



شرکت ملی نفت ایران

به منظور جلوگیری از سوختن گازهای مشعل، با هدف کاهش اثرات سوء زیست محیطی، ایجاد ارزش افزوده از این منابع و ایجاد فرصت‌های سرمایه‌گذاری و کسب و کار، بدینوسیله به استناد بند الف ماده ۴۸ قانون برنامه پنجساله ششم توسعه مصوب سال ۱۳۹۵، شیوه‌نامه دادوستد شرکت ملی نفت ایران (که از این پس با نام "شرکت نفت" نام برده می‌شود) با خریداران گازهای مشعل (که از این پس از ایشان به عنوان "خریدار" نام برده می‌شود)، به شرح ذیل جهت اجرا ابلاغ می‌گردد:

شیوه نامه نحوه دادوستد شرکت ملی نفت ایران با خریداران گازهای مشعل

ماده ۱- کلیه گازهای همراه و مشعل تولیدی در میادین نفتی/گازی و تاسیسات صنعت نفت که مطابق طرح و برنامه‌ریزی‌های فعلی حداقل ظرف مدت دو سال از تاریخ این ابلاغیه در حال سوختن خواهند بود، مشمول واگذاری موضوع این ابلاغیه خواهند شد. "شرکت نفت" موظف است ظرف مدت دو ماه از تاریخ این ابلاغیه نسبت به عرضه عمومی و اعلام فراخوان فروش گازهای مشعل تحت اختیار و مدیریت خود به بخش غیر دولتی اقدام نماید.

تبصره - در صورتی که پس از پایان مهلت فراخوان موضوع این ماده، صرفاً یک متقاضی برای هریک از اقلام فراخوان وجود باشد، نسبت به واگذاری با قیمت موضوع ماده (۲) اقدام خواهد شد.

ماده ۲- قیمت پایه واگذاری گازهای موضوع این ابلاغیه در هر مورد با تشخیص "شرکت نفت"، بر حسب دسترسی "خریدار" به سرویس‌های جانبی، حجم گاز در اختیار و کیفیت گاز، مدت زمان واگذاری و محل تحویل گاز (خشکی یا فراساحل) بین (۰/۵) تا (۲) سنت دلار در هر متر مکعب گاز تعیین خواهد شد.

ماده ۳- دوره قرارداد حسب مورد تا زمان بهره‌برداری پیش‌بینی شده از پروژه یا طرح مشخصی خواهد بود که پیش از این برای جمع‌آوری و بهره‌برداری از آن گاز برنامه‌ریزی شده است. در صورت تاخیر در بهره‌برداری

۲۰۲۲-۲۰۲۲

۱۳۹۶/۴/۱۸

برنامه ریزی شده، امکان تمدید مدت قرارداد تا زمان بهره برداری وجود دارد. در سایر موارد، دوره قرارداد حداقل ۵ سال و حداکثر ۱۰ ساله خواهد بود.

ماده ۴- نوع قرارداد منعقدۀ با "خریدار"، قرارداد فروش گاز خام است و هرگونه سرمایه گذاری مورد نیاز برای بهره برداری از گاز مشعل خریداری شده، بر عهده "خریدار" است.

ماده ۵- "خریدار" می تواند گازهای مشعل خریداری شده را با نصب تجهیزات و تاسیسات لازم، جمع آوری، حسب مورد فشارافزایی کرده و با استانداردهای مورد قبول "شرکت نفت" به شبکه و خطوط انتقال این شرکت تزریق نموده و از ظرفیت خالی تاسیسات جمع آوری/فراورش گازهای همراه موجود در اختیار "شرکت نفت" با پرداخت کارمزد بهره گرفته و هیدروکربورهای موجود در گاز مشعل را تفکیک، تثبیت و به مبادی مصرف از جمله واحدهای پتروشیمی داخلی به عنوان خوراک/سوخت و یا به مشترکان داخلی شرکت ملی گاز ایران، منتقل و یا سوآپ کند.

تبصره- در مواردی که "خریدار"، تمام گاز سبک به دست آمده را به "شرکت نفت" بازگرداند، بهای گاز خام تحویل شده به "خریدار" از وی دریافت نخواهد شد.

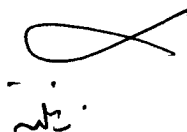
در صورتی که خریدار نخواهد تمام گاز سبک را به "شرکت نفت" تحویل دهد، به نسبت گاز سبک بازگشتی به "شرکت نفت" به کل گاز سبک، بهای گاز خام فروخته شده به "خریدار" از وی دریافت نخواهد شد.

ماده ۶- "شرکت نفت" در قبال انتقال گاز، عملیات جداسازی NGL و حسب مورد شیرین سازی آن به ازای هر متر مکعب گاز خام دریافتی از "خریدار" برابر ۰/۴ تا ۱ سنت دلار کارمزد دریافت می کند. مبلغ دقیق کارمزد در هر مورد حسب نوع خدمت ارائه شده و هزینه های مترتب بر آن، به تشخیص شرکت نفت و حسب توافق با "خریدار" تعیین خواهد شد.

ماده ۷- شرکت ملی گاز ایران در قبال انتقال یا سوآپ گاز طبیعی و حسب مورد شیرین سازی آن به ازای هر مترمکعب گاز تحویلی به خطوط انتقال این شرکت و متعاقباً عودت آن در نقطه ای دیگر (با توجه به ظرفیت های فنی، عملیاتی و برنامه های این شرکت)، کارمزد دریافت خواهد کرد. این کارمزد بر اساس ضوابط و رویه های شرکت ملی گاز ایران، حسب مورد توسط این شرکت و در توافق با "خریدار" تعیین خواهد شد.

ماده ۸- نحوه اندازه گیری و صدور صورت حساب:

۱. "خریدار" موظف به نصب کنتورهای استاندارد مطابق توافق با "شرکت نفت" / شرکت گاز / اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی، برای اندازه گیری میزان گاز دریافتی/تحویلی از/به "شرکت نفت" / شرکت گاز می باشد.



۲۲۲-۲۰۱۲

۱۳۹۶/۴/۱۸

۲. میزان گاز دریافتی / تحویلی از/به "شرکت نفت" به صورت ماهانه حسب مورد توسط شرکت نفت یا شرکت ملی گاز ایران تعیین خواهد شد.

۳. تمامی فرآورده‌های استحصالی (تفکیک شده یا نشده) از گاز مشعل دریافتی از "خریدار" به صورت امانی در اختیار "شرکت نفت" است و "خریدار" مجاز است آن‌ها را به هر کس و به هر قیمتی بفروشد. فروش، قیمت فروش و نحوه‌ی وصول بهای این فرآورده‌ها از شرکت‌های پتروشیمی و امثال آن‌ها بر عهده خود "خریدار" خواهد بود.


تبصوه- در مواردی که شرکت نفت در تامین خوراک شرکت‌های پتروشیمی برابر با مقدار مشخص شده در قرارداد فی مابین، کسری دارد، این شرکت مجاز است تا حسب مورد، در سقف حجم خوراک قرارداد فروش این شرکت با شرکت‌های پتروشیمی، فرآورده‌های استحصالی دریافتی از "خریدار" را به نیابت از وی به فروش برساند.

۴. صورت حساب‌های صادره موضوع این ابلاغیه، بر اساس نرخ ارز رسمی بانک مرکزی و به صورت ریالی خواهد بود.

ماده ۹- قیمت گاز و کارمزد تعیین شده در هر مورد، تا پایان دوره قرارداد معتبر خواهد بود.

ماده ۱۰- قیمت فروش گاز غنی به کارخانه‌های NGL ۳۲۰۰، ۳۱۰۰، ۲۳۰۰، بیدبلند ۲، خارگ و یا سایر کارخانه‌های NGL/استحصال اتان، بر اساس ابلاغیه‌های مجزایی است که توسط وزیر ابلاغ شده یا خواهد شد.

ماده ۱۱- اشخاصی که قبلاً با ایشان قرارداد فروش گاز مشعل منعقد شده نیز می‌توانند به درخواست خود، مشمول مواد ۵، ۶، ۷ و ۹ این شیوه‌نامه شوند.



بیژن زنگنه

رونوشت :

- شرکت ملی گاز ایران جهت اطلاع و اقدام در صورت مراجعه خریداران
- معاونت برنامه ریزی
- روابط عمومی جهت اطلاع رسانی