6 (3+3)	30
710	7218/12, 7219/10, 11	<b>Total E&amp;P Norge AS (operatør)</b> GDF SUEZ E&P Norge AS Maersk Oil Norway AS Tullow Oil Norge AS	40 20 20 20	Fase 1: Anskaffelse av 3D seismikk i alt tildelt areal som allerede har 3D seismisk dekning. Vurdere innsamling av geofysiske data. Fase 2: Bore letebrønn. Borebetingelsen skal i sin helhet være fullført innen fem år fra tildeling.	6 (3+3)	30
711	7218/4, 5, 6 (del), 7	<b>Repsol Exploration Norge AS (operatør)</b> OMV (Norge) AS PGNiG Upstream International AS Idemitsu Petroleum Norge AS	40 20 20 20	Fase 1: Anskaffelse av 3D seismikk i alt tildelt areal som allerede har 3D seismisk dekning. Vurdere anskaffelse av EM data. Fase 2: Bore letebrønn. Borebetingelsen skal i sin helhet være fullført innen fire år fra tildeling.	5 (2+3)	30
712	7218/6 (del), 7219/4	<b>Eni Norge AS (operatør)</b> Statoil Petroleum AS BP Norge AS Petoro AS	40 20 20 20	Fase 1: Anskaffelse av 3D seismikk i alt tildelt areal som allerede har 3D seismisk dekning. Fase 2: Boring av letebrønn. Borebetingelsen skal i sin helhet være fullført innen fire år fra tildeling.	5 (2+3)	30
713	7219/2, 3, 7319/11, 12	<b>Statoil Petroleum AS (operatør)</b> RN Nordic Oil AS Edison International Norway Branch North Energy ASA	40 20 20 20	Fase 1: Boring av en fast brønn. Brønnen skal bores inn i undre kritt (Kolmulefm) eller til minimum 1500 meter. Borebetingelsene skal i sin helhet være fullført innen tre år fra tildeling.	4	30

714	7220/2, 3 (del)	<b>Statoil Petroleum AS (operatør)</b> Eni Norge AS Petoro AS	50 30 20	Fase 1: Boring av en fast brønn som avsluttes 50 meter inn i Fruholmenformasjonen eller til 1200 meter. Borebetingelsene skal i sin helhet være fullført innen tre år fra tildeling.	4	30
715	7220/3(del), 7221/1, 2,4 (del), 5	<b>Det norske oljeselskap (operatør)</b> A/S Norske Shell GDF SUEZ E&P Norge AS Suncor Energy Norge AS	40 20 20 20	Fase 1: Anskaffelse av 3D seismikk i alt tildelt areal. Fase 2: Bore letebrønn. Borebetingelsen skal i sin helhet være fullført innen fem år fra tildeling.	6 (3+3)	30
716	7318/11, 12	<b>Eni Norge AS (operatør)</b> Bayerngas Norge AS Faroe Petroleum Norge AS Petoro AS	40 20 20 20	Fase 1: Boring av en fast brønn som avsluttes 50 meter inn i Snaddformasjonen eller til 3500 meter. Borebetingelsene skal i sin helhet være fullført innen tre år fra tildeling.	4	30
717	7321/10, 11	<b>Eni Norge AS (operatør)</b> Statoil Petroleum AS Edison International Norway Branch Rocksourc ASA	40 20 20 20	Fase 1: Anskaffelse av 3D seismikk i alt tildelt areal som allerede har 3D seismisk dekning. Fase 2: Bore letebrønn. Borebetingelsen skal i sin helhet være fullført innen fire år fra tildeling.	5 (2+3)	30
718	7317/5 (del), 6 (del), 8, 9	<b>ConocoPhillips Skandinavia AS (operatør)</b> E.ON E&P Norge AS Statoil Petroleum AS Petoro AS	30 30 20 20	Fase 1: Anskaffelse av 3D seismikk i alt tildelt areal som allerede har 3D seismisk dekning. Fase 2: Bore letebrønn. Borebetingelsen skal i sin helhet være fullført innen fire år fra tildeling.	5 (2+3)	30
719	7321/8,9	<b>Centrica Resources (Norge) AS (operatør)</b> LUKOIL Overseas North Shelf AS North Energy ASA	50 30 20	Fase 1: Anskaffe 3D seismikk i alt tildelt areal. Fase 2: Bore letebrønn. Borebetingelsen skal i sin helhet være fullført innen fem år fra tildeling.	6 (3+3)	30
720	7317/4, 5(del), 6(del)	<b>E.ON E&amp;P Norge AS (operatør)</b> ConocoPhillips Skandinavia AS Statoil Petroleum AS Petoro AS	30 30 20 20	Fase 1: Anskaffelse av 3D seismikk i alt tildelt areal som allerede har 3D seismisk dekning. Fase 2: Bore letebrønn. Borebetingelsen skal i sin helhet være fullført innen fem år fra tildeling.	6 (3+3)	30
721	7321/4	<b>RWE Dea Norge AS (operatør)</b> Repsol Exploration Norge AS OMV (Norge) AS Wintershall Norge AS	40 20 20 20	Fase 1: Anskaffe 3D seismikk i alt tildelt areal. Fase 2: Bore letebrønn. Borebetingelsen skal i sin helhet være fullført innen fem år fra tildeling.	6 (3+3)	30
722	7322/6, 7323/4	<b>GDF SUEZ E&amp;P Norge AS (operatør)</b> Tullow Oil Norge AS North Energy ASA Rocksourc ASA	30 30 20 20	Fase 1: Anskaffelse av 3D seismikk i alt tildelt areal. Vurdere anskaffelse av EM data. Fase 2: Boring av letebrønn. Borebetingelsen skal i sin helhet være fullført innen fem år fra tildeling.	6 (3+3)	30
723	7323/3, 7423/12 & 7424/10	<b>GDF SUEZ E&amp;P Norge AS (operatør)</b> ConocoPhillips Skandinavia AS OMV (Norge) AS Petoro AS	35 25 20 20	Fase 1: Anskaffelse av 3D seismikk i alt tildelt areal som allerede har 3D seismisk dekning. Fase 2: Bore letebrønn. Borebetingelsen skal i sin helhet være fullført innen fire år fra tildeling.	5 (2+3)	30
615 B	7425/10, 11	<b>Statoil Petroleum AS (operatør)</b> ConocoPhillips Skandinavia AS OMV (Norge) AS Petoro AS	35 25 20 20	Fase 1: Anskaffelse av 3D seismikk i alt tildelt areal som allerede har 3D seismisk dekning. Fase 2: Bore letebrønn. Borebetingelsen skal i sin helhet være fullført innen fire år fra tildeling.	5 (2+3)	30

535 B	7225/2 (del)	<b>Total E&amp;P Norge AS (operatør)</b>	40	Som utvinningstillatelse 535		
		Det norske oljeselskap ASA	20			
		North Energy ASA	20			
		Valiant Petroleum Norge AS	13			
		Rocksource ASA	7			