

دال بهش تولید

جناب آقای جعفری

رئیس محترم اداره نظارت بر ناشران بورسی

موضوع: دستورالعمل تعیین قیمت نفت خام و ۵ فرآورده اصلی و سوخت جت در سال ۱۳۹۹

با سلام،

احتراماً، باستحضار میرساند دستورالعمل نحوه محاسبه قیمت نفت خام و میعانات گازی و ۵ فرآورده اصلی نفتی و سوخت هوایی در سال ۱۳۹۹ از سوی وزیر محترم نفت به شرکت های پالایشی ابلاغ گردید. (تصویر پیوست)

طبق مصوبه مزبور مبنای محاسبه نرخ نفت خام از میانگین محموله های صادراتی منطقه ای (دبی، عمان و برنت دریای شمال) به میانگین ماهانه محموله های صادراتی نفت ایران که عمدتاً از نرخ های مزبور کمتر می باشد محاسبه و منظور خواهد شد. مبنای محاسبه قیمت ۵ فرآورده اصلی و سوخت هوایی نیز بجای فوب خلیج فارس، متوسط وزنی ماهانه قیمت فروش صادراتی و زمینی فوب ایران خواهد بود.

شایان ذکر است که تغییر در فرمول محاسباتی تعیین قیمت نفت خام و فرآورده های اصلی سوخت هوایی آثار مثبتی بر عملکرد شرکت های پالایشی کشور دارد که تعیین آثار ریالی مربوطه منوط به ارایه اطلاعات مربوط به نرخهای صادراتی نفت خام و فرآورده های اصلی توسط وزارت نفت می باشد که به محض دریافت اطلاعات مزبور مراتب به اطلاع سهامداران شرکت خواهد رسید.

و من...التوفیق

جواد محمد باقرزاده

مدیر امور مالی

T.Z.O.R.C.

شرکت پالایش نفت تبریز

(سهامی عام)

بمژیل

شماره: ۳۴۴-۲۰۲

تاریخ: ۲۳، ۵، ۹۹

پست: _____

معاون محترم برنامه ریزی

به استناد جزء ۵۱۵ بند الف ماده (۱) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲)، در اجرای ماده (۵) آیین نامه ماده (۱) قانون نامبرده و با توجه به شرایط ویژه تحریم ها، نوسان شدید قیمت ها و به کارگیری روش های جدید فروش نفت و فرآورده های نفتی و با رعایت انصاف و غبطه دو طرف معامله (دولت/شرکت ملی نفت ایران/شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران و شرکت های پالایش نفت و مجتمع های پتروشیمی) نحوه محاسبه قیمت هر بشکه نفت خام و میعانات گازی تحویلی به شرکت های پالایش نفت (شرکت های پالایش نفت تهران، اصفهان، تبریز، امام خمینی شازند، کرمانشاه، لاوان، آبادان، ستاره خلیج فارس، شیراز و بندرعباس) و مجتمع های پتروشیمی (شرکت پتروشیمی نوری و بوعلی) و قیمت پنج فرآورده نفتی اصلی و سوخت هوایی دریافتی از آن ها به شرح ذیل برای سال ۱۳۹۹ ابلاغ می گردد:

الف) قیمت نفت خام و میعانات گازی

۱- قیمت هر بشکه نفت خام تحویلی به پالایشگاه های داخلی بر اساس فرمول های زیر و با لحاظ اثر درجه API واقعی نفت خام اندازه گیری شده تحویلی نسبت به API نفت خام سبک و API نفت خام سنگین صادراتی در هر ماه شمسی محاسبه می گردد.

$$P_{Light} = P_{ICEBWave} - \alpha$$

$$P_{Heavy} = P_{ICEBWave} - \beta$$

P_{Light} : قیمت نفت خام سبک صادراتی در ماه شمسی

P_{Heavy} : قیمت نفت خام سنگین صادراتی در ماه شمسی

بنا بر اطلاع
دائرة اقتصادی
۲۳
آذربایجان بایگ + سوسنی
+ آرسان سترم
+ سرخ

زنگنه

۲۰۲-۳۴۴

۹۹/۵/۲۳

α: برآوردی از میانگین وزنی ارقامی است که در معاملات صادراتی محموله‌های نفت خام سبک در یک ماه، حسب شرایط بازار، در هر معامله به قیمت شاخص ICE BWave اضافه یا کسر می‌گردد با فرض تحویل محموله‌ها در پایانه‌های نفتی ایران

β: برآوردی از میانگین وزنی ارقامی است که در معاملات صادراتی محموله‌های نفت خام سنگین در یک ماه، حسب شرایط بازار، در هر معامله به قیمت شاخص ICE BWave اضافه یا کسر می‌گردد با فرض تحویل محموله‌ها در پایانه‌های نفتی ایران

$$P_{\text{نفت خام تحویلی}} = P_{\text{نفت خام سبک}} - \left(\frac{P_{\text{نفت خام سبک}} - P_{\text{نفت خام سنگین}}}{\text{API}_{\text{نفت خام سبک}} - \text{API}_{\text{نفت خام سنگین}}} \right) \times (\text{API}_{\text{نفت خام سبک}} - \text{API}_{\text{نفت خام تحویلی}})$$

تبصره ۱- در صورتی که قیمت محاسباتی نفت خام/میعانات گازی «هنگام» تحویلی به پالایشگاه بندرعباس بر اساس درجه API، از قیمت میعانات گازی پارس جنوبی بیشتر باشد، قیمت اخیر برای این خوراک تحویلی لحاظ می‌گردد.

تبصره ۲- در صورت تحویل نفت خام میدین سروش و فروزان به شرکت‌های پالایش نفت خام، قیمت این خوراک‌های تحویلی بر اساس قیمت صادراتی نفت خام همان میدین محاسبه می‌شود.

۲- قیمت میعانات گازی پارس جنوبی تحویلی بر مبنای فرمول زیر محاسبه می‌گردد:

$$P_{\text{میعانات گازی پارس جنوبی}} = P_{\text{ICE BWave}} - \gamma$$

γ: میانگین وزنی ارقامی است که در معاملات صادراتی محموله‌های میعانات گازی در یک ماه، حسب شرایط بازار، در هر معامله به قیمت شاخص نفت خام ICE BWave اضافه یا کسر می‌گردد با فرض تحویل محموله‌ها در پایانه‌های نفتی ایران

تبصره ۱- قیمت میعانات گازی پازنان، خارگ و مارون برابر قیمت میعانات گازی پارس جنوبی محاسبه می‌گردد. قیمت میعانات گازی پارسیان، کنگان (بندر طاهری)، سرخون، آغار و دالان بر اساس قیمت میعانات گازی پارس جنوبی به علاوه ۰.۶ دلار در هر بشکه محاسبه می‌گردد.

تبصره ۲- در مورد قیمت فروش میعانات گازی ایلام و خانگیران در خارج از بورس، اعمال هزینه حمل به ترتیب مقرر در مصوبه شماره ۳۲۸۱۲-۱۹۸۲ مورخ ۹۵/۷/۳ هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران مجاز است.

۳- با توجه به پیچیدگی محاسبه α ، β و γ به صورت ماهانه به دلیل صادرات غیرمتعارف نفت، مدیریت امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران بر اساس شرایط کلی بازار صادراتی نفت خام و میعانات گازی، مقادیر α ، β و γ را به صورت فصلی و در پایان هر فصل به همراه گزارش توجیهی به کارگروه مبارزه با تحریم جهت تصویب این ارقام برای همان فصل ارائه می‌نماید. مقادیر α ، β و γ مصوب کارگروه مبارزه با تحریم، ملاک محاسبه قیمت‌های نهایی خوراک نفت خام و میعانات گازی شرکت‌های پالایش نفت و مجتمع‌های پتروشیمی کشور است. محاسبه قیمت‌های موقت خوراک نفت خام و میعانات گازی بر اساس مقادیر α ، β و γ مصوب فصل قبل می‌باشد.

۴- قیمت نفت خام و میعانات گازی تحویلی مطابق جزء «۱» بند «الف» ماده (۱) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲) به مأخذ ۹۵ درصد قیمت‌های محاسبه شده در جزء «۱» و «۲» بند «الف» این ابلاغیه تعیین و محاسبه می‌گردد.

ب) قیمت فرآورده‌های نفتی:

مبنای محاسبه قیمت‌های مربوط به پنج فرآورده اصلی و سوخت هوایی دریافتی از پالایشگاه‌ها، متوسط وزنی ماهانه قیمت فروش صادراتی دریایی و زمینی فوب ایران مطابق فرمول ذیل خواهد بود.

$$P_{\text{Petroleum products}} = (P_{\text{Exwork}} \times Q_{\text{Exwork}} + P_{\text{FOB}} \times Q_{\text{FOB}} + P_{\text{FOB}} \times Q_{\text{Internal sale}}) / (Q_{\text{Exwork}} + Q_{\text{FOB}} + Q_{\text{Internal sale}})$$

۱- قیمت بنزین:

قیمت بنزین با مشخصات مصوب شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران (علاوه بر اکتان شاخص‌های دیگری نظیر میزان آروماتیک، بنزن، گوگرد و الفین) بر اساس متوسط وزنی قیمت فروش صادراتی فرمول مندرج در بند (ب) محاسبه می‌گردد. در صورتی که بنزین دریافتی عیناً مشابه یکی از انواع بنزین‌های صادراتی فرمول مندرج در بند (ب) (از لحاظ اکتان و یورو) باشد، قیمت صادراتی ملاک است و در غیر این صورت بر اساس فرمول‌های ذیل محاسبه می‌گردد:

$$P_{\text{بنزین}} = 1/3 \times (P_{95\text{SNG}} - P_{92\text{SNG}})$$

$$P_{\text{بنزین دریافتی}} = P_{\text{بنزین صادراتی با بالاترین اکتان}} \pm (P_{\text{بنزین صادراتی با بالاترین اکتان}} \times \text{میانگین اکتان})$$

۲۰۲-۳۴۴
۹۹,۵,۲۳

تبصره ۵ - قیمت انواع بنزین یورو ۴ و یورو ۵، به ترتیب با افزودن قیمت یک و سه واحد اکتان بنزین به بنزین معمولی با اکتان مشابه، محاسبه می شود.

۲- قیمت نفت گاز:

قیمت انواع نفت گاز تولید داخلی معادل قیمت صادراتی فرمول مندرج در بند (ب) می باشد و در صورت عدم صادرات، مطابق فرمول های ذیل تعیین می شود:

نفت گاز با گوگرد $S \leq 10$	۱/۰۵ برابر قیمت صادراتی نفت گاز PPM ۵۰۰۰ فوب ایران
نفت گاز با گوگرد $10 < S \leq 50$	۱/۰۴ برابر قیمت صادراتی نفت گاز PPM ۵۰۰۰ فوب ایران
نفت گاز با گوگرد $50 < S \leq 500$	۱/۰۳ برابر قیمت صادراتی نفت گاز PPM ۵۰۰۰ فوب ایران
نفت گاز با گوگرد $500 < S \leq 2500$	۱/۰۲ برابر قیمت صادراتی نفت گاز PPM ۵۰۰۰ فوب ایران
نفت گاز با گوگرد $2500 < S \leq 5000$	برابر قیمت صادراتی نفت گاز PPM ۵۰۰۰ فوب ایران
نفت گاز با گوگرد $S > 5000$	برابر قیمت صادراتی نفت گاز PPM ۱۰۰۰۰ فوب ایران

تبصره ۵- در صورت عدم وجود قیمت صادراتی فوب ایران برای هر یک از انواع نفت گاز PPM ۵۰۰۰ یا PPM ۱۰۰۰۰، قیمت نفت گاز PPM ۵۰۰۰ معادل ۱ دلار در هر بشکه بیشتر از نفت گاز PPM ۱۰۰۰۰ لحاظ می گردد.

۳- قیمت نفت کوره:

- قیمت نفت کوره ۲۸۰ و ۳۸۰ برابر با قیمت صادراتی فرمول مندرج در بند (ب) تعیین می گردد.
- برای دیگر انواع نفت کوره با سانتی استوک های متفاوت در صورت عدم صادرات، بر مبنای قیمت صادراتی فرمول مندرج در بند (ب) نفت کوره ۲۸۰ و ۳۸۰ و به شرح ذیل محاسبه می شود:

$$PFO 180 = 2.5 \times PFO 280 - 1.5 \times PFO 380$$

$$PFO 230 = PFO 180 - 0.35(PFO 180 - PFO 380)$$

$$PFO 420 = PFO 380 - 0.12(PFO 180 - PFO 380)$$

$$PFO 72 = PFO 380 - (PFO 180 - PFO 380)$$

تبصره ۵- در صورت عدم وجود قیمت صادراتی فرمول مندرج در بند (ب) برای نفت کوره ۲۸۰ یا ۳۸۰، قیمت نفت کوره ۲۸۰ معادل یک درصد بیشتر از نفت کوره ۳۸۰ لحاظ می گردد.

۴- قیمت نفت سفید:

برابر میانگین ماهانه نرخ صادرات فرمول مندرج در بند (ب) JET KERO در هر بشکه می باشد.

۲۰۲-۳۴۴

۹۹,۵,۲۳

تبصره ۵- در صورت عدم صادرات JET KERO، قیمت بر اساس میانگین ماهانه قیمت فوب خلیج فارس در نشریه پلتس و با کسر میانگین دیسکانت نفت گاز صادراتی PPM ۵۰۰۰ فوب ایران نسبت به قیمت فوب خلیج فارس نفت گاز PPM ۵۰۰ در نشریه پلتس، محاسبه می شود.

۵- قیمت سوخت هوایی:

برابر قیمت نفت سفید به علاوه یک دلار در هر بشکه می باشد.

۶- قیمت گاز مایع (LPG):

برابر میانگین ماهانه نرخ پروپان و بوتان صادراتی فرمول مندرج در بند (ب) با اولویت قیمت صادراتی دریایی گاز مایع تولید شده توسط شرکت های پالایش نفت و در صورت عدم صادرات فرآورده مذکور، گاز مایع صادراتی توسط شرکت ملی گاز ایران و با لحاظ درصد پروپان و بوتان دریافتی از پالایشگاه ها می باشد.

ج) نحوه محاسبه و اعلام قیمت ها:

۱- مدیریت امور بین الملل شرکت ملی نفت ایران مقادیر موقت α ، β و γ در فرمول های قیمت نفت خام و میعانات گازی و نیز قیمت های موقت صادراتی فرآورده های نفتی، همچنین حسب مورد قیمت های فوب خلیج فارس گزارش شده توسط نشریات بین المللی که در فرمول های این ابلاغیه استفاده می شود و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران نرخ بنزین، نفت گاز، نفت سفید، گاز مایع و سوخت هوایی و نیز مدیریت بین الملل شرکت ملی گاز ایران نرخ گاز مایع این ابلاغیه را به صورت میانگین وزنی ماهانه بر اساس سیاهه های محموله های صادراتی دریایی و زمینی و با اعلام مقادیر صادراتی حداکثر ظرف مدت ۱۵ روز و مقادیر و قیمت های نهایی را حداکثر ظرف مدت ۴۵ روز پس از پایان هر ماه به معاونت برنامه ریزی اعلام خواهند کرد.

۲- احجام و API نفت خام تحویلی، حجم و نوع میعانات گازی و احجام و اوزان شش فرآورده نفتی یارانه ای دریافتی مطابق شاخص های کیفی مذکور در این ابلاغیه توسط اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی به صورت ماهانه و حسب مورد میانگین، جمع آوری و حداکثر ظرف ۱۰ روز پس از پایان هر ماه به معاونت برنامه ریزی اعلام خواهد شد.

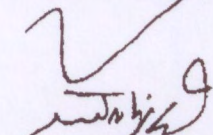
۳- معاونت برنامه ریزی گزارش موقت قیمت نفت خام، میعانات گازی و فرآورده های نفتی و همچنین مقادیر را به صورت ماهانه تهیه و حداکثر ظرف ۲۰ روز پس از پایان هر ماه به شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های

۲۰۲-۳۳۳

۹۹,۵,۲۳

نفتی ایران و حسب مورد به شرکت ملی نفت ایران اعلام خواهد نمود و شرکت های مذکور موظفند صورتحساب موقت ارزش خوراک تحویلی به پالایشگاه ها و مجتمع های پتروشیمی را حداکثر ظرف ۳۰ روز پس از پایان آن ماه صادر و نسبت به تسویه ارزش خوراک تحویلی حداکثر ظرف ۴۵ روز پس از پایان آن ماه اقدام نمایند.

۴- مدیریت های امور مالی شرکت ملی نفت ایران و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی حسب مورد ظرف مدت ۶۰ روز پس از پایان هر ماه قیمت نفت خام، میعانات گازی و فرآورده های نفتی صادراتی فوب ایران توسط آن شرکت را بر اساس اسناد ثبت شده مالی به معاونت برنامه ریزی ارسال خواهند کرد و این معاونت نحوه تسویه حساب نهایی شرکت های پالایش نفت و مجتمع های پتروشیمی موضوع این آیین نامه را تعیین خواهد نمود.


بیژن زنگنه

رونوشت:

- ❖ معاون وزیر و مدیر عامل شرکت ملی نفت ایران جهت اطلاع و اقدام
- ❖ معاون وزیر در نظارت بر منابع هیدروکربوری جهت اطلاع و اقدام
- ❖ معاون وزیر و مدیر عامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران جهت اطلاع و اقدام
- ❖ معاون وزیر و مدیر عامل شرکت ملی گاز ایران جهت اطلاع و اقدام



به نام خدا
جناب آقای قصری
جناب آقای محمدزاده

به: مدیر عامل محترم شرکت ملی نفت ایران

باسلام لطافت اقدام لازم

از: رئیس امور مجامع و دبیر هیات مدیره

رونوشت: وزیر محترم نفت (رئیس) و اعضای هیات مدیره

و
جنابان آقایان نامرخ زاده، دل پریش، رشتی و مشیری دوست

با سلام

احتراماً، در هزار و نهصد و هشتاد و دومین جلسه هیات مدیره روز دوشنبه مورخ ۱۳۹۵/۶/۸ نامه‌های شماره م ب- ۱۵۱۲۳/۵۷ مورخ ۱۳۹۵/۳/۹، شماره م ب- ۱۹۳۹۶/۵۷ مورخ ۱۳۹۵/۴/۳۱ و شماره م ب- ۱۴۱۱۵/۵۷ مورخ ۱۳۹۵/۲/۲۷ مدیریت امور بین‌الملل و پی‌نوشت مورخ ۱۳۹۵/۵/۲۸ وزیر محترم نفت در هاشم نامه شماره م ع/ ۲۱۵۱۲۸ مورخ ۱۳۹۵/۵/۱۳ معاون وزیر و مدیر عامل در مورد " قیمت فروش میعانات گازی ایلام، خانگیران، سراجه قم و ژوراسیک مسجد سلیمان تحویلی به واحدهای تولیدی داخلی " مطرح و در اجرای تبصره بند " الف " ماده (۱) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲) و با توجه به ضرورت تداوم تولید گاز و جلوگیری از انباشت بیشتر میعانات گازی برای صادرات، پیشنهاد می‌شود مدیریت امور بین‌الملل برای تعیین قیمت پایه فروش میعانات گازی به واحدهای تولیدی داخلی به روش حمل زمینی از مبادی تولیدی هر یک از میعانات گازی مذکور با رعایت کیفیت، مقدار تولید، فاصله محل تولید تا مبادی مصرف و کرایه‌های حمل و هزینه‌های هدرروی و سایر هزینه‌ها محتمل تعیین قیمت کرده و از طریق قراردادهای فروش مستقیم یا فروش در بورس انرژی اقدام نماید. با توجه به مراتب فوق، قیمت میعانات گازی برابر خواهد بود با:

- ۱- قیمت میعانات گازی ایلام برابر است با نود و پنج (۹۵) درصد (قیمت هر بشکه میعانات گازی صادراتی پارس جنوبی منهای ۸ دلار آمریکا به عنوان اختلاف کیفی و قیمت بازاری با پارس جنوبی و نیز منهای ۶ دلار در هر بشکه به عنوان هزینه‌های حمل، هدرروی، اتباداری و دیگر هزینه‌های مربوطه).
- ۲- قیمت میعانات گازی خانگیران و سراجه قم برابر است با نود و پنج (۹۵) درصد (قیمت صادراتی پارس جنوبی منهای ۸ دلار در هر بشکه به عنوان هزینه‌های حمل، هدرروی، اتباداری و دیگر هزینه‌های مربوطه).
- ۳- برای قیمت میعانات گازی ژوراسیک مسجد سلیمان با توجه به ویژگی‌های کیفی و مقدار محدود تولید، امور بین‌الملل مجاز به تعیین قیمت مناسب و فروش آن می‌باشد.
- ۴- در تمام موارد برای تبدیل دلار آمریکا به ریال نرخ ارز مبادله‌ای مبنای محاسبه خواهد بود.

با احترام
تورج مشیری دوست

ستاد وزارت نفت - ستاد شرکت ملی نفت ایران
سیستم یکپارچه اتوماسیون اداری
شماره نامه: ۳۰۳۹۶۶
تاریخ ثبت: ۹۵۰۷۰۳

رونوشت: پرونده مصوبات ۱۹۸۲ ردیف‌های ۳۲۸۱۲ و ۳۲۷۹۰