

اشتهای روزافزون کشورهای آسیایی به واردات ال ان جی

طبق گزارش منتشر شده توسط لویذلیست نرخ تقاضای واردات ال ان جی در کشورهای آسیایی از جمله چین، تایلند و هند رو به افزایش است.

به گزارش لویذلیست اگرچه ژاپن همچنان بزرگترین کشور واردکننده گاز مایع طبیعی در جهان به شمار می رود اما سرعت رشد تقاضای مصرف ال ان جی در دیگر کشورهای آسیایی نیز رو به افزایش است. بنابر گفته برخی از ناظران سرعت رشد تقاضای ال ان جی در این کشورها حتی بالاتر از ژاپن است. بررسی های انجام شده از سوی مرکز اطلاع رسانی لویذلیست نشان می دهد که علاوه بر ژاپن دیگر کشورهای آسیایی نیز در سال ۲۰۱۲ بر واردات ال ان جی خود افزوده اند.

بر این اساس، نرخ رشد تقاضای ال ان جی چین و هند در نیمه دوم سال ۲۰۱۱ و نیمه نخست سال ۲۰۱۲ رشد ۴۰ درصدی داشته است. پیش بینی می شود که شاخص مصرف ال ان جی این دو کشور در سالهای آتی همچنان مثبت باشد. بین نیمه نخست سال ۲۰۱۱ و نیمه نخست سال ۲۰۱۲ تقاضای مصرف ال ان جی در تایلند نیز دو برابر افزایش داشته است. بر اساس ارزیابی صورت گرفته از سوی آژانس بین المللی انرژی، میزان تقاضای مصرف انرژی در چین از هم اکنون تا سال ۲۰۱۷ سالانه رشد ۱۳ درصدی خواهد داشت و از میان انواع فرآورده های انرژی بالاترین تقاضا به گاز مایع طبیعی اختصاص خواهد داشت. بر این اساس، چین سالانه ۲۵ تا ۳۰ میلیون تن ال ان جی وارد می کند، این کشور در تلاش است تا با ساخت کشتی های حمل ال ان جی حداقل نیمی از محموله های ال ان جی مورد نیاز خود را وارد کند. چشم انداز آینده تقاضای ال ان جی در هند نیز همانند چین است و امید می رود که این کشور در آینده نزدیک به یکی از بزرگترین بازارهای ال ان جی در جهان مبدل شود. تایلند نخستین محموله ال ان جی خود را در نیمه نخست سال ۲۰۱۱ وارد کرد و اکنون میزان واردات ال ان جی این کشور دو برابر سال گذشته است. قطر و آنگولا دو کشور بزرگ صادرکننده ال ان جی به تایلند هستند. اندونزی نیز نخستین محموله ال ان جی خود را در سال ۲۰۱۲ دریافت کرده است. در میان کشورهای آسیایی بالاترین تقاضای مصرف ال ان جی همچنان به ژاپن اختصاص دارد. پس از حادثه نیروگاه هسته ای فوکوشیما به دلیل بروز زلزله و سونامی در سال گذشته میلادی، بیشتر راکتورهای هسته ای این کشور تعطیل شد و استفاده از سوخت های فسیلی در این کشور افزایش یافت. طبق گفته مقامات این کشور ژاپن به واردات حدود ۹۰ میلیون تن ال ان جی در سال مالی ۲۰۱۲ نیاز خواهد داشت که این رقم نسبت به سال ۲۰۱۱ حدود ۱۰ درصد افزایش نشان می دهد.

تقاضای ال ان جی ژاپن احتمال دارد سال جاری میلادی با ۹ درصد افزایش به ۸۵ میلیون و ۵۰۰ هزار تن افزایش یابد. در دوره یک ساله پس از حادثه نیروگاه اتمی فوکوشیما، ژاپن واردات نفت خام خود را از منطقه آسیا-اقیانوسیه ۵۰ درصد و از قاره آفریقا حدود ۷۰ درصد افزایش داده است. بر این اساس با توجه به تقاضای بالای ال ان جی در آسیا این قاره بزرگترین بازار برای کشتی داران کشتی های حمل ال ان جی طی ۱۰ تا ۱۵ سال آینده به شمار خواهد رفت.

نخستین پروژه ذخیره سازی گاز خاورمیانه در آستانه بهره برداری رسمی



معاون وزیر نفت گفت که ذخیره سازی گاز در این منطقه خاورمیانه به شمار می رود که تاکنون ۳۵۰ تا ۳۶۰ میلیون متر مکعب گاز در آن ذخیره سازی شده است. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران اظهار کرد: انتظار می رود با بهره برداری رسمی این مخزن زمستان امسال بتوان دست کم روزانه چهار میلیون متر مکعب گاز از آن برداشت و به شبکه گاز کشور تزریق کرد. مهدی فکور، مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی، نیز پیش تر با بیان این که ۹ حلقه چاه ذخیره سازی سراجه قم آماده پذیرش، تزریق و برداشت گاز طبیعی است، گفته بود: این چاه ها طوری طراحی شده اند که ۱۵ میلیارد متر مکعب در تابستان گاز ذخیره می کنند و در ۴ ماه فصل سرد سال روزانه ۴/۵ میلیون متر مکعب از آنها برداشت می شود و هر زمان که گاز مازاد مصرفی کشور نیاز به ذخیره سازی داشته باشد، آمادگی کامل برای دریافت و ذخیره سازی وجود دارد. از اردیبهشت سال گذشته شرکت نفت مناطق مرکزی، آمادگی خود را برای ذخیره سازی اعلام کرد و هم اکنون حجم کمی گاز به این مخزن تزریق می شود که این حجم تزریق گاز به تدریج طبق برنامه ریزی به حدود هفت میلیون متر مکعب در روز خواهد رسید.

دانش نفت: معاون وزیر نفت در امور گاز با تاکید بر آمادگی برای بهره برداری رسمی از مخزن سراجه قم به عنوان نخستین پروژه ذخیره سازی گاز خاورمیانه گفت: در انتظار اعلام زمان از سوی نهاد ریاست جمهوری برای برگزاری مراسم افتتاح رسمی این پروژه هستیم.

جواد اوجی تصریح کرد: نامه نگاری لازم از سوی مهندس رستم قاسمی، وزیر نفت، با دکتر محمود احمدی نژاد، رئیس جمهوری برای حضور در مراسم رسمی راه اندازی این پروژه انجام شده است. وی گفت: مخزن ذخیره سازی سراجه، نخستین پروژه ذخیره سازی گاز طبیعی در ایران و منطقه خاورمیانه به شمار می رود که تاکنون ۳۵۰ تا ۳۶۰ میلیون متر مکعب گاز در آن ذخیره سازی شده است. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران اظهار کرد: انتظار می رود با بهره برداری رسمی این مخزن زمستان امسال بتوان دست کم روزانه چهار میلیون متر مکعب گاز از آن برداشت و به شبکه گاز کشور تزریق کرد. مهدی فکور، مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی، نیز پیش تر با بیان این که ۹ حلقه چاه ذخیره سازی سراجه قم آماده پذیرش، تزریق و برداشت گاز طبیعی است، گفته بود: این چاه ها طوری طراحی شده اند که ۱۵ میلیارد متر مکعب در تابستان گاز ذخیره می کنند و در ۴ ماه فصل سرد سال روزانه ۴/۵ میلیون متر مکعب از آنها برداشت می شود و هر زمان که گاز مازاد مصرفی کشور نیاز به ذخیره سازی داشته باشد، آمادگی کامل برای دریافت و ذخیره سازی وجود دارد. از اردیبهشت سال گذشته شرکت نفت مناطق مرکزی، آمادگی خود را برای ذخیره سازی اعلام کرد و هم اکنون حجم کمی گاز به این مخزن تزریق می شود که این حجم تزریق گاز به تدریج طبق برنامه ریزی به حدود هفت میلیون متر مکعب در روز خواهد رسید.

مصرف گاز هم در این بخش مطابق با نوع اقلیم تعریف و اعمال شده است. با توجه به اجرای سیاست شهرستانی - منطقه ای در محاسبه گازبهای مشترکان بخش خانگی، متوسط مصرف گاز طبیعی در بیش از ۳۶۰ شهر ایران مطابق با چهار اقلیم آب و هوایی تعیین شده که بر این اساس شهرهای سردسیر مجاز به مصرف گاز بیشتری نسبت به شهرهای گرمسیری هستند.

**رکوردهای جدید مصرف گاز صنایع و نیروگاه ها**

معاون وزیر نفت همچنین در خصوص آخرین وضعیت گازرسانی به مشترکان همزمان با فرارسیدن فصل تابستان، بیان کرد: هم اکنون به طور میانگین روزانه ۱۵۰ تا ۱۶۰ میلیون مترمکعب گاز طبیعی توسط شرکت گاز به نیروگاه های برق ارسال می شود. مدیرعامل شرکت ملی گاز همچنین از ارسال روزانه ۹۰ تا ۹۲ میلیون مترمکعب گاز طبیعی به صنایع عمده خبر داد و گفت: همزمان با افزایش مصارف گاز نیروگاهی و صنایع، مصرف برق در بخش خانگی و تجاری به کمترین میزان کاهش یافته است. این مقام مسئول با بیان اینکه در حال حاضر روزانه ۱۳۰ تا ۱۴۰ میلیون مترمکعب گاز طبیعی در بخش خانگی و تجاری مصرف می شود، تاکید کرد: در بخش جایگاه های سی.ان.جی هم به طور متوسط روزانه ۱۸ تا ۲۰ میلیون متر مکعب گاز مصرف می شود. با وجود افزایش ۲۰ درصدی بهای گاز مشترکان خانگی، تجاری، صنایع و نیروگاهها اما سال گذشته در مجموع بیش از ۱۵۲ میلیارد متر مکعب گاز در ایران مصرف شده که در مقایسه با سال ۸۹ حدود ۰/۹ درصد افزایش یافته است.

راه اندازی شده است و اجرای ذخیره سازی گاز در این مخزن در فاز اول با ۱۰ میلیون مترمکعب ذخیره سازی خواهد بود. به دلیل گستردگی فعالیت های اکتشافی، تاکنون بیش از ۲۰۰ مخزن در سراسر کشور بررسی و مطالعه شده که ۹۲ مخزن آن مربوط به غرب کشور و از این تعداد نیز نتیجه مطالعات درباره دو مخزن باباقیر و بانکول با مجموع ظرفیت ۳۲ میلیارد مترمکعب مثبت بوده است. سراجه قم، از مخازن هیدروکربوری است که آزمایش های انجام شده روی آن مناسب بودن این مخزن را برای ذخیره سازی گاز طبیعی تایید کرده است. تزریق گاز به این مخزن از آبان سال گذشته شروع شده است و پس از وقفه ای کوتاه به دلیل افزایش مصرف گاز در زمستان و تامین آن در این دوره سرد، ذخیره سازی گاز در آن از اردیبهشت امسال با سه ردیف توربوکمپرسور ادامه یافت. به گفته مدیرعامل شرکت ذخیره سازی گاز ایران، تا پایان امسال حجم گاز ذخیره شده در مخزن سراجه قم به یک میلیارد و ۵۰۰ میلیون متر مکعب خواهد رسید که می تواند پشتیبان خوبی برای فصول سرد سال باشد. امکان ذخیره سازی گاز طبیعی در این مخزن از ۱۵ اردیبهشت تا ۱۵ آبان فراهم است؛ به گونه ای که در این دوره زمانی می توان به طور متوسط روزانه بیش از هفت میلیون مترمکعب گاز برای برداشت روزانه ۱۰ میلیون متر مکعب در فصل سرما در آن تزریق کرد. بر اساس برنامه ریزی شرکت ذخیره سازی گاز ایران، تا پایان برنامه پنجم توسعه حجم برداشت گاز از مخزن سراجه به روزانه ۲۰ میلیون متر مکعب در چهار ماه پایانی سال (دوره سرما) خواهد رسید. در این مخزن بیش از ۱۴ میلیون بشکه میعانات گازی نیز وجود دارد که استخراج آن سود ارزی قابل توجهی را وارد چرخه اقتصادی کشور خواهد کرد.

**جزئیات صدور قبوض ۱۰هزار تومانی گاز**

معاون وزیر نفت با اشاره به کاهش شدید بار مالی قبوض گاز از احتمال منتفی شدن قیمت گاز تا پایان سال جاری خبر داد و اعلام کرد: هم اکنون بار مالی ۹۸ درصد قبوض گاز به کمتر از ۱۰ هزار تومان کاهش یافته است. جواد اوجی درباره آخرین وضعیت افزایش قیمت گاز طبیعی مشترکان خانگی، تجاری و صنایع غیر عمده در سال جاری، گفت: تا پایان سال جاری افزایش قیمت گاز مشترکان منتفی است. مدیرعامل شرکت ملی گاز با تاکید بر اینکه تاکنون ستاد هدفمندی یارانه ها دستورالعملی مبنی بر افزایش قیمت گاز ابلاغ نکرده است، تصریح کرد: بر این اساس فعلا تغییری در تعرفه و نحوه محاسبه

**بهره برداری از مخزن شوریجه تا پایان سال ۹۲**

اوجی درباره ذخیره سازی گاز در مخزن شوریجه در شرق کشور نیز گفت: طرح ذخیره سازی گاز در مخزن شوریجه به منظور ایجاد امکان برداشت روزانه ۲۰ میلیون متر مکعب گاز طراحی شده است و پیش بینی می شود این طرح پایان سال ۹۲ به بهره برداری برسد. مسعود سامی وند، مدیرعامل شرکت ذخیره سازی گاز طبیعی ایران نیز، اردیبهشت امسال پیشرفت عملیات اجرایی مخزن شوریجه را ۷۰ درصد اعلام و تصریح کرده بود: ۳ ردیف توربین و ۶ ردیف کمپرسور در تاسیسات شوریجه نصب و

DANESH NAFT Magazine

اولین هفته نامه تخصصی صنعت نفت در ایران باگستره توزیع بین المللی

«فرم اشتراک هفته نامه تخصصی دانش نفت»

نام شرکت/سازمان: .....

نام خانوادگی: .....

نشانی: .....

تلفن: .....

صندوق پستی: .....

تعداد مورد تقاضا: .....

تعرفه اشتراک ویژه تهران

مدت اشتراک	۳ ماهه	۶ ماهه	یکساله
	۱۲۰۰۰ تومان	۲۶۰۰۰ تومان	۵۲۰۰۰ تومان

تعرفه اشتراک ویژه پست

مدت اشتراک	پست عادی	پست پیشتاز	پست سفارشی
۳ ماهه	۱۸۵۰۰ تومان	۲۶۰۰۰ تومان	۳۱۰۰۰ تومان
۶ ماهه	۳۷۰۰۰ تومان	۵۲۰۰۰ تومان	۶۲۰۰۰ تومان
یکساله	۷۴۰۰۰ تومان	۱۰۴۰۰۰ تومان	۱۲۴۰۰۰ تومان

هفته نامه دانش نفت

وجه اشتراک را به حساب جاری ۹۰/۳۴۳۵ نزد بانک سپه فلسطین جنوبی به نام احمد مددی (هفته نامه دانش نفت) پرداخت کرده واصل رسید را به همراه پرسشنامه تکمیل شده با پست سفارشی به آدرس: تهران - خیابان فاطمی - خیابان یکم - کوچه سمندر - پلاک ۷ - واحد ۳ اداره مشترکین ارسال نمایید.

\*در صورت تغییر نشانی، نشانی جدید را اطلاع دهید.

\*لطفاً کپی رسید پرداختی را تا پایان اشتراک نزد خود نگهدارید.

\*اداره مشترکین، آماده دریافت نظرات و انتقادات شما عزیزان با شماره تلفن ۸۸۹۶۵۵۳۱

(امور مشترکین) در مورد نحوه ارسال موارد مربوط به مشترکین می باشد

با تشکر - امور مشترکین

تلفن: ۸۸۹۸۲۲۲۸ - ۸۸۹۶۵۵۳۱ - ۸۸۹۸۲۲۲۷

نشانی: تهران - خیابان فاطمی - خیابان یکم کوچه سمندر - پلاک ۷ - واحد ۳

فکس: ۸۸۹۶۵۴۰۸

نوبت دوم

شرکت ملی گاز ایران

شرکت پالایش گاز پارسیان

**آگهی مناقصه عمومی دو مرحله ای**

**شرکت پالایش گاز پارسیان در نظر دارد از طریق مناقصه عمومی نسبت به تامین اقلام ذیل اقدام نماید . لذا از متقاضیان واجد شرایط دعوت می شود حداکثر ظرف مدت ده روز پس از انتشار آگهی نوبت دوم نسبت به اعلام آمادگی اقدام نمایند . ضمناً جهت کسب اطلاعات تکمیلی می توانید به سایت WWW.NIGC-PARSIAN.IR مراجعه نموده و در صورت نیاز با تلفن ۰۷۸۲-۵۱۱۲۷۰۷-۵۱۱۲۷۱۰ و تلفکس ۰۷۸۲-۵۱۱۲۷۰۵ تماس حاصل فرمایید.**

**الغد مناقصه گزار :** شرکت پالایش گاز پارسیان / استان فارس - شهرستان مهر.

**ب: موضوع مناقصه :**

ردیف	شماره تقاضا	تشریح تقاضا	مبلغ تضمین شرکت در مناقصه (ریال)
۱	3025810055-M	تجهیزات شبکه (CATALYST) جزئیات کامل تقاضا در وب سایت پالایشگاه	۷۶.۳۵۰.۰۰۰
۲	3025810056-M	تجهیزات شبکه (THIN CLINET/MONITOR) جزئیات کامل تقاضا در وب سایت پالایشگاه	۴.۸۱۰.۰۰۰
۳	3025810057-M	تجهیزات شبکه (SERVER/IBM) جزئیات کامل تقاضا در وب سایت پالایشگاه	۶۲.۰۰۰.۰۰۰

**ج: شرایط مناقصی :**

- داشتن تجربه کافی و مرتبط در مورد تولید/ فروش اقلام موضوع مناقصه .
- توانایی تودیع ضمانتنامه بانکی شرکت در مناقصه از بانک های مورد تأیید بانک مرکزی به میزان یاد شده در جدول فوق و یا واریز نقدی به حساب پالایشگاه گاز پارسیان .
- توانایی تهیه و تسلیم ضمانتنامه انجام تعهدات به میزان ۱۰٪ کل مبلغ پیشنهادی از بانک های مورد تأیید بانک مرکزی (در صورت برنده شدن در مناقصه) و یا واریز نقدی به حساب پالایشگاه گاز پارسیان .
- هزینه درج آگهی بر عهده برنده مناقصه می باشد .
- اسناد حداکثر ۱۰ روز پس از آخرین مهلت اعلام آمادگی مناقصه گرها از طریق (پست) به آدرس آنها ارسال می گردد .
- محل گشایش پاکات ، کمیسیون مناقصات شرکت پالایش گاز پارسیان می باشد که زمان آن متعاقباً اعلام می گردد .

**روابط عمومی شرکت پالایش گاز پارسیان**