

دیدگاه

**تیلور اصلاح الکترون مصرف در شرکت پهنه‌سازی مصرف سوخت**

مصرف انرژی در سالی که به نام اصلاح الکترون مصرف نامگذاری شده در ساختمان شرکت پهنه‌سازی مصرف سوخت با اعمال راهکارهای صحیح مصرف بیش از ۲۵ درصد کاهش یافت.

مدیریت منابع انسانی شرکت پهنه‌سازی مصرف سوخت که فعالیت در جهت پهنه‌سازی مصرف در بخش‌های درون سازمانی را از سال ۱۳۸۷ آغاز کرده با عنایت به نامگذاری سال جاری از سوی مقام معظم رهبری به عنوان «سال اصلاح الکترون مصرف» به این حرکت شتاب بخشیده و با انگیزه‌های مضاعف موفق به کاهش ۲۵ درصدی مصرف انرژی در بخش‌های مختلف کارگاه آب و برق در این شرکت شده است.

**به گزارش روابط عمومی شرکت پهنه‌سازی مصرف سوخت:** کاهش مصرف انرژی در ساختمان این شرکت تنها با اعمال راهکارهای درست مصرف محقق شده و اختلالی در کیفیت سرویس دهی مطلوب در ساختمان ایجاد نشده است.

بر این اساس، میزان کاهش مصرف هزینه آب و برق و گاز در ساختمان شرکت پهنه‌سازی مصرف سوخت در سال اصلاح الکترون مصرف قابل توجه بوده است.

میزان مصرف آب در ۶ ماهه نخست سال گذشته ۳ میلیون و ۱۶۷ هزار لیتر با هزینه‌های معادل ۱۹ میلیون و ۴۰۱ هزار ریال بوده و با اعمال راهکارهای صحیح مصرف مانند نصب شیرهای هوشمند به میزان یک میلیون و ۹۷۷ هزار لیتر با هزینه‌ای برابر ۷ میلیون و ۲۸۲ هزار ریال کاهش یافته است.

میزان گاز مصرفی در ۶ ماهه نخست سال ۱۳۸۷، حدود ۱۶۲ هزار مترمکعب یا معادل ۱۶ میلیون و ۷۱۰ هزار ریال بوده که با نصب کنترل هوشمند موتور، استفاده از الگوریتم خورشیدی و نصب در و پنجره‌های استاندارد دو جداره در ۶ ماهه نخست سال جاری میزان مصرف به ۷۵۸۵۶ مترمکعب یا هزینه‌ای برابر ۱۶ میلیون و ۶۰۱ هزار ریال کاهش یافته است.

میزان مصرف برق نیز در ۶ ماهه نخست سال گذشته ۸۸۰ هزار کیلووات ساعت با هزینه ۱۷۲ میلیون و ۷۱۰ هزار ریال بوده که با استفاده از سیستم‌های هوشمند لامپ‌های کم‌مصرف در مدت مشابه سال جاری به ۲۱۵ هزار و ۲۰۰ کیلووات ساعت با هزینه‌های معادل ۱۱۶ میلیون و ۲۷۲ هزار ریال کاهش یافته است.

مجموع این هزینه‌ها و گاز به‌کار رفته در راهکارهای صحیح بدون ایجاد اختلال، به کاهش هزینه‌ها و صرفه‌جویی در میزان مصرف منجر شده است. در بخش برق نصب لامپ‌های کم‌مصرف، نصب سنسورهای هوشمند در فضاهای مشاع،



نصب خان‌های اصلاح ضریب قدرت، جمع‌آوری سیستم‌های سرمایشی و گرمایشی مصرف‌کننده مانند اسپلیت‌ها، از جمله اقداماتی بوده که کاهش مصرف برق را در سال جاری همراه داشته است.

در بخش گاز از چاره‌های جدی استفاده شد که کاهش مصرف را به دنبال داشت. این سیستم در فصل تابستان که مشکل گاز وجود ندارد، با مصرف کمترین میزان برق سرویس‌دهی کرده و در زمستان‌ها با قطع و وصل شدن فرار گاز فن پورهای آب گرم مورد نیاز ساختمان را در حائلق مصرف گاز شهری تأمین می‌کند. همچنین استفاده از الگوریتم‌های خورشیدی و نصب در و پنجره‌های دو جداره نیز از اقداماتی بوده که با کاهش هزینه‌ها و کاهش مصرف گاز در ساختمان انرژی را با صرفه‌جویی مصرف سوخت شده است.

در بخش آب، نصب شیر آب‌های هوشمند، تقلیل سطح آب در فلاش‌بانک‌ها و بهره‌گیری از آب چاه عمیق شستشو-ویچامپ و آبپاشی فضاهای مسیور از جمله راهکارهای است که کاهش مصرف آب را در سال جاری به همراه داشته است.

الته اصلاح الکترون مصرف در شرکت پهنه‌سازی موارد دیگری مانند نقش کلانگه لوارم‌التحریر و ریزر آب در زیر می‌گرد. شرایطی دارد که است که اجرای الکترون مصرف در ساختمان‌های اداری سراسر کشور و ایجاد صرفه‌جویی ۲۵ درصدی حاصل از آن، نقش کلانگه لوارم‌التحریر خواهد داشت.

جاری به ویژه مصرف انرژی خواهد داشت. اقدام مدیریت توسعه منابع انسانی شرکت پهنه‌سازی مصرف سوخت، الکترون سیستم‌های مصرف انرژی برای سایر دست‌انگاری‌های اجرایی تا از این طریق بتوانند هزینه‌های خود را به میزان قابل توجهی کاهش داده و مصرف بهینه در کارگاه و پهنه‌سازی از انواع حامل‌های انرژی، در سال ۱۳۸۸ اقدام به تأسیس شرکت پهنه‌سازی مصرف سوخت کرده است.

به منظور کلی فعالیت «شرکت پهنه‌سازی مصرف سوخت» بر مطالعه و بررسی سیستم‌های و ایجاد اقدامات لازم برای پهنه‌سازی مصرف سوخت در تمامی فعالیت‌ها و امور جاری شرکت است که در پی این حرکت، فرایند تولید و به عنوان مصرف کننده نهایی- صرفه‌کننده سوخت هستند. در این خصوص، وظیفه تهیه و توزیع میوه‌ها، جرات، مستعمل میوه‌ها و استانداردهای ساخت تجهیزات، فرایند، مستعمل و وسایل و تجهیزات مصرف کننده انرژی در زیر عمده این شرکت است.

**توسعه بیش از ۱۰ میدان نفتی و گازی در کمتر از ۵ سال**

مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره، در خصوص تحقق اهداف برنامه ۵ ساله پنجم اعلام کرد:



وجود ذخایر غنی نفت و گاز در منطقه خلیج فارس، این منطقه را در شمار حساس‌ترین مناطق استراتژیک جهان قرار داده است. بر اساس آمارهای منتشر شده از سوی موسسات معتبر، کشورهای حوزه خلیج فارس حدود ۶۳ درصد از ذخایر جهانی نفت و ۴۱ درصد از مجموع ذخایر گازی جهان را در اختیار دارند، همچنین هر روز یک پنجم نفت مصرفی جهان حدود ۱۷ میلیون بشکه- از تنگه هرمز عبور می‌کند، لذا می‌توان بپذیرفت که ثبات و پایداری تولید نفت در خلیج فارس با

اینده جهان توسعه یافته، گره خورده است. امروز تولید نفت در آب‌های نریگه‌های خلیج فارس برای ایران قدرت و هویت اقتصادی ویژه‌ای ایجاد کرده است. اگر این تحلیل‌ها و آمارها قدرتی دقیق نسویم، چیزی جز همت و تلاش در عرصه حساس صنعت نفت دریا نیست. این نگاه جدید تولید نفت در ۲۰۰ هزار بشکه نفت در شرکت فلات قاره ایران به همت هزاران متخصص ایرانی و بدون حضور حتی یک نفر خارجی انجام می‌شود، در حالی که در کشورهای حاشیه خلیج فارس تعداد

بده است. نفت این میدان بعد از تولید در سیستم‌های فروش فلات قاره در سروش با فروزان یا ابوظهر فروش در نهایت صادر خواهد شد. این دیپلماسی مثبت ایران با کشورهای همسایه است که ثبات خوب اقتصادی، اجتماعی و سیاسی به همراه خواهد داشت.

در مورد میدان مشترک اسفندپار نیز برنامه توسعه با اولویت‌های این میدان است و توسعه این میدان علاقه‌تشان داده که طرح جامع و میاجت فن آن بررسی شده و مشاور فایناس هستمیت تا شروع به کار کنیم. با توجه به این که این میدان مشترک است و در اولویت قرار دارد، اگر منابع فایناس فراهم شد نتایج داخلی برای توسعه آن استفاده خواهیم کرد.

میدان فروزان نیز به سرانجام رسیده است که برای آن دو پروژه هم‌زمان داریم، یکی از آن‌ها به روزرسانی و نوسازی سکوها است که شرکت تأسیسات دریایی مسولیت آن را بر عهده دارد و تا به

این طبق قرارداد پیش‌رفته و در مرحله خرید کالانت، پروژه دیگر شامل Gas Lift و سکوها جدید و حفاری

چاه‌هاست که از سوی پتروپارز در حال انجام است. مقرر شده روزانه ۲۵۰ میلیون مترمکعب گاز از این میدان فروزان از طریق ۱۰۰ کیلوگرت خط لوله

۲۴ اینچ به NGI مارک منتقل شود. با اجاری این پروژه، هم شرایط تولید بهبود می‌یابد و هم گاز به خاک منتقل می‌شود.

**میدان‌های دیگر در چه شرایطی قرار دارند و چه زمانی به بهره‌برداری خواهند رسید؟**

میدان هندچان یکی از میدان‌های است که در گذشته اعلام شده بود ۶۰۰ میلیون بشکه نفت دارد، در مطالعات تکمیلی نشان دادن ذخایر حدود یک میلیارد و ۲۰۰ میلیون مترمکعب نفت درجا، هم در خشکی و هم در

میدان هندچان یکی از میدان‌های است که در گذشته اعلام شده بود ۶۰۰ میلیون بشکه نفت دارد، در مطالعات تکمیلی نشان دادن ذخایر حدود یک میلیارد و ۲۰۰ میلیون مترمکعب نفت درجا، هم در خشکی و هم در

میدان هندچان یکی از میدان‌های است که در گذشته اعلام شده بود ۶۰۰ میلیون بشکه نفت دارد، در مطالعات تکمیلی نشان دادن ذخایر حدود یک میلیارد و ۲۰۰ میلیون مترمکعب نفت درجا، هم در خشکی و هم در

میدان هندچان یکی از میدان‌های است که در گذشته اعلام شده بود ۶۰۰ میلیون بشکه نفت دارد، در مطالعات تکمیلی نشان دادن ذخایر حدود یک میلیارد و ۲۰۰ میلیون مترمکعب نفت درجا، هم در خشکی و هم در

میدان هندچان یکی از میدان‌های است که در گذشته اعلام شده بود ۶۰۰ میلیون بشکه نفت دارد، در مطالعات تکمیلی نشان دادن ذخایر حدود یک میلیارد و ۲۰۰ میلیون مترمکعب نفت درجا، هم در خشکی و هم در

میدان هندچان یکی از میدان‌های است که در گذشته اعلام شده بود ۶۰۰ میلیون بشکه نفت دارد، در مطالعات تکمیلی نشان دادن ذخایر حدود یک میلیارد و ۲۰۰ میلیون مترمکعب نفت درجا، هم در خشکی و هم در

میدان هندچان یکی از میدان‌های است که در گذشته اعلام شده بود ۶۰۰ میلیون بشکه نفت دارد، در مطالعات تکمیلی نشان دادن ذخایر حدود یک میلیارد و ۲۰۰ میلیون مترمکعب نفت درجا، هم در خشکی و هم در

میدان هندچان یکی از میدان‌های است که در گذشته اعلام شده بود ۶۰۰ میلیون بشکه نفت دارد، در مطالعات تکمیلی نشان دادن ذخایر حدود یک میلیارد و ۲۰۰ میلیون مترمکعب نفت درجا، هم در خشکی و هم در

میدان هندچان یکی از میدان‌های است که در گذشته اعلام شده بود ۶۰۰ میلیون بشکه نفت دارد، در مطالعات تکمیلی نشان دادن ذخایر حدود یک میلیارد و ۲۰۰ میلیون مترمکعب نفت درجا، هم در خشکی و هم در

میدان هندچان یکی از میدان‌های است که در گذشته اعلام شده بود ۶۰۰ میلیون بشکه نفت دارد، در مطالعات تکمیلی نشان دادن ذخایر حدود یک میلیارد و ۲۰۰ میلیون مترمکعب نفت درجا، هم در خشکی و هم در

میدان هندچان یکی از میدان‌های است که در گذشته اعلام شده بود ۶۰۰ میلیون بشکه نفت دارد، در مطالعات تکمیلی نشان دادن ذخایر حدود یک میلیارد و ۲۰۰ میلیون مترمکعب نفت درجا، هم در خشکی و هم در

میدان هندچان یکی از میدان‌های است که در گذشته اعلام شده بود ۶۰۰ میلیون بشکه نفت دارد، در مطالعات تکمیلی نشان دادن ذخایر حدود یک میلیارد و ۲۰۰ میلیون مترمکعب نفت درجا، هم در خشکی و هم در

میدان هندچان یکی از میدان‌های است که در گذشته اعلام شده بود ۶۰۰ میلیون بشکه نفت دارد، در مطالعات تکمیلی نشان دادن ذخایر حدود یک میلیارد و ۲۰۰ میلیون مترمکعب نفت درجا، هم در خشکی و هم در

میدان هندچان یکی از میدان‌های است که در گذشته اعلام شده بود ۶۰۰ میلیون بشکه نفت دارد، در مطالعات تکمیلی نشان دادن ذخایر حدود یک میلیارد و ۲۰۰ میلیون مترمکعب نفت درجا، هم در خشکی و هم در

میدان هندچان یکی از میدان‌های است که در گذشته اعلام شده بود ۶۰۰ میلیون بشکه نفت دارد، در مطالعات تکمیلی نشان دادن ذخایر حدود یک میلیارد و ۲۰۰ میلیون مترمکعب نفت درجا، هم در خشکی و هم در

میدان هندچان یکی از میدان‌های است که در گذشته اعلام شده بود ۶۰۰ میلیون بشکه نفت دارد، در مطالعات تکمیلی نشان دادن ذخایر حدود یک میلیارد و ۲۰۰ میلیون مترمکعب نفت درجا، هم در خشکی و هم در

میدان هندچان یکی از میدان‌های است که در گذشته اعلام شده بود ۶۰۰ میلیون بشکه نفت دارد، در مطالعات تکمیلی نشان دادن ذخایر حدود یک میلیارد و ۲۰۰ میلیون مترمکعب نفت درجا، هم در خشکی و هم در

میدان هندچان یکی از میدان‌های است که در گذشته اعلام شده بود ۶۰۰ میلیون بشکه نفت دارد، در مطالعات تکمیلی نشان دادن ذخایر حدود یک میلیارد و ۲۰۰ میلیون مترمکعب نفت درجا، هم در خشکی و هم در

میدان هندچان یکی از میدان‌های است که در گذشته اعلام شده بود ۶۰۰ میلیون بشکه نفت دارد، در مطالعات تکمیلی نشان دادن ذخایر حدود یک میلیارد و ۲۰۰ میلیون مترمکعب نفت درجا، هم در خشکی و هم در

میدان هندچان یکی از میدان‌های است که در گذشته اعلام شده بود ۶۰۰ میلیون بشکه نفت دارد، در مطالعات تکمیلی نشان دادن ذخایر حدود یک میلیارد و ۲۰۰ میلیون مترمکعب نفت درجا، هم در خشکی و هم در

میدان هندچان یکی از میدان‌های است که در گذشته اعلام شده بود ۶۰۰ میلیون بشکه نفت دارد، در مطالعات تکمیلی نشان دادن ذخایر حدود یک میلیارد و ۲۰۰ میلیون مترمکعب نفت درجا، هم در خشکی و هم در

میدان هندچان یکی از میدان‌های است که در گذشته اعلام شده بود ۶۰۰ میلیون بشکه نفت دارد، در مطالعات تکمیلی نشان دادن ذخایر حدود یک میلیارد و ۲۰۰ میلیون مترمکعب نفت درجا، هم در خشکی و هم در

میدان هندچان یکی از میدان‌های است که در گذشته اعلام شده بود ۶۰۰ میلیون بشکه نفت دارد، در مطالعات تکمیلی نشان دادن ذخایر حدود یک میلیارد و ۲۰۰ میلیون مترمکعب نفت درجا، هم در خشکی و هم در

شده و پیشنهاد مالی آن نیز ارائه شده است. در نظر داریم در آینده نزدیک در نشست مشترک با هندی‌ها میاجت قراردادی این میدان را نهایی کنیم. پیش‌بینی ما در مورد گاز در جای این میدان ۲۷۵ تا ۳۰۰ میلیارد مترمکعب است

جدید و اعلام نتایج چاه‌های ارزیابی، احتمالاً تا ۲۰۲۱ نیز فریت خواهد داشت.

میدان گازی لان‌نیز یکی دیگر از میدان‌های است که میاجت فن و مالی آن با یک شرکت اروپایی نهایی کرده‌ایم و به زودی میاجت فن مربوط به قرارداد آن نهایی می‌شود و نتایج‌ها معادل ۱۹ میلیون و ۴۰۱ هزار ریال صادرات سالانه ۲ میلیون تن LNG به اروپا هدف ما در این میدان است که بخشی از آن در زیر جزیره لان‌نیز بخشی دیگر در دریا قرار دارد.

شده و پیشنهاد مالی آن نیز ارائه شده است. در نظر داریم در آینده نزدیک در نشست مشترک با هندی‌ها میاجت قراردادی این میدان را نهایی کنیم. پیش‌بینی ما در مورد گاز در جای این میدان ۲۷۵ تا ۳۰۰ میلیارد مترمکعب است

جدید و اعلام نتایج چاه‌های ارزیابی، احتمالاً تا ۲۰۲۱ نیز فریت خواهد داشت.

میدان گازی لان‌نیز یکی دیگر از میدان‌های است که میاجت فن و مالی آن با یک شرکت اروپایی نهایی کرده‌ایم و به زودی میاجت فن مربوط به قرارداد آن نهایی می‌شود و نتایج‌ها معادل ۱۹ میلیون و ۴۰۱ هزار ریال صادرات سالانه ۲ میلیون تن LNG به اروپا هدف ما در این میدان است که بخشی از آن در زیر جزیره لان‌نیز بخشی دیگر در دریا قرار دارد.

شده و پیشنهاد مالی آن نیز ارائه شده است. در نظر داریم در آینده نزدیک در نشست مشترک با هندی‌ها میاجت قراردادی این میدان را نهایی کنیم. پیش‌بینی ما در مورد گاز در جای این میدان ۲۷۵ تا ۳۰۰ میلیارد مترمکعب است

جدید و اعلام نتایج چاه‌های ارزیابی، احتمالاً تا ۲۰۲۱ نیز فریت خواهد داشت.

میدان گازی لان‌نیز یکی دیگر از میدان‌های است که میاجت فن و مالی آن با یک شرکت اروپایی نهایی کرده‌ایم و به زودی میاجت فن مربوط به قرارداد آن نهایی می‌شود و نتایج‌ها معادل ۱۹ میلیون و ۴۰۱ هزار ریال صادرات سالانه ۲ میلیون تن LNG به اروپا هدف ما در این میدان است که بخشی از آن در زیر جزیره لان‌نیز بخشی دیگر در دریا قرار دارد.

شده و پیشنهاد مالی آن نیز ارائه شده است. در نظر داریم در آینده نزدیک در نشست مشترک با هندی‌ها میاجت قراردادی این میدان را نهایی کنیم. پیش‌بینی ما در مورد گاز در جای این میدان ۲۷۵ تا ۳۰۰ میلیارد مترمکعب است

جدید و اعلام نتایج چاه‌های ارزیابی، احتمالاً تا ۲۰۲۱ نیز فریت خواهد داشت.

میدان گازی لان‌نیز یکی دیگر از میدان‌های است که میاجت فن و مالی آن با یک شرکت اروپایی نهایی کرده‌ایم و به زودی میاجت فن مربوط به قرارداد آن نهایی می‌شود و نتایج‌ها معادل ۱۹ میلیون و ۴۰۱ هزار ریال صادرات سالانه ۲ میلیون تن LNG به اروپا هدف ما در این میدان است که بخشی از آن در زیر جزیره لان‌نیز بخشی دیگر در دریا قرار دارد.

شده و پیشنهاد مالی آن نیز ارائه شده است. در نظر داریم در آینده نزدیک در نشست مشترک با هندی‌ها میاجت قراردادی این میدان را نهایی کنیم. پیش‌بینی ما در مورد گاز در جای این میدان ۲۷۵ تا ۳۰۰ میلیارد مترمکعب است

جدید و اعلام نتایج چاه‌های ارزیابی، احتمالاً تا ۲۰۲۱ نیز فریت خواهد داشت.

میدان گازی لان‌نیز یکی دیگر از میدان‌های است که میاجت فن و مالی آن با یک شرکت اروپایی نهایی کرده‌ایم و به زودی میاجت فن مربوط به قرارداد آن نهایی می‌شود و نتایج‌ها معادل ۱۹ میلیون و ۴۰۱ هزار ریال صادرات سالانه ۲ میلیون تن LNG به اروپا هدف ما در این میدان است که بخشی از آن در زیر جزیره لان‌نیز بخشی دیگر در دریا قرار دارد.

شده و پیشنهاد مالی آن نیز ارائه شده است. در نظر داریم در آینده نزدیک در نشست مشترک با هندی‌ها میاجت قراردادی این میدان را نهایی کنیم. پیش‌بینی ما در مورد گاز در جای این میدان ۲۷۵ تا ۳۰۰ میلیارد مترمکعب است

جدید و اعلام نتایج چاه‌های ارزیابی، احتمالاً تا ۲۰۲۱ نیز فریت خواهد داشت.

میدان گازی لان‌نیز یکی دیگر از میدان‌های است که میاجت فن و مالی آن با یک شرکت اروپایی نهایی کرده‌ایم و به زودی میاجت فن مربوط به قرارداد آن نهایی می‌شود و نتایج‌ها معادل ۱۹ میلیون و ۴۰۱ هزار ریال صادرات سالانه ۲ میلیون تن LNG به اروپا هدف ما در این میدان است که بخشی از آن در زیر جزیره لان‌نیز بخشی دیگر در دریا قرار دارد.

شده و پیشنهاد مالی آن نیز ارائه شده است. در نظر داریم در آینده نزدیک در نشست مشترک با هندی‌ها میاجت قراردادی این میدان را نهایی کنیم. پیش‌بینی ما در مورد گاز در جای این میدان ۲۷۵ تا ۳۰۰ میلیارد مترمکعب است

جدید و اعلام نتایج چاه‌های ارزیابی، احتمالاً تا ۲۰۲۱ نیز فریت خواهد داشت.

میدان گازی لان‌نیز یکی دیگر از میدان‌های است که میاجت فن و مالی آن با یک شرکت اروپایی نهایی کرده‌ایم و به زودی میاجت فن مربوط به قرارداد آن نهایی می‌شود و نتایج‌ها معادل ۱۹ میلیون و ۴۰۱ هزار ریال صادرات سالانه ۲ میلیون تن LNG به اروپا هدف ما در این میدان است که بخشی از آن در زیر جزیره لان‌نیز بخشی دیگر در دریا قرار دارد.

شده و پیشنهاد مالی آن نیز ارائه شده است. در نظر داریم در آینده نزدیک در نشست مشترک با هندی‌ها میاجت قراردادی این میدان را نهایی کنیم. پیش‌بینی ما در مورد گاز در جای این میدان ۲۷۵ تا ۳۰۰ میلیارد مترمکعب است

جدید و اعلام نتایج چاه‌های ارزیابی، احتمالاً تا ۲۰۲۱ نیز فریت خواهد داشت.

میدان گازی لان‌نیز یکی دیگر از میدان‌های است که میاجت فن و مالی آن با یک شرکت اروپایی نهایی کرده‌ایم و به زودی میاجت فن مربوط به قرارداد آن نهایی می‌شود و نتایج‌ها معادل ۱۹ میلیون و ۴۰۱ هزار ریال صادرات سالانه ۲ میلیون تن LNG به اروپا هدف ما در این میدان است که بخشی از آن در زیر جزیره لان‌نیز بخشی دیگر در دریا قرار دارد.

شده و پیشنهاد مالی آن نیز ارائه شده است. در نظر داریم در آینده نزدیک در نشست مشترک با هندی‌ها میاجت قراردادی این میدان را نهایی کنیم. پیش‌بینی ما در مورد گاز در جای این میدان ۲۷۵ تا ۳۰۰ میلیارد مترمکعب است

جدید و اعلام نتایج چاه‌های ارزیابی، احتمالاً تا ۲۰۲۱ نیز فریت خواهد داشت.

میدان گازی لان‌نیز یکی دیگر از میدان‌های است که میاجت فن و مالی آن با یک شرکت اروپایی نهایی کرده‌ایم و به زودی میاجت فن مربوط به قرارداد آن نهایی می‌شود و نتایج‌ها معادل ۱۹ میلیون و ۴۰۱ هزار ریال صادرات سالانه ۲ میلیون تن LNG به اروپا هدف ما در این میدان است که بخشی از آن در زیر جزیره لان‌نیز بخشی دیگر در دریا قرار دارد.

شده و پیشنهاد مالی آن نیز ارائه شده است. در نظر داریم در آینده نزدیک در نشست مشترک با هندی‌ها میاجت قراردادی این میدان را نهایی کنیم. پیش‌بینی ما در مورد گاز در جای این میدان ۲۷۵ تا ۳۰۰ میلیارد مترمکعب است

جدید و اعلام نتایج چاه‌های ارزیابی، احتمالاً تا ۲۰۲۱ نیز فریت خواهد داشت.

**همکاری**

بخش دریایی دارد. اسامال برای اولین بار در بخش خشکی هندچان دو چاه حفر کردیم که نفت آن را با درجه API ۲۷/۵ برای فروش به دریا منتقل کنیم. نفت تولیدی این

میدان و میدان پراکتاسر به گوره و از آن جا برای صادرات به خاک خواهد رفت. کالاهای مورد نیاز برای توسعه و

حفر چاه‌های جدید در میدان هندچان خریداری شده و تا پایان سال جاری خطوط لوله و چکت‌ها نهاده می‌شود و تا سال آینده مازول‌های سنگین هم نصب خواهند شد.

پیش‌بینی ما برای تولید از این میدان در ۱۰ هزار بشکه و در ۲۵ هزار بشکه است که قرار شده این رقم را به ۳۳ هزار بشکه در روز برسانیم.

میدان ماهشهر هم یکی دیگر از میدان‌های جدیدی است که نرزه سنگاری ۲ بعدی آن را شرکت و

اکتشاف انجام داده و نخستین چاه اکتشافی آن نیز حفر شده است. در عین حال فلات قاره می‌کوشد نخستین چاه

در بخش خشکی را حفاری کند. زمین این میدان کاملاً با تالاقی است و محل احداث چاه‌ها باید به طور خاص مشخص شود. گره جنوبی

برای سرمایه‌گذاری در این میدان فایناس علاقه‌مندی کرده است و با توسعه ۱ و ۲ آن حدود ۱۰ هزار بشکه در روز تولید

نفت کما خواهیم داشت.

مسائل اکتشافی میدان نفتی توسن دریا و تجربه و میهمان‌ر آن‌ها خانواده‌هایی هستند واقع در چاه جنوبی مشخص هم به پایان رسیده و توسعه آن در اختیار شرکت

فلات قاره است که با زیرساخت‌هایی که در منطقه ایجاد شده، توسعه

این میدان به سهولت انجام خواهد شد. می‌توانیم برنامه ۱۰ هزار بشکه در روز تولید نفت دریا داشته باشیم.

**میدان‌های رشدات، ماهشهر، آرش، اسفندپار، فرزاد، لاوان و توسن از جمله میدان‌های هستند که باید در ۵ ساله پنجم به تولید برسند**

**میدان‌های رشدات، ماهشهر، آرش، اسفندپار، فرزاد، لاوان و توسن از جمله میدان‌های هستند که باید در ۵ ساله پنجم به تولید برسند**

**میدان‌های رشدات، ماهشهر، آرش، اسفندپار، فرزاد، لاوان و توسن از جمله میدان‌های هستند که باید در ۵ ساله پنجم به تولید برسند**

**میدان‌های رشدات، ماهشهر، آرش، اسفندپار، فرزاد، لاوان و توسن از جمله میدان‌های هستند که باید در ۵ ساله پنجم به تولید برسند**

**میدان‌های رشدات، ماهشهر، آرش، اسفندپار، فرزاد، لاوان و توسن از جمله میدان‌های هستند که باید در ۵ ساله پنجم به تولید برسند**

**میدان‌های رشدات، ماهشهر، آرش، اسفندپار، فرزاد، لاوان و توسن از جمله میدان‌های هستند که باید در ۵ ساله پنجم به تولید برسند**

**میدان‌های رشدات، ماهشهر، آرش، اسفندپار، فرزاد، لاوان و توسن از جمله میدان‌های هستند که باید در ۵ ساله پنجم به تولید برسند**

**میدان‌های رشدات، ماهشهر، آرش، اسفندپار، فرزاد، لاوان و توسن از جمله میدان‌های هستند که باید در ۵ ساله پنجم به تولید برسند**

**میدان‌های رشدات، ماهشهر، آرش، اسفندپار، فرزاد، لاوان و توسن از جمله میدان‌های هستند که باید در ۵ ساله پنجم به تولید برسند**

**میدان‌های رشدات، ماهشهر، آرش، اسفندپار، فرزاد، لاوان و توسن از جمله میدان‌های هستند که باید در ۵ ساله پنجم به تولید برسند**

**میدان‌های رشدات، ماهشهر، آرش، اسفندپار، فرزاد، لاوان و توسن از جمله میدان‌های هستند که باید در ۵ ساله پنجم به تولید برسند**

**میدان‌های رشدات، ماهشهر، آرش، اسفندپار، فرزاد، لاوان و توسن از جمله میدان‌های هستند که باید در ۵ ساله پنجم به تولید برسند**

**میدان‌های رشدات، ماهشهر، آرش، اسفندپار، فرزاد، لاوان و توسن از جمله میدان‌های هستند که باید در ۵ ساله پنجم به تولید برسند**

**میدان‌های رشدات، ماهشهر، آرش، اسفندپار، فرزاد، لاوان و توسن از جمله میدان‌های هستند که باید در ۵ ساله پنجم به تولید برسند**

**میدان‌های رشدات، ماهشهر، آرش، اسفندپار، فرزاد، لاوان و توسن از جمله میدان‌های هستند که باید در ۵ ساله پنجم به تولید برسند**

**میدان‌های رشدات، ماهشهر، آرش، اسفندپار، فرزاد، لاوان و توسن از جمله میدان‌های هستند که باید در ۵ ساله پنجم به تولید برسند**

**میدان‌های رشدات، ماهشهر، آرش، اسفندپار، فرزاد، لاوان و توسن از جمله میدان‌های هستند که باید در ۵ ساله پنجم به تولید برسند**

**همبستگی و دل‌بستگی روی سکوها نفتی**



کار روی سکوها نفتی آن در هم دریا و طویت لاوان، آن را به یکی از سخت‌ترین کارهای دنیا تبدیل کرده است. این رو در شرکت فلات قاره نیروی انسانی به عنوان یکی از ارکان اساسی شناخته می‌شود. مهندس زیرکچان زاده این مرد می‌گوید: هر کار یک شرکت نیروی برای پایداری یک سیستم جهانی HSE روی سکوی ابوظهر مطالعه کند. در پایان مطالعه وقتی گزارش کار از اعلام می‌کود، گفت سکوها شما در مقایسه با شرکت‌های دیگر تجهیزات بیشتری دارد. اما چیزی در که عامل قوت شماست و آن این است که نیروهای شما روی سکوها دارای فرهنگ مشترک، همبستگی و دل‌بستگی بالا و عملی در خور ستایش هستند که این ویژگی در جاهای دیگر دیده نشده است. بیش از ۸۰۰ نفر در حدود ۷ هزار پرسنل شرکت فلات قاره به صورت اقماری، روی سکوها با مناطق عملی مشغول به کارند و عرشان را دور از خانواده زندگی می‌کنند. مدیرعامل شرکت فلات قاره در این باره می‌گوید: مشکلات و معضلات خدمت‌رسانی در محل‌های کارکنان ما از ۱۸۳ شهر و ۱۵ منطقه سراسر، تهران، اهواز و اصفهان می‌شوند و از آن جا به مناطق عملی رفت و آمد می‌کنند. این ناوگان حمل و نقل بسیار دشوار، زنجیروار به هم پیوسته است و به وسیله هواپیماهای کشوری، هلی‌کوپترهای دریایی و شمل و اتومبیل‌های مسافر- آمی می‌کوند. برای بالا بردن انگیزه کارکنان و همچنین بهره‌وری شرکت، روی همه مسائل حدود یک کارکنان نظارت ویژه می‌شود.

**یکی از راهکارهای شرکت نفت فلات قاره برای افزایش ضریب بازپایافت، تزریق گاز و آب به صورت توامان بوده است. این راهکار چقدر در افزایش ضریب بازپایافت از میدان‌ها توانست؟**

فلات قاره یکی از شرکت‌های نفتی است که در زمینه استفاده از تکنولوژی‌های جدید پیشگام است و تجربه تزریق همزمان آب و فرازآوری را دارد. در ۳ سال گذشته توانستیم میزان تزریق را دو برابر کنیم.

با تزریق همزمان آب و گاز در میدان مشترک سلیمان، میزان بازپایافت از این میدان بیش از ۵۰ درصد افزایش نشان می‌دهد. حجم مایعی در کشور بازپایافت ۵۰ درصد داشته و این رقم بالاترین میزان بازپایافت در کشور است. در میدان تیرود نیز از سال گذشته تزریق همزمان آب و گاز را برای افزایش بازپایافت برای اولین بار انجام دادیم. افزایش تزریق ۴۱۰ بار و بالاترین فشار تزریق

در کشور است. در نتیجه این تزریق بازپایافت از ۳۳ درصد به ۳۳ درصد افزایش یافته است. میزان بازپایافت از ۱۳ میلیون بشکه افزایش یافته و میزان تولید همزمان به برنام‌ها

پیش نشان داده که کربن آب و گاز بهترین بازپایافت را می‌یابد. نتایج این برای هر میدانی با ساختار و سیالی که دارد، این مطالعه چنانچه ای صورت بگیرد.

یکی از راهکارهای شرکت نفت فلات قاره برای افزایش ضریب بازپایافت، تز