دانش نفت
پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران
یکشنبه۲۷ اردیبهشت ماه ۱۳۹۴ – شماره ٤٧٤

یادداشت

"تدبیر"در مسیر و "امید" به ادامه راه...

فردایی روشن برای صنعت CNG

گازطبیعی فشـرده یا سی ان جی، سوخت فسـیلی و جایگزینی پاک برای دیگر سـوختهای فسیلی است و سـابقه شکل گیری آن در کشورمان به بیش از ۱۵ سـال نمی رسـد. این موضوع دیر زمانی نیست که به صورت جدی و ضرورتی مهم در زمره سیاسـتهای کلان کشـور قرار گرفته است و از آن بـه عنوان یـک "صنعت" نام برده می شـود.مطالعات اولیه به منظور بهره گیری از این صنعت در کشـور به سال ۱۳۵۲ شمسی بر می گردد، اما مطالعات جدی تر در این زمینه به سـال ۱۳۷۹ مربوط می شـود و پیرو آن، سه جایگاه عرضه کننده این سوخت پاک، فعالیت خود را درسال ۱۳۸۱ آغاز کردند.در این بازه زمانی نه چندان طولانی که از تولد صنعت سـی ان جی در کشـورمان می گذرد، ۲۲۶۶ جایگاه با ظرفیت سوخت رسانی دو میلیون و ۵۶۲ هزار و ۵۰۷ مترمکعب بر سـاعت، ایجاد شده که یکهزار و ۳۸۳ باب دو منظـوره و ۸۸۳ بـاب نیز تک منظوره اسـت.این تعداد جایگاه سـوخت مورد نیاز بیش از سـه میلیون و دویست هزار خودرو گازسوز (به جز ۶۰۰ تا ۷۰۰ هـزار خودرو تبدیلی در کارگاههای غیرمجاز) را با بهره گیری بیش از ۱۳ هـزار نازل تامین می کنند.هم اکنـون روزانه به طور میانگین ۱۹ تا ۲۰ میلیون مترمکعب گازطبیعی فشرده از طریق این جایگاهها عرضه می شود. کاربردهر مترمکعب سی ان جی،تقریبا برابر با یک لیتر بنزین است. بنابراین، می توان اینطور نتیجه گرفت که کشور در هر روز از واردات ۲۰ میلیون لیتر بنزین بی نیاز می شـود، به ازای ۲۰ میلیون لیترسـوخت، ارز از کشور خارج نمی شـود و برای سلامت انسان و محیط زیسـت نیز مبلغ هنگفتی هزینه نمی شـود.بنابر آمار، تنها در سال گذشته نزدیک به هفت میلیارد مترمکعب (۶,۸ میلیارد مترمکعب) سی ان جی در سراسر کشور مصرف شد؛به عبارتی در این بازه زمانی نزدیک به هفت میلیارد لیتر بنزین وارد کشـور نشـد و از این بابت (واردات بنزین) هزینه ای نیز بر دولت و کشـورمان تحمیل نشـد. فعالیتهای انجام شـده در این زمینه بویژه در چند سـال اخیر نشان می دهد دولـت و وزارت نفت عزم خود را برای گسـترش این صنعت،جزم کرده اند. تغییـر در نرخ کارمزد و دو برابر کردن آن برای جایگاهداران با هدف حضور پـر رنگتر بخش خصوصی در ایـن صنعت، پیش بینی کارمـزد ویژه برای احداث کنندگان جایگاه سـی ان جی، همچنین مطالعه احداث جایگاههای تک پمپ، همگی مواردی هسـتند که بیانگر توجه جدی دولت به گسترش صنعت سـی ان جی در کشور اسـت.همچنین امضای قرارداد با سازندگان تجهیزات صنعت سـی ان جی در نوزدهمین نمایشگاه بین المللی نفت، گاز و پتروشیمی (سـال ۹۳) به منظور تجهیز یکهـزار جایگاه از دیگر مواردی است که بر این توجه از سوی دولت صحه می گذارد.پارسال، نزدیک به ۸۱ باب جایگاه سـی ان جی در کشـور احداث و بهره برداری از آنها آغاز شـد؛ شـمار دیگری نیز در دست سـاخت است که به تدریج شاهد بهره برداری از آنها خواهیم بود. در این سـالها تلاش شـده اسـت تا زمینه های سرمایه گذاری برای حضور هرچه بیشـتر بخش خصوصی فراهم شود.بدون تردید، روند رو به افزایش جایگاههای سـی ان جی در کشـور و تداوم این حرکت برای رسیدن به سـقف تعیین شده در سبد انرژی، به لحاظ زیست محیطی نیز از اهمیت خاصی برخوردار است و از هزینه های مترتب بر آن جلوگیری خواهد کرد.در نگاه کلان دولت، افزایش تولید بنزین، رسیدن به خوداتکایی در تولید این محصول مهم استراتژیک و در نهایت صادرات آن را به عنوان اولویتی مهم پیگیری می کند و براین اسـاس نیز شـتاب بخشی به اجرای طرحهایی مانند احداث پالایشـگاه ستاره خلیج فارس با ظرفیت تولید روزانه ۳۶ میلیون لیتر بنزین را در دسـتور کار خود قرار داده است.به یقین، رسیدن بـه هدف خود اتکایی در تولید بنزین در داخل و بی نیازی به واردات آن، با برنامه های توسـعه صنعت سی ان جی، می توانند در یک همگرایی، ارزش افـزوده قابل ملاحظه ای برای اقتصاد کشـور رقـم بزنند.اگر چه حرکت در هـر دو این مسـیرها (تولید بنزین در کشـور و رونق بخشـیدن به صنعت سـی ان جی) مدتهاسـت آغاز شـده، اما چرخش روانتر چرخهای اقتصادی کشـور به تلاشی بیشتر از گذشـته نیاز دارد؛ و دولت با "تدبیر" پای در این مسـیرها گذاشته است و با "امید"نیز گام بر می دارد.بیستمین نمایشگاه بین المللی نفت، گاز، پتروشیمی که از روز چهارشنبه ۱۶ اردیبهشت ماه در محل نمایشـگاههای بیـن المللی به مدت چهار روز در حال برگزاری اسـت، هم برای دولت و نماینده او که وزارت نفت است، فرصتی مغتنم به شمار می آید و هـم برای بخش خصوصی خارج از بدنه نفت تا در این عرصه حیاتی گام بردارند.در این فضا، فرصت خوبی فراهم شـده اسـت تا چالشـهای کهنه و باقیمانده از گذشـته و راهکارهای عملی برای برطرف کردن آنها بیان شود و در تعاملی دو سـویه، مسیر شـکوفایی صنعت سی ان جی کشور هموارتر از گذشته طی شود.

سعید محمدبیگی

تک خبر

اتحادیه اروپا در صف خریداران گاز ایران

یک منبع آگاه از مذاکره غیر رسمی برخی از اعضای اتحادیه اروپا به منظور واردات گاز از ایران خبر داد.

یک منبع آگاه در گفت‌وگو با خبرگزاری فارس از مذاکره غیر رسمی برخی از اعضـای اتحادیه اروپـا به منظور واردات گاز از ایران خبر داد.وی با اشـاره به اینکه درخواسـت های غیر رسمی از کشـورهای حاشـیه دریای خزر به منظور مشارکت ایران در صادرات گاز به اروپا ارسال شده است تصریح کرد:تا زمانی که مذاکرات سیاسی ایران با کشورهای ۵+۱ به نتیجه قطعی نرسد این درخواست‌ها رسمی نخواهد بود.این منبع آگاه خاطرنشان کرد: اخیرا هیئت های نفتی و تجاری اروپایی که برخی از آنها عضو اتحادیه هسـتند به ایران سفر کرده و مذاکراتی با مسـئولان ارشد صنعت نفت داشـتند تا ضمن واردات گاز از ایران بتوانند در این صنعت نیز سرمایه گذاری کنند.وی اظهار داشت: یکی از محورهای مورد مذاکره با ایـن هیئت‌های نفتی احداث خطوط لوله به منظور صادرات گاز اسـت که در مذاکرات عنوان شد ایران توانایی ساخت خطوط لوله و تاسیسات مورد نیاز برای انتقال گاز را دارد و تنها نیازمند سرمایه گذاری اروپایی ها است تا کارها با سرعت بیشتری پیش رود.به گزارش فارس اخیرا از سوی برخی کشورهای حاشیه دریای خـزر مانند آذربایجان به منظـور حضور ایران در خط صادرات گاز به اروپا دعوت نامه‌هایی ارسـال شده است و همچنین برخی از مقامات اروپایی اعلام کرده اند ایران می تواند در خط لوله صادرات گاز ناباکو مشارکت داشته باشد.

یادداشت تحلیلی

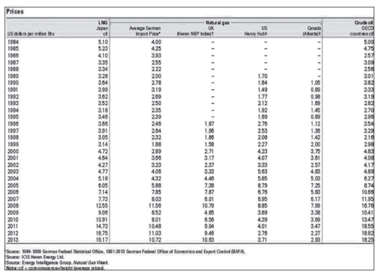
سهم ایران از بازار LNG و گاز طبیعی جهان؛ شکها و تردیدها

پیمان جنوبی

دانش نفت: تنها شانس کشورهای دارای ذخایر گازی دور از بازارهای مصرف، سرمایه گذاری بر روی تولید LNG است.

به گزارش شانا، در سـالهای اخیر تجارت جهانی ال ان جی رشـد خیره کننده ای داشته و توسعه آن حتی فراتر از رشـد بازار گاز بوده است. کشورهای دارای ذخایر گاز که دور از بازارهای مصرف هسـتند ، هیچ شانسی برای حضور در بازار به جز با تولید ال ان جی ندارند.براین اسـاس بیژن نامـدار زنگنه، وزیر نفت ایـران در کنفرانس امنیت انرژی برلیـن ۲۰۱۵ بـا عنـوان «امنیت انرژی در میان شـک و تردیدهـا (بحرانها و قیمتها) با بیـان این که قیمت گاز در اروپا سبب می‌شود که پروژه‌های زیرساختی مانند خط لوله به صرفه نباشد، اعلام کرد که انتقال گاز طبیعی مایع شده (ال ان جـی) به اروپا گزینه مورد ترجیح ایران اسـت.وی افزود: ایجاد خط لوله را نیز منتفی نمی‌دانم، اما مشـکلات زیادی در این باره وجود دارد و این گزینه اصلی ما نیست.

در حال حاضر گاز در سـه بازار آمریکا، اروپا و آسیا و با اختلاف قیمتی بالا خرید و فروش می شود. در آمریکای شـمالی به دلیـل مقررات زدایـی و وجود بـازار رقابتی و حجـم گسـترده گاز طبیعی به عنوان رقیب شـیل گس و با قیمتهای بسـیار پایین روبرو هسـتیم . اما در قاره آسـیا تجارت گسترده گاز براسـاس قیمت نفت و با قراردادهای بلند مدت، قیمتهای بالایی را در بر می گیرد. بازار اروپا نیز قیمتهای میانه را به خود اختصاص داده است.

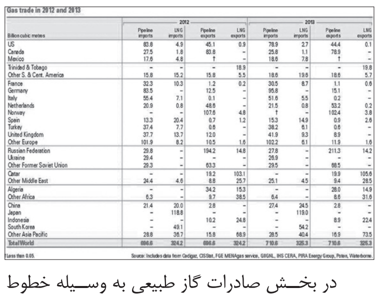


Prices

US dollars per million Btu	LNG Japan cif	Natural gas Average German Import Price*	Natural gas UK (Heren NBP Index)†	Natural gas US Henry Hub‡	Natural gas Canada (Alberta)‡	Crude oil OECD countries cif
1984	5.10	4.00	–	–	–	5.00
1985	5.23	4.25	–	–	–	4.75
1986	4.10	3.93	–	–	–	2.57
1987	3.35	2.55	–	–	–	3.09
1988	3.34	2.22	–	–	–	2.56
1989	3.28	2.00	–	1.70	–	3.01
1990	3.64	2.78	–	1.64	1.05	3.82
1991	3.99	3.19	–	1.49	0.89	3.33
1992	3.62	2.69	–	1.77	0.98	3.19
1993	3.52	2.50	–	2.12	1.69	2.82
1994	3.18	2.35	–	1.92	1.45	2.70
1995	3.46	2.39	–	1.69	0.89	2.96
1996	3.66	2.46	1.87	2.76	1.12	3.54
1997	3.91	2.64	1.96	2.53	1.36	3.29
1998	3.05	2.32	1.86	2.08	1.42	2.16
1999	3.14	1.88	1.58	2.27	2.00	2.98
2000	4.72	2.89	2.71	4.23	3.75	4.83
2001	4.64	3.66	3.17	4.07	3.61	4.08
2002	4.27	3.23	2.37	3.33	2.57	4.17
2003	4.77	4.06	3.33	5.63	4.83	4.89
2004	5.18	4.32	4.46	5.85	5.03	6.27
2005	6.05	5.88	7.38	8.79	7.25	8.74
2006	7.14	7.85	7.87	6.76	5.83	10.66
2007	7.73	8.03	6.01	6.95	6.17	11.95
2008	12.55	11.56	10.79	8.85	7.99	16.76
2009	9.06	8.52	4.85	3.89	3.38	10.41
2010	10.91	8.01	6.56	4.39	3.69	13.47
2011	14.73	10.48	9.04	4.01	3.47	18.55
2012	16.75	11.03	9.46	2.76	2.27	18.82
2013	16.17	10.72	10.63	3.71	2.93	18.25

*Source: 1984-1990 German Federal Statistical Office, 1991-2013 German Federal Office of Economics and Export Control (BAFA).
†Source: ICIS Heren Energy Ltd.
‡Source: Energy Intelligence Group, *Natural Gas Week*.
Note: cif = cost+insurance+freight (average prices).

برابر گـزارش سـال ۲۰۱۴ بی پی، ایران در سـال ۲۰۱۳ همچنـان با ۳۳,۸ تریلیـون مترمکعب ذخایر اثبات شـده گاز طبیعی (۱۸.۲ درصد از مجموع ذخایرگاز طبیعی جهان) رتبه نخسـت را به خود اختصاص داده و روسـیه با ۳۱.۳ تریلیـون مترمکعب و قطر با ۲۷.۴ میلیون مترمکعب در رده های دوم و سـوم قرار دارند.در سـال ۲۰۱۳ حجم مبادلات تجاری گاز طبیعی جهان با افزایش ۱۵,۱ میلیارد مترمکعبی به ۱۰۳۵.۹ میلیارد مترمکعب در سـال رسید که از ایـن مقدار ۳۲۵.۳ میلیارد متر مکعب مربوط به صادرات LNG و ۷۱۰.۶ میلیـارد متر مکعب مربـوط به صادرات گاز طبیعی به وسـیله خطوط لوله است.در این میان روسیه و نـروژ به ترتیب بـا ۲۱۱,۳ و ۱۰۲.۴ میلیـارد مترمکعب صادرات گاز طبیعی در سـال به وسیله خط لوله رتبه های یکم و دوم را در جهـان در اختیار دارند.در بخش صادرات LNG نیـز قطر با ۱۰۵,۶ میلیارد مترمکعب در سـال در رتبه نخسـت اسـت و اندونزی با ۲۲.۴ میلیارد متر مکعب در رتبه بعدی قرار دارد.در سال ۲۰۱۳، بالغ بر ۶۸,۶ درصد از کل صـادرات گاز طبیعی جهـان از طریق خطوط لوله و ۳۱.۴ درصد آن به صورت LNG انجام شده است.در این سـال، منطقه خاورمیانه به تنهایی ۴۱,۲ درصد از صادرات LNG جهان را به خود اختصاص داده اسـت که با توجه به سـهم ۳۸.۸ درصدی آن در سـال ۲۰۱۲ شاهد افزایش ۲.۴ درصدی در این بخش هسـتیم.قطر به عنوان شریک ایران در میدان عظیم گازی پارس جنوبی، در سـال ۲۰۱۳ همچنـان موقعیت خود را به عنوان بزرگترین عرضه کننده LNG جهـان حفظ کرده و به تنهایی ۳۲,۵ درصد از کل صـادرات LNG جهـان را در اختیار دارد (سـهم قطر از صـادرات LNG جهان در سـال ۲۰۱۲ بالغ بر ۳۱ درصد گزارش شده است) .



Gas trade in 2012 and 2013

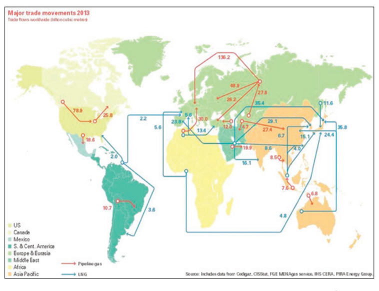
Billion cubic metres	2012 Pipeline imports	2012 LNG imports	2012 Pipeline exports	2012 LNG exports	2013 Pipeline imports	2013 LNG imports	2013 Pipeline exports	2013 LNG exports
US	83.8	4.9	45.1	0.9	78.9	2.7	44.4	0.1
Canada	27.5	1.8	83.8	–	25.8	1.1	78.9	–
Mexico	17.6	4.8	†	–	18.6	7.8	†	–
Trinidad & Tobago	–	–	–	18.9	–	–	–	19.8
Other S. & Cent. America	15.8	15.2	15.8	5.5	18.6	19.6	18.6	5.7
France	32.3	10.3	1.2	0.2	30.5	8.7	1.1	0.6
Germany	83.5	–	12.5	–	95.8	–	15.1	–
Italy	55.4	7.1	0.1	–	51.6	5.5	0.2	–
Netherlands	20.9	0.8	48.6	–	21.5	0.8	53.2	0.2
Norway	–	–	107.6	4.8	†	–	102.4	3.8
Spain	13.3	20.4	0.7	1.2	15.3	14.9	0.9	2.6
Turkey	37.4	7.7	0.6	–	38.2	6.1	0.6	–
United Kingdom	37.7	13.7	12.0	–	41.9	9.3	8.9	–
Other Europe	101.9	8.2	10.5	1.6	102.2	6.1	11.9	1.6
Russian Federation	29.8	–	194.2	14.8	27.8	–	211.3	14.2
Ukraine	29.4	–	–	–	26.9	–	–	–
Other Former Soviet Union	29.3	–	63.3	–	29.5	–	68.5	–
Qatar	–	–	19.2	103.1	–	–	19.9	105.6
Other Middle East	24.4	4.6	8.8	25.7	25.1	4.5	9.4	28.5
Algeria	–	–	34.2	15.3	–	–	28.0	14.9
Other Africa	6.3	–	9.7	38.5	6.4	–	8.6	31.6
China	21.4	20.0	2.8	–	27.4	24.5	2.8	–
Japan	–	118.8	–	–	–	119.0	–	–
Indonesia	–	–	10.2	24.8	–	–	8.9	22.4
South Korea	–	49.1	–	–	–	54.2	–	–
Other Asia Pacific	28.8	36.7	15.8	68.9	28.5	40.4	16.9	73.5
Total World	696.6	324.2	696.6	324.2	710.6	325.3	710.6	325.3

†Less than 0.05.
Source: Includes data from Cedigaz, CISStat, FGE MENAgas service, GIIGNL, IHS CERA, PIRA Energy Group, Poten, Waterborne.

در بخـش صادرات گاز طبیعی به وسـیله خطوط لولـه نیز، منطقه خاور میانه دارای سـهم بسـیار اندک ۴,۱ درصدی است. این در حالی است که باوجود ذخایر عظیـم پارس جنوبی کـه میان ایران و قطر مشـترک اسـت، روسـیه و نروژ به ترتیب با سهم ۲۹.۷ درصدی و ۱۴.۴ درصدی از صادارت گاز طبیعی جهان به وسیله خط لوله، گوی سـبقت را از دیگر رقیبان ربوده اند و در رتبه های یکـم و دوم قرار دارند.حضور نیافتن ایران در بازار LNG جهان (سـهم صفر) و نیز سهم ناچیز آن در صادرات گاز طبیعی (حدود ۱۵ میلیارد مترمکعب در سال) به وسیله خطوط لوله در حالی است که هم اکنون بـازار گاز جهان، چه در بخـش LNG و چه در بخش خطوط لوله با رشـد چشـم افسـایی روبروست.شرکت سرمایه گذاری مشـترک توسعه طرح یامال ال ان جی روسـیه پیش بینی می کند که بـازار جهانی LNG تا سـال ۲۰۱۸ میلادی به سمت کمبود و رکود پیش رود؛ موضوعی که به روسـیه کمک می کند تا سهم خود را در این بخش توسعه دهد.این شرکت اعلام کرده است: انتظار می رود که واردات ال ان جی اروپا از ۳۸ میلیون تن در سـال ۲۰۱۳ میلادی به ۱۰۷ میلیون تن در سال ۲۰۲۵ میلادی افزایش یابد و تا سـال ۲۰۲۰ نیز کمبود جهانی ال ان جی به ۵۰ میلیون تن برسد.در عین حال، تحلیلگـران موسسـه الاینتس برنت اسـتین نیز اعلام کرده اند که تقاضای جهانی ال ان جی افزایش می یابد و این موضوع سـبب افزایش قیمت آن می شـود زیرا اجـرای پروژه های ال ان جی کـه هنوز تصمیم نهایی سـرمایه گذاری درباره آنها گرفته نشده است، لغو شده اند و یا به دلایل مختلف دیگر مانند محدودیتهای مالی به تاخیر افتاده اند.

آنهـا می گویند: این موضوع می تواند بازار جهانی ال ان جی را تا اوایل دهه آینده از مازاد عرضه کنونی به سوی کمبـود ال ان جی بکشـاند، مگر این کـه ۹۰ میلیون تن در سـال ظرفیت جدید صادرات ال ان جی تا سـال ۲۰۲۰ احداث شود.در این زمینه، ایده ساخت تأسیسات ال ان جی در ایران با اسـتفاده از گاز طبیعی فازهای پارس جنوبی به اوایل دهه ۸۰ شمسی بازمی‌گردد.

در مطالعـات کلی شـرکت ملـی نفت ایـران برای حضور ایران در بازار ال ان جی جهان، شـش طرح پرشین ال ان جـی با ظرفیـت ۱۶,۲ میلیون تن در سـال، پارس ال ان جـی با ظرفیـت ۱۰ میلیون تن در سـال، ایران ال ان جـی بـا ظرفیت ۱۰.۸ میلیون تن در سـال و همچنین پروژه‌های ال ان جی پارس شـمالی با ظرفیت ۲۰ میلیون تن در سـال، گلشن ال ان جی با ظرفیت تولید ۱۰ میلیون تـن در سـال و دو پروژه با مقیاس کوچـک و حجم تولید کلی سـه میلیون تن در سـال، طرحهایـی بودندکه برای دسـتیابی به هدف تولید سالانه ۷۰ میلیون تن ال ان جی در سـال ۲۰۱۵ میلادی تعریف شـده بودند.این برنامه اگر طبق زمان‌بندی اجرا می‌شـد هم‌اکنون ایران را به جایگاه بزرگترین صادرکننده گاز طبیعی مایع‌شده جهان می رساند امـا بـا روی کار آمدن دولت نهم و تنشـی کـه در روابط بین‌الملل بر سـر پرونده هسـته‌ای به راه انداخت، ساخت این طرحها با توجه به وابسـتگی کامـل آن به تکنولوژی و سرمایه‌گذاری خارجی، از اولویت شرکت ملی نفت ایران خارج و از این میان تنها کلنگ سـاخت پروژه ایران ال ان جی در تابسـتان سال ۱۳۸۶ توسـط غلامحسین نوذری، وزیـر وقت نفـت به زمین زده شـد.همزمان بـا برگزاری بیستمین نمایشـگاه صنعت نفت در اردیبهشت ماه ۱۳۹۴، مدیرعامل شـرکت ملی صادرات گاز از تحقق پیشرفت ۳۵ درصـدی پروژه ایران ال ان جی در سـال ۱۳۹۳ خبر داده است.کندی حرکت ایران در تعامل با جهان خارج و سرمایه گذاری در پروژه های حیاتی کشـور در حالی اسـت که در حـال حاضر ظرفیت تولید LNG قطر به عنوان مهمترین شـریک گازی ایران در پارس جنوبی به بیش از سالانه ۷۷ میلیون تـن افزایش یافته و در فروردین ماه امسـال قطر بـه عنوان بزرگتریـن صادر کننده انـرژی جهان موفق به صدور پنج هزارمین کشـتی حامـل LNG صادراتی خود به بازارهای جهانی شـده است.علاوه بر این، روسیه نیز با بهـره گرفتن از موقعیت اسـتراتژیک خود و با توجه به بی رقیب بـودن در بازار اروپا همچنان در صادرات گاز طبیعی به وسیله خط لوله یکه تازی می کند.



Major trade movements 2013
Trade flows worldwide (billion cubic metres)
US
Canada
Mexico
S. & Cent. America
Europe & Eurasia
Middle East
Africa
Asia Pacific
Pipeline gas
LNG
Source: Includes data from Cedigaz, CISStat, FGE MENAgas service, IHS CERA, PIRA Energy Group.

آنچه مسلم است تحریمهای طولانی علیه صنعت نفت ایران و ناتوانی در مدیریت صنعتی و تعلل در اجرای دقیـق و مارک شـده برنامه های توسـعه، پروژه های توسـعه ای ایران را به تعویق انداختـه یا متوقف کرده اسـت. چالشـی بزرگ که اگر برای ایرانیها نان نداشته ولی گویا برای همسایه های جنوبی و شمالی ایران هم نان داشـته و هم آب. وگرنه در حـال حاضر ایران هم بزرگترین صادر کننده گاز طبیعی به اروپا و شـرق دور به وسـیله خطوط لوله بود و هم بزرگترین تولید کننده LNG در جهان!.بـه هر حال با روی کار آمدن دولت حسـن روحانی و بازگشت آرامش پس از هشت سال (چـه در حـوزه روابط بین الملل و چـه در حوزه اقتصاد داخلـی) امید آن مـی رود که با امضـای توافق جامع بـا گروه ۱+۵ در ۳۰ ژوئـن ۲۰۱۵ امکان بهره برداری هر چه سـریعتر از پتانسیلهای سرزمینی و انرژی ایران فراهم شـود.با بازگشت شرکتهای بین المللی و سرمایه گذاران خارجی، ایران به سرعت می تواند جایگاه واقعی خود را در مبادلات بین المللی بازیافته و به عنوان وزنه ای موثر در بازار جهانی گاز طبیعی و LNG وارد عمل شود.

منابع:
BP statistical review of world energy june ۲۰۱۴، Economist، سـازمان همکاری اقتصادی و توسعه OECD، عصر انرژی؛ جعفر پور فرجودی، رویترز، مهر

مدیر مالی شرکت ملی گاز ایران خبر داد:

اختصاص ۶ هزار میلیارد تومان اعتبار برای گازرسانی به روستاها

دانش نفت: شرکت ملی گاز ایران بر اساس برنامه ریزیهای انجام شـده، شـش هزار میلیـارد تومان بـه پروژه گازرسـانی به شهرها و روستاهای باقیمانده اختصاص می دهد.

مدیر مالی شـرکت ملی گاز ایران با بیان این که امسال گازرسانی به شهرها و روستاهای باقیمانده شروع خوبی داشته اسـت گفت: این مدیریت از اجرای پروژه های گازرسـانی در شـرکتهای گاز اسـتانی پشـتیبانی می کند و منابع مالی آن را قطعـا تامیـن و تخصیـص می دهد.پیروز منجـزی افزود: شـرکتهای توزیع فروش در سال ۹۴ حدود شش هزار میلیارد تومان منابع مالی برای اجـرای پروژه های خود نیاز دارند که این اعتبار تامین می شـود.وی با بیان این که بخشـی از این اعتبار از منابع بند «ق» تامین می شـود، یادآور شـد: دوهزار میلیارد تومان از این اعتبار از طریق وام، یکهزار میلیارد تومان از طریق صرفـه جویی بند «ق»، ۹۰۰ میلیارد تومان از منابع داخلـی و ۸۰۰ میلیارد تومان نیز از محل موجودی کالا تامین می شـود.به گفتـه وی، یکهزار و ۳۰۰ میلیـارد تومان از این اعتبار نیز از محل عوارض گازرسـانی به شـهرها و روسـتاها تامین می شـود.وی ادامـه داد: تلاش می کنیـم که دوهزار میلیـارد تومان از محل وام را به حداکثر مبلغ افزایش دهیم تا بتوانیم به نحو جدی نیازمندیهای شـرکتهای گاز استانی را در اجرای پروژه های بند «ق» پوشش دهیم.

پرداخت ۹ هزار میلیارد تومان از منابع گاز به سازمان هدفمندی یارانه ها

مدیر مالی شـرکت ملی گاز ایران یادآور شـد: شرکت ملـی گاز ایران در سـال ۹۳ بیش از ۹ هـزار و ۲۰۰ میلیارد تومـان از منابع خود را به سـازمان هدفمندی یارانه ها واریز کرده است.به گفته منجزی، در سال گذشته تعهد این شرکت به سازمان هدفمندی هشت هزار و ۹۷۰ میلیارد تومان بوده و بر این اسـاس شرکت ملی گاز ایران از برنامه جلوتر است.وی ادامه داد: پارسـال بیش از ۵۷۲ میلیارد تومان سهم آموزش و پرورش نیز توسط شرکت ملی گاز ایران پرداخت شده است.

به دنبال فراخوان انجام شد؛

استقبال ۳۰ هزار متقاضی طرح افزایش کارایی موتورخانه ها

دانـش نفت: مدیر طـرح افزایـش کارایـی موتورخانه ها در شـرکت بهینه سازی مصرف سوخت از اسـتقبال بیش از ۳۰ هزار متقاضی عمومی و خصوصی شرکت در این طرح خبر داد.

محمد میرزایی با اشـاره بـه آغاز ثبت نام طرح افزایش کارایی موتورخانه های از تیرماه امسال اظهار کرد: کل سرمایه گـذاری لازم در این طـرح ۲ میلیارد دلار اسـت که با توجه بـه بنـد «ق» تبصره ۲ قانـون بودجه ۹۳ نـوع کاری که در این طرح انجام می شود سـرمایه گذاری، جذب سرمایه گذار و بازپرداخـت به سـرمایه گذار از محل صرفـه جویی انرژی است.مدیر طرح افزایش کارایی موتورخانه ها در شرکت بهینه سـازی مصرف سـوخت اظهار کرد: در این طرح قرار اسـت در ۶۰۰ هزار موتورخانه گرمایشـی کشـور شـامل ۵۰۰ هزار موتورخانـه بخش مسـکونی و ۱۰۰ هـزار موتورخانه بخش اداری – تجـاری کارهای بهینه سـازی مصرف انرژی انجام شـود.وی با اشـاره به این که دوره بازپرداخـت در این طرح سـه ماهه در نظرگرفته شده اسـت، ادامه داد: پس از اجرای راهکارهـا، ۴۵۰۰ ریـال بـه ازای هر مترمکعـب گاز صرفه جویی شـده به سـرمایه گـذار بازپرداخت می شـود که دوره زمانـی بازپرداخت برای سـاختمانهای اداری حداکثر ۲۲ ماه و سـاختمانهای مسـکونی ۳۳ ماه اسـت.میرزایی با اشاره به شـمار بالای متقاضیان عمومی و خصوصی این طرح، تصریح کـرد: با وجود آغاز نشـدن ثبت نام در طـرح افزایش کارایی موتورخانه هـا، حدود ۳۰ هزار متقاضی شـرکت در این طرح هستند.مدیر طرح افزایش کارایی موتورخانه ها اظهار کرد: اگر این طرح به صورت کامل در ۶۰۰ هزار موتورخانه انجام شود، ۹,۸ تا ۱۳ میلیون مترمکعب گاز طبیعی صرفه جویی می شود که میزان کل صرفه جویی ناشـی از ایـن طرح در کل دوره ۱۰ سـال اش، حدود ۳۷ میلیارد مترمکعب گازطبیعی اسـت. وی بـا بیان این که بـه ازای هر مترمکعب گاز که سـوخته می شـود، حـدود ۲ کیلوگـرم گاز دی اکسـید کربـن واحد محیط زیسـت می شـود، ادامه داد: با اجرای این طرح حدود ۷۰ میلیون تن از انتشـار گازهـای گلخانه ای و ۸۰۰ میلیون دلار از هزینه های اجتماعی کاهـش می یابد.میرزایی افزود: شـرکت بهینه سـازی مصرف سوخت از سـال ۸۱ طرحهای پایلوتی را در پنج هزار موتورخانه با هدف بهینه سازی مصرف انـرژی انجام داد که نتایج ممیزی تأثیرات قابل توجهی را در کاهش مصرف انرژی و کاهش آلودگی محیط زیسـت نشان داد.مدیر طرح افزایش کارایی موتورخانه ها تأکید کرد: با توجه به تجربه هایی که این شـرکت در زمینه بهینه سازی مصرف سوخت در موتوخانه ها داشت و پس از ابلاغ بند «ق» تبصره ۲ قانون بودجه ۹۳، این شـرکت اقدام بـه ارائه طرح کاهش مصرف انرژی در موتورخانه ها به شورای اقتصاد کرد که پس از طی مراحل قانونی، تصویب شـد.میرزایی با اشـاره به این که موتورخانه های بزرگ بویـژه موتورخانه های اداری وضع مطلوبـی ندارند، گفت: این موتورخانه ها انتشـار کربن زیادی را دارند و براسـاس بررسی پارسـال، خروجی دودکش بعضی از موتورخانه ها حدود ۴ هزار ppm مونوکسید کربن تولید می کند که اسـتاندارد آن باید زیر ۵۰ppm باشد.وی افزود: سرمایه گذارهای بخش خصوصی و عمومی این طرح، پس از ممیزی انرژی ساختمان، استخراج راهکارها و میزان مصرف، پتانسـیلهای صرفه جویی گاز را در ساختمان بررسی و سپس راهکارهای بهینه سـازی را انتخاب می کنند که راهکارهای انتخابی باید متناسـب و متناظر با میزان سـرمایه گذاری که انجام می شـود.وی ادامـه داد: یکی از مزیتهـای طرحهای بند ق این اسـت کـه چون به ازای صرفه جویی به سـرمایه گذار بازپرداخت صورت می گیرد در نتیجه سـرمایه گذار دقت لازم را در انجـام هرچـه بهتر صرفه جویـی انجام می دهد. مدیر طرح افزایش کارایی موتورخانه ها افزود: شـرکت بهینه سازی مصرف سوخت سال گذشته برای حدود ۴۰ موتورخانه سـاختمان وزارت نفت راهکارهای بهینه سازی اجرایی کرده اسـت و امسال نیز موتورخانه حدود ۱۵ ساختمان دیگر وزارت نفت تعوض می شوند.

فرآورش بیش از ۲ میلیون مترمکعب گاز در پالایشگاه پارسیان

دانش نفت: شـرکت پالایـش گاز پارسـیان در فروردین ماه امسـال بیـش از دو میلیون و ۲۱۲ هزار مترمکعـب گاز را فرآورش و به خطوط سراسری ارسال کرده است.

مدیرعامل شـرکت پالایش گاز پارسیان اظهار کرد: این شـرکت در سال گذشـته نزدیک به ۲۵ میلیارد مترمکعب گاز تولیـد کرده که این مقدار نسـبت به مدت مشـابه پیش از آن ۴,۴ درصد افزایش داشـته است.فرشـید ابدالی دهدزی افزود: این شرکت، ۱۲,۸ درصد از تولید گاز کشور را به خود اختصاص داده است.وی یادآور شد: شرکت پالایش گاز پارسیان در سال گذشـته بیش از ۱۰ میلیون بشـکه میعانـات گازی تولید کرد که این مقدار نسـبت به مدت مشـابه سـال پیش از آن بیش از شـش درصد افزایش داشته است.مدیرعامل شرکت پالایش گاز پارسیان با بیان این که در فروردین ماه امسال بیش از ۹۰۵ هزار بشکه میعانات گازی تولید شده است، تاکید کرد: میعانات تولید شـده در چهار مخزن ۱۸ هزار مترمکعبی ذخیره شـده و توسط خط لوله ۱۰ اینچ به عسلویه ارسال و از آنجا به خارج از کشور صادر می شود.ابدالی با بیان این که تاکنون ۱۹ میلیون و ۷۱۳ هزار نفر– ساعت کار بدون حادثه در این شرکت ثبت شده است، گفت: افزایش سطح ایمنی پالایشگاه با ارتقای فرهنگ ایمنی کارکنان از جمله اهداف این شرکت بشمار می رود.

به ارزش ۸/۷ میلیارد تومان؛

قرارداد مجتمع گاز پارس جنوبی با ٤ شرکت داخلی امضا شد

دانش نفت: شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی با چهار شرکت داخلی قراردادی به ارزش ۸/۷ میلیارد تومان امضا کرد.

شـرکت مجتمع گاز پارس جنوبی، در حاشـیه بیستمین نمایشـگاه بین المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشـیمی با چهار شـرکت داخلـی در زمینه تامین اقلام مورد نیـاز این مجتمع، قراردادهـای جداگانـه امضـا کرد.بـر پایه این گـزارش، این قراردادهـا در مجموع بیش از ۸/۷میلیـارد تومان ارزش ریالی دارنـد و تامیـن این اقلام در داخل کشـور حـدود ۴۰ درصد صرفه جویی به همراه خواهد داشت.در این مراسم که در غرفه انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت ایران (استصنا) برگزار شـد، مدیرعامل شـرکت مجتمع گاز پارس جنوبی با شـرکت چمکو قرارداد تامین الکترو موتور ضد انفجار ۱۲۰۰ کیلووات را امضا کرد. بر همین اساس، قرارداد تامین قطعات یدکی پمپهای گریز از مرکز با شرکت ویرا، قرارداد خرید مولکولارسیو با شرکت گهر سرام؛ همچنین قرارداد خرید مولکولارسیو با شرکت نیتل پارس از دیگر قراردادهای امضا شده در این مراسم بود.