تحولات صنعت نفت در هفته ای که گذشت

ابلاغیه زنگنه درباره فوق‌العاده‌های تخصصی کارکنان پایانه‌های نفتی

وزیر نفت در ابلاغیه‌ای خطاب به معاونت توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت، افزایش سقف پرداخت ابلاغی فوق‌العاده‌های تخصصی را به میزان ۱۵ درصد از ابتدای سال ۹۹ برای همکاران مشمول در شرکت پایانه‌های نفتی ایران بلامانع خواند. ابلاغیه بیژن زنگنه خطاب به فرزین مینوپه شرح زیر است:

«با توجه به ارزش والای خدمات همکاران مستقر در دریا و به‌منظور قدرشناسی در حد مقدور از این زحمات و موثر کردن پرداخت فوق‌العاده‌های تخصصی مشاغل در نظام جبران خدمات این دسته از همکاران، چنانچه پرداخت فوق‌العاده‌های تخصصی صعوبت شرایط محیط کار در دریا (کد ۰۱۱۸)، کار در شناورهای کرانه‌پیما (کد ۰۲۳۰)، فوق‌العاده عملیات کشتیرانی (کد ۰۲۲۸) و صادرات و تعمیر اسکله آذرپاد (کد ۲۲۶)، منجر به ضرورت پرداخت، فراتر از سقف ابلاغی مقرر در نامه شماره ه‌ت‌س/۴۰۷۲۷/ا تاریخ ۱۳۹۹.۲.۱۶ شود، افزایش سقف پرداخت ابلاغی به میزان ۱۵ درصد از ابتدای سال ۱۳۹۹ برای همکاران مشمول در شرکت پایانه‌های نفتی ایران بلامانع است».

بازگشت به کار کارکنان مبتلا به کرونا بدون نیاز به تست دوباره پی‌سی آر

رئیس طب صنعتی بهداشت و درمان صنعت نفت تهران گفت: کارکنان مبتلا به کرونا، پس از مدت زمان تعیین‌شده برای قرنطینه، نداشتن علائم اولیه بیماری و شرایط جسمی رو به بهبود، می‌توانند سر کار خود برگردند و نیازی به تست پی‌سی‌آر دوباره نیست. محمدعلی حسینی عنوان کرد: براساس دستورعمل‌های سازمان بهداشت جهانی و «CDC» سه دسته از افراد پس از طی دوره بیماری نیاز به پی‌سی‌آر مجدد دارند. دسته اول افرادی که به‌طور مستقیم با افراد آسیب‌پذیر سروکار دارند، دسته دوم افرادی که برای مدت طولانی علامت‌دار باقی بمانند و دسته سوم افرادی که در موقعیت‌ها یا محیط‌های پرخطر حضور دارند. وی ادامه داد: الگوی کنترل بیماری کرونا این روزها استفاده از الگوی معروف پنیر سوئیسی است که از چهار مرحله فاصله‌گذاری اجتماعی، ماسک زدن، شستن دست‌ها و گرفتن تست از افراد علامت‌دار و منسوک تشکیل شده است. رئیس طب صنعتی بهداشت و درمان صنعت نفت تهران با بیان اینکه منظور از فاصله‌گذاری اجتماعی تنها حفظ فاصله دو متر بین افراد نیست، اظهار کرد: برنامه‌ریزی برای تنظیم حضور افراد در اماکن عمومی، به‌گونه‌ای که از تردد افراد جلوگیری شود، منتظر است به گفته حسینی، ایجاد بازه زمانی برای ساعت ورود و خروج کارکنان، رعایت فاصله‌گذاری اجتماعی در زمان استراحت، زمان‌بندی در رستوران، برگزاری نشست‌های اداری به‌صورت ویدئو کنفرانس، یا در کوتاه‌ترین زمان که حدود ۴۵ دقیقه تعریف می‌شود، همه از مصداق‌های فاصله اجتماعی است که برای آنها باید دستورعمل رعایت شود.

حمایت مسئولان بالادستی از اعمال قانون دورکاری

وی توضیح داد: اعمال قانون دورکاری کارکنان و دادن مرخصی اجباری به گروه‌های آسیب‌پذیر اهمیتی بسزایی دارد که نیازمند حمایت مسوولان بالادستی است. رئیس طب صنعتی بهداشت و درمان صنعت نفت تهران اظهار کرد: در طب صنعتی بر اساس تازه‌ترین اطلاعات پرونده معاینات دوره‌ای کارکنان صنعت نفت در تهران، افرادی که برای دورکاری در اولویت هستند به شرکت‌ها اعلام می‌شوند تا افراد آسیب‌پذیر در اولویت قرار بگیرند. حسینی افزود: در واحد طب صنعتی افراد پرخطر از نظر سلامتی شناسایی و برای معاینات دوره‌ای فراخوان شده‌اند تا در ایام همه‌گیری ویروس کرونا از وضع جسمی خود غافل نشوند، زیرا خطر بی‌توجهی به بیماری‌های زمینه‌ای در این شرایط خاص، کمتر از ابتلا به کرونا نیست و ممکن است فرد در اثر بیماری کووید- ۱۹ فوت نشود، اما دچار عوارض جبران‌ناپذیر بیماری مزمن خویش شود. وی با بیان اینکه وضع ویژه در بیمارستان نفت تهران به دلیل کرونا حاکم شده است، گفت: مراجعه کارکنان صنعت نفت برای معاینات دوره‌ای کاهش یافته و تا حدی طبیعی است، به همین دلیل با ارزیابی انجام شده با مدیریت منابع انسانی شرکت‌های نفتی در تهران، قرار شد شرکت‌هایی که فضای مناسبی برای معاینات دارند، به جای اینکه کارکنان آنها به بیمارستان مراجعه کنند، همکاران ما از طب صنعتی در قالب تیم سیار به این شرکت‌ها مراجعه کنند و معاینات دوره‌ای را در محل شرکت انجام دهند. رئیس طب صنعتی بهداشت و درمان صنعت نفت تهران مرکز سوخت‌گیری مهرآباد، گاز استان تهران، شرکت مهندسی و توسعه و مهندسی گاز، شرکت ملی گاز ایران، انتقال گاز ایران و انبارهای نفت شرق و غرب تهران از جمله مراکزی هستند که در ایام اپیدمی، کارکنان ما از طب صنعتی برای انجام معاینات دوره‌ای به این مکان‌ها مراجعه کردند و فعالیت‌ها ادامه دارد.

ماسک N۹۵ برای عموم مناسب نیست

حسینی توضیح داد: یکی از مباحثی که در آموزش‌های ما به شرکت‌ها منتظر قرار دارد استفاده صحیح از ملسک است، زیرا استفاده از ماسک اصولی دارد که توجه به آنها می‌تواند برای سلامت فرد کمک‌کننده باشد. نخست اینکه ملسک باید استانداردهای لازم را داشته باشد و دوم اینکه ماسک‌ها باید هر سه تا چهار ساعت عوض شوند و ماسک‌های خیس شده و مرطوب قابلیت حفاظتی خود را از دست داده‌اند. وی تاکید کرد: ماسک N۹۵ در پیچه‌دار ماسکی است که فقط برای کارکنان سالم که در بخش کرونا مشغول به کار هستند توصیه می‌شود و این ماسک‌ها به هیچ عنوان برای افراد عادی که در فضای عمومی تردد می‌کنند و احتمال ناقل بودن آنها وجود دارد مناسب نیست، زیرا در هر بازدم و بروس کرونا به محیط اطراف منتقل می‌شود. رئیس طب صنعتی بهداشت و درمان صنعت نفت تهران اظهار کرد: کالسان بیماری کووید-۱۹ این روزها از ناآگاهی مردم سوءاستفاده می‌کنند و ماسک‌هایی را به اسم ماسک‌های فیلتردار و به قیمت گزاف به مردم می‌فروشند که اگزون بر زیان مادی، ملع از پیشگیری از انتقال ویروس کرونا در سطح جامعه می‌شود. حسینی ادامه داد: با توجه به اینکه حدود ۴۰ درصد افراد مبتلا به کووید-۱۹، بدون علامت هستند پیشنهاد می‌شود با مشاهده موارد ابتلای افراد خوشه‌های بیماری شناسایی شود تا مانع ابتلای افراد بیشتری در محیط کار باشیم. وی توصیه کرد به این منظور، افرادی که دارای تماس نزدیک با فرد مبتلا هستند باید از طریق مراقبان سلامت و بخطور مستمر ردیابی تماس (contact tracing) شوند و به محض بروز کمترین علایم از محیط کار منفک شوند و تست پی‌سی‌آر انجام دهند. رئیس طب صنعتی بهداشت و درمان صنعت نفت تهران توضیح داد: ارتباط افراد در فاصله کمتر از ۱.۵ متر، مدت تماس بیش از ۱۵ دقیقه و ماسک‌نزدن طرفین و همچنین نبود تهویه مناسب در محیط، از عواملی است که به‌خطور حتم باید منظر قرار گیرد. این افراد در چنین شرایطی از مصادیق تماس نزدیک به شمار می‌آیند. حسینی اظهار کرد: در صورتی که اطرافیان و همکاران فرد مبتلا در چنین شرایطی نباشند، نیازبه انجام تست نیست، زیرا در این شرایط احتمال اینکه جواب تست پی‌سی‌آر منفی باشد، زیاد است و همین موضوع برای فرد ایمنی کاذب ایجاد می‌کند. از همین رو، باید ملاحظات مختلف در نظر گرفته شود تا تست پی‌سی‌آر در بهترین زمان و با بالاترین ضریب اطمینان انجام شود.

در مسیر اجرای طرح توسعه ۲۸ مخزن

برداشت نفت از مخزن بنگستان میدان نرگسی امکان‌پذیر شد

چاه شماره ۱۳ میدان نرگسی در قالب طرح توسعه ۲۸ مخزن به تولید رسید و به این ترتیب برداشت نفت از مخزن بنگستان این میدان برای نخستین بار امکان‌پذیر شد. احمد محمدی، مدیر عامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، از به تولید رسیدن چاه ۱۳ میدان نرگسی خبر داد و اعلام کرد: این چاه در قالب طرح توسعه ۲۸ مخزن، حفاری و پس از تکمیل در سازند سروک و اسید کاری حفره باز، امکان برداشت نفت از مخزن بنگستان میدان با دبی تقریبی ۳ هزار بشکه فشار سرچاهی ۱۶۰۰ پام فراهم شده است. وی با بیان اینکه مخزن آسماری-جهم میدان نرگسی در سال ۱۳۵۳ با حفر چاه شماره یک کشف شد و از سال ۱۳۷۶ به بهره‌برداری رسید، ادامه داد: به منظور بررسی دقیق امکان تولید از مخزن بنگستان میدان نرگسی، موقعیت شرق ۱۵ شمال در سال ۹۶ ارائه و اخیرا به‌عنوان چاه نرگسی-۱۳ در قالب طرح توسعه ۲۸ مخزن در دستور کار حفاری قرار گرفت. محمدی گفت: پیش از این، تنها از مخزن آسماری - جهم میدان نرگسی نفت برداشت می‌شد و مخازن بنگستان و خامی این میدان به عنوان مخازن غیرتولیدی شناخته می‌شدند و اکنون با حفاری چاه شماره ۱۳، تولید نفت در مخزن بنگستان میدان نیز عملیاتی شده است. مدیر عامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب افزود: با توجه به تولیدی شدن چاه شماره ۱۳ میدان نرگسی، برنامه‌ریزی‌های لازم برای آزمایش‌های تکمیلی، تعیین مقدار نفت در جاذخیره قابل استحصال و فازهای توسعه‌ای مخزن بنگستان این میدان در حال بررسی است. میدان نفتی نرگسی در ۷۰ کیلومتری شمال شرقی بندر بوشهر و در منتهی‌الیه جنوب شرقی فروفتادگی دزفول و در مجاورت میدان‌های رودک، سولابمر و گلخاری قرار دارد. طول و عرض تقریبی این میدان به ترتیب ۲۸ و ۴ کیلومتر بوده و توسعه آن در قالب طرح توسعه ۲۸ مخزن به شرکت حفاری دانا سپرده شده است.

نفت مناطق مرکزی آماده تامین پایدار گاز زمستان

مدیر تولید شرکت نفت مناطق مرکزی ایران گفت: تعمیرات اساسی چاه‌ها و خطوط لوله در گستره نفت مناطق مرکزی مطابق برنامه زمان‌بندی به پایان رسیده است و این شرکت برای تامین پایدار گاز در ماه‌های سرد سال آمادگی دارد.

احمد رجبی در نشستی که به دلیل شیوع بیماری کرونا به‌صورت ویدئو کنفرانس برگزار شد، ضمن بررسی و ارزیابی چالش‌های تولید برای دستیابی و تحقق برنامه مدون تولید تکلیفی نفت و گاز در سطح ستاد و شرکت‌های تابع، با اشاره به انجام تعمیرات اساسی چاه‌ها و خطوط لوله طبق برنامه زمان‌بندی شده در ماه‌های شهریور، مهر و آبان گفت: بر مبنای پیش‌بینی و برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده برای تولید حداکثری و آمادگی هر چه بیشتر در تامین انرژی کشور در فصل سرد سال، با تلاش شبانه‌روزی کارکنان مناطق عملیاتی شرکت‌های تابع، رفع موانع تولید و تعمیرات اساسی در حال انجام و پیگیری است. وی افزود: با بررسی دوره‌ای وضع آمادگی چاه‌ها و تاسیسات گازی زیر پوشش شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، این شرکت برای تولید روزانه بیش از ۲۵۰ میلیون مترمکعب گاز آمادگی دارد. مدیر تولید شرکت نفت مناطق مرکزی ایران با تاکید بر نقش اساسی دو مخزن مهم ذخیره‌سازی گاز سراجه قم و شورجه در تولید و تامین گاز زمستانی کشور اظهار کرد: امسال ما شاهد ثبت رکورد تزریق گاز در این میدان‌های مهم بودیم که خود بیانگر تحقق برنامه مدون تولید شرکت نفت مناطق مرکزی ایران است. رجبی اظهار کرد: در مخزن گازی سراجه با تزریق حدود ۱۰۱۴ میلیون مترمکعب گاز امسال نسبت به سال ۹۸ به میزان ۱۷ درصد رشد را شاهد بودیم و در مخزن شورجه نیز با ۲۸ درصد افزایش تزریق گاز و ثبت رکورد ۱۸۵۵ میلیون مترمکعب، ذخیره قابل توجه و مطمئنی برای تأمین گاز زمستانی کشور دارا هستیم.

پایان عملیات نوسازی سکوی گازی فاز ۵ پارس جنوبی

جانشین مدیر تولید و عملیات شرکت نفت و گاز پارس از پایان عملیات رنگ‌آمیزی و نوسازی سکوی گازی فاز پنجم پارس جنوبی در خلیج‌فارس خبر داد. سپهبار عباس‌زاده گفت: عملیات نوسازی این سکو با ظرفیت برداشت روزانه یک میلیارد فوت‌مکعب گاز، در قالب پروژه خرید، تامین کالا و آماده‌سازی سطح و رنگ‌آمیزی کامل سه سکوی (SPD۱۰، SPD۶ و SPD۱۱) و مناطق ایخور (Splash Zone) سکوهای فازهای یک تا ۱۰ پارس جنوبی اجرا شد. وی وقوع خوردگی در تاسیسات فراساحل با توجه به نصب سکوها در محیط دریا و قرار گرفتن در معرض رطوبت بالا را اجتناب‌ناپذیر عنوان کرد و گفت: به‌منظور جلوگیری از خوردگی تاسیسات و ترمیم بخش‌های آسیب‌دیده، سطوح سازه‌های دریایی پارس جنوبی به‌طور مداوم بازرسی و پایش می‌شوند.

جانشین مدیر تولید و عملیات شرکت نفت و گاز پارس با قدردانی از تلاش کارکنان فعال در مراحل تنظیم اسناد مناقصه، برگزاری مناقصه و عملیات اجرایی رنگ‌آمیزی این سکو گفت: مطابق شرح کار پیمان، سکوهای SPD۱۰ و SPD۱۱ هم به‌طور کامل رنگ‌آمیزی می‌شوند. عباس‌زاده اجرای دستورعمل‌های ایمنی در عملیات رنگ‌آمیزی سکوی SPD۶ را از الزام‌های این پروژه عنوان کرد و گفت: در تمامی مراحل انجام کار همزمان با عملیات تولید، فعالیت‌های بسیاری در زمینه ایمنی و ارزیابی ریسک صورت گرفت. همچنین با توجه به شیوع کرونا همزمان با اغاز پروژه، رنگ‌آمیزی، با وجود ایجاد برخی محدودیت‌ها، خوشبختانه ضمن رعایت اصول پیشگیرانه و رصد روزانه وضع سلامت کارکنان پیش از اعزام به دریا و در سکو، فعالیت‌ها ادامه یافت. جانشین مدیر تولید و عملیات شرکت نفت و گاز پارس با اشاره به تداوم فعالیت‌های مرتبط با حفظ تولید ایمن و پایدار گاز گفت: پروژه پیگرانی هوشمند خطوط لوله دریایی، تعمیرات اساسی سالانه و پروژه رنگ‌آمیزی سکوهای گازی پارس جنوبی از جمله اقدام‌هایی است که همزمان با وجود همه‌گیری کرونا، به‌منظور تداوم تولید ایمن و پایدار اجرا شده است.