

طلیحة حضور شرکت ملی نفت ایران در فضای تجاری و بین‌المللی؛ صدور پروانه بهره‌برداری موقت برای ۲۹ میدان نفتی کشور

محمد امین همت ■ معاونت برنامه‌ریزی وزارت نفت

تمدید است. پس از آن در صورت احراز شرایط، پروانه دائم صادر خواهد شد. ■ پروانه موقت تولید و حقوق ناشی از آن، غیرقابل انتقال و ترهین بوده و قابلیت تعلیق، ابطال، اصلاح یا لغو پروانه به صورت جزئی و کلی به عهده وزارت نفت است. ■ در مدت اجرای پروانه موقت تولید، مالکیت نفت و گاز موجود در میدان/مخزن، کلیه چاه‌ها و محصولات تولیدی آنها، متعلق به دولت و مالکیت تجهیزات به کار رفته در سرچاه و خطوط لوله جریانی، انتقالی و تأسیسات بهره‌برداری و فرآوردی و تزریق و پالایشگاه‌های گاز و کارخانجات گاز و گاز مایع متعلق به دارنده پروانه است. ■ دارنده این پروانه موظف است در دوره اعتبار آن، نسبت به تکمیل اطلاعات و مستندات مربوطه مشتمل بر برنامه‌های کوتاه، میان و بلندمدت تولید صیانتی و تزریق، برنامه ازدیادبرداشت و نگهداشت تولید و

بر عهده معاونت برنامه‌ریزی و نظارت بر منابع هیدروکربوری وزارت نفت (مدیریت کل اکتشاف، توسعه و تولید) است که طبق تکلیف بندالف ماده-۱۲۹ قانون برنامه پنجم برای ایفای وظایف اعمال حق حاکمیت و مالکیت وزارت نفت بر منابع هیدروکربوری و سایر وظایف قانونی ایجاد شده است. این دستورالعمل برای شرکت ملی نفت ایران، شرکت‌های فرعی تابعه و سایر واحدهای ذریبط لازم‌الاجراست. در همین راستا در تاریخ ۲۹ اسفند ماه سال ۱۳۹۱ (مصادف با سالگرد ملی شدن صنعت نفت)، معاونت برنامه‌ریزی و نظارت بر منابع هیدروکربوری وزارت نفت اقدام به صدور ۲۹ فقره پروانه موقت تولید کرده است. شرایط اساسی این پروانه‌ها که در پشت فرم پروانه درج گردیده عبارتند از: ■ مدت اعتبار این پروانه از تاریخ صدور شش ماه بوده و حداکثر تا شش ماه قابل

بر اساس بندب ماده-۱۲۹ قانون برنامه پنج‌ساله پنجم توسعه جمهوری اسلامی ایران (۱۳۹۴-۱۳۹۰) مصوب جلسه علنی مورخ ۱۳۸۹/۱۰/۱۵ مجلس شورای اسلامی و هم‌چنین در راستای اجرای مفاد ماده-۳ قانون وظایف و اختیارات وزارت نفت مصوب سال ۱۳۹۱، وزارت نفت موظف شده در راستای اعمال حق حاکمیت و مالکیت بر منابع نفت و گاز، با اتخاذ ضوابط تولید صیانتی، برای فعالیت‌های اکتشاف، توسعه، استخراج و تولید نفت و گاز توسط شرکت‌های تابعه آن وزارت و شرکت‌های صاحب‌صلاحیت پروانه بهره‌برداری (بدون حق مالکیت نسبت به نفت و گاز تولیدی) صادر کرده و براساس طرح مصوب، از نظر مقدار تولید و صیانت مخزن و معیارهای سلامتی-ایمنی و زیست‌محیطی بر عملیات اکتشاف، توسعه و تولید آن شرکت‌ها نظارت نماید. مسئولیت حسن اجرای این دستورالعمل



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نفت

معاونت برنامه ریزی و نظارت
بر منابع هیدروکربوری

شماره پروانه:
تاریخ صدور:

پروانه تولید از میدان هیدروکربوری (موقت)

این پروانه وفق بند ب ماده ۱۲۹ قانون برنامه پنجم توسعه با مشخصات ذیل و شرایط اساسی ظهر پروانه صادر گردیده است.

الف) مشخصات دارنده پروانه:

نام شرکت: محل ثبت: شماره ثبت:
نشانی کامل شرکت:

ب) مشخصات مال پروانه:

نام شرکت: محل ثبت: شماره ثبت:
نشانی کامل شرکت:

ج) موقعیت بزرگانی و مشخصات میدان استخراج:

حوضه رسوبی: نام میدان: نام مخزن:
نوع هیدروکربور: استان:
مساحت تقریبی میدان/مخزن به کیلومتر مربع:
حجم هیدروکربور درجا (موردانتظار): (میلیارد بشکه)،
ذخیره نهایی (موردانتظار): (میلیارد بشکه)،
باقیمانده قابل استحصال (موردانتظار): (میلیارد بشکه)،
توان تولید فعلی: (هزار بشکه در روز)،
پیش بینی متوسط تولید در پنج سال آینده: (هزار بشکه در روز)،
ضریب بازیافت اولیه: (درصد)،
ضریب بازیافت ثانویه: (درصد)

وزیر نفت

معاون وزیر در برنامه ریزی و نظارت بر منابع هیدروکربوری

محل امضاء

محل امضاء

مسجد سلیمان، قلعه نار، بینک، منصوری، منصور آباد، میدان شرکت نفت مناطق مرکزی ایران شامل: نفت شهر، دانان، دالپری و میدان شرکت نفت فلات قاره ایران شامل: سروش، هندیجان، بهرگانسر، اسفند، بلال، درود، سلمان، نوروز، ابوذر و فروزان صادر گردیده است. مطابق برنامه پنجم توسعه میادین فوق الذکر در حدود ۷۵ درصد تولید نفت خام کشور را به عهده دارند. شرکت ملی نفت ایران پس از تهیه مدارک و مستندات لازم می تواند در خصوص اخذ پروانه های دائم میادین فوق اقدام نماید. هم چنین معاونت برنامه ریزی در مراحل بعد در خصوص صدور مجوزهای لازم در خصوص فعالیت های اکتشافی و توسعه ای و توسعه و تولید اقدام خواهد نمود. امید است این مهم گامی مؤثر در جهت پیشبرد اهداف و برنامه های متعالی صنعت نفت و شرکت ملی نفت ایران باشد.

مقررات موضوعه صنعت نفت، بر اجرای فعالیت های موضوع پروانه توسعه پروانه دارنده پروانه و عامل وی نظارت می کند. نظارت مقداری توسط اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی انجام می شود. پروانه های صادر شده در خصوص میادین شرکت نفت مناطق نفت خیز جنوب شامل: اهواز آسماری، اهواز بنگستان، بی بی حکیمه، گچساران، پازنان، رگ سفید، مارون، آغاچاری، کرنج، پارسی، هفتگل،

برنامه های توسعه تکمیلی اعم از برنامه های جدید حفاری، بازسازی و نوسازی تأسیسات جهت اخذ پروانه دائم اقدام کند. در مدت اجرای پروانه موقت تولید، مسئولیت های دارنده پروانه و مقررات جاری صنعت نفت از جمله مقررات HSE، نظارت مقداری و سایر مقررات و موضوعات به قوت خود باقی هستند. معاونت برنامه ریزی و نظارت بر منابع هیدروکربوری وزارت نفت طبق قوانین و