

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی اعلام کرد

حاشیه سود امن تر پتروشیمی‌ها با توسعه زنجیره ارزش محصول

نسبت به حجم سرمایه‌گذاری در مسیر تکمیل زنجیره ارزش از مزیت تخفیف خوراک ۲۰ تا ۳۰ درصدی برخوردار شوند.

شاهمیرزایی افزود: توسعه صنایع پایین‌دستی، افزایش ارزش افزوده و اشتغال‌زایی، تنوع سبب محصولات صادراتی و ارتقای سطح رفاه اقتصادی و اجتماعی جامعه از مهمترین ویژگی‌های راهبرد تکمیل زنجیره صنعت پتروشیمی کشور است.

آر تا انرژی در آستانه بهره‌برداری

وی طرح آر تا انرژی را یکی از طرح‌های موفق در زمینه تکمیل زنجیره محصولات خواند و گفت: این طرح پتروشیمی که تولیدکننده متانول به‌عنوان محصول اصلی است، با تکمیل زنجیره تا تولید محصول نهایی MDF یکی از طرح‌های است که مشمول تخفیف خوراک پلکانی شده است.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی تصریح کرد: این طرح پتروشیمی واقع در شهرستان نمین (استان اردبیل) با سرمایه‌گذاری ۱۳۱ میلیون یورپی به‌زودی به بهره‌برداری می‌رسد.



تولیدکننده متانول به شرط تکمیل زنجیره ارزش، بدون قید و شرط تا ۳۰ درصد از تخفیف خوراک تحویلی برخوردار می‌شوند، تصریح کرد: سرمایه‌گذاران طرح‌های پتروشیمی نیز می‌توانند

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی اعلام کرد که شرکت‌ها و سرمایه‌گذاران می‌توانند با توسعه زنجیره ارزش محصولات، از تخفیف خوراک بهره‌مند شوند تا حاشیه سود امن‌تری برای خود ایجاد کنند.

به گزارش شانا به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، مرتضی شاهمیرزایی در بازدید از طرح پتروشیمی ارتانرژی گفت: شرکت‌ها و سرمایه‌گذاران می‌توانند با توسعه زنجیره ارزش محصولات خود، از تخفیف خوراک بهره‌مند شوند تا حاشیه سود امن‌تری برای خود ایجاد کنند.

وی با تأکید بر حمایت کامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی از سرمایه‌گذاران و شرکت‌ها همسو با اجرای راهبرد کلان تکمیل زنجیره ارزش، یادآور شد: یکی از ظرفیت‌هایی که دولت در پیش‌نویس قانون پنج‌ساله هفتم توسعه به‌منظور توسعه صنعت پتروشیمی پیش‌بینی کرده است، تخفیف خوراک پلکانی است.

معاون وزیر نفت با بیان اینکه واحدهای

هند به هر قیمتی از روسیه نفت می‌خرد

انتظار می‌رود واردات نفت هند از روسیه تا زمانی که تخفیف‌های عرضه شده، بالاتر از هزینه‌های واردات باشد، ادامه پیدا کند.

به گزارش ایسنا، بومبرگ به نقل از منابع آگاه نوشت: هند به خرید میزان زیادی نفت از روسیه با وجود کاهش اختلاف قیمت آن با نفت برنت، ادامه می‌دهد.

طبق داده‌های قیمت‌گذاری آژانس آرگوس، قیمت نفت ایتال که گرید نفتی صادراتی اصلی روسیه است و به سواحل غربی هند تحویل داده شد، در اوایل ماه اوت، به ۸۱ دلار در هر بشکه رسید.

درست یک ماه قبل، قیمت آن حدود ۶۸ دلار بود.

به گفته منابع آگاه، با این حال، خریده‌ها آهسته شده است زیرا گریدهای نفتی مشابه که از سوی تولیدکنندگان خاورمیانه عرضه می‌شوند، گرانتر هستند.

یک تحلیلگر بانک سییتی به بومبرگ گفت: این دیدگاه وجود داشت که هند ظرفیت محدودی برای پالایش گرید نفتی ترش روسیه دارد که می‌تواند محدودیت طبیعی برای واردات از روسیه ایجاد کند. به گفته سامیران چاکرابورتی، اقتصاددان ارشد این بانک وال استریت، اکنون به وضوح روشن شده است که چنین محدودیتی وجود ندارد. این امر به معنای آن است که پالایشگاه‌های هندی می‌توانند به واردات نفت روسیه تا زمانی که تخفیف‌ها نسبت به هزینه لجستیک و واردات بیشتر باشد، ادامه دهند. بانک هندی بارودا، اوایل سال جاری گزارش کرد که صادرات نفت روسیه به هند در سال ۲۰۲۲ نسبت به سال ۲۰۲۱، ده برابر شده است. در سال جاری، صادرات محموله‌های نفت روسیه به هند همچنان قوی ماند و روسیه با کنار زدن عربستان سعودی، بزرگترین صادرکننده نفت به هند شد. ایندین اکسپرس به نقل از داده‌های شرکت کپلر نوشت: صادرات نفت روسیه به هند در ژوئن، به رکورد ۲.۲ میلیون بشکه در روز رسید. با این حال انتظار می‌رود که صادرات روسیه در ژوئیه، به دلیل تقاضای داخلی بیشتر و تقاضای کمتر در هند در بحبوحه فصل بارانهای موسمی که با تعطیلی جزئی پالایشگاه‌ها برای تعمیرات و نگهداری مصادف است، کاهش پیدا کند. کپلر انتظار دارد به محض پایان فصل باران‌های موسمی، صادرات نفت روسیه به هند بهبود پیدا کند و ویکتور کاتونسا، تحلیلگر این شرکت، سیل محموله‌های نفت روسیه به هند از اکتبر به بعد را پیش‌بینی می‌کند. بر اساس گزارش اوایل پرایس، واندا هاری، تحلیلگر انرژی شرکت "واندا اینسایتس" به بومبرگ گفت: تا زمانی که قیمت نفت روسیه نسبت به گریدهای نفتی بر اساس تحویل در محل، ارزانتر باشد، تقاضا برای آن در هند وجود خواهد داشت.



در گردهمایی «مدیریت اطلاع‌رسانی در شرایط بحران» مطرح شد نقش حیاتی روابط عمومی‌ها در شرایط بحران

زیست (اچ‌اس‌بی) اشاره و با بیان اینکه روابط عمومی‌ها باید به‌عنوان بازوهای فکری در کنار مدیران نقش آفرینی کنند، یادآور شد: تا زمانیکه در شرایط خاص قرار نگیریم به عمق فاجعه پی نخواهیم برد. لازم است که از اتفاقات و رخدادها درس بگیریم و تجربه بیاموزیم تا در صورت بروز حوادث مشابه و تکراری بتوانیم از این تجربیات اندوخته شده به نحو احسن استفاده کنیم. مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران آمادگی تجهیزات، نحوه اطلاع‌رسانی و برقراری ارتباط، مهیا بودن شرایط و امکانات لازم و در نهایت پاسخگویی مداوم و قابل اطمینان در مواقع بحرانی را از جمله نکات حائز اهمیت در شرایط بحرانی دانست و خواستار ترویج و تقویت روحیه امید و ایمان در بین مردم به ویژه ازسوی مدیران شد.

لژوم تدوین شیونامه در مواقع بحران

پویانمته‌الهی، کارشناس حوزه انرژی نیز در این گردهمایی به بی‌توجهی به موضوع اطلاع‌رسانی در مدیریت بحران و حضور نداشتن و نقش روابط عمومی‌ها در این عرصه اشاره کرد و گفت: در تعدادی از دستورعمل‌ها همه مدیریت اطلاع‌رسانی بر عهده مدیر بحران گذاشته شده بود حال آنکه این مدیر اطلاع و درک درستی از الزام‌های اطلاع‌رسانی و بحران نداشت. از سوی دیگر برخی محافظه‌کاری‌های معمول حکم می‌کرد که همه چیز مخفی بماند مگر آنکه جامعه و ذینفعان توانسته باشند ابعادی از بحران را در اختیار دیگران قرار دهند. بر این اساس مسئولان روابط عمومی نیز امکان تحرک رسانه‌ای و اطلاع‌رسانی را نداشته و چاره‌ای جز اطلاعات محض از مقامات بالاتر را نداشتند.



رسید و انتقال این شرکت در سال ۱۴۰۱ بیان کرد: انتقال بیش از ۱۳۱ میلیارد لیتر نفت خام و فرآورده‌های نفتی در گستره استان‌های کشور نشان از حساسیت بالای فعالیت در شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران را دارد. لذا مدیریت اطلاع‌رسانی در چنین صنعت سخت و پیچیده‌ای باید در نهایت دقت لازم و کافی انجام شود. رحیمی انجام اقدام‌های لازم برای پیشگیری از بروز حوادث جبران‌ناپذیر را ضروری خواند و تصریح کرد: در شرایط بحرانی و حساس باید از حداقل امکانات موجود و در دسترس به نحو بهینه و کاربردی بهره برد. اگر آمادگی کافی را نداشته باشیم و شرایط را به درستی آماده نکنیم، در مواقع حساس و بحرانی آن نتیجه مطلوب و رضایت بخش حاصل نخواهد شد. وی به نقش حیاتی روابط عمومی‌ها و فعالان عرصه بهداشت، ایمنی و محیط

مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران بر ضرورت نقش حیاتی روابط عمومی‌ها و فعالان حوزه بهداشت، ایمنی و محیط زیست (اچ‌اس‌بی) در شرایط بحرانی تأکید کرد و ابغای نقش آنان را به مثابه بازوهای فکری مدیران در اجرای راهبردها، پیشبرد اهداف و برنامه‌های کلان سازمان دانست.

به گزارش شانا، ارسلان رحیمی امروز (چهارشنبه، ۱۸ مردادماه) در گردهمایی «مدیریت اطلاع‌رسانی در شرایط بحران» که با حضور جمعی از رؤسا و کارکنان روابط عمومی، بهداشت، ایمنی و محیط زیست (اچ‌اس‌بی) ستاد و مناطق دوازده‌گانه این شرکت و مدیران رسانه‌ای وزارت نفت در سالن اجتماعات صندوق بازنشستگی نفت برگزار شد، ضمن گرامیداشت ۱۸ مردادماه، سالروز بزرگداشت بیش از ۲ هزار و ۵۰۰ شهید مدافع حرم گفت: خدا را شاکریم که در این شرایط خاص با وجود بسیاری از تحریم‌ها و محدودیت‌های کشورهای غربی، چرخ مملکت از حرکت باز نایستاده و با تلاش و همت همه عزیزان به‌زودی شاهد رفع مشکل‌ها خواهیم بود.

وی افزود، مدیریت اطلاع‌رسانی در شرایط اضطرار و بحرانی به‌ویژه در صنعت عظیم و بزرگی مانند نفت که همواره در معرض انواع و اقسام حوادث و رخدادهاست، کار بسیار مهم و ارزشمندی است و با موشکافی در ساختار شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران این مهم نمود عینی‌تری دارد.

مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران با اشاره به حجم

صادرات نفت عراق به آمریکا افزایش یافت

بر اساس داده‌های اداره اطلاعات انرژی آمریکا (EIA)، عراق صادرات نفت خود به آمریکا را در پنج ماهه نخست سال ۲۰۲۳، به میزان ۲۰.۵ درصد افزایش داده است.

به گزارش ایسنا، صادرات نفت عراق به آمریکا در فاصله ژانویه تا مه سال ۲۰۲۳ در مقایسه با مدت



مشابه در سال ۲۰۲۱، به میزان ۶۱ درصد افزایش پیدا کرده است.

بر اساس داده‌های این آژانس، از واردات نفت عراق به آمریکا، بزرگترین حجم واردات نفت عراق به آمریکا از ابتدای سال میلادی جاری تاکنون، در فوریه مشاهده شد که ۱۲.۱۶۸ میلیون بشکه نفت از عراق وارد شد اما پایینترین میزان واردات، در مارس بود که به ۹.۴۰۹ میلیون بشکه رسید.

طبق گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، به طور کلی، سهم اوپک و کشورهای خلیج فارس از واردات نفت به آمریکا طی دهه‌های گذشته کاهش پیدا کرده و در مقابل، سهم کانادا افزایش یافته است.

واردات نفت آمریکا در سال ۲۰۰۵ به اوج خود رسید و افزایش تولید نفت داخلی و صادرات بالاتر نفت، به کاهش میزان واردات خالص سالانه نفت این کشور کمک کرد.

سال گذشته، عراق از نظر درصدی از کل واردات نفت، در میان پنج منبع اصلی کل واردات نفتی آمریکا از جمله واردات نفت خام، قرار داشت. طبق داده‌های اداره اطلاعات انرژی آمریکا، واردات از عراق، چهار درصد از کل واردات را به خود اختصاص داد و عراق پس از کانادا با سهم ۵۲ درصدی، مکزیک با ۱۰ درصد و عربستان سعودی با هفت درصد، در رتبه چهارم قرار گرفت. عراق همچنین از نظر واردات نفت خام آمریکا در سال ۲۰۲۲ بر اساس سهم درصدی از کل واردات این کشور، در رتبه چهارم ایستاد.

آمریکا در سال میلادی گذشته، چهار درصد از نفت خام خود را از عراق وارد کرد در حالی که ۶۰ درصد نفت وارداتی را از کانادا، ۱۰ درصد را از مکزیک و هفت درصد را از عربستان سعودی خرید.

بر اساس گزارش اوپیل پرایس، عراق پس از توقف حدود ۴۵۰ هزار بشکه در روز صادرات نفت، پس از اختلاف با ترکیه بر سر صادرات نفت از میداین نفتی شمال عراق و منطقه نیمه‌مختار کردستان با طوق خرید از عراق، ۲۰۲۳، شاهد کاهش کلی صادرات بوده است.

دعوت از نخبگان کشور برای ساخت و بهره‌برداری از دکل‌های حفاری آب‌های کم‌عمق

معاونت علمی، فناوری و اقتصاد دانش‌بنیان ریاست جمهوری و شرکت ملی نفت ایران از نخبگان، صاحبان ایده و شرکت‌های دانش‌بنیان و فنآور کشور دعوت کردند طرح‌های خود را در مورد طراحی، ساخت و بهره‌برداری از دکل‌های حفاری آب‌های کم‌عمق با توجه به شرح



نیازمندی و الزام‌های مطرح‌شده ارسال کنند. به گزارش شانا، صنعت نفت و گاز صنعت جهانی است که شامل اکتشاف، استخراج، پالایش و توزیع منابع نفت و گاز است. ایران یکی از بزرگ‌ترین تولیدکنندگان و صادرکنندگان نفت و گاز در جهان است و ذخایر قابل‌توجهی از هر دو منبع را در اختیار دارد. بخشی از ذخایر نفت و گاز ایران در آب‌های کم‌عمق قرار دارد. حفاری‌چاه‌های جدید و تعمیر چاه‌های موجود در نواحی ساحلی یا نزدیک به ساحل که عمق آب کم (SHALLOW WATER) یا حتی بسیار کم (ULTRA-SHALLOW WATER) است مستلزم دستیابی به فناوری طراحی و ساخت «دکل حفاری پایه‌دار دریایی در عمق کم» است که در اصطلاح SHALLOW WATER JACKUP RIG نامیده می‌شود.

صنعت نفت و گاز ایران در سال‌های اخیر با چالش‌های مهمی از جمله تحریم‌های اقتصادی مواجه بوده است. این تحریم‌ها سبب شده سرمایه‌گذاری و توسعه منابع نفت و گاز دشوار شود و توانایی ایران برای صادرات نفت و گاز به سایر کشورها به‌شدت تحت تأثیر قرار گیرد. در همین زمینه معاونت علمی، فناوری و اقتصاد دانش‌بنیان ریاست جمهوری و شرکت ملی نفت ایران به‌منظور ارتقای تاب‌آوری ملی، رقابت‌پذیری بین‌المللی، کاهش آرزبری، همچنین بهره‌مندی از ظرفیت زیست‌تعمیرات فناوری و نوآوری، چالش‌ها با عنوان «طراحی، ساخت و بهره‌برداری از دکل‌های حفاری آب‌های کم‌عمق» را مطرح کرده و از طرح‌های فناورانه و نوآورانه در این زمینه حمایت می‌کنند. به این منظور از نخبگان، صاحبان ایده و شرکت‌های دانش‌بنیان و فنآور کشور دعوت می‌کند طرح‌های خود را با توجه به شرح نیازمندی و الزام‌های مطرح‌شده از طریق سایت INNOTENIR ارسال کنند.

مدیرعامل شرکت گاز استان تهران:

پروژه مقاوم‌سازی شبکه گازرسانی بخش‌هایی از غرب تهران با موفقیت پایان یافت



وی با بیان اینکه اجرای پروژه ۳۶ ساعت اعلام شده، اما در ۳۰ ساعت کار انجام شد، افزود: باتوجه به خطرات احتمالی برای وصل گاز، افراد باید حتماً در منزل حضور داشته باشند، به همین دلیل اگر مشتری تاکنون گاز منزلش وصل نشده، لازم است اطلاع دهد.

مدیرعامل شرکت گاز استان تهران با بیان این‌که حوادث و تعمیرات همیشه در سطح شهر وجود دارد، تأکید کرد: به طور مثال صبح امروز (جمعه، ۲۰ مردادماه) در خیابان طرشت بر اثر صدمه یک بیل مکانیکی به لوله، گاز ۱۰۰ مشترک قطع شد که عملیات تعمیراتی انجام و همکاران در حال وصل گاز هستند.

هدای‌پور یادآور شد: اکنون هیچ مشکلی وجود ندارد؛ ضمن آن‌که اجرای چنین پروژه‌هایی بی‌شک از طریق پیامک اطلاع‌رسانی می‌شود؛ هرچند زمان اجرای پروژه را دقیق نمی‌توان اعلام کرد، اما بی‌شک پیش از اجرا اطلاع‌رسانی می‌شود.

با اتمام موفقیت‌آمیز پروژه مقاوم‌سازی شبکه گازرسانی بخش‌هایی از غرب تهران، گاز برخی از مشترکان این منطقه که به‌منظور مقاوم‌سازی و بهینه‌سازی شیرهای اصلی خطوط گازرسانی قطع شده بود، مجدداً وصل شده و اکنون مشگل وجود ندارد.

به گزارش شانا به نقل از شرکت ملی گاز ایران، سیدمحمد هدایی‌پور، مدیرعامل شرکت گاز استان تهران با اعلام این خبر، اظهار کرد: اکنون هیچ مشکلی برای تأمین گاز غرب تهران وجود ندارد و مشترکانی که تاکنون جریان گاز منازل‌شان وصل نشده، لازم است با سامانه ۱۹۴ تماس حاصل کنند.

وی با بیان این‌که روز سه‌شنبه (۱۷ مردادماه) همسو با استقرار سیستم ایمنی و مقاوم‌سازی، تعویض سه شیر داخل کار را آغاز کردیم، گفت: پروژه طولانی بود و سه اکیب جوشکار برای این پروژه اعزام شدند. مدیرعامل شرکت گاز استان تهران با بیان اینکه یک قطعی ۳۶ ساعته را در منطقه با ارسال ۲۶ هزار پیامک اعلام کردیم تا مردم در جریان تعویض این سه شیر باشند، تصریح کرد: صبح چهارشنبه (۱۸ مردادماه) کار تمام شد و تا ظهر همکاران اقدام به وصل گاز مشترکان کردند. هدایی‌پور ادامه داد: اعلام عمومی انجام شد و مشترکانی که در منزل بودند، گازشان وصل شد؛ اما عده‌ای که در منزل نبودند، باید با ۱۹۴ تماس بگیرند تا گاز آن‌ها از سوی اکیب‌های امداد گاز مجدداً وصل شود.

براین‌اساس، اگر مصرف مشتری ۲۵۰ کیلووات‌ساعت در ماه است، باید ۲۳ هزار و ۷۵۰ تومان بپردازد، اما اگر مشتری هزار و ۲۵۰ کیلووات‌ساعت در ماه یعنی پنج برابر مصرف کند باید یک میلیون ۳۰۰ هزار تومان یعنی ۷۰ برابر بپردازد و این اختلاف رفته‌رفته افزایش می‌یابد. البته در ماه‌های گرم سال نیز باتوجه‌به نصب تجهیزات هوشمند برای پرمصرف‌ها، مصرف آن‌ها محدود خواهد شد.

هم‌اکنون ۸۰ درصد مشترکان زیر الگو، ۱۰ درصد تا ۱.۵ برابر الگو، ۶ درصد تا ۲ برابر الگو و چهار درصد مشترکان بیش از ۲ برابر الگو مصرف می‌کنند.

ان‌هایی که تا ۱.۵ برابر الگو مصرف می‌کنند ۱۵ درصد، آن دسته از مشترکانی که تا ۲ برابر الگو مصرف می‌کنند، ۱۲ درصد و آن‌هایی که بیش از ۲ برابر الگو مصرف می‌کنند ۱۳ درصد مصرف برق را به خود اختصاص داده‌اند. بر اساس اعلام‌های قبلی وزارت نیرو، ۲۲ میلیون از ۲۳ مشترک برق خانگی کشور در مناطق عادی قرار دارند. منطقه گرم یک که حوزه جنوب کشور را شامل می‌شود، چهار میلیون مشترک دارد و منطقه گرم دو در سراسر کشور پراکنده است و ۱۶۰ هزار مشترک را در خود جای داده است. منطقه گرم سه منطقه کویری مرکز کشور را شامل می‌شود و یک میلیون مشترک برق دارد، اما در منطقه گرم چهار که حوزه مطرب و نیمه معتدل است و نیمه شمالی کشور را شامل می‌شود، پنج میلیون مشترک برق دارد.

قابل توجه پُر مصرف‌ها:

مصرف ۵ برابر برق هزینه ۷۰ برابری را به دنبال دارد



پُر مصرف‌های برق اگر پنج برابر بیشتر از حد معمول مصرف کنند، ۷۰ برابر بیشتر باید هزینه بپردازند.

به گزارش خبرنگار اقتصادی ایرنا، وزارت نیرو امسال برای اصلاح روند مصرف برق در بین مشترکان از دو سیاست متفاوت و تنبیه به طور هم‌زمان بهره گرفت. سیاست تشویقی به این نحو اعمال شد که همه مشترکان با هر میزان صرفه‌جویی که اعمال کنند، می‌توانند از پاداش‌های ۲۰ برابر هزینه تولید برق برخوردار شوند. دامنه این سیاست همه مشترکان بخش خانگی را در برمی‌گیرد.

اما در سیاست تنبیهی، اعمال تعرفه پلکانی برای مشترکان پرمصرفی که صرفه‌جویی را اعمال نکنند در نظر گرفته شده است.

در این سیاست تعرفه‌های مصرف برای مشترکان پلکانی است و باتوجه‌به اصلاحات انجام شده در تعرفه‌های برق، پلکان‌ها به‌گونه‌ای طراحی شده است که سبب ایجاد انگیزه برای کاهش مصرف برق شود.

بارقه امید برای خط لوله صلح



کشورهای منطقه از جمله ایران، پاکستان، هند و روسیه سخن گفته است. سرگی تیخونوف تحلیلگر روس در این باره نوشته است: پاکستان به دلیل شرایط ناخواسته و غیرقابل مقاومت برای خود، ایران را از عدم امکان ساخت بخش خط لوله گاز صلح آگاه کرده است اما این به سختی به معنای پایان پروژه است که قبلاً چندین بار متوقف شده و از سر گرفته شده است.

این تحلیلگر روس در ادامه نوشت: در طرح خط لوله گاز ایران به هند از طریق پاکستان نه تنها این کشورها بلکه روسیه نیز به شدت علاقه مند

با گذشت حدود یک دهه از تمل اسلام آباد در قبال قرارداد خط لوله انتقال گاز ایران به پاکستان، برخی صاحب نظران روس با اشاره به مزایای این طرح در تبادلات انرژی کشورهای منطقه، تلقی پایان این قرارداد را نادرست می‌دانند و از فرصت‌های امیدبخش برای اجرای این طرح سخن می‌گویند.

به گزارش ایرنا، این تحلیل‌ها در پی آن مطرح شد که با وجود گذشت یک دهه از تمل اسلام آباد در قبال اجرای قرارداد خط لوله انتقال گاز ایران به پاکستان معروف به خط لوله صلح، یک رسانه پاکستانی مدعی شد این کشور مطالبه جدیدی را از ایران مطرح کرده است.

حقوقی برای دریافت خسارت قانونی بابت تمل طرف پاکستانی انجام نداده است، روزنامه انگلیسی زبان "داون" پاکستان در گزارشی مدعی شد اسلام آباد با اشاره به تحریم‌های ضدایرانی آمریکا، از ایران خواسته مادامی که تحریم‌ها ادامه دارد از اقدام حقوقی درخصوص قرارداد خط لوله گاز خودداری کند.

در همین حال، روزنامه «راسیسیاکایا گازیتا» چاپ روسیه مطلبی با عنوان «چرا روسیه به خط لوله انتقال گاز از ایران به هند نیاز دارد، منتشر کرده و از بارقه‌های امید برای احیای این قرارداد به دلیل منافع

است و این موضوع، تصادفی نیست که شرکت روسی گاز پروزم قبلاً قصد داشت در ساخت و ساز این طرح مشارکت فعال داشته باشد.

روزنامه «راسیسیاکایا گازیتا» در ادامه به تاریخچه‌ای از قرارداد خط لوله صلح پرداخت و نوشت: قرارداد اولیه ساخت این خط لوله انتقال گاز بین ایران و پاکستان در سال ۱۹۹۵ میلادی امضا شد و هند در سال ۱۹۹۹ به این پروژه پیوست.

به نوشته این روزنامه روس، از آن زمان تاکنون تنها بخش ایرانی خط لوله گاز تکمیل شده و بخشی از لوله‌ها در پاکستان کشیده شده است و کار در این کشور، آغاز و به دلیل تحریم‌های آمریکا متوقف شده است. تحلیلگر این روزنامه با بیان اینکه فشار ایالات متحده بر پاکستان و هند منسأ مشکل برای خط لوله صلح شده است، نوشت: آمریکایی‌ها سعی کردند از تقویت ایران در منطقه و ورود گاز ایران به هند و چین جلوگیری کنند؛ اقدامی که تحقق آن موجب استقلال بیشتر این کشورها در تأمین منابع انرژی از آمریکا می‌شود. تیخونوف ابراز عقیده کرد: روسیه منافع اقتصادی خود را در این پروژه دارد که به مشارکت شرکت‌های روس در ساخت خط لوله گاز و تأمین تجهیزات محدود نمی‌شود؛ یکی از ابعاد توافق ایران و روسیه در زمینه سوآپ نفت و گاز در سال ۲۰۲۳ میلادی در چارچوب خط لوله صلح قابل توجه است.