



عکس: شانا

تولید ۱۶٫۵ درصد نفت و گاز کشور در نفت و گاز آغاچاری

این شرکت با بیش از ۳۰ درصد مایعات گازی خوراک پتروشیمی بندر امام خمینی (ره) و تولید روزانه در حدود ۱۱۰۰۰ بشکه در روز نفتا، بخشی از خوراک مورد نیاز شرکت پتروشیمی بوعلی را تأمین می‌کند

مدیریت با رعایت کلیه اصول ایمنی و محیط زیست است.

این شرکت، راهبری عملیات تولید، فرآورش و انتقال نفت و گاز را با فعالیت مستمر واحدهای بهره‌برداری، کارخانه‌های گاز و گاز مایع، ایستگاه‌های تقویت فشار و تزریق گاز و واحدهای نمک‌زدایی برعهده دارد.

این شرکت، راهبری عملیات تولید، فرآورش و انتقال نفت و گاز را با رعایت اصول صیانت از مخازن با فعالیت مستمر در ۴۵ واحد عملیاتی از هشت میدان نفتی (آغاچاری، کرنج، پرنج، پارسی، رامشیر، رگ سفید، پازنان ۱ و مارون) و با فعالیت ۱۲ واحد بهره‌برداری، ۸ کارخانه گاز و گاز مایع، ۱۸ ایستگاه تقویت فشار و تزریق گاز و ۴ واحد نمک‌زدایی برعهده دارد.

این شرکت با بیش از ۳۰ درصد مایعات گازی خوراک پتروشیمی بندر امام خمینی (ره) و تولید روزانه در حدود ۱۱۰۰۰ بشکه در روز نفتا، بخشی از

خوراک مورد نیاز شرکت پتروشیمی بوعلی را تأمین می‌کند. شرکت بهره‌برداری نفت و گاز آغاچاری تقریباً یک ششم تولید نفت کشور را به عهده دارد و با گستردگی ۲۵ هزار کیلومترمربع پراکندگی در نقاط کوهستانی و صعب‌العبور استان‌های خوزستان، کهگیلویه و بویراحمد و سواحل استان بوشهر قرار دارد.

شرکت بهره‌برداری نفت و گاز آغاچاری در ۱۲۵ کیلومتری اهواز در جنوب غربی کشور و جنوب شرقی استان خوزستان واقع شده است.

وظیفه اصلی آن تولید نفت خام، گاز مایعات گازی و همچنین تزریق گاز به مخازن محدوده جغرافیایی تحت

۴۳ روز کار بزرگی است. جواد تقی‌زاده مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز آغاچاری در این گفت‌وگو از ویژه گی‌های این شرکت می‌گوید:

● این شرکت دارای چه

ویژگی‌های منحصربه‌فردی است؟ تنوع و تعدد ماشین‌آلات فرایندی تولید. داشتن بزرگ‌ترین ایستگاه تزریق گاز خاورمیانه (تزریق گاز آغاچاری).

اولین ایستگاه تزریق گاز امتزاجی (تزریق گاز رامشیر). وجود ۲ پالایشگاه گاز و گاز مایع. با در اختیار داشتن ۲ تلمبه‌خانه نفت، نقش ترمینال را در خطوط صادراتی ایفا می‌کنند (شاهرگ حیاتی صادرات).

داشتن ۷۰۰۰ کیلومتر خطوط لوله و وجود وسیع‌ترین انبارهای کالای نفتی در آغاچاری است.

● اما عملکرد این شرکت در سال

گذشته چگونه بود و برای امسال چه اهداف و برنامه‌هایی مدنظر دارد؟ سالی که پشت سر گذاشتیم برای شرکت بهره‌برداری نفت و گاز آغاچاری امیدوارکننده بود؛ وقتی با این سرعت درحال حرکت هستیم و همکاران مکعب خاکبرداری نیز انجام شد که حجم قابل توجهی است. همزمان با بررسی هشت چاه گازی مشکلات خوردگی آنها رفع شد و بعد از ۱۳ سال سیستم کنترل منطقه تفکیک هم مورد اصلاح قرار گرفت. انجام تمامی این اقدام‌ها در بازه زمانی

تولیدکننده نفت و گاز در سال ۱۴۰۱ شامل موارد مختلفی بوده که از جمله اهم اقداماتی که این شرکت در راستای دستیابی به اهداف تولید انجام داده است می‌توان به موارد ذیل اشاره کرد: راه‌اندازی ۱۰ حلقه چاه تعمیری و ۳ حلقه چاه توسعه‌ای.

انجام ۷۱ عملیات ترمیمی و اصلاحی روی چاه‌ها که افزایش تولید به میزان ۴۱ هزار بشکه در روز (ه ب ر) را در پی داشته است.

لازم به ذکر است مجموع اقدامات فوق منجر به افزایش دبی تولیدی به میزان ۵۳ «ه ب ر» در روز شد. برنامه‌ریزی و استفاده بهینه از دستگاه‌های فرآورش سیار (MOS) و (MOT) و جلوگیری از سوزانده شدن ۳،۶۰۰،۰۰۰ بشکه نفت. انجام تعمیرات با استفاده از تکنولوژی روز و بومی‌سازی آن در راستای افزایش ضریب بهره‌دهی چاه‌ها.

افزایش ۲۰ «ه ب ر» به ظرفیت فرآورشی واحد بهره‌برداری رامشیر با انتقال و نصب یک دستگاه تفکیک‌گر جدید در راستای ردیف نمکی و انجام اتصالات و خطوط رابط مربوطه.

راه‌اندازی تلمبه‌خانه نفت ممزوج امیدیه از طریق رفع نواقص عمده طراحی آن.

انجام اصلاحیه فراهم‌سازی امکان انتقال نفت واحد بهره‌برداری پارسی دره‌نی به مجتمع تفکیک پارسی کلاستر در مواقع اضطراری از مسیر جایگزین.

انجام اصلاحیه موقت ایجاد ارتباط خط خروجی ایستگاه تقویت فشار ۱۰۰ پارسی به خط خروجی ایستگاه ۴۰۰ در راستای جمع‌آوری گاز واحد بهره‌برداری



با تعمیرات اساسی آن جی ال ۱۰۰۰ در اوج فصل سرما که با مصرف بالا و کاهش فشار گازهمراه شد، به کمک مردم آمده ۱۰ میلیون مترمکعب به سید گاز خانوار افزوده شد. افزون بر انجام تعمیرات، اصلاحات موردنیاز کارخانه آن جی ال ۱۰۰۰ که سال‌ها متوقف مانده بود، در دستور کار قرار گرفت

اصلاحیه انتقال میزان تقریبی ۲۰ «م ف م ر» گاز کم فشار تفکیک‌گر ۶/۹ کرنج به ایستگاه تقویت فشار ۲۰۰ کرنج از طریق احداث ۳۰۰ متر خط لوله ۸ اینچ.

اصلاحیه احداث خط لوله ۸ در راستای ارسال میزان تقریبی ۱۵ «ه ب ر» نفت از ولهد بوستر آج-۱ به ولهد بوستر آج-۳۰ با هدف استفاده از ظرفیت مازاد نمک‌زدایی مارون ۲۰.

اصلاحیه ایجاد نقاط تزریق ماده تعلیق‌شکن به خط ۱۰ ناقل نفت نمکی واحدهای آغاچاری و مسیرنفت ورودی و خروجی مخزن گاز زدا در واحد بهره‌برداری پازنان-۱.

اصلاحیه مستقل‌سازی سیستم کنترلی و حفاظتی مخازن مایع‌گیر لخته‌گیر ۳۰۰ کرنج با هدف جمع‌آوری میزان تقریبی ۳۵ «م ف م ر» گاز همراه کرنج و جلوگیری از ارسال گاز به مشعل در شرایط تعمیراتی و اضطراری.

نصب دو دستگاه الکتروپمپ در واحد بهره‌برداری پازنان-۱ با هدف افزایش انعطاف‌پذیری عملیاتی و پیشگیری از کاهش تثبیت نفت ارسالی واحدهای پازنان و آغاچاری (۴۵ ه ب ر).

اصلاحیه تأمین پایدار گاز فرارآوری میدان آغاچاری از چاه تزریق گاز شماره ۱۳۴ مارون با هدف تثبیت تولید ۱۳۵ «ه ب ر» نفت.

اصلاحیه انتقال یک دستگاه توربوپمپ از پارسی دره‌نی به واحد شماره ۳ آغاچاری و یک دستگاه توربوپمپ از واحد شماره ۳ آغاچاری به واحد رگ سفید-۱.

عمده ملزومات در راستای نیل به اهداف تولید شمال چه مواردی است؟ تأمین گاز مورد نیاز برای تزریق در میادین تحت سرپرستی این شرکت به منظور تحقق برنامه مصوب.

تأمین و تخصیص به‌موقع تجهیزات مورد نیاز برای حفاری و تعمیر چاه‌ها (دکل، دستگاه لوله مغزی سیار و سایر ادوات و...)

● در زمینه احیای چاه‌های

کم‌بازده چه اقداماتی صورت گرفته است؟

در بررسی‌های اولیه کارشناسان این امور تعداد ۱۱ حلقه چاه به‌عنوان کاندیدای احیای چاه‌های بسته و کم‌بازده به ستاد مناطق نفت‌خیز جنوب اعلام شد که پس از بررسی و ارائه پروپوزال توسط شرکت‌های فن‌آور، در این زمینه تعداد دو حلقه چاه برای تولید با استفاده جت پمپ مورد تأیید قرار گرفت.

● سهم تولید نفت و گاز شرکت

بهره‌برداری نفت و گاز آغاچاری چقدر است؟

این شرکت در حال حاضر تولید بیش از ۱۵ درصد نفت و ۱٫۵ درصد کل گاز کشور را به خود اختصاص داده است.

برنامه‌های این شرکت در راستای جمع‌آوری و استفاده بهینه از گازهای مشعل چیست؟



در سال‌های گذشته جمع‌آوری قسمتی از گازهای مشعل این شرکت توسط شرکت تامکار گاز انجام می‌شد و طرح جمع‌آوری گازهای ارسالی به مشعل در میادین مختلف نفتی توسط شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس (قرارداد ۲۳-۹۰۲۳-۵۳) در حال اجراست. همچنین طرح‌های جمع‌آوری گازهای مازاد در قالب راهکارهای کوتاه‌مدت از سوی اداره مهندسی فرآورش ستاد و فرایند مزایده گازهای ارسالی به مشعل از طرف مدیرعامل مناطق نفت‌خیز جنوب ابلاغ شده است.

در زمینه همکاری با شرکت‌های دانش‌بنیان برای افزایش ظرفیت و برداشت چه اقداماتی دنبال می‌شود؟ با توجه به اینکه ادارات ذیربط ستادی متولی حفظ، نگهداشت و افزایش ظرفیت و برداشت از مخازن زیرزمینی تحت سرپرستی مناطق نفت‌خیز جنوب هستند، لذا هرگونه طرح و همکاری از سوی ستاد تعریف می‌شود. هر چند این شرکت نیز در راستای دستیابی به منویات مقام معظم رهبری آمادگی هرگونه همکاری را با شرکت‌های دانش‌بنیان اعلام کرده است.

همکاری این شرکت در زمینه استحصال و جمع‌آوری نفت ارسالی به کودال سوخت با شرکت‌های فعال در زمینه دستگاه‌های فرآورش سیار.

همکاری با دانشگاه صنعتی شریف در زمینه استفاده از توپک‌های قابل برداشت ساخته شده.

همکاری با شرکت‌های ساخت و تأمین مواد شیمیایی.

همکاری با شرکت‌های دانش‌بنیان در عرصه بهینه‌سازی مصرف انرژی.

همکاری با شرکت‌های دانش‌بنیان فعال در بخش ساخت و تأمین قطعات مورد نیاز تأسیسات نفت و گاز.

همکاری با شرکت‌های دانش‌بنیان فعال در زمینه ارائه روش‌های نوین در راستای افزایش بهره‌دهی از چاه‌ها.