



خبر خوش مدیر عامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون

به صفر می‌رسد گازسوزی 1403

« با توجه به مأموریت شرکت ملی نفت ایران به شرکت‌های تابع به منظور آماده‌سازی برای تولید حداکثری نفت خام به شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون چه مأموریتی داده شده است؟
 با توجه به اینکه تولید شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون به طور عمده با لایسنگامی و خاص است. تعداد جاهای بسته آن کم است در حال حاضر حدود ۶۰ هزار بشکه مربوط به جاهای بسته است و هر هفته در این شرکت، جلسات برگزار می‌شود تا حداکثری پرگاز و در آن موارد مورد نیاز برای این هدف گذاری دیگری می‌شود. افزون بر آن جلسات مرتبط با تولید هر دو هفته یکبار از سوی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب برگزار و در آن تمام مشکلات مربوط به جاهای بسته و بررسی و رسید می‌شود.

« برای بازگشت به سقف تولید گذشته چه میزان زمان نیاز دارید؟
 این شرکت در حداقل زمان ممکن (۳ ماه) می‌تواند به حداکثر تولید حدود ۶۰۰ هزار بشکه در روز نفت خام دست یابد.

« چند درصد خوراک پتروشیمی‌ها و پالایشگاه‌ها را تامین می‌کنید؟
 در این شرکت روزانه حدود ۳۰ هزار بشکه مایعات گازی تولید می‌شود که بعد از ترکیب با محصولات سایر شرکت‌های بهره‌بردار تابع شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب برای تولید پتروشیمی‌ها ارسال می‌شود. علاوه بر مایعات، محصولات CT - همراه ۵۷۰ میلیون فوت مکعب در روز گاز غنی تولید می‌شود و به پتروشیمی مارون تحویل و گاز سبک باقیمانده برای مصارف خانگی و صنعتی به شرکت ملی گاز ارسال می‌شود.

« همچنین از گاز تولیدی مخزن‌های ذخیره‌سازی خود ۶۰ هزار بشکه نفت‌گاز تولید می‌شود و به طور مستقیم صادر می‌شود. همچنین با تامین کننده روزانه حدود ۴۵۰ هزار بشکه نفت خام به عنوان خوراک پالایشگاه اسفهان و حدود ۱۵۰ هزار بشکه نفت صادراتی کشور هستیم.

« گاز تولیدی به‌طور کامل در تمام فصول تحویل بخش گاز می‌شود یا فقط در فصل سرما در نظر گرفته شده است؟
 کل گاز سبک تولیدی در تمامی فصول به شرکت ملی گاز ایران تحویل داده می‌شود.

« میزان تزریق گاز به مخازن روزانه چه میزان است؟
 در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون دو ایستگاه تزریق گاز وجود دارد یکی ایستگاه تزریق گاز مارون که وظیفه تزریق گاز به مخزن آسماری مارون را انجامده است که امکان تزریق ۱۴۰۰ میلیون فوت مکعب در روز را دارد. به طور میانگین نزدیک ۷۰۰ میلیون فوت مکعب تزریق می‌شود. ایستگاه دوم تزریق گاز کوپال است که ۱۵۰ میلیون فوت مکعب ظرفیت دارد. آنچه برای مخازن مهم است، تزریق جمعی است که معمولاً در ابتدای سال و فصل گرم که مصرف گاز کشوری پایین است، در ظرفیت کامل تزریق انجام می‌شود. در مارون با سه ردیف فعال یک میلیون و ۵۰۰ فوت مکعب در روز گاز تزریق می‌شود. در کل ۷۵ درصد تزریق گاز مخازن بر اساس برنامه انجام می‌شود.

« سال ۱۴۰۳ تقریباً رو به پایان است، اگر بخواهیم به اقدام‌های مهم شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون بپردازیم، چه مواردی قابل بیان است؟

« مشعل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون تولید ۳ میلیارد و ۷۰۰ میلیون بزرگ کشور را به عهده دارد. حوزه فعالیت این شرکت ۳ هزار و ۸۰۰ کیلومتر است و در این حوزه فعالیت ۳۸ کارخانه بهره‌برداری، نمک‌زدایی و تقویت فشار و ایستگاه‌های تزریق گاز و مجتمع‌های ابرسانی قرار دارد. این شرکت راهبری عملیات تولید، فرآوری و انتقال نفت، گاز و مایعات گازی، تعمیرات و بهینه‌سازی، انبساط و خطوط لوله مربوطه را به عهده دارد. منطقه جغرافیایی مارون از شمال به هگلان و نفت سفید، از شرق و جنوب شرقی به رودخانه چراسی، از غرب به محدوده ۳۰ کیلومتری شهر اهواز و از جنوب به تالاب شادگان محدود بوده و با وسعتی بالغ بر ۱۴۰۰ کیلومتر مربع در دره گندم میادین مارون، کوپال و شادگان است. حمید کاویان، مدیر عامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون در گفت‌وگو با مشعل، این به شرح اقدام‌های انجام‌شده در سال ۱۴۰۳ در برنامه است. او از آمادگی برای افزایش تولید نفت خام خبر می‌دهد و می‌گوید در حداقل زمان ممکن می‌توانیم به سقف مورد نظر برسیم. خبر خوش این است که دو سال آینده (۱۴۰۳) تمامی گازهای مشعل جمع‌آوری شده گازسوزی در منطقه عملیاتی مارون به‌صفر خواهد رسید. متن این گفت‌وگو در ادامه می‌آید.

« است؟

بر اساس برنامه مصوب تعهدات تولیدی که از شرکت ملی نفت ایران ابلاغ شده است، اقبال نیز هفتاد و سه سال گذشته تاکنون از نظر تولید نفت تعهدات ۱۰۰ درصد محقق و انجام شده است.

در این مقطع با اولویت قرار دادن مسائل زیست‌محیطی و سیاست‌ها آن و همچنین حفظ منابع هیدروکربوری در زمینه تولید گازهای همراه با کارخانه‌های فعال توانستیم نزدیک به ۹۰ درصد گازهای تولیدی را جمع‌آوری کنیم و تنها ۸ درصد باقی می‌ماند که برای آن نیز برنامه‌ریزی شده است. ۲ پروژه مهم جمع‌آوری گازهای مشعل واحدهای بهره‌برداری مارون ۶ و مارون ۲ با کمک بخش خصوصی راه‌اندازی شد که سود صرفه اقتصادی حاصل از فروش گازهای همراه ۱۶ میلیون دلار در سال است. این دو قرارداد ۵ سال با سرمایه‌گذاری حدود ۱۷ میلیون دلار برای احداث تأسیسات فشار افزایی گازهای کپوشار مشعل و شیرین سازی گازهای ترش منعقد شده و خروجی این تأسیسات به کارخانه گاز و گاز مایع ۴۰۰ چاه فرآوری و تفکیک مایعات گازی و گاز سبک ارسال می‌شود. فروش گازهای ترش آرسالی به مشعل واحد بهره‌برداری شماره ۳ مارون به میزان ۱۵ میلیون فوت مکعب در روز و فروش گازهای کپوشار آرسالی به مشعل واحد بهره‌برداری مارون ۶ به میزان ۱۴ میلیون فوت مکعب در روز با شرکت‌های داخلی بسته و پس از انجام عملیات اجرایی راه‌اندازی شد.

« با اشاره کنیما توجه به اینکه بسیاری از فعالیت‌های شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون شامل عملیات روی جاه‌است که آلودگی زیست‌محیطی به‌همراه داشته با کارگری دستگیر آورش سبک نفت MOSMOT توانستیم از هدر رفت ۶۰ هزار بشکه نفت جلوگیری کنیم. از سوی دیگر با بازسازی لوله‌های سبک در شرکت نفت و گاز مارون با همکاری شرکت‌های دانش‌پژوهان توانستیم بیش از ۹۹ درصد از سبک را به جاهای دفع مناسب بازگردانیم.

« چه زمانی تمام گازها جمع می‌شود؟
 ۹۰ درصد گازهای آرسالی به مشعل جمع‌آوری شده است و با دو پروژه مزین که راه‌اندازی شد، آمار گازسوزی ۲۰ درصد کاهش یافت. برای بخش باقی‌مانده نیز شرکت‌های پتروشیمی مارون و هلدینگ خلیج فارس دو پروژه مرتبط را در دست اجرا دارند که با اجرای آن تمامی گازهای مشعل جمع‌آوری شده و گازسوزی به‌صفر خواهد رسید.

« چه زمانی قرار است نهایی شود؟
 بر اساس برنامه زمان‌بندی ارائه شده دو ناهمه سال آینده (۱۴۰۳) است.

« مهم‌ترین پروژه‌های مرتبط با افزایش و نگهداشت تولید ۲۸ مخزن چه میزان است و چه روندی در آنها حاکم است؟
 در بخش پروژه‌های مرتبط با افزایش و نگهداشت، تولید چهار بسته مرتبط با شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون است که مشتمل بر بسته‌های مارون یک و مارون ۴، مارون ۳، مارون ۶ و مارون ۵ است. عمده پروژه‌های مرتبط با مارون، خطوط اصلی نفت و گاز بهینه‌سازی واحدها و است. زمان‌بندی کلی این پروژه‌ها دو ساله بوده است که با توجه به شرایط فعلی آنها به‌زمانی بیش از آن نیاز دارند.