

آغاز به‌کار کمیته سوخت شرکت ملی گاز ایران

نخستین نشست کمیته سوخت شرکت ملی گاز ایران، روز (یکشنبه، ۲۵ مهرماه) به ریاست معاون وزیر نفت در امور گاز و با حضور اعضای این کمیته برگزار شد.

مجید چگنی، در ابتدای این نشست با تأکید بر پیگیری دقیق مصوبه‌های کمیته سوخت، گفت: این نشست‌ها هر روز صبح با هدف تأمین پایدار گاز در طول زمستان برای عبور موفق از فصل سرد و اطمینان از تاب‌آوری انتقال گاز برگزار می‌شود.

وی ادامه داد: به همین دلیل همه مدیریت‌ها و واحدهای مربوطه موظف به کسب آمادگی برای عبوری بی‌دغدغه از فصل سرد سال هستند.

معاون وزیر نفت در امور گاز تصریح کرد: شرکت ملی گاز ایران پیش‌بینی‌ها و اقدام‌های لازم را در این زمینه انجام داده، اما گذراندن زمستانی آرام مانند همیشه، تنها با همکاری و همدلی مصرف‌کنندگان امکان‌پذیر است.

براساس این گزارش، مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران هم در این نشست ضمن ارائه گزارش تولید و مصرف گاز، اهم فعالیت‌های عملیاتی پیش رو و تغییرات شبکه را بیان کرد، ضمن آن که مدیران گازرسانی و هماهنگی و نظارت بر تولید نیز مواردی را دربارۀ تولید و گازرسانی و روابط عمومی برای اطلاع‌رسانی و فرهنگ‌سازی مصرف ایمن و بهینه گاز طبیعی مطرح کردند.

معاون تشریفات و امور کارکنان خارجی دفتر وزارتی منصوب شد

مدیرکل دفتر وزارتی در حکمی محمدرضا نراقی را به‌عنوان معاون تشریفات و امور کارکنان خارجی دفتر وزارتی منصوب کرد.

در متن حکم پیام کهتری، مشاور وزیر نفت خطاب به محمدرضا نراقی آمده است:

«نظراً به تعهد، تجارب ارزنده و توانایی جنابعالی به موجب این حکم به سمت «معاون تشریفات و امور کارکنان خارجی دفتر وزارتی» منصوب می‌شوید. انتظار می‌رود با استفاده از توان کلیه همکاران محترم و پرتلاش آن مجموعه، موارد زیر مورد اهتمام جدی قرار گیرد:

- برنامه‌ریزی مسدون، هماهنگی با واحدهای مربوطه و مدیریت شایسته امور مرتبط با سفرهای داخلی و خارجی و برنامه‌های رسمی وزیر محترم نفت با رعایت صرفه‌جویی در هزینه‌ها.

- نظارت بر حسن اجرای دستورعمل‌های ابلاغی مرتبط با مأموریت‌های خارج از کشور کارکنان صنعت نفت بر اساس مقررات مربوطه.

بدین‌وسیله مراتب سپاس خود را از تلاش‌های جناب آقای خلیج در مسئولیت قبلی اعلام می‌دارم.»

افزایش ۶ درصدی فر آورش گاز در پالایشگاه فجر جم

مدیرعامل شرکت پالایش گاز فجر جم اعلام کرد که در نیمه نخست امسال، ۱۰ میلیارد و ۵۰۰ میلیون مترمکعب گاز در این مجموعه فر آورش شده که نسبت به مدت زمان مشابه پارسل، ۶ درصد افزایش یافته است.

عبدالصمد نجفی گفت: عملیات تعمیرات اساسی این شرکت نیز در حال تکمیل است و پالایشگاه آماده تولید حداکتری گاز در زمستان و نیمه دوم سال می‌شود.

وی افزود: شرکت پالایش گاز فجر جم در ۶ ماه نخست امسال با وجود محدودیت‌های ناشی از شیوع گسترده ویروس کرونا توانست با همت همکاران خود بویژه در بخش‌های فنی، عملیاتی و پشتیبانی بخش مهمی از تعمیرات اساسی واحدهای عملیاتی را تکمیل کند. مدیرعامل شرکت پالایش گازفجر جم ادامه داد: تعمیرات اساسی واحدهای شیرین‌سازی شرکت هم طبق برنامه انجام شد و با آمادگی کامل مہیای تأمین گاز زمستانی هستند. نجفی تصریح کرد: این شرکت همچنین در نیمه نخست امسال در مجموع حدود یک میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه میچمنان گاز و نزدیک به ۸ هزار تن گاز مایع یا ال‌بی‌جی تولید داشته و طبق تعهدهای تکلیفی خود عمل کرده است.

افزایش شمار دکل‌های نفت و گاز آمریکا برای ششمین هفته پیاپی

شرکت خدمات حفاری بیکرهیوز اعلام کرد که تعداد دکل‌های نفت و گاز آمریکا برای ششمین هفته پیاپی افزایش یافت.

شرکت خدمات حفاری بیکرهیوز اعلام کرد که در پی رسیدن قیمت نفت به بالاترین رقم از سال ۲۰۱۴ و بدینبنای آن افزایش فعالیت شرکت‌های حفاری، تعداد دکل‌های نفت و گاز آمریکا برای ششمین هفته پیاپی افزایش یافت.

بیکرهیوز در گزارش روز جمعه (۲۳ مهرماه) خود آورده است که مجموع دکل‌های حفاری آمریکا در ایسن هفته نسبت به هفته پیش از آن با ۱۰ دستگاه افزایش به ۵۴۳ دستگاه رسید.

بر اساس این گزارش، مجموع دکل‌های آمریکا، نسبت به مدت مشابه پارسل، ۲۶۱ دستگاه، یعنی ۹۲ درصد بیشتر بود.

مجموع دکل‌های نفتی آمریکا در هفته منتهی به ۱۵ اکتبر (جمعه، ۲۳ مهرماه) نسبت به هفته پیش از آن ۱۲ دستگاه افزایش یافت و به ۴۴۵ دستگاه رسید، در حالی که شمار دکل‌های گازی با یک دستگاه کاهش به ۹۸ دستگاه رسید.

این تعداد افزایش شمار دکل‌های نفتی، از ماه آوریل سال جاری میلادی تا کنون بی‌سابقه بوده است.

شمار دکل‌های حفاری نفت در آمریکا شاخصی برای پیش‌بینی تولید نفت این کشور در آینده و مورد توجه فعالان بازار نفت است.

روسیه آماده افزایش عرضه گاز به اروپاست

معاون نخست وزیر روسیه اعلام کرد که این کشور، با وجود افزایش مصرف داخلی، آماده افزایش عرضه گاز طبیعی به کشورهای عضو اتحادیه اروپاست.

الکساندر نواک روز شنبه (۲۴ مهرماه) با اعلام اینکه مصرف گاز روسیه به بالاترین حد خود رسیده است، گفت: مسکو همچنان آمادگی دارد در صورت دریافت درخواست افزایش عرضه از سوی اروپا، گاز بیشتری به قاره سبز صادر کند.

قیمت تک‌محموله‌های گاز در اروپا امسال ۸۰۰ درصد افزایش یافته، زیرا تقاضای نفت که از بحران شیوع ویروس عالم‌گیر کرونا آسیب دیده بود، بهبود یافته است.

قیمت‌های اوایل سال جاری همگی کاهش یافت زیرا روسیه، تأمین‌کننده اصلی گاز اروپا، اعلام کرد که می‌تواند گاز بیشتری به این قاره صادر کند اما این مسئله هنوز تحقق نیافته است.

نواک در مصاحبه با پخش تلویزیونی روسیا ۱ گفت: تأکید می‌کنم مصرف گاز روسیه امسال به‌طور بی‌سابقه‌ای افزایش یافته که ناشی از بهبود فعال اقتصادی این کشور است.

روسیه – که تولید و صادرات گازش به اتحادیه اروپا اکنون به بالاترین حد خود رسیده – اعلام کرد که باید پیش از افزایش عرضه به بازار تک‌محموله‌ای اروپا، ذخیره‌سازی‌های گاز خود را تکمیل کند، مسکو قصد دارد این کار را تا پایان اکتبر انجام دهد.

معاون نخست وزیر روسیه بدون اشاره به مقدار ذخیره‌سازی گاز این کشور پیش‌بینی کرد که کمبود گاز تأسیسات زیرزمینی اروپا حدود ۲۵ میلیارد مترمکعب است.

وی تأکید کرد که تقاضای زیاد داخلی روسیه، مانع افزایش عرضه گاز روسیه به اروپا (در صورت درخواست آنها) نخواهد بود.

جابه‌جایی ۴۵ دکل ملی حفاری در نیمه نخست امسال

با هدف شتاب‌بخشی در عملیات تولید نفت و گاز، ۴۵ دستگاه حفاری سنگین خشکی در نیمه نخست امسال در نقاط نفت‌خیز کشور جابه‌جا شد.

محمدرضا نیل‌ساز، رئیس اداره کل ترابری شرکت در این باره با بیان اینکه جابه‌جایی دکل‌های حفاری با استفاده از ناوگان ترابری سنگین شرکت و شرکت‌های پیمانکاری حمل‌ونقل صورت گرفته است، افزود: جابه‌جایی هر دستگاه حفاری با به‌کارگیری افزون بر ۱۲۰ خودرو و کشنده سنگین و فوق‌سنگین انجام می‌شود.

وی گفت: حمل‌ونقل دکل‌های حفاری و متعلقات آن در این مدت در قالب ۵ هزار و ۷۱۹ محموله صورت پذیرفته و مسافت طی شده ۷ هزار و ۲۵ کیلومتر بوده است.

رئیس اداره کل ترابری شرکت ملی حفاری ایران ادامه داد: عملیات جابه‌جایی دکل‌ها در ۶ ماه نخست سال توسط تیم‌های فنی و تخصصی ترابری با همکاری پلیس راهور در محورها و جاده‌های دسترسی استان‌های خوزستان، فارس، اردبیل، گرگان و سیستان‌بلوچستان انجام و از ابتدای فروردین تا پایان شهریورماه، ۴ هزار و ۷۴۲ محموله دیگر کالاها و مواد نیز به موفقیت عملیاتی استقرار دستگاه‌های حفاری ارسال شده است.

وزیر نفت خط مشی توسعه مدیریت در صنعت

نفت را به معاونان و مشاوران وزیر، مدیران عامل شرکت‌های اصلی و فرعی تابعه وزارت نفت، رؤسای واحدهای مستقل ستادی، رؤسای دانشگاه، پژوهشگاه صنعت نفت و مؤسسه مطالعات بین‌المللی انرژی ابلاغ کرد.

متن ابلاغیه جواد اوجی، وزیر نفت به شرح زیر است: «در راستای اجرای بند «۱» بخش (ث) ماده (۳) قانون وظایف و اختیارات وزارت نفت مصوب ۱۹/۰۳/۱۳۹۱ و ماده (۱۰) قانون نفت مصوب ۰۹/۰۷/۱۳۶۶ و باتوجه به بند «۴» سیاست‌های کلی نظام اداری ابلاغی مقام معظم رهبری مبنی بر «دانش‌گرایی و شایسته‌سالاری مبنی بر اخلاق اسلامی در نصب و ارتقای مدیران» و با عنایت به

بند ۵ اصول ۱۲ گانه حاکم بر نقشه ملی پیشگیری و مقابله با فساد اداری و اقتصادی ابلاغی شهوپرو ماه سال‌جاری رئیس‌جمهوری محترم ناظر بر «استقرار

نظام شایسته‌گزینی و انتصاب مدیران کارآمد، فسادستیز و انقلابی در لایه‌ها و سطوح مختلف نظام اداری و توانمندسازی نیروی انسانی و رفع کمبود نیروی انسانی صاحب صلاحیت در تصدی مناصب دولتی همراه با تقویت فرهنگ فساد ستیزی در آنها»، خط‌مشی توسعه مدیریت با هدف ارزیابی، تربیت و معرفی نسلی نو از مدیران برای صنعت نفت به شرح ذیل ابلاغ می‌شود.

۱- کارمندیانی که برای تصدی مشاغل مدیریتی در صنعت نفت انتخاب و تربیت می‌شوند، علاوه بر احراز شایستگی‌های حرفه‌ای و تخصصی مورد نیاز شنغل، باید فسادستیز، دارای روحیه جهادی

انقلابی برخوردار از اخلاق اسلامی، متدین و وفادار به جمهوری اسلامی ایران، علاقمند به خدمتگزاری به مردم و کار در دولت، کارآفرین، باهوش و خلاق

نفت و انرژی

خط مشی توسعه مدیریت در صنعت نفت ابلاغ شد



باشنند، علاوه بر این از سلامت جسمی، روانی و مقبولیت اجتماعی متناسب با مأموریت‌های محوله نیز برخوردار باشند.

۲- انتخاب مدیران برای احراز شرایط لازم با گذراندن دوره‌های آموزشی مورد نیاز در چارچوب

و ضوابط و مقررات مربوط و با استفاده از روش‌های علمی و معتبر توسط مرکز توسعه مدیریت صنت نفت و در شرکت‌های اصلی توسط مراکز ارزیابی شرکت‌ها صورت می‌پذیرد.

۳- سیاست‌های اصلی مرکز توسعه مدیریت صنعت نفت با تأکید بر فراهم کردن زمینه‌های هماهنگی و هم‌افزایی لازم با واحدهای برنامه‌ریزی نیروی انسانی و مراکز ارزیابی شرکت‌ها در شورای راهبردی به ریاست معاون توسعه مدیریت و سرمایه انسانی

فراهم‌سازی زمینه افزایش صادرات برق به پاکستان

معاون توسعه طرح‌های شرکت برق حرارتی با تأکید بر اینکه در حال حاضر بیش از ۴۶۵ نفر در این مجموعه مشغول به کار هستند، گفت: این واحد در حال ساخت جزو ۱۰ پروژه بخراری است که برای پیک مصرف برق سال ۱۴۰۱ وارد مدار می‌شوند.

عظیمی با بیان اینکه بخش اعظمی از منابع مورد نیاز این پروژه از محل صندوق توسعه ملی تأمین شده است، گفت: بر اساس برنامه‌ریزی صورت گرفته بخشی از منابع مورد نیاز برای احداث واحد بخار این مجموعه از محل مطالیبات بخش گاز نیروگاه از مدیریت شبیکه و منابع باقی مانده نیز از محل اعتبار اسنادی این پروژه از بانک مرکزی تأمین خواهد شد تا بتوانیم این واحد را در موعد مقرر به شبیکه سراسری برق کشور متصل کنیم. طبق اعلام وزارت نیرو، وی با تأکید بر اینکه واحدهای گازی نیروگاه در دوره اوج بار امسال با حداکثر توان در اختیار شبکه برق کشور

افزایش تولید واقعی اوپک چه میزان خواهد بود؟

در حالی که هشت عضو دیگر احتمالاً به دلیل افت شدید تولید و ساها سرمایه گذاری اندک، برای بالا بردن سطح تولید به مشکل برمی‌خورند. طبق این گزارش، تولید نیجریه و آنگولا شدیدترین آسیب را دیده و این دو کشور به مدت بیش از یک سال است که به طور متوسط ۲۷۶ هزار بشکه در روز پایین‌تر از سهمیه نفت تولید می‌کنند.

طبق آمار رفینتیوو، مجموع سهمیه تولید این دو کشور در اوپک ۲۸۳ میلیون بشکه در روز است اما نیجریه از ژوویه سال گذشته و آنگولا از سپتامبر سال ۲۰۲۰ موفق نشده است طبق این سهمیه نفت تولید کند. اما تنها تولیدکنندگان اوپک نیستند که برای افزایش تولید نفت به سختی تقلا می‌کنند. دن یرگین، نایب رییس شرکت تحقیقاتی HIS MARKIT می‌گوید معکوس کردن روند کاهش تولید نفت شیل به دلیل کاهش چشمگیر سرمایه گذاری تقریباً غیرقابل اجتناب است و تنها مدتی بعد با روند آهسته‌ای بهبود پیدا می‌کند. افت چاه‌های نفت شیل فوق العاده سریع بوده و بنابراین به حفاری مستمر نیاز دارد تا عرضه از دست رفته جبران شود.

شرکت مشاوره انرژی نروژی "ریستاد انرژی" اخیراً هشدار داده که ممکن است ذخایر قطعی غول‌های نفتی در مدت ۱۵ سال به دلیل این که اکتشافات جدیدی انجام نگرفته است، کمتر شود. ذخایر نفت و گاز غول‌های نفتی شامل آکسون موبیل، بریتیش پترولیم، شل، شورون، توتال و انی همگی کاهش پیدا کرده است زیرا اکتشافات جدیدی انجام نشده تا جایگزین چاه‌های قدیمی شود. این یک مشکل بلندمدت است که اثرات آن ممکن است به این زودی ملموس نباشد. با این حال افزایش ضدید با سرمایه گذاری‌های نفت و گاز تغییر این روند را دشوار کرده است.



شماره ۵۵۳۲ / سال ۲۵ / سه‌شنبه ۲۷ مهر ۱۴۰۰ / ۱۲ ربيع الاول ۱۴۴۳ / 19 October 2021

خط مشی توسعه مدیریت در صنعت نفت ابلاغ شد

جانمایی اقدام و پس از تصویب در شورای راهبردی مذکور، مبنای عمل مرکز توسعه مدیریت صنعت نفت و مراکز ارزیابی شرکت‌های اصلی قرار گیرد.

۵- مرکز توسعه مدیریت صنعت نفت ملزم است به منظور تضمین کیفیت و ارتقای اعتبار فرآیندهای ارزیابی و توسعه، نسبت به شناسایی و استقرار استانداردهای ملی و بین‌المللی از سازمان اداری و استخدامی، سازمان ملی استاندارد و… اقدام کند.

۶- کارمندیانی که توسط مرکز توسعه مدیریت صنعت نفت مورد ارزیابی قرار گرفته و در جریان مراحل سنجش و ارزیابی و آموزش و توسعه موفق به کسب امتیازات لازم می‌شوند، گواهینامه صلاحیت حرفه‌ای از مرکز توسعه مدیریت دریافت خواهند کرد.

۷- مدت اعتبار گواهینامه‌های صلاحیت حرفه‌ای از زمان صدور سه سال است. به منظور تمدید و یا ارتقای سطح گواهینامه، لازم است به صورت مستمر نسبت به ارزیابی عملکرد دارندگان گواهینامه مذکور اقدام شود.

۸- ترتیبی اتخاذ شود که تا سال (۱۴۰۵) تمامی مدیران ارشد و تاثیرگذار صنعت نفت دارای گواهینامه حرفه‌ای از مرکز توسعه مدیریت صنعت نفت باشند.

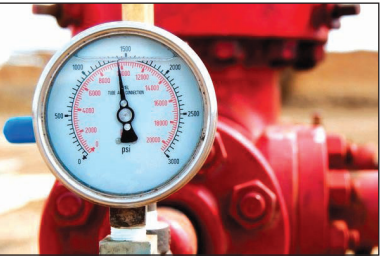
۹- به‌منظور آگاهی از مشخصات دارندگان گواهینامه صلاحیت حرفه‌ای، مدیریت فناوری اطلاعات ارتباطات شرکت ملی نفت با هماهنگی مرکز توسعه مدیریت صنعت نفت سامانه اطلاعاتی حاوی مشخصات کارمندان ذریط را طراحی، تکمیل و در اختیار شرکت‌ها مدیریت‌های بهره‌بردار قرار دهد.

۱۰- دستورعمل تشکیل «مرکز توسعه مدیریت در صنعت نفت» به شماره ۲۲۱۴۲۱- ۲/۲۰ مورخ ۱۳۹۴/۱۰/۱۲ همچنان به قوت خود باقی است.»

فراهم سازی زمینه صادرات برق به پاکستان

بوده‌اند، اضافه کرد: طبق اعلام‌شرکت ملی گاز ایران، عملیات احداث خط گاز ایران‌شهر تا چهارها از پیشرفت مناسبی برخوردار است و تا انتهای خردادماه ۱۴۰۱ گاز به چهارها خواهد رسید که این موضوع هم از لحاظ فنی و همچنین اقتصاد ملی کمک بسیاری به نیروگام می‌کند و موجب خواهد شد که سوخت پایه نیروگاه از گازتوی به گاز تغییر کند و معاون توسعه مدیریت شرکت برق حرارتی در پایان یادآور شد: از چندی قبل مسئله تأمین سوخت ماشین‌آلات پروژه‌های نیروگاهی دچار مشکل شده بود که پس از پیگیری‌های صورت گرفته و با همراهی شرکت پخش و پالایش وزارت نفت و همچنین همکاران وزارت صمت، مشکلات ثبت اطلاعات در سامانه درخواست فرآورده‌های نفتی "سدف" در حال رفع شدن است که این موضوع کمک مهمی در پیشبرد اهداف تحقق به موقع برنامه‌های سنکرون واحدهای نیروگاهی خواهد کرد.

سایه قرارداد گازی ترکیه و آذربایجان بر سر ایران



برای ایران ایجاد کند، این خواهد بود که ترکیه گزینه دیگری علاوه بر روسیه و ایران در اختیار خواهد دشت که دستش را برای چانه زنی در مقابل روسیه و ایران بازتر می‌کند و راحت‌تر می‌تواند چانه بزند، تخفیف بگیرد و در مجموع شرایط بهتری را کسب کند.

وی افزود: اینکه گمان شعود قرارداد گازی ترکیه با آذربایجان موجب کنار گذاشتن ایران می‌شود تقریباً دور از ذهن است، درواقع واردکننده ترجیح می‌دهد گزینه‌های متعددی را روی میز داشته باشد تا اگر مشکل فنی، سیاسی یا هر مشکل دیگری به وجود آمد، چالش کمتری را تجربه کند. باید گفت به نفع واردکننده است که گزینه های بیشتری داشته باشد چراکه امکان چانه زنی و گرفتن امتیازات بیشتر در قراردادهای بعدی را خواهد داشت. این کارشناس ارشد حوزه انرژی با اشاره به قرارداد ۲۵ ساله ایران بلندمدت دارد که از سال ۲۰۰۱ آغاز شده و مدت آن ۲۵ سال و تا سال ۲۰۲۶ اعتبار دارد. بر اساس این قرارداد، ترکیه باید هر سال حداقل حدود ۸.۵ میلیارد مترمکعب گاز برداشت کند و طبق گفته کارشناسان امضای قرار جدید ترکیه با آذربایجان سایه تهدیدی برای ایران برای از دست دادن بازار ترکیه به حدب نمی‌آید. در این باره مرتضی بهروزی فر – کارشناس ارشد حوزه انرژی – به ایسنا گفت: مشکلی که قرارداد گازی سه ساله ترکیه با جمهوری آذربایجان می‌تواند

چین برای تأمین گاز دست به دامن آمریکا شد

واردات برای زمستان سال ۲۰۲۱ با افزایش قیمت‌های جهانی که به تقاضا آسیب زده، محدود شده است. خریدهای جدید موقعیت چین به عنوان بزرگترین خریدار LNG جهان را تحکیم خواهد کرد. این کشور امسال ژاپن را به عنوان بزرگترین واردکننده LNG جهان پشت سر گذاشت.

محموله‌های آمریکایی پیش از این در مقایسه با صادرات گاز قطر و استرالیا که مبتنی بر قیمت نفت هستند، گران بود اما اکنون ارزان‌تر شده است.

ارزیابی حجم کلی قراردادهای خریدی که در دست مذاکره هستند دشوار است اما منابع آگاه می‌گویند سینیوپک به تنهایی می‌تواند سالانه چهار میلیون تن LNG خریداری کند. به گفته معامله‌گران، سینیوپک در مراحل نهایی مذاکرات با سه تا چهار شرکت برای خرید سالانه یک میلیون تن به مدت ۱۰ سال از آغاز سال ۲۰۲۳ است و در راستای این نیاز به دنبال خرید محموله‌های آمریکایی است.

بر اساس گزارش روتنر، تاخیر در پروژه‌های صادرات LNG در کانادا که پتروچاپینا سهم دارد، و موزامبیک که هر دو شرکت پتروچاپینا و CNOOC در آنجا سرمایه‌گذاری کرده اند، خرید LNG آمریکا را جذاب کرده است. صادرکنندگان LNG آمریکای شمالی به دلیل تقاضا از سوی اقتصادهای بزرگ آسیایی به ظرفیتشان اضافه می‌کنند.