

بسته شدن پرونده گازهای مشعل و همراه نفت در دولت سیزدهم



جمع‌آوری مشعل‌های گازی در تأسیسات نفت و گاز کشور یکی از آرزوهای دیرینه مردان صنعت نفت بوده و هست، خوشبختانه پارسال با مدیریت بهینه، جنبشی در میان واحدهای پتروشیمی و پالایشگاهی کشور ایجاد شده تا بخشی از خوراک خود را از این محل تأمین کنند، جهاد

سالانه افزون بر ۱۵۰ میلیارد مترمکعب گاز در مشعل‌های بالای چاه‌های نفت در جهان به مواد آلاینده تبدیل می‌شود که بر اساس آمارهای بانک جهانی این رقم معادل یک‌سوم مصرف گاز کل اروپاست. بر اساس آمارهای بانک جهانی، ایران تا سال ۲۰۱۸ سومین کشور بعد از روسیه و عراق در میان تولیدکنندگان این گازها بوده است، با این حال گفته می‌شود میزان مشعل‌سوزی در کشورمان از ۱۷ میلیارد مترمکعب در سال ۲۰۱۸ به ۱۳.۷۸ میلیارد مترمکعب در سال ۲۰۱۹ رسیده است. این یعنی حدود روزانه ۳۸ میلیون مترمکعب گاز در حال سوختن است. دولت سیزدهم در طول عمر دو ساله خود توانسته است ۲۸ قرارداد به ارزش بیش از یک میلیارد دلار در زمینه جمع‌آوری گازهای مشعل را که بیشتر با شرکتهای خصوصی امضا شد نهایی کند. افزون بر این متعهد شده است پرونده بیشتر پروژههای جمع‌آوری گازهای همراه نفت کشور را تا پایان عمر خود ببندد.

این موضوع حکایت از آن دارد که عزم دولت سیزدهم برای تحقق هدف یادشده تا حدی جدی است که وزیر نفت از آمادگی وزارت نفت برای واگذاری توسعه میدان‌های نفت و گاز کشور بصورت صفر تا صد به پتروشیمی‌ها سخن به میان آورده و معتقد است این معامله وزارت نفت و پتروشیمی معامله‌ای برد - برد برای دو طرف است زیرا پتروشیمی‌ها می‌توانند با توسعه میدان‌های نفتی در کمتر از سه سال حداقل تا ۳۰ سال تأمین خوراک گاز و خوراک مایع واحدهای خود را تضمین کنند.

به نظر می‌رسد استفاده از توان مالی پردرآمدترین صنعت کشور یعنی پتروشیمی بتواند در بلندمدت راهکاری مناسب برای تأمین مالی پروژههای صنعت نفت بدون نیاز به نتیجه‌میز مذاکرات هسته‌ای در وین از سوی دولت سیزدهم باشد.

شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب به‌طور کامل آمادگی خود را برای اجرای طرح توسعه ۱۶ مخزن خامی با هدف تأمین خوراک پتروشیمی‌ها برای سال‌های متمادی اعلام کرده است. توسعه ۱۶ مخزن خامی مناطق نفت‌خیز جنوب با استفاده از تجارب گذشته، با برآورد اولیه تولید روزانه، حدود یک میلیون و ۳۰۰ هزار فوت‌مکعب، بخشی از مشکل تأمین خوراک پتروشیمی‌ها را برای سال‌های متمادی برطرف می‌کند. با اجرای این طرح و احداث و راه‌اندازی پنج ای شش واحد آن‌جی‌ال، روزانه حدود ۱۲۰۰ میلیون فوت‌مکعب گاز خشک، ۲۰۰ هزار معینات و سیتوپلاست تولید خواهد شد.

هم‌اکنون بیش از ۸۰ درصد گازهای همراه جنوب کشور جمع‌آوری شده است و دولت سیزدهم تلاش می‌کند با جمع‌آوری گازهای مشعل باقیمانده افزون بر صرفه اقتصادی، تمهیدهای بین‌المللی محیط زیستی را در نظر داشته باشد.

هماهنگی با بانک‌های ایرانی برای مشارکت فعال در پروژه‌های نفت و گاز

دولت سیزدهم از زمان روی کار آمدن به‌دنبال تأمین مالی پروژه‌های جمع‌آوری گازهای همراه نفت با استفاده از عوامل توسعه‌یافتگی اقتصادی کشور به‌شمار می‌آید. ایجاد و تقویت سازوکارهای حضور نظام بانکی در صنعت نفت، افزون بر پر کردن خلأ کمبود منابع مالی برای اجرای طرح‌های توسعه‌ای صنعت نفت، سبب کارآمدی و سودآوری پایدار و اقتصادی نظام بانکی کشور می‌شود، نظام بانکی که در این سال‌ها به‌شدت هدایت‌نشده و جایگاه آن در اقتصاد کشور و گرایش بانک‌ها به حضور در بازار، واسطه‌گری و سوداگری از جمله بازار مسکن، خودرو و ارز مورد انتقاد است؛ حضوری که نتیجه‌ای جز تشدید التهاب‌های بازارهای

یادشده نداشته است. سال‌هاست صنعت نفت زیر سایه تحریم‌های ظالمانه و یک‌جانبه‌گرها نتوانسته است سرمایه‌گذاری مستقیم بانک‌ها و شرکتهای خارجی در بخش‌های بالادست و پایین‌دست به‌طور جدی بهره‌بردار، اما اکنون با تغییر رویکرد دولت سیزدهم و دستور کار قرار دادن شعار «اقتصاد کشور را منتظر برجام نمی‌گذاریم»، وزارت نفت و مدیران صنعت برای کمک به چرخش چرخ توسعه صنعت نفت به تلاش‌ها برای پیشبرد اهداف توسعه‌ای با تکیه بر سرمایه و منابع شرکتهای و بانک‌های ایرانی ادامه می‌دهند.

پتروشیمی‌ها به دنبال خوراک در پرونده گازهای همراه نفت

در این میان یکی از پروژه‌های مهم صنعت نفت که آرزوی تحقق آن از سال ۱۳۴۹ هم‌زمان با تأسیس شرکت ملی گاز ایران در دل مردان صنعت نفت بوده و هست، جمع‌آوری گازهای همراه نفت و مشعل در صنعت نفت است. پیش از انقلاب به سبب به بهره‌برداری نرسیدن میدان‌های مستقل گازی، بخش اندکی از گازهای همراه پس از جمع‌آوری و فرآوری به خط لوله یکم سراسری به‌منظور گازرسانی شهری و نیروگاهی تریق و بخش عمده‌ای از آن نیز به اتحاد جماهیر شوروی سابق صادر می‌شد. وزارت نفت دولت سیزدهم با ایجاد تغییر سیاست‌های کاری در بخش تأمین مالی تصمیم به استفاده هرچه بیشتر از روش‌هایی نو همچون بهره‌مندی از توان هلدینگ‌های صنعتی برای سرمایه‌گذاری در بخش‌های بالادستی همچون جمع‌آوری و فرآوری گازهای همراه نفت با هدف جلوگیری از خام‌سوزی گرفته‌اند؛ تصمیمی که به‌دلیل پایداری در تأمین خوراک استقبال پتروشیمی‌ها را به همراه داشته است، به‌گونه‌ای که چندی پیش قرارداد ۵۰۰ میلیون دلاری جمع‌آوری گازهای شرق کارون و قرارداد جمع‌آوری گازهای مشعل غرب کارون نیز با شرکت هلدینگ خلیج فارس امضا شد تا شاهد خاموشی تعدادی از مشعل‌ها در گستره چهار استان کشور در آینده نزدیک باشیم. برنامه‌ریزی‌های کارشناسی برای تکمیل زنجیره ارزش بیدیلند خلیج فارس در حال تدوین است تا در چند سال آینده با تلاش‌های جدی استفاده از ظرفیت اسمی خوراک و محصول بیدیلند خلیج فارس محقق شود و آثار اقتصادی و محیط زیستی این طرح و دستاورد ملی نمایش دوچندانی برای ایران اسلامی داشته باشد.

لروم توجه به خاموشی کردن این مشعل‌ها هم از بُعد اقتصادی و هم از منظر عمل به تکالیف هدفی نباید فراموش کرد، همسو با این نگاه، شرکتهای پتروشیمی ایران با تأمین پایدار خوراک سرمایه‌گذاری‌های بلندمدت و با احجام بالا را در پیش گرفته‌اند که می‌توان نمونه موفق آن را بهره‌برداری از پالایشگاه گاز بیدیلند خلیج فارس در سال ۱۳۹۹ خواند. برای نمونه، صنعت نفت ایران بر مبنای اسناد جهانی، متعهد شده است تا سال ۲۰۳۰ میلادی انتشار گازهای گلخانه‌ای خود را به‌صورت غیرمشروط ۴ درصد و به‌صورت مشروط ۸ درصد کاهش دهد. وزارت نفت اکنون برای جلوگیری از آلودگی‌های محیط زیست و عمل به تعهدهای خود به فکر برداشتن گام‌های جدی در عرصه جمع‌آوری گازهای همراه نفت افتاده است. در طول سال‌های گذشته، گام‌هایی برای تعیین تکلیف این مقوله برداشته شد که از آن جمله می‌توان به اجرای هم‌زمان ۹ طرح آن‌جی‌ال در مجموع با ظرفیت جمع‌آوری روزانه ۵.۱ میلیارد فوت‌مکعب گازهای همراه مشعل شامل طرح‌های پالایشگاه گاز بیدیلند خلیج فارس (چهار طرح آن‌جی‌ال)، پالایشگاه گاز یادوران خلیج فارس (آن‌جی‌ال ۳۲۰۰)، پالایشگاه گاز هنگام (مشعل‌گازی جزیره قشم، (هدلان) و آن‌جی‌ال ۳۲۰۰ میدان مارون و آن‌جی‌ال جزیره خارک اشاره کرد. طرح‌های جلوگیری از سوزاندن گازهای آرسالی به مشعل و جمع‌آوری گازهای همراه نفت همواره به‌عنوان دغدغه‌ای از سوی مسئولان و کارشناسان صنعت نفت مطرح شده و اکنون بار دیگر وزارت نفت دولت سیزدهم برای تعیین تکلیف توسعه این طرح‌ها گام‌هایی جدی برداشته است. به‌منظور به نتیجه رساندن طرح جلوگیری از سوزاندن گازهای همراه نفت و جمع‌آوری آن می‌توان از اسکیدماندها استفاده کرد که راهکاری بین‌المللی است. ویژگی این تجهیزات ساخت سریع و حمل سریع و نصب و راه‌اندازی راحت آنهاست. برای مثال، یک واحد فرآوری با ظرفیت ۱۰۰ میلیون فوت‌مکعب در روز را می‌توان در مدت ۱۵ ماه ساخت و در کمتر از سه ماه نصب و راه‌اندازی کرد، در صورتی که ساخت واحدهای کارخانه گاز و گاز مایع (آن‌جی‌ال) در ایران گاهی بیش از ۱۰ سال به طول می‌انجامد.

تجهیزات فرآوری سیار SKID MOUNTED، قابلیت نصب‌سازی و جداسازی معینات گازی را دارد و به‌طور دقیق عین یک واحد گاز مایع کارایی دارد و از اساس در شرایط حاضر بهترین روش برای افزایش تولید در ایران است.

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز:

ایرانی‌ترین ایستگاه تقویت فشار گاز به‌زودی راه‌اندازی می‌شود

افزایش روزانه ۱۰ میلیون مترمکعب گاز به شمال و شمال شرق کشور



فشار گاز شهید رفیعی‌راد (آرادان) توضیح داد: این ایستگاه در استان سمنان و روی خط اصلی ۴۸ اینچ شمال - شمال شرق کشور نصب شده است که ظرفیت انتقال گاز با راه‌اندازی آن روزانه ۱۰ میلیون مترمکعب به سمت شمال و شمال شرق

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران اعلام کرد که تأسیسات تقویت فشار گاز شهید رفیعی‌راد (آرادان) به‌عنوان ایرانی‌ترین ایستگاه تقویت فشار گاز کشور پیش از آغاز پاییز امسال به بهره‌برداری می‌رسد.

رضا نوشادری در نشست خبری در حاشیه بازدید اصحاب رسانه از تأسیسات تقویت فشار گاز شهید رفیعی‌راد (آرادان) گفت: شرکت ملی گاز ایران مجموعه پروژه‌هایی برای تثبیت و تأمین فشار گاز استان‌های شمال و شمال شرق کشور تعریف کرده است و امسال برای تکمیل حلقه شرقی و ارتباط شمال شرق و جنوب شرق کشور خط دوراهی دشتک به زاهدان به استان خراسان جنوبی متصل می‌شود.

وی افزود: همسو با این هدف، خط انتقال گاز دیزباد - تربت حیدریه هم به‌تازگی به بهره‌برداری رسیده و پروژه فاز ۲ ذخیره‌سازی گاز شوریجه در حال اجراست.

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران تصریح کرد: قطعه دوم خط انتقال گاز قم - پارچین هم که تأمین گاز این ایستگاه را برعهده دارد امسال به بهره‌برداری می‌رسد.

نوشادری با اشاره به ویژگی‌های ایستگاه تقویت

با هدف خفنی‌سازی تحریم‌ها طی یک سال گذشته رخ داد

بومی‌سازی بیش از ۴ هزار قطعه در پالایشگاه بندرعباس



شرکت پالایش نفت بندرعباس طی یک سال به‌منظور حمایت از ساخت داخل و خفنی‌سازی تحریم‌ها، با تکیه بر توان متخصصان، بیش از ۴ هزار قطعه پالایشگاهی را برای نخستین بار در کشور بومی‌سازی کرد.

حمایت از توان ساخت داخل به‌منظور اجرای راهبردهای داخلی این شرکت همسو با سیاست‌های کشور مبنی بر حفظ منابع و سیاست سرمایه‌های ملی و اتخاذ روش‌های مؤثر در مسیر تحقق اقتصاد مقاومتی با هدف ایجاد بهبود در فرآیندهای عملیاتی و استمرار تولید اجرا شده است.

هاشم نامور، مدیرعامل شرکت پالایش نفت بندرعباس در این باره گفت: با اقدام‌های انجام شده به‌منظور خودکفایی و بومی‌سازی قطعات و خفنی‌سازی تحریم‌ها در سال ۱۴۰۱ با حمایت سازندگان داخلی، ۴ هزار و ۱۱۰ قلم قطعه پالایشگاهی به تعداد کل ۱۲ میلیون و ۵۸۵ هزار قطعه، برای نخستین بار در کشور ساخته و تأیید شد.

وی با اشاره به اینکه بسیاری از اقلام ساخته شده جزء قطعات و تجهیزات مهم و حیاتی صنعت پالایش نفت است که استمرار تولید را تضمین می‌کند، افزود: حمایت از ساخت قطعات در داخل کشور پارسال سبب صرفه‌جویی به ارزش بیش از ۵ میلیون و ۷۰۰

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران با بیان اینکه ایرانی‌ترین ایستگاه تقویت فشار گاز پیش از آغاز پاییز راه‌اندازی می‌شود، ادامه داد: بیش از ۹۰ درصد کالای پروژه آرادان از جمله کمپرسور، ظروف تحت فشار، برق و شیرآلات از سوی شرکت‌های ایرانی ساخته شده است و به زحمت می‌توان نشانی از برند خارجی اینجا پیدا کرد.

نوشادری تأکید کرد: توان کل این تأسیسات ۷۵ مگاوات بوده و برای نخستین بار در کشور از سیستم کنترل ایرانی به‌عنوان پیچیده‌ترین بخش تأسیسات استفاده شده است.

وی یادآور شد: هزینه‌کرد هر تأسیسات تقویت فشار گاز اینچینیسی حدود ۷۰ تا ۱۰۰ میلیون یورو است که ۹۰ درصد داخلی‌سازی کردن آن صرفه‌جویی شده است.

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران در پایان گفت: صنعت گاز هشدارهای جاسوسی زیادی در سال‌های اخیر به‌دلیل استفاده از کالا و تجهیزات خارجی دریافت کرده است، اما اکنون با بهره‌مندی از قطعات و کالاهای ایرانی و تقویت ساخت داخل سطح تهدیدها را کاهش دادیم، البته این به معنای نبود نفوذ نیست.

توسعه همکاری پژوهشی بین شرکت نفت و گاز اروندان و دانشگاه صنعت نفت



مجموعه اظهار کرد: این دانشگاه آمادگی دارد با ظرفیت‌های استادان برجسته و دانشجویان نخبه و مستعد خود در زمینه‌های آزمایشگاهی، شیمیایی، برگزاری دوره‌های تخصصی و پروژه‌های مختلف پژوهشی، زمینه‌های تازه همکاری را با شرکت نفت و گاز اروندان باز کند.

چاردولسی ضمن ابراز پابندی به توافق‌ها و قراردادهای قبلی، به تسریع در پیگیری آنها با حصول نتیجه تأکید کرد.

در پایان این نشست عیسی نویری، رئیس پژوهش و توسعه شرکت نفت و گاز اروندان، درباره نیازهای پژوهشی این شرکت و توافقاتی قبلی و برنامه‌های آتی گزارشی جامع ارائه کرد و گفت: برگزاری همایش‌ها مشترک علمی، بررسی چالش‌های تولید، نحوه برداشت از مخازن، انجام تحقیقات پژوهشی، آموزش کارکنان و برگزاری اردوی اربابان پیشرفت به‌منظور آشنایی استادان و دانشجویان دانشگاه صنعت نفت از دستاوردها و پیشرفت‌های انجام‌شده در این شرکت است که می‌تواند به‌عنوان یک نقشه راه تحقق اهداف مشترک را میسر کند.

نشست مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان و سرپرست دانشگاه صنعت نفت به‌منظور توسعه همکاری علمی و پژوهشی برگزار شد.

عبدالله عذاری‌اهوازی، مدیرعامل این شرکت در نشست مشترک با محمد چاردولی، سرپرست دانشگاه صنعت نفت گفت: این شرکت پارسال با دانشگاه صنعت نفت دو قرارداد امضا کرد که امیدواریم با تسریع در امور، تحقق اهداف آنها را به‌زودی از سمت این دانشگاه شاهد باشیم.

وی با تأکید بر ارتقای رابطه و هم‌افزایی صنعت و دانشگاه در زمینه خودکفایی و توسعه کشور افزود: نقش این دانشگاه به‌عنوان موتور محرکه صنعت نفت بی‌دلیل است و اگر از این جایگاه فاصله دارد، باید به آن بازگردد و ارتباط صنعت و دانشگاه باید دو طرفه باشد تا شاهد رشد و شکوفایی باشیم.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان با اشاره به غافل شدن از جایگاه این دانشگاه - به‌مهری‌های دولت پیشین اظهار کرد: رفع چالش‌های جذب دانشجویان نخبه در صنعت نفت و بالا بردن انگیزش برای ورود به این دانشگاه مهم که دوران شکوفایی را در تاریخ نفت کشور رقم زده بود، مهم است.

عذاری‌اهوازی به بهره‌گیری از کادر مجرب این دانشگاه به‌منظور آموزش کارکنان رسمی و ارکان تالک شرکت نفت و گاز اروندان و برگزاری دوره‌های تخصصی تأکید کرد.

در ادامه این نشست سرپرست دانشگاه صنعت نفت با اشاره به ظرفیت‌های علمی این

هزار یورو شد.

مدیرعامل شرکت پالایش نفت بندرعباس تأکید کرد: همچنین با استفاده از امکانات و ظرفیت‌های پالایشگاه نفت بندرعباس، در سه ماه نخست سال ۱۴۰۲ نیز ۲۹۰ قلم کالا بدون نقشه اولیه و تنها با تکیه بر دانش و توان متخصصان این پالایشگاه برای نخستین بار، با مهندسی معکوس طراحی و بومی‌سازی شد که در این مدت ۱۱۲ هزار قطعه مهندسی معکوس شده آسوزی تولیدکنندگان داخلی ساخته شد که سبب ۲۷۲ میلیارد ریال صرفه‌جویی شد. نامور بیان داشت: حمایت از ساخت داخل برای تأمین دستگه‌ها، تجهیزات و ادوات موردنیاز از سیاست‌های مهم صنعت نفت برای بی‌اترسازی تحریم‌ها و استمرار تولید است که به این منظور در شرکت پالایش نفت بندرعباس مطابق با سیاست‌های ابلاغی اقتصاد مقاومتی برنامه‌ریزی و راهبرد تعریف شده است که بر اساس این راهبرد و با اعتماد به سازندگان داخلی برای تأمین قطعات و کالاهای موردنیاز، در یک دهه اخیر بیش از ۳۰ هزار قطعه از لوازم فنی موردنیاز آسوزی شرکت‌های ایرانی ساخته شد که افزون بر رفع نیاز پالایشگاه، ایجاد اشتغال مولد و تقویت روحیه خودباوری در سازندگان داخلی سبب صرفه‌جویی بیش از ۵۰ میلیون یورو شد.

وی گفت: جلوگیری از خروج ارز، قطع وابستگی به خارج کشور، تأمین به موقع قطعات و کاهش ریسک‌های عملیاتی فرآیند تولید، انتقال بومی‌سازی فناوری و توسعه دانش فنی، اشتغال‌زایی با حمایت از شرکت‌های داخلی، حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان در طراحی و ساخت قطعات و تجهیزات پالایشگاهی و صرفه‌جویی اقتصادی از دستاوردهای راهبرد شرکت پالایش نفت بندرعباس در حمایت از توان و ساخت داخل است.

معاون وزیر نفت در امور گاز خبر داد

گازرسانی به بیش از ۵ هزار روستا و ۱ شهر در دولت سیزدهم

تمدید قرارداد صادرات گاز به عراق در حال نهایی‌سازی است

کنیم. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با بیان اینکه پروژه هوشمندسازی تجربه موفقی در کشورهای دیگر قلمداد می‌شود، گفت: اجرای این پروژه‌ها ۱۰ سال در کشورهای اروپایی زمان برده و از این رو باید در نظر داشت که این پروژه، کوتاه‌مدت نخواهد بود. اجرای پروژه هوشمندسازی افزون بر اینکه سبب بهبود مدیریت و کنترل مصرف می‌شود، منافع زیادی برای مشترکان و مصرف‌کنندگان هم دارد، از جمله اینکه مشترکان می‌توانند گاز صرفه‌جویی‌شده را در بازار انرژی بفروشند.

افزایش صادرات گاز طبیعی و فرآورده‌ها

چگنی با بیان اینکه امسال شاهد افزایش ۱۶ درصدی صادرات گاز و ۲۲ درصدی گاز مایع (الی‌بی‌جی) بودیم، اظهار کرد: تمدید قرارداد صادرات گاز به عراق در حال نهایی‌سازی است.

وی افزود: ترکیه هم مایل به تمدید قرارداد خرید گاز از ایران است، ضمن اینکه مذاکرات برای صادرات گاز به عمان، احیای قرارداد پاکستان و تجارت گاز با روسیه ادامه دارد و کشورهای اروپایی مذاکراتی برای واردات گاز از ایران از مسیر ترکیه با ما انجام داده‌اند که هنوز به ثمر نرسیده است. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران گفت: با تسویه بدهی ترکمنستان در سه قسط، حجم سوآپ گاز از این کشور را از روزانه ۴.۵ به ۸ میلیون مترمکعب رسانده‌ایم.

چگنی تصریح کرد: طبق تازه‌ترین بولتن آماری سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک)، صادرات گاز ایران در سال ۲۰۲۲ و ۲۰۲۱ میلادی به ترتیب حدود ۱۸.۴۳ و ۱۸.۷۹ میلیارد مترمکعب بوده و نسبت به سال ۲۰۲۰، بیش از ۶۰ درصد رشد داشته است.

وی تصریح کرد: جهش صادرات گاز در دو سال گذشته در حالی رقم خورد که ایران از سال ۱۴۰۰ به‌صورت جدی وارد ناترازی گاز در فصل زمستان شده، اما نه تنها به تعهدهای صادراتی خود در طول سال عمل کرده، بلکه این مقدار را افزایش داده است.

امضای قرارداد تمدید و افزایش صادرات گاز ایران به ارمنستان

معاون وزیر نفت در امور گاز درباره امضای قرارداد تمدید و افزایش صادرات گاز ایران به ارمنستان گفت: صادرات گاز ایران به ارمنستان در چارچوب قرارداد تازاتر انرژی بین دو کشور انجام می‌شود و مذاکرات هیئت‌های کارشناسی دو کشور بر موضوع دوره قرارداد، مقدار صادرات و ضرب تبادیل برق و گاز متمرکز بوده است.



شبکه گاز شمال شرق کشور از جمله مهم‌ترین پروژه‌های شرکت ملی گاز ایران است که در این چارچوب و با توجه به تأکید وزیر نفت، عملیات اجرایی پروژه خط دوراهی دشتک - زابل به سرپیش به طول ۳۰۰ کیلومتر، احداث خط صالح‌آباد - تربت‌جام به طول ۷۰ کیلومتر و تأسیسات تقویت فشار آرادان که امسال به بهره‌برداری می‌رسد، جای می‌گیرد. وی اظهار کرد: این پروژه‌ها به‌منظور تقویت رینگ شرقی کشور و افزایش پایداری انتقال گاز در محورهای تایباد و تربت جام است.

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران درباره پروژه‌های تقویت شبکه گاز در شمال کشور گفت: برای تقویت حوزه شمال کشور و عملیات اجرایی خط تقویتی دوم اردبیل به طول ۵۵ کیلومتر، خط نهم سراسری از اهواز به کوه‌دشت به طول ۴۰۰ کیلومتر و تأسیسات تقویت فشار اهواز آغاز و مطالعات فنی - مهندسی امتداد خط نهم سراسری از میان‌دوباب به تبریز و فاز دوم تبریز تا بازرگان هم انجام شده است.

پایلوت هوشمندسازی شبکه توزیع گاز در ۶ استان

چگنی طرح هوشمندسازی شبکه توزیع گاز را دیگر پروژه اولویت‌دار شرکت ملی گاز ایران برشمرد و افزود: اجرای این پروژه از تکالیف قانونی است که به‌عهده شرکت ملی گاز قرار دارد. وی تصریح کرد: پارسال مهندس مشاور پروژه انتخاب شد و به‌زودی با فراخوانی که شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران منتشر خواهد کرد، اجرای طرح به‌صورت پایلوت در ۶ استان کشور انجام شده است و پس از آن، پروژه در سراسر کشور اجرا خواهد شد و امیدواریم بتوانیم ۲۷ میلیون کنترور را هوشمند