



نقشه بلوک‌های اکتشافی و توسعه‌ای کشور

همچنین هزینه‌های اکتشافی و هزینه‌های توسعه میدان از محل فروش محصولات تولیدی همان میدان باز پرداخت خواهد شد. مجوزهای صادره دارای زمان محدود بوده و در هر مورد توسط وزارت نفت تعیین شده و یک بار نیز قابل تمدید می‌باشد. در صورتی که در پایان مرحله اکتشاف، میدان تجاری در هیچ نقطه‌ای از منطقه کشف نشده باشد، قرارداد خاتمه یافته و طرف قرارداد حق مطالبه هیچگونه شرکت‌های سرمایه‌گذار، حفاری حداقل یک حلقه چاه، عملیات لرزه‌نگاری دو بعدی و سه بعدی و انجام پردازش اطلاعات لرزه‌ای، میدانی از جمله میدان آذر (بلوک ایران)، میدان بند کرخه (بلوک مهر) و میدان فروزان-ب (بلوک فارسی) به صورت تجاری شناخته شده‌اند.

براساس قراردادهای منعقده فی مایین مدیریت اکتشاف و شرکت‌های سرمایه‌گذار، حفاری حداقل یک حلقه چاه، عملیات لرزه‌نگاری دو بعدی و سه بعدی و انجام پردازش اطلاعات لرزه‌ای، آموزش نیروی انسانی وغیره گنجانده شده است.

بلوک‌های اکتشافی و توسعه‌ای کشور

نام بلوک	زمان عقد قرارداد	دو بعدی (کیلومتر)	حدهای توسعه (کیلومتر)	دوره اکتشاف (سال)	مساحت (کیلومتر مربع)	دسترسی فیزیکی واقعی	درصد پیشرفت
اناران (نروژ) (Russohydro Lukoil)	۱۳۷۹/۱/۲۱	۱۱۳۵	-	۵	۳۲۰۰	۶۵	۱۰۰
زوارة - کاشان (چین) (Sinopec)	۱۳۷۹/۱۰/۱۹	۱۲۰۵	۱۸۳	۴	۴۵۰۰	۶۵	۱۰۰
فنیر (آیتالیا) (Edison Gas (سوند) (Lundin (عالزی) (Petronas	۱۳۷۹/۱۰/۲۷	۸۰۰	۱۵۰	۲	۲۷۰۰	۴	۱۰۰
مهر (اتریش) (OMV (اسپانیا) (Repsol (شیلی) (Sipetrol	۱۳۸۰/۲/۳	۹۸۶,۱۱	-	۳	۲۵۰۰	۷	۱۰۰
فارسی (هند) (ONGC (هند) (OIL (هند) (IOC	۱۳۸۱/۱۰/۴	۲۰۰۰	۴۰۰	۴	۳۵۰۰	۴	۱۰۰
تونس (برزیل) (Petrobras	۱۳۸۳/۴/۲۴	-	۴۰۰	۵	۶۳۰۰	۴	۱۰۰
ایران مهر - فروزان (اسپانیا) (Repsol	۱۳۸۳/۷/۲۲	-	-	۳	۱۴۶۳۷	۶۵	۱۰۰

بلوک‌های اکتشاف و توسعه‌ای (E&D) و اگزارشده

نام بلوک	زمان عقد قرارداد	دو بعدی (کیلومتر)	حدهای توسعه (کیلومتر)	دوره اکتشاف (سال)	مساحت (کیلومتر مربع)	دسترسی فیزیکی واقعی	درصد پیشرفت
ساوه (تایلند) (PTTEP)	۱۳۸۴/۲/۱۰ (تمددی)	۱۰۵۰	۱۵	۱	۱۳۴۹۶	۴ سال اکتشاف ۶ سال توسعه ۱۵ سال تولید	۱۰۰
کوهدهشت (CNOC/CNPC (چین)	۱۳۸۴/۲/۱۹ (تمددی)	۳۰۰	۱۵	۱	۸۲۴۰	۴ سال اکتشاف ۶ سال توسعه ۱۵ سال تولید	۹۲
کرمسار (SINOPEC (چین)	۱۳۸۵/۳/۳۰	۷۲۷,۶۷	۱۵	۲	۱۲۱۸۳	۴ سال اکتشاف ۶ سال توسعه ۱۵ سال تولید	۳۵۹۴
خرم آباد (HydroAgoos (نروژ)	۱۳۸۵/۶/۲۶	۶۰۰	۱۵	۳	۷۸۲۴	۴ سال اکتشاف ۶ سال توسعه ۱۵ سال تولید	۴۰,۸۸
دیر (Edison International (ایتالیا) (S.P.A	۱۳۸۶/۱۰/۱۹	-	-	۱	۸۵۸۰	۴ سال اکتشاف ۶ سال توسعه ۲۰ سال تولید	۵۸
دانان (Petro Vietnam (ویتنام)	۱۳۸۶/۱۲/۲۲	۵۴۰	۲۰	۲	۵۴۷۰	۴ سال اکتشاف ۶ سال توسعه ۲۰ سال تولید	۲۸
مغان-۲ (INA Industrija naftne d.d (کروواسی)	۱۳۸۷/۱/۲۰	۱۰۰	۲۰	۱	۳۲۳۰	۴ سال اکتشاف ۶ سال توسعه ۲۰ سال تولید	۷,۱۱

* تهیه و تنظیم: محسن کرمانشاه، مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران