



شماره: ۴۱۷ - ۲۰۲

تاریخ: ۶/۷/۱۴۰۰

پوست:

معاون محترم برنامه ریزی

به استناد جزء «۱» 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 تحریمها، نوسان شدید قیمتها و فروش نفت و فرآوردههای نفتی به روش غیرمعارف و با رعایت انصاف و غبطه دو طرف معامله (دولت/ شرکت ملی نفت ایران/ شرکت ملی پالایش و پخش فرآوردههای نفتی ایران و شرکتهای پالایش نفت و مجتمعهای پتروشیمی) نحوه محاسبه قیمت هر بشکه نفت خام و میعانات گازی تحویلی به شرکتهای پالایش نفت و مجتمعهای پتروشیمی و قیمت پنج فرآورده نفتی اصلی و سوخت هوایی دریافتی از آنها به مأخذ فوب خلیج فارس گزارش شده در نشریه بین المللی پلتس به شرح ذیل برای سال ۱۴۰۰ ابلاغ می گردد.

الف) قیمت نفت خام و میعانات گازی

۱- قیمت هر بشکه نفت خام تحویلی بر اساس فرمولهای زیر و با لحاظ اثر درجه API واقعی نفت خام اندازه گیری شده تحویلی نسبت به $API=33/31$ برای نفت خام سبک و $API=29/14$ برای نفت خام سنگین در هر ماه شمسی محاسبه می گردد.

$$P_{Light} = (P_{Oman} + P_{Dubai} + P_{ICE\ BWAVE}) / 3 - 5$$

$$P_{Heavy} = (P_{Oman} + P_{Dubai} + P_{ICE\ BWAVE}) / 3 - 6$$

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

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

P_{Oman} : میانگین ماه شمسی قیمت نفت خام عمان گزارش شده در نشریه بین المللی پلتس

P_{Dubai} : میانگین ماه شمسی قیمت نفت خام دبی گزارش شده در نشریه بین المللی پلتس

$P_{ICE\ BWAVE}$: میانگین ماه شمسی قیمت نفت خام برنت گزارش شده در نشریه بین المللی

پلتس

((نفت خام تحویلی API - نفت خام سبک API) * ((نفت خام سنگین API - نفت خام سبک API) / (نفت خام سنگین P - نفت خام سبک P))) - نفت خام سبک P = نفت خام تحویلی P



شماره: ۲۱۷ - ۲۰/۲

تاریخ: ۷/۶/۱۴۰۰

پوست: -

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.

۲- قیمت پایه هر بشکه میعانات گازی تحویلی به شرکت‌های پالایش نفت و مجتمع‌های پتروشیمی از مبدأ عسلویه بر اساس فرمول ذیل محاسبه می‌گردد:

$$P_{\text{Condensate}} = P_{\text{South Pars Condensate}} - 2$$

$P_{\text{Condensate}}$: قیمت میعانات گازی پارس جنوبی

$P_{\text{South Pars Condensate}}$: میانگین ماه شمسی قیمت میعانات گازی پارس جنوبی گزارش شده در نشریه بین‌المللی پلتس

تبصره ۱: 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 تاریخ ۱۳۹۵/۷/۳ هیأت مدیره شرکت ملی نفت ایران مجاز است.

تبصره ۳: با توجه به عدم دریافت فرآورده‌های تولیدی مجتمع‌های پتروشیمی، قیمت خوراک میعانات گازی تحویلی به مجتمع‌های پتروشیمی با کسر β از قیمت میعانات پارس جنوبی محاسبه شده در بند «۲» به شرح ذیل می‌باشد:

$$\beta = 1/3 * (P_{\text{MOPAG } 2500} - P_{\text{GO } 2500 \text{ Export}})$$

$P_{\text{MOPAG } 2500}$ = قیمت نفت گاز PPM ۲۵۰۰ گزارش شده در نشریه بین‌المللی پلتس

$P_{\text{GO } 2500 \text{ Export}}$ = برابر ۱/۰۲ میانگین موزون ماهانه قیمت صادراتی نفت گاز PPM ۵۰۰۰ فوب خلیج فارس.

تبصره ۴: با توجه به تغییر قابل توجه کیفیت خوراک میعانات گازی تحویلی به شرکت پالایش نفت ستاره خلیج فارس نسبت به آنالیز طراحی آن پالایشگاه، قیمت هر بشکه خوراک این پالایشگاه‌ها بر اساس فرمول زیر محاسبه گردد:

α * قیمت محاسبه شده در بند (۲) = قیمت هر بشکه خوراک

که همواره $\alpha \geq 1$ باشد.



شماره: ۴۱۷-۲۰/۲

تاریخ: ۶/۷/۱۴۰۰

پست: -

۵: (ارزش هر بشکه خوراک بر اساس طراحی پالایشگاه * ۰.۹۷ ارزش هر بشکه خوراک بر اساس آنالیز برش واقعی)

۳- 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 ماهانه قیمت دیگر تولیدکنندگان فرآورده به مأخذ فوب خلیج فارس گزارش شده در نشریه بین‌المللی پلتس خواهد بود.

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 قیمت‌های بنزین مندرج در نشریه بین‌المللی پلتس برای هر بشکه محاسبه می‌گردد.

* قیمت بنزین اکتان ۸۷ تولید داخلی بر مبنای قیمت بنزین اکتان ۹۵ فوب خلیج فارس و با لحاظ اختلاف قیمت بنزین اکتان ۹۵ و ۹۲ فوب سنگاپور مطابق فرمول ذیل برای هر بشکه تعیین می‌شود:

$$\text{Price}_{87} = P_{95 PG} - 5/3 * (P_{95 SNG} - P_{92 SNG})$$

تبصره: قیمت بنزین با درجه اکتان ۸۷ مشابه بنزین اکتان یورو ۴ یا یورو ۵، مطابق فرمول ذیل برای هر بشکه تعیین می‌شود:

$$\text{Price}_{87} = P_{95 SNG} - 5/3 * (P_{95 SNG} - P_{92 SNG})$$

* قیمت بنزین اکتان ۹۱ معمولی تولید داخلی، بر مبنای قیمت بنزین اکتان ۹۵ فوب خلیج فارس مطابق فرمول ذیل برای هر بشکه تعیین می‌گردد.

$$\text{Price}_{91} = P_{95 PG} - 4/3 * (P_{95 SNG} - P_{92 SNG})$$

* قیمت بنزین اکتان ۹۱ یورو ۴ تولید داخلی بر مبنای قیمت بنزین اکتان ۹۵ سنگاپور مطابق فرمول ذیل برای هر بشکه تعیین می‌شود:

$$\text{Price}_{91 \text{ euro } 4} = P_{95 SNG} - 4/3 * (P_{95 SNG} - P_{92 SNG})$$



شماره: ۲۰۱۷-۲۰۲
تاریخ: ۶/۷/۱۴۰۰
پست:

❖ قیمت بنزین اکتان ۹۱ یورو ۵ تولید داخلی بر مبنای قیمت بنزین اکتان ۹۵ سنگاپور مطابق فرمول ذیل برای هر بشکه تعیین می‌شود:

$$\text{Price}_{91\text{euro5}} = P_{95\text{SNG}} - \frac{2}{3} * (P_{95\text{SNG}} - P_{92\text{SNG}})$$

❖ قیمت بنزین اکتان ۹۵ معمولی تولید داخلی بر مبنای قیمت بنزین اکتان ۹۵ فوب خلیج فارس محاسبه می‌شود.

❖ قیمت بنزین اکتان ۹۵ یورو ۴ تولید داخلی برابر با قیمت بنزین اکتان ۹۵ سنگاپور و با کسر یک واحد اکتان اختلاف قیمت بنزین اکتان ۹۵ و ۹۲ فوب سنگاپور مطابق فرمول ذیل برای هر بشکه تعیین می‌شود:

$$\text{Price}_{95\text{euro4}} = P_{95\text{SNG}} - \frac{1}{3} * (P_{95\text{SNG}} - P_{92\text{SNG}})$$

❖ قیمت بنزین اکتان ۹۵ یورو ۵ تولید داخلی برابر با قیمت بنزین اکتان ۹۵ سنگاپور محاسبه می‌شود.

۲- قیمت نفت گاز:

قیمت انواع نفت گاز تولید داخلی بر مبنای قیمت نفت گاز فوب خلیج فارس گزارش شده در نشریه بین‌المللی پلتس مطابق فرمول‌های ذیل تعیین می‌شود:

نفت گاز با گوگرد $S \leq 10$	بر اساس نفت گاز ۱۰ PPM
نفت گاز با گوگرد $10 < S \leq 50$	بر اساس نفت گاز ۵۰ PPM
نفت گاز با گوگرد $50 < S \leq 500$	بر اساس نفت گاز ۵۰۰ PPM
نفت گاز با گوگرد $500 < S \leq 2500$	بر اساس نفت گاز ۲۵۰۰ PPM
نفت گاز با گوگرد $2500 < S \leq 5000$	بر اساس نفت گاز ۲۵۰۰ PPM ضرب در α
نفت گاز با گوگرد $S > 5000$	بر اساس ۹۵ درصد قیمت نفت گاز ۲۵۰۰ PPM ضرب در α

(α معادل نسبت قیمت نفت گاز ۲۵۰۰ PPM به نفت گاز ۵۰۰ PPM است)

۳- قیمت نفت کوره:

قیمت نفت کوره با مشخصات مصوب شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران (میزان گوگرد حداکثر ۳ درصد وزنی برای انواع نفت کوره با سانتی استوک‌های کمتر یا معادل ۲۳۰ و حداکثر ۳,۵ درصد وزنی برای انواع نفت کوره با سانتی استوک‌های بالای ۲۳۰) به شرح



شماره: ۴۱۷-۲۰/۲

تاریخ: ۶/۷/۱۴۰۰

پوست: -

ذیل محاسبه می گردد و در صورت عدم رعایت مشخصات یاد شده قیمت انواع نفت کوره با کسر یک درصد در هر تن محاسبه گردد.

❖ قیمت نفت کوره ۱۸۰ و ۳۸۰ بر مبنای قیمت فوب خلیج فارس گزارش شده در نشریه بین المللی پلتس تعیین می گردد.

❖ برای دیگر انواع نفت کوره با سانتی استوک های متفاوت در صورت عدم گزارش قیمت فوب خلیج فارس در نشریه بین المللی پلتس بر مبنای نفت کوره ۱۸۰ و ۳۸۰ فوب خلیج فارس و به شرح ذیل محاسبه می شود:

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

$$PFO\ 280 = PFO\ 180 - 0.6 (PFO\ 180 - PFO\ 380)$$

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

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

۴- قیمت نفت سفید:

قیمت نفت سفید با مشخصات مصوبه شماره ۱۵۹۹۹-۵۰۸-۱۱۷۶ تاریخ ۱۳۹۹/۶/۲۶ شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران برای نفت سفید کم گوگرد (میزان گوگرد حداکثر ۵ هزارم درصد وزنی) معادل قیمت سوخت هوایی (میانگین ماهانه نرخ JETKR فوب خلیج فارس گزارش شده در نشریه بین المللی پلتس به علاوه یک دلار) در هر بشکه و نفت سفید معمولی (میزان گوگرد حداکثر ۱۵ صدم درصد وزنی) برابر میانگین ماهانه نرخ JETKR فوب خلیج فارس گزارش شده در نشریه بین المللی پلتس در هر بشکه می باشد و در صورت عدم رعایت مشخصات یاد شده قیمت نفت سفید کم گوگرد یا نفت سفید معمولی با کسر یک دلار در هر بشکه محاسبه می گردد.

۵- قیمت سوخت هوایی:

قیمت سوخت هوایی برابر میانگین ماهانه نرخ JETKR فوب خلیج فارس گزارش شده در نشریه بین المللی پلتس به علاوه یک دلار در هر بشکه می باشد.

۶- قیمت گاز مایع (LPG):

برابر میانگین ماهانه قیمت نرخ پروپان و بوتان فوب خلیج فارس گزارش شده در نشریه بین المللی پلتس و با لحاظ درصد پروپان و بوتان تحویلی پالایشگاه ها می باشد.



شماره: ۴۱۷ - ۲۰۲

تاریخ: ۶/۷/۱۴۰۰

پست: -

ج) نحوه محاسبه و اعلام قیمت‌ها:

۱) مدیریت امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران نرخ نفت خام و میعانات گازی و فرآورده‌های نفتی، مدیریت امور بین‌الملل شرکت ملی گاز ایران قیمت‌های گازمایع (بروپان و بوتان) فوب خلیج فارس گزارش شده توسط نشریات بین‌المللی را حداکثر ظرف مدت ۳ روز کاری پس از پایان هر ماه به معاونت برنامه‌ریزی اعلام خواهند کرد، و همچنین مدیریت امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران مقادیر و قیمت‌های موقت صادراتی فرآورده‌های نفتی و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران قیمت‌های صادراتی فرآورده‌های نفتی به صورت میانگین وزنی ماهانه بر اساس سیاهه‌های محموله‌های صادراتی دریایی و زمینی و با اعلام مقادیر صادراتی حداکثر ظرف مدت ۱۵ روز و مقادیر و قیمت‌های نهایی را حداکثر ظرف مدت ۴۵ روز پس از پایان هر ماه به معاونت برنامه‌ریزی اعلام خواهند کرد.

۲) احجام و API نفت خام تحویلی، حجم و نوع میعانات گازی و احجام و اوزان شش فرآورده نفتی یارانه‌ای دریافتی مطابق شاخص‌های کیفی مذکور در این ابلاغیه توسط اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی به صورت ماهانه و پژوهشکده توسعه فناوری‌های پالایش و فرآوری نفت پژوهشگاه صنعت نفت با نظارت اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی به صورت روزانه از خوراک تحویلی به پالایشگاه ستاره خلیج فارس نمونه‌برداری نموده و در پایان هر ماه بعد از ترکیب نمونه‌های دریافتی آزمون آنالیز برش را انجام دهد و حداکثر ظرف ۱۰ روز پس از پایان هر ماه به معاونت برنامه‌ریزی اعلام خواهد شد.

۳) معاونت برنامه‌ریزی گزارش قیمت نفت خام، میعانات گازی و فرآورده‌های نفتی و همچنین مقادیر را به صورت ماهانه تهیه و حداکثر ظرف ۱۵ روز پس از پایان هر ماه به شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران و حسب مورد به شرکت ملی نفت ایران اعلام خواهد نمود و شرکت‌های مذکور موظفند صورت‌حساب ارزش خوراک تحویلی به پالایشگاه‌ها و مجتمع‌های پتروشیمی را حداکثر ظرف ۲۰ روز پس از پایان آن ماه صادر و نسبت به دریافت مابه‌التفاوت علی‌الحساب ارزش خوراک تحویلی و فرآورده‌های نفتی دریافتی، حداکثر ظرف ۳۰ روز پس از پایان آن ماه اقدام نمایند.

بسمه تعالی



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نفت

وزیر

شماره: ۲۱۷-۲۰۲

تاریخ: ۶/۷/۱۴۰۰

پست:

تبصره: از آن جا که مطابق دستورالعمل حسابداری موضوع ماده (۱) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲)، شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران مکلف است در خصوص فرآورده‌های صادراتی، عین ارزش صادراتی را به حساب بستانکار شرکت‌های پالایش نفت ثبت نماید، در صورتی که ارزش فرآورده‌های صادراتی از ارزش فرآورده‌های تحویلی محاسبه شده در این ابلاغیه کمتر شود، قیمت خوراک هر پالایشگاه جهت جبران مابه‌التفاوت آن به تناسب تعدیل می‌گردد.

جواد اوجلی

بسمه تعالی



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نفت

وزیر

شماره: ۴۱۷ - ۲۰/۲
تاریخ: ۶/۷/۱۴۰۰
پست: -

تبصره: از آن جا که مطابق دستورالعمل حسابداری موضوع ماده (۱) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲)، شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران مکلف است در خصوص فرآورده‌های صادراتی، عین ارزش صادراتی را به حساب بستانکار شرکت‌های پالایش نفت ثبت نماید، در صورتی که ارزش فرآورده‌های صادراتی از ارزش فرآورده‌های تحویلی محاسبه شده در این ابلاغیه کمتر شود، قیمت خوراک هر پالایشگاه جهت جبران مابه‌التفاوت آن به تناسب تعدیل می‌گردد.

جواد اوجی

رونوشت:

- معاون محترم وزیر و مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران جهت اطلاع و اقدام.
- معاون محترم وزیر و مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران جهت اطلاع و اقدام.
- معاون محترم وزیر و مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران جهت اطلاع و اقدام.
- سرپرست محترم معاونت نظارت بر منابع هیدروکربوری جهت اطلاع و اقدام.
- رییس محترم پژوهشگاه صنعت نفت جهت اطلاع و اقدام.

۲۰/۲ - ۴۱۷

۱۴۵۵ / ۷ / ۲

تبصره- از آنجا که مطابق دستورالعمل حسابداری موضوع ماده (۱) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲)، شرکت پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی مکلف است در خصوص فرآورده‌های صادراتی، عین ارزش صادراتی را به حساب بستانکار شرکت‌های پالایش نفت ثبت نماید، در صورتی که ارزش فرآورده‌های صادراتی از ارزش فرآورده‌های تحویلی محاسبه شده در این ابلاغیه کمتر شود، قیمت خوراک هر پالایشگاه جهت جبران مابه‌التفاوت آن به تناسب تعدیل می‌گردد.

جواد اوجی

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 فرآورده‌های نفتی ایران جهت اطلاع و اقدام
- معاون وزیر و مدیر عامل شرکت ملی گاز ایران جهت اطلاع و اقدام
- رئیس پژوهشگاه صنعت نفت جهت اطلاع و اقدام