



جمهوری اسلامی ایران

رئیس جمهور

تصویب نامه هیأت وزیران

بسمه تعالی

”با صلوات بر محمد و آل محمد“

وزارت نفت - وزارت امور اقتصادی و دارایی - وزارت نیرو - وزارت کشور

معاونت برنامه ریزی و نظارت راهبردی رئیس جمهور

هیأت وزیران در جلسه مورخ ۱۳۹۲/۸/۱۲ بنا به پیشنهاد مشترک وزارتخانه های نفت و امور اقتصادی و دارایی و معاونت برنامه ریزی و نظارت راهبردی رئیس جمهور و به استناد جزء (۱۷-۳) بند (۳) قانون بودجه سال ۱۳۹۲ کل کشور، آیین نامه اجرایی بند یادشده را به شرح زیر تصویب نمود:

آیین نامه اجرایی بند (۳) قانون بودجه سال ۱۳۹۲ کل کشور

ماده ۱- اصطلاحات مندرج در این آیین نامه در معانی مشروح زیر به کار می روند:

الف - قانون : قانون بودجه سال ۱۳۹۲ کل کشور

ب - قانون برنامه : قانون برنامه پنجساله پنجم توسعه جمهوری اسلامی ایران - مصوب ۱۳۸۹-

ج - شرکت : شرکت ملی نفت ایران

د - خزانه : خزانه داری کل کشور

هـ - معاونت : معاونت برنامه ریزی و نظارت راهبردی رئیس جمهور

و- بانک مرکزی: بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران

ماده ۲- شرکت موظف است در دفاتر قانونی خود هر ماه، پس از محاسبه ارزش نفت تولیدی (نفت خام و میعانات گازی) از کلیه میدان های نفتی و گازی کشور در سال ۱۳۹۲، معادل (۸۵/۵٪) از (۱۰۰٪) ارزش نفت صادراتی (نفت خام و میعانات گازی) و میعانات گازی تحویلی به مجتمع های پتروشیمی و سایر شرکت ها و (۸۵/۵٪) از (۱۰۰٪) ارزش نفت تحویلی (نفت خام و میعانات گازی) به شرکت های ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران و پالایش نفت را به حساب بستانکار دولت (خزانه) منظور و حساب بهای تمام شده را بدهکار نماید. باقیمانده ارزش نفت صادراتی و خوراک تحویلی به مجتمع های پتروشیمی و سایر شرکت ها (۱۴/۵٪) از (۱۰۰٪) باقیمانده و (۱۴/۵٪) از (۱۰۰٪) ارزش واریزی نقدی خوراک پالایشگاه های داخلی (به قیمت فروش داخلی فرآورده های نفتی در سال ۱۳۹۲) سهم

موضوع جدول منضم به آئین نامه بند ۳ ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۹۲ کل کشور

"أقولكم يا رسول الله"

عوارض	عوارض	مبالغه	مبلغ هزینه های	لیست حقوق	واحد	شماره
الوندگی	۳۰۷۰۰	۶۱۵۰۳۸	۴۱۳۰۳۵	۳۰۷۶۰۹۲	لیتر	بازین معمولی
	۵۳۸۰۴۶	۱۰۰۷۶۰۹۲	۴۱۳۰۳۵	۵۴۸۴۰۶۲	لیتر	بازین معمولی آزاد
	۳۸۴۰۶۲	۷۶۹۰۳۳	۴۱۳۰۳۵	۳۸۴۶۰۱۵	لیتر	بازین سوپر
	۶۱۵۰۴۰	۱۰۲۳۰۰۸۰	۴۱۳۰۳۵	۶۱۵۳۰۸	لیتر	بازین سوپر آزاد
	۸۸۰۰۳	۳۱۰۶۹	۳۹۴۰۵۱	۸۸۰۰۲۸	لیتر	نفت سفید
	۱۳۲۰۰۴	۴۷۰۵۴	۷۷۴۰۵۳	۱۳۲۰۰۴۲	لیتر	نفت گاز
	۳۰۸۰۱۰	۱۱۰۰۹۰	۷۷۴۰۵۳	۳۰۸۱	لیتر	نفت گاز
	۹۲۰۰۸	۶۶۰۳۰	۳۲۰۰۹۳	۱۸۴۱۰۶۲	لیتر	فتنگوره
	۳۲۰۶۴	۳۳۰۹۶	۱۲۵۰۹۷	۹۴۳۰۴	لیتر	گاز مایع
	۶۷۰۹۲	۱۰۱۰۸۹	۱۲۵۰۹۷	۷۸۳۰۰۱۹	لیتر	گاز مایع
	۳۰۷۰۷۰	۶۱۵۰۴۰	۲۰۹۰۷۷	۳۰۷۶۰۹	لیتر	سوخت هوایی (ATK)
	۳۰۷۰۷۰	۶۱۵۰۴۰	۲۰۹۰۷۷	۳۰۷۶۰۹	لیتر	سوخت هوایی (JP4)
					لیتر	نفتخام - توسط خطوط لوله
					لیتر	نفتخام و محصولات گاز - توسط کشتی به مقصد ایستگاه بندر عباس
					لیتر	محصولات گاز و نفت خام - توسط کشتی به مقصد ایستگاه لاون

هزینه انتقال	۶۵۰۲۱
نفتخام	۱۳۱
وسایط نقلیه	۱۷۲۰۳۹

شهرکهای بالایش نفت که با تشخیص و اعلام سازمان حفاظت محیط زیست آلاینده نیستند مشمول ارقام این جدول می باشند.

دفتر هیئت دولت

21515

22

11/11/11

فهرست مندرجات

مقدمه قرارداد

فصل اول : تعاریف و کلیات

فصل دوم - تعهدات شرکت

فصل سوم - سایر موارد

قرارداد
فصل سوم
فصل دوم
فصل اول

"بسمه تعالی"

مقدمه قرارداد

در اجرای مقررات جزء (۱۷-۳) بند (۳) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۹۲ کل کشور، این قرارداد بین وزارت نفت به نمایندگی از طرف دولت جمهوری اسلامی ایران از یک سو و شرکت ملی نفت ایران از سوی دیگر به شرح زیر منعقد می شود:

فصل اول - تعاریف و کلیات

ماده ۱: تعاریف و اصطلاحات

عبارات و اصطلاحات بکار برده شده در این قرارداد به شرح ذیل می باشد:

قرارداد: به معنای سند حاضر می باشد.

دولت: به معنای دولت جمهوری اسلامی ایران می باشد.

وزارت نفت: به معنای وزارت نفت جمهوری اسلامی ایران می باشد.

شرکت: به معنای شرکت ملی نفت ایران و شرکت های تابعه و وابسته به آن می باشد.

بانک مرکزی: به معنای بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران می باشد.

خزانة: به معنای خزانه داری کل کشور می باشد.

بند (۳): به معنای بند (۳) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۹۲ کل کشور می باشد.

نفت تولیدی: عبارت است از نفت خام و میعانات گازی تولیدی از کلیه میدان های نفتی و گازی کشور توسط شرکت ملی نفت ایران و شرکت های تابعه و وابسته به آن و نیز نفت خام و میعانات گازی تولیدی از میدان های نفتی و گازی ناشی از عملیات پیمانکاران طرف قرارداد با آنها.

نفت خام: عبارتست از هیدروکربورهای مایعی که پس از استخراج سیالات مخزنی از میدان های نفتی و تفکیک آب و گاز حاصل می شود.

میعانات گازی: عبارت است از هیدروکربورهای مایعی که پس از استخراج سیالات مخزنی از میدان های گازی و تفکیک آب و گاز در پالایشگاه های گازی فراورش و تولید می گردد.

مبادی اولیه صادرات: مبادی اولیه صادرات نفت عبارت از کلیه پایانه های نفتی صادراتی مواد نفتی کشور می باشند.

ماده ۲: موضوع قرارداد

موضوع قرارداد عبارت است از اجرای مقادیر بند (۳) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۹۲ کل کشور.

ماده ۳: مدت قرارداد

مدت قرارداد از ابتدای سال ۱۳۹۲ تا پایان آن سال می باشد.

ماده ۴: ارزش نفت تولیدی

ارزش نفت تولیدی موضوع جزء (۱-۳) بند (۳) عبارتست از مجموع ارزش نفت خام و میعانات گازی تحویلی برای صادرات و نیز ارزش نفت خام و میعانات گازی تحویلی به پالایشگاه های داخلی و مجتمع های پتروشیمی و سایر شرکت های اعم از دولتی و خصوصی از محل نفت تولیدی در سال ۱۳۹۲.

تبصره ۵ - در صورتیکه بدلائل عملیاتی و موافقت وزیر نفت ضرورت داشته باشد که شرکت، بخشی از نفت تولیدی را برای فروش به مبادی ثانویه صادراتی در خارج از ایران منتقل نماید در این حالت هزینه های حمل، بیمه (سیف)، انبارداری و سایر هزینه های مرتبط به عهده شرکت می باشد.

میزان کاهش حجمی نفت تولیدی در مبادی ثانویه نسبت به ارقام اندازه گیری شده در مبادی اولیه صادرات از نظر این قرارداد قابل قبول نبوده و بعهدہ شرکت می باشد.

ماده ۵:

ضوابط فروش نفت خام به خارج طبق شیوه نامه ای می باشد که برای سال ۱۳۸۵ به تصویب مجمع عمومی شرکت رسیده است.

فصل دوم - تعهدات شرکت

ماده ۶:

شرکت موظف است در دفاتر قانونی خود پس از محاسبه ارزش نفت (نفت خام و میعانات گازی) تولیدی از کلیه میدانهای نفتی و گازی کشور در سال ۱۳۹۲ معادل (۸۵/۵٪ از ۱۰۰٪) ارزش نفت خام و میعانات گازی صادراتی و میعانات گازی تحویلی به مجتمع های پتروشیمی و سایر شرکتها و همچنین (۸۵/۵٪ از ۱۰۰٪) ارزش نفت خام و میعانات گازی تحویلی به شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران/ شرکت های پالایش نفت را به حساب بستانکار دولت (خزانه داریکل کشور) منظور و حساب بهای تمام شده را بدهکار نماید. مابقی ارزش نفت خام و میعانات گازی صادراتی و خوراک تحویلی به مجتمع های پتروشیمی و سایر شرکتها (۱۴/۵٪ از ۱۰۰٪) و (۱۴/۵٪ از ۱۰۰٪) ارزش واریزی های نقدی خوراک پالایشگاههای داخلی (به قیمت فروش داخلی سال ۱۳۹۲) سهم شرکت محاسبه می شود.

تبصره ۱۵ - به منظور تحقق مفاد ماده (۲۲۹) قانون برنامه پنجساله توسعه جمهوری اسلامی ایران مازاد منابع ارزی ناشی از افزایش قیمت و مقدار صادرات نفت خام و میعانات گازی نسبت به مبنای محاسباتی موضوع جزء (۱-۳) بند (۳)، پس از کسر سهم صندوق توسعه ملی در سقف هفت میلیارد (۷/۰۰۰/۰۰۰/۰۰۰) دلار از ابتدای سال ۱۳۹۲ در مقاطع سه ماهه صرفاً بمنظور سرمایه گذاری در طرح های نفت و گاز با اولویت میداین مشترک در اختیار این شرکت قرار می گیرد و مبلغ مذکور به عنوان درآمد شرکت محسوب نمی شود و منابع بابت تجهیز منابع سرمایه ای شرکت می باشد.

تبصره ۲۰ - به استناد جزء (۱-۳) بند (۳) سهم شرکت معادل (۱۴/۵٪) از (۱۰۰٪) ارزش نفت خام و میعانات گازی صادراتی و میعانات گازی تحویلی به مجتمع های پتروشیمی و سایر شرکتها و مبالغ واریزی نقدی بابت خوراک پالایشگاههای داخلی (به قیمت فروش داخلی سال ۱۳۹۲) پس از کسر هزینه ها، معاف از مالیات و تقسیم سود سهام تعیین میشود.

تبصره ۳ - ارزش نفت تولیدی خوراک پالایشگاههای داخلی و مجتمع های پتروشیمی و سایر شرکتها اعم از دولتی و خصوصی در هر ماه برابر با مقدار نفت خام و میعانات گازی حسب مورد تحویلی به پالایشگاهها، مجتمع های پتروشیمی

وسایر شرکتها اعم از دولتی و خصوصی در همان ماه ضرب در نود و پنج درصد (۹۵٪) متوسط بهای هر بشکه متناظر قیمت محموله های نفت خام و میعانات گازی صادراتی مشابه از مبادی اولیه و قیمت عرضه شده در بورس (به ترتیب قیمت معاملاتی یک بشکه نفت خام از مبادی اولیه در هر محموله و یا متوسط قیمت صادراتی) در هر ماه شمسی می باشد. منظور از متوسط فوق حاصل تقسیم درآمد ناشی از فروش نفت خام / میعانات گازی در مبادی اولیه صادرات در ماه مورد نظر بر کل حجم نفت خام / میعانات گازی مشابه صادراتی از مبادی اولیه و عرضه شده در بورس بر حسب بشکه در همان ماه می باشد.

قبضه ۴- موجودی نفت تولیدی در پایان سال ۱۳۹۲ که در سال ۱۳۹۳ به فروش می رسد (موجودی نفت تولیدی پایان سال ۱۳۹۲ در مبادی اولیه و ثانویه صادراتی) به قیمت متوسط نفت تولیدی صادراتی در اسفند ماه سال ۱۳۹۲ محاسبه و در دفاتر شرکت ملی نفت ایران در حسابهای مربوط ثبت می شود و مشمول مقررات این قرارداد می باشد.

قبضه ۵- وجوه حاصل از فروش گاز خام طبیعی به شرکت ملی گاز ایران به ازاء هر متر مکعب یک ریال، جزء درآمد شرکت محسوب میشود.

ماده ۷:

الف - محل تحویل نفت خام به پالایشگاههای داخلی، نقطه خروجی شرکتهای تولیدی (واحدهای بهره بردار) و محل اندازه گیری درون پالایشگاه خواهد بود، هزینه حمل نفت خام از نقطه خروجی شرکتهای تولیدی (واحدهای بهره بردار) به عهده پالایشگاه ها میباشد. هدر رفتگی عملیاتی نفت خام در خطوط انتقال نفت خام به پالایشگاه ها و مبادی صادراتی به عهده شرکت بوده و تأیید میزان آن به عهده اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی میباشد. هدر رفتگی ناشی از حوادث غیر مترقبه (فورس ماژور) جزء تولید محسوب نمی شود.

ب - محل تحویل میعانات گازی به پالایشگاهها، مجتمع های پتروشیمی و سایر شرکتها اعم از دولتی و خصوصی، نقطه خروجی پالایشگاههای گازی می باشد.

ماده ۸:

در اجرای جزء (۱۷-۳) بند (۳)، شرکت مکلف است در سال ۱۳۹۲ ثبت های مالی مربوط به عملیات تولید و فروش نفت تولیدی را طبق دستورالعمل حسابداری که ابلاغ می شود در دفاتر قانونی و در طول سال در حسابهای عملکرد و سود و زیان خود ثبت نماید.

ماده ۹: واریز وجوه به حساب خزانه

الف - شرکت مکلف است کلیه دریافتهای حاصل از صادرات نفت (نفت خام و میعانات گازی) تولیدی اعم از صادرات سالجاری و سالهای قبل را به هر صورت، پس از کسر بازپرداخت های بیه متقابل به عنوان علی الحساب پرداختهای موضوع ماده (۶) این قرارداد و بند متناظر سال قبل، بلافاصله از طریق حسابهای مورد نظر و مورد تأیید بانک مرکزی به حسابهای مربوط در خزانه داریکل کشور واریز نماید.

ب - بانک مرکزی مکلف است همراه سهم شرکت (چهارده و نیم درصد از صدد درصد) وجوه مذکور را پس از کسر بازپرداختهای بیه متقابل به حسابهای شرکت که مورد تأیید خزانه داریکل کشور در داخل و مورد تأیید آن بانک در خارج از کشور برای پرداخت به پیمانکاران و مستازندگان و عرضه کنندگان مواد و تجهیزات مربوط طرف قرارداد و هزینه های جاری ارزی شرکت واریز و برای قراردادهای تسهیلات مالی خارجی توثیق نماید.

پ - به شرکت اجازه داده میشود در سقف هفت میلیارد (۷/۰۰۰/۰۰۰/۰۰۰) دلار مازاد درآمد ارزی ناشی از افزایش قیمت و مقدار صادرات نفت خام و میعانات گازی موضوع جزء (۱-۳) بند (۲) نسبت به تهاثر نفت خام، میعانات گازی و فرآورده های نفتی با پیمانکاران داخلی و خارجی، سازندگان کالا و تامین کنندگان تجهیزات و کالا بابت مطالبات آنها اقدام نماید، مقدار و ارزش ارزی و ریالی هر محموله توسط شرکت جهت اعمال حساب به خزانه اعلام می شود.

ت - خزانه مکلف است همراه سهم شرکت را معادل چهارده ونیم (۱۴/۵٪) وجوه نقدی و ارزی توسط شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران (به قیمت فروش داخلی سال ۱۳۹۲) و (۱۴/۵٪) وجوه و ارزی توسط مجتمع های پتروشیمی و سایر شرکتها را به حساب تمرکز وجوه شرکت واریز نماید.

ماده ۱۰:

تمامی سود خالص (سود ویژه) شرکت که پس از اعمال حساب پرداختهای موضوع ماده (۶) این قرارداد ایجاد می شود به منظور تامین منابع لازم برای انجام هزینه های سرمایه ای شرکت یادشده با الویت میدادن مشترک نفتی و گازی قابل اختصاص بوده و پس از قطعی شدن مبالغ مربوط با تصویب مجمع عمومی شرکت و مراجع قانونی ذیربط حسب مورد به حسابهای اندوخته قانونی و افزایش سرمایه دولت در شرکت منظور می شود.

ماده ۱۱:

در سال ۱۳۹۲ هزینه های صدور و فروش نفت تولیدی با احتساب هزینه های بیمه و حمل (سیف) و بازپرداخت تعهدات سرمایه ای شرکت از جمله طرحهای بیع متقابل که به موجب قوانین مربوط، قبل و بعد از اجرای قانون بودجه سال ۱۳۹۲ کل کشور ایجاد شده و یا می شود از محل منابع داخلی به عهده شرکت خواهد بود.

فصل سوم - سایر موارد

ماده ۱۲:

روش اندازه گیری کلیه احجام و اوزان تولیدی و فروش مذکور در این قرارداد حسب مورد براساس دستورالعمل ابلاغی وزارت نفت می باشد (پیوست این قرارداد)، صحت و اعتبار تمام اندازه گیری های فوق منوط به تأیید وزارت نفت است و احجام و اوزان مورد تأیید وزارت نفت حسب مورد قطعی می باشد. ضمناً وزارت نفت از طریق مؤسسات بازرسی حرفه ای ذیصلاح بر روش و صحت ابزارهای اندازه گیری و انجام اندازه گیری ها نیز اعمال نظارت می نماید.

ماده ۱۳:

نرخ تسعیر ارز در مورد وجوه حاصله از صادرات نفت تولیدی، نرخ واحد ارز فروخته شده بر اساس اعلامیه بانک مرکزی و در مورد نفت خام و میعانات گازی تحویلی به پالایشگاهها و شرکتهای داخلی، متوسط نرخ واحد فروش بانک مرکزی در ماه مورد نظر خواهد بود.

قرارداد

مربوط به

اجرای مفاد جزء (۱۲-۳) بند (۳) ماده واحده قانون بودجه
سال ۱۳۹۲ کل کشور

منعقد بین

وزارت نفت به نمایندگی از طرف دولت جمهوری اسلامی ایران

و

شرکت ملی نفت ایران

دفتر هیئت دولت

۱۳۹۶.۹

دستورالعمل نحوه اندازه گیری اسباب بار وارداتی نفتی (شش ماهه اول سال ۱۳۹۲)
مقرراتی در خصوص نحوه اندازه گیری اسباب بار وارداتی نفتی (شش ماهه اول سال ۱۳۹۲)

اندازه گیری اجمام و اوزان نفت تولیدی (نفت خام، میانات گازی)، گاز طبیعی تولیدی (شامل گاز طبیعی تحویلی به پالایشگاه های گاز، واحدهای نم زدایی، صادراتی و مجتمع های پتروشیمی) و وارداتی و فرآورده های نفتی و گازی تولید داخلی، صادراتی و وارداتی موضوع قانون بودجه سال ۱۳۹۲ کل کشور مطابق این دستورالعمل انجام خواهد شد.

ماده (۱) - اندازه گیری بارامترهای کیفی کلیدی نظیر، میزان آب و رسوب موجود در مخازن نفت خام بایانه های صادراتی، وارداتی و پالایشگاه ها به روش استاندارد آزمایشگاهی انجام شده و نمونه گیری از مخازن ترجیحاً به روش خودکار و در صورت عدم وجود نمونه گیر خودکار به روش دستی و اندازه گیری عمق نهایی بلافاصله پس از اتمام عملیات تحویل نفت خام نفت کش های صادراتی، خریدار ویا تحویلی به مخازن پالایشگاه ها و بر اساس روش استاندارد اندازه گیری استاتیکی یا دینامیکی (بر حسب شرایط و امکانات موجود) مخازن ذخیره انجام می شود.

ماده (۲) - فرآورده های نفتی مذکور در جدول (۴) و (۵) شامل بر تمام فرآورده های اصلی بنزین، نفت گاز، نفت کوره، نفت سفید، گاز مایع و سوخت هوایی (JP4, ATK, LL100) می باشد.

تبصره ۱: مقادیر حاصل از اندازه گیری کمی و کیفی فرآورده های وارداتی و دریافتی از سایر پالایشگاه ها و مجتمع های پتروشیمی که با فرآورده های موضوع ماده (۲) این دستورالعمل مخلوط و به منظور فروش در داخل به شرکت ملی پخش تحویل و یا توسط شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در انبار شرکت مذکور مخلوط می گردد، باید به تأیید اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی وزارت نفت برسد.

ماده (۳) - در صورتیکه بنا به دلایل عملیاتی و فنی، بهره برداری از سامانه های اندازه گیری خودکار (توربینی، جابه جایی مثبت، کوریولیس، اولتراسونیک و ...) موجود در مبادی تحویل و تحویل در چارچوب استانداردهای وزارت نفت امکان پذیر نباشد، در این حالت، روش عمق یابی مخازن ذخیره با روش های توزین در هر یک از مبادی مذکور بنابر اعلام اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی وزارت نفت ملاک اندازه گیری خواهد بود.

دفتر هیئت دولت

قرارداد

د

ن

م

ت

ت

پیوست قرارداد

تبصره ۱: چنانچه عمق یابی مخازن به دلیل مشکلات عملیاتی از جمله نشت و نفوذ مخازن به مدبگیر امکان پذیر نباشد با تشخیص اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی، اندازه گیری مخزن نفت کش به عنوان مبنا قرار گیرد.

ماده (۴) - در صورتی که در مبادی اولیه صادرات، از «کشتی مادر» و روش کشتی به کشتی (STS) برای انجام عملیات صادرات استفاده شود در این حالت میزان محموله بارگیری شده در «کشتی مادر» بعنوان ذخیره و موجودی شرکت ملی نفت بوده و برای تعیین حجم محموله صادراتی، در صورت مغایرت کمتر از ۰/۲ درصد بین حجم ناخالص استاندارد (GSV) کشتی مادر و کشتی صادراتی، روش اندازه گیری مخازن کشتی مادر ملاک عمل بوده و در غیر اینصورت میانگین اجماع ناخالص تحویلی و دریافتی مبنای بارنامه می باشد. در هر دو حالت نمونه گیری از مخازن کشتی صادراتی انجام می پذیرد.

تبصره ۲: در موارد خاص که شرایط اندازه گیری کمی یا کیفی از نفت کش صادراتی در چارچوب دستورالعمل های رایج در مفاد ماده ۴ مبسر نباشد بنا به تشخیص اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی، اسناد و بارنامه تنظیم خواهد شد.

ماده (۵) - صادرات گاز مایع در بندر عسلویه و پتروشیمی بندر امام (ره) به روش اندازه گیری مخازن کشتی ملاک اندازه گیری خواهد بود.

ماده (۶) - در تمام مبادی اندازه گیری نفت تولیدی (نفت خام و میعانات گازی)، گاز طبیعی، فرآورده های تولیدی و وارداتی، تمامی روشهای اندازه گیری از جمله، اندازه گیری توسط سامانه های اندازه گیر خودکار، اندازه گیری مخازن ذخیره به روش دستی و خودکار، اندازه گیری مخازن کشتی و اندازه گیری حجم با توزین نفت کش ها و گاز مایع کشتیهای جاده پیم، بر مبنای جداول و ضرایب تبدیل، جداول وزنی و جداول مسدوج سازی (کالیبراسیون) موجود که پیش از این نیز در مبادی مذکور برای اندازه گیری ها مورد استفاده بوده و مورد تأیید اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی وزارت نفت است، انجام می شود.

ماده (۷) - انجام عملیات اندازه گیری در مبادی مذکور در این دستورالعمل حسب مورد بر عهده شرکت ملی نفت ایران، شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران، شرکت ملی گاز ایران و شرکت ملی صنایع پتروشیمی بوده که این امر از طریق واحدهای سازمانی ذیربط در این

دفتر هیئت دولت

پیوست فرار ۵۱۵

شرکت ها و یا با استفاده از خدمات شرکت های بازرسی مستقل که صلاحیت فنی آنها به تأیید اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی وزارت نفت رسیده است، انجام خواهد شد.

ماده (۸) - در کلیه مبادی که روش اندازه گیری بر مبنای سامانه های اندازه گیری موجود در محل های اندازه گیری عنوان شده است، اعلام اولویت سامانه اندازه گیری و روش اندازه گیری توسط اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی وزارت نفت انجام می پذیرد.

ماده (۹) - اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی به منظور تأیید صحت و اعتبار اندازه گیری ها توسط شرکت ملی نفت ایران، شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران، شرکت ملی گاز ایران و شرکت ملی صنایع پتروشیمی در مبادی مذکور در این دستورالعمل موظف است، نظارت مستمر در خصوص اندازه گیری های جداول شماره ۱، ۲، ۴، ۵، ۶ و ۷ داشته باشد. شایان ذکر است در خصوص اندازه گیری های جداول شماره ۳ و ۸، نظارت آنها حسب مورد بر اساس بازرسی های ادواری صرفاً در چارچوب انطباق روشهای اندازه گیری با استانداردهای مربوطه می باشد.

تبصره ۱ - اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی وزارت نفت می تواند برای انجام نظارت و بازرسی های فوق از خدمات شرکتهای بازرسی مستقل که به تأیید آن اداره کل رسیده اند، نیز استفاده کند و کلیه مقادیر ارائه شده بابتی به تأیید نهایی آن اداره کل برسد.

تبصره ۲ - تأمین امکانات لازم برای استقرار کارکنان سازمانی اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی وزارت نفت در تمام مبادی اندازه گیری (اسکان، غذا، دفتر کار، وسیله نقلیه، ملزومات اداری، خطوط ارتباطی، تردد، هزینه ایاب و ذهاب، استفاده از منازل سازمانی، کلبه تهیلات رایج و ...) حسب مورد بر عهده شرکتهای نظارت شونده در حد مدیران شرکت ها در این دستورالعمل می باشد. نظارت کامل بر حسن انجام موارد مذکور بر عهده مدیران عامل چهار شرکت اصلی می باشد.

مسئولیت

ماده (۱۰) - نظارت بر انطباق کیفیت نفت (نفت خام و میعانات گازی) تولیدی، صادراتی، وارداتی و فرآورده های اصلی و سوخت هوایی و همچنین گاز طبیعی (غسی و سبک) و فرآورده های گازی با استانداردهای وزارت نفت بر عهده اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی می باشد.

تبصره ۱ - هر گونه تفسیر در محدوده مشخصه های کیفی (Spec.) و روشهای نمونه برداری و اندازه گیری کیفیت محصولات مذکور در ماده (۱۰) صرفاً پس از تأیید اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی وزارت نفت مجاز خواهد بود.

دفتر هیئت دولت

انجم
مهر
مهر
مهر



جمهوری اسلامی ایران

رئیس جمهور

تصویب نامه هیأت وزیران

شماره ۱۳۹۲۷۹

تاریخ ۱۳۹۲/۸/۲۱

تاریخ ۱۳۹۲/۸/۲۱

شرکت محاسبه می شود و سهم شرکت از ارزش نفت (نفت خام و میعانات گازی) پس از کسر هزینه ها از مالیات و تقسیم سود سهام معاف است.

تبصره - در مورد خوراک نفت خام و میعانات گازی و خوراک معادل اکتان افزا و نفت و گاز پتروشیمی تحویلی به شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران با توجه به جزء (۳-۳) بند (۳) قانون، رعایت ترتیبات مقرر در مواد (۵) و (۶) و سایر مواد مربوط در این آیین نامه نیز الزامی است.

ماده ۳ - در اجرای ماده (۲۲۹) قانون برنامه، مازاد منابع ارزی ناشی از افزایش قیمت و مقدار صادرات نفت خام و میعانات گازی نسبت به مبانی محاسباتی موضوع بند (۲) قانون پس از کسر سهم صندوق توسعه ملی در سقف مبلغ هفت میلیارد (۷۰۰۰۰۰۰۰۰۰) دلار از ابتدای سال ۱۳۹۲ و در مقاطع سه ماهه صرفاً به منظور سرمایه گذاری در طرح های نفت و گاز با اولویت میدادن مشترک در اختیار شرکت قرار می گیرد. مبلغ یادشده به عنوان درآمد شرکت محسوب نمی شود و بابت تجهیز منابع سرمایه ای شرکت می باشد.

تبصره - استفاده شرکت از منابع مازاد ارزی ناشی از جزء (۳-۱) بند (۳) قانون صرفاً پس از وصول درآمد ارزی حاصل از فروش نفت خام و میعانات گازی (براساس مبانی محاسباتی قانون جمعاً به مبلغ چهل و پنج میلیارد و یکصد و هشتاد و یک میلیون و پانصد هزار (۴۵۱۸۱۵۰۰۰۰۰) دلار) با تأیید بانک مرکزی و اعلام به خزانه و معاونت امکان پذیر می باشد.

ماده ۴ - در سال ۱۳۹۲ قیمت نفت صادراتی از مبادی اولیه، قیمت معاملاتی یک بشکه نفت صادراتی از مبادی اولیه در هر محموله و قیمت نفت عرضه شده در بورس، متوسط قیمت نفت صادراتی در یک ماه شمسی از مبادی اولیه و برای نفت تحویلی (نفت خام و میعانات گازی) به پالایشگاه های داخلی و مجتمع های پتروشیمی و سایر شرکت ها اعم از دولتی و خصوصی بر مبنای نمود و پنج درصد متوسط بهای محموله های صادراتی نفت مشابه با در نظر گرفتن کیفیت در هر ماه شمسی خواهد بود که توسط شرکت از طریق شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران به شرکت های پالایش نفت و به صورت مستقیم به مجتمع های پتروشیمی و سایر شرکت ها اعم از دولتی و خصوصی فروخته می شود.

تبصره - شرکت با رعایت تبصره ماده (۳) مجاز است در سقف مبلغ هفت میلیارد (۷۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰) دلار مازاد درآمد ارزی ناشی از افزایش قیمت و مقدار صادرات نفت خام و میعانات گازی موضوع جزء (۳-۱) بند (۳) قانون نسبت به تهاجر نفت خام، میعانات گازی و فرآورده های نفتی با پیمانکاران داخلی و خارجی، سازندگان کالا و تأمین کنندگان تجهیزات و کالا بابت مطالبات آنها

ماده (۱۱) :

الف - هرگونه نفت ریزه، نشی راتلاف مواد نفتی اعم از نفت خام، میعانات و مایعات گمگازی، گاز طبیعی و کلیه فرآورده های نفتی و گمگازی، بایستی توسط شرکت های نظارت شونده در اسرع وقت به اطلاع اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی وزارت نفت رسانده شود.

ب- شرکت ملی نفت ایران موظف است مقادیر هرگونه هدر رفتگی عملیاتی در حین انتقال نفت خام و مبدعات گازی به پالایشگاه ها و مبادی اولیه صادراتی و نیز مقادیر هدر رفتگی عملیاتی و نشست در خطوط انتقال گاز به پالایشگاه های گازی را تعیین و برای تأیید به اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی وزارت نفت اعلام کند.

ج - شرکت ملی گاز ایران موظف است مقادیر هرگونه هدررفتگی نفت در خطوط انتقال گاز به ایستگاه ها و شبکه گازرسانی را تعیین و برای تأیید به اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی وزارت نفت اعلام کند.

تبصره ۱ - در کلیه اموری که دستورالعمل مزبور، موارد خاص را تصریح ننموده یا قانون مسکوت مانده، اظهار نظر اداره کلی نظارت بر صادرات و مبادلات مراد نقشی به عنوان فصل الخطاب موضوع قلمداد می شود.

کلیه شرکت‌های اصلی و تابعه وزارت نفت موظفند، نسبت به ارتقاء و تجهیز کلیه مبادی تحویل و تحول مذکور در این دستورالعمل و نقاط تولید نفت (نفت خام، میعانات گازی) با نظارت و تأیید اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی وزارت نفت اقدام لازم را بعمل آورده و به محض راه اندازی و بهره برداری رسمی سامانه اندازه گیری خودکار، سامانه تأیید شده جدید ملاک عمل قرار گیرد.

سید

پیوست قرار داد

جدول (۱): اندازه گیری حجم نفت خام و میعانات گازی صادراتی و وارداتی در مبادی اولیه صادرات و واردات

ردیف	موضوع	روش اندازه گیری
۱	اندازه گیری حجم نفت خام صادراتی از مبدا خارج	سامانه اندازه گیری توربینی (TURBINE METER)
۲	اندازه گیری حجم نفت خام صادراتی از مبدا، لاوان	سامانه اندازه گیری جابجائی مثبت (P.D. METER)
۳	اندازه گیری حجم نفت خام صادراتی از مبدا، سیری	عمق یابی مخازن ذخیره ساحلی (DIPPING)
۴	اندازه گیری حجم نفت خام صادراتی از مبدا، بهرگانسر	عمق یابی مخازن ذخیره ساحلی (DIPPING)
۵	اندازه گیری حجم نفت خام صادراتی شناور سورنا (FSU)	اندازه گیری مخازن کشتی های صادراتی و شناور سورنا مطابق ماده ۴ این دستورالعمل
۶	اندازه گیری حجم نفت خام شناور خلیج فارس	سامانه اندازه گیری اولتراسونیک
۷	اندازه گیری حجم نفت خام طرح مموض از مبدا، نگاه	سامانه اندازه گیری جابجائی مثبت (P.D. METER)
۸	اندازه گیری میعانات گازی صادراتی از مبدا، عملویه	سامانه اندازه گیری جابجائی مثبت (P.D. METER) و اولتراسونیک
۹	اندازه گیری میعانات گازی صادراتی از مبدا، طاهری	سامانه اندازه گیری جابجائی مثبت (P.D. METER)
۱۰	اندازه گیری میعانات گازی صادراتی از بندر صادراتی ماهشهر	عمق یابی مخازن ذخیره ساحلی (Dipping)

دفتر هیئت دولت

تیم سران

پیوست قرارداد

جدول (۲): اندازه گیری حجم نفت خام و میعانات گازی تحویلی به پالایشگاه ها و مجتمع های پتروشیمی

ردیف	موضوع	روش اندازه گیری
۱	اندازه گیری حجم نفت خام تحویلی به پالایشگاه های اصفهان، امام خمینی (ره) شازند و کرمانشاه	عمق یابی مخازن ذخیره (DIPPING) در پالایشگاه
۲	اندازه گیری حجم نفت خام تحویلی به پالایشگاه بندر عباس	۱- سامانه اندازه گیری توربینی (TURBINE METER) خارگ (مبداء ارسال خارگ) ۲- عمق یابی مخازن ذخیره پالایشگاه (DIPPING) (مبداء ارسال کشتی مادر خارگ، نفت خام هنگام از قشم)
۳	اندازه گیری حجم نفت خام تحویلی به پالایشگاه های آبادان و شهید تندگویان تهران	سامانه اندازه گیری جابجائی مثبت (P.D. METER) نصب شده در ورودی پالایشگاه
۴	اندازه گیری حجم نفت خام تحویلی به پالایشگاه های شیراز و تبریز	سامانه اندازه گیری توربینی (TURBINE METER) نصب شده در ورودی پالایشگاه ها
۵	اندازه گیری حجم نفت خام تحویلی به پالایشگاه لاوان	عمق یابی مخازن ذخیره (DIPPING) شرکت نفت فلان قاره
۶	اندازه گیری حجم میعانات گازی تحویلی به پالایشگاه شهید تندگویان تهران	توزین نفت کش های جاده پیمای ورودی به پالایشگاه توسط یا سکول موجود
۷	اندازه گیری حجم میعانات گازی تحویلی به پالایشگاه بندر عباس	۱- سامانه اندازه گیری جابجائی مثبت (P.D.METER) عسلویه (مبداء ارسال عسلویه) ۲- عمق یابی مخازن ذخیره پالایشگاه (DIPPING) (مبداء ارسال کشتی مادر خارگ) ۳- سامانه اندازه گیری میتر توربینی (مبداء ارسال پالایشگاه گاز سرخون) ۴- عمق یابی مخازن گورزین در قشم (مبداء ارسال گورزین)
۸	اندازه گیری حجم میعانات گازی تحویلی به پالایشگاه شیراز	توزین نفت کش های جاده پیمای ورودی به پالایشگاه توسط یا سکول موجود
۹	اندازه گیری میعانات گازی تحویلی به مجتمع های پتروشیمی	سامانه های اندازه گیری موجود در محل های اندازه گیری

دفتر هیئت دولت

تحریر

۸

نوروزی

نجم

پیوست قرارداد

جدول (۳): اندازه گیری حجم میعانات گازی تولیدی

ردیف	موضوع	روش اندازه گیری
۱	میدان مزخوران	عمق یابی مخازن ذخیره (Dipping) پالایشگاه شهید هاشمی نژاد
۲	میدان شوربچه B	" " " " " "
۳	میدان شوربچه D	" " " " " "
۴	میدان گنبدلی	" " " " " "
۵	میدان نار	عمق یابی مخازن ذخیره (Dipping) پالایشگاه فجر جم
۶	میدان کنگان	" " " " " "
۷	میدان قشم و گورزین	عمق یابی مخازن ذخیره (Dipping) در نیم زدالی قشم
۸	میدان سرخون	پالایشگاه سرخون " " " " " "
۹	میدان افشار	عمق یابی مخازن ذخیره (Dipping) نم زهابی قرآشبند
۱۰	میدان دالان	" " " " " "
۱۱	میدان تابناک	عمق یابی مخازن ذخیره (Dipping) پالایشگاه پارسیان
۱۲	میدان هما	" " " " " "
۱۳	میدان شانول	" " " " " "
۱۴	میدان وراوی	" " " " " "
۱۵	میدان سراجیه قم	عمق یابی مخازن ذخیره (Dipping) تاسیسات ذخیره سازی سراجیه
۱۶	میدان تنگ بیجار	پالایشگاه ایلام " " " " " "
۱۷	فاز ۱ پارس جنوبی	عمق یابی مخازن ذخیره پالایشگاه فاز یک
۱۸	فازهای ۲ و ۳ پارس جنوبی	عمق یابی مخازن ذخیره (Dipping) پالایشگاه فازهای ۲ و ۳
۱۹	فازهای ۴ و ۵ پارس جنوبی	عمق یابی مخازن ذخیره (Dipping) پالایشگاه فازهای ۴ و ۵
۲۰	فازهای ۶ و ۷ پارس جنوبی	عمق یابی مخازن ذخیره (Dipping) پالایشگاه فازهای ۶ و ۷
۲۱	فازهای ۸ و ۹ پارس جنوبی	عمق یابی مخازن ذخیره (Dipping) پالایشگاه فازهای ۸ و ۹
۲۲	کارخانجات گاز و گاز مایع نفت خیز جنوب	سامانه های اندازه گیری خروجی هر کارخانه و ورودی به پتروشیمی بندرامام و بوعلی

دفتر هیئت دولت

تایید شده است

پیوست قرارداد

جدول (۳): اندازه گیری حجم فرآورده های نفتی تحویلی از پالایشگاه ها و سایر تولیدکنندگان
معمده به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران

ردیف	موضوع	روش اندازه گیری
۱	اندازه گیری حجم فرآورده های نفتی تحویلی از پالایشگاه ها به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در پالایشگاه های تبریز، کرمانشاه، امام خمینی (ره) شازنده، ابادان و لاوان	عمق یابی مخازن ذخیره فرآورده در پالایشگاه ها (DIPPING) و حسب مورد در اتیارهای شرکت ملی پخش مجاور پالایشگاه ها
۲	اندازه گیری فرآورده های نفتی تحویلی از پالایشگاه کرمانشاه به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران	عمق یابی مخازن ذخیره فرآورده در پالایشگاه (DIPPING) (اندازه گیری نفت سفید تحویلی از پالایشگاه کرمانشاه به شرکت ملی پخش بر اساس سامانه اندازه گیری جابجائی مثبت (P.D. METER) موجود در پالایشگاه)
۳	اندازه گیری حجم فرآورده های تحویلی از پالایشگاه های شهید تندگویان تهران به شرکت ملی پخش	سامانه اندازه گیری جابجائی مثبت (P.D. METER) نصب شده در پالایشگاه
۴	اندازه گیری حجم فرآورده های تحویلی از پالایشگاه شیواز به شرکت ملی پخش	سامانه اندازه گیری جابجائی مثبت (P.D. METER) نصب شده در پالایشگاه
۵	اندازه گیری حجم فرآورده های تحویلی از پالایشگاه اصفهان به شرکت ملی پخش	سامانه اندازه گیری توربینی (TURBINE METER) نصب شده در پالایشگاه
۶	اندازه گیری حجم فرآورده های تحویلی از پالایشگاه بندرعباس به شرکت ملی پخش	سامانه اندازه گیری توربینی (TURBINE METER) و جابجائی مثبت (P.D. METER) نصب شده در پالایشگاه

تجربه: به استناد جزء (۴-۳) بند (۲) ساده واحد قانون پرداخت به سال ۱۳۹۲ کلی کشور، ماده الفوارت قیمت پنج فرآورده اصلی و سوخت هوایی به فرآورده های فروخته شده به مصرف کنندگان داخلی پرداخت می گردد.

دفتر هیئت دولت

دست امضا شده

پیوست قرارداد

**جدول (۵): اندازه گیری وزن گاز مایع (LPG) تحویلی از پالایشگاه ها
به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران**

ردیف	موضوع	روش اندازه گیری
۱	اندازه گیری وزن گاز مایع (LPG) تحویلی از پالایشگاه ها به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران از پالایشگاههای: شهید تندگویان تهران، بندرعباس، شیراز، تبریز، اصفهان، کرمانشاه، امام خمینی (ره) شازند، آبادان و لاوان	توزین توسط باسکول های موجود در پالایشگاه ها و حسب مورد در انبارهای شرکت ملی پخش مجاور پالایشگاه ها و با سیستم های اندازه گیری خودکار موجود

جدول (۶): اندازه گیری حجم فرآورده های نفتی وارداتی، دریائی و صادراتی پالایشگاه ها و شرکت ملی پخش

ردیف	موضوع	روش اندازه گیری
۱	اندازه گیری حجم بنزین وارداتی، دریائی پالایشگاه های: آبادان و شهید تندگویان تهران	عمق یابی مخازن ذخیره (DIPPING) در پالایشگاه ها
۲	اندازه گیری حجم بنزین وارداتی، دریائی پالایشگاه های شیراز و کرمانشاه	توزین نفت کش های جاده پیمای ورودی به پالایشگاه ها توسط باسکول های موجود
۳	اندازه گیری حجم بنزین وارداتی، دریائی پالایشگاه های اصفهان و تبریز	عمق یابی مخازن ذخیره (DIPPING) در پالایشگاه ها و نیز توزین نفت کش های جاده پیمای ورودی به پالایشگاه ها توسط باسکول های موجود حسب مورد با تکیه بر لزوم جدا بودن مخازن ذخیره بنزین وارداتی اندازه گیری شده به دو روش فوق
۴	اندازه گیری حجم فرآورده های اصلی وارداتی، دریائی و صادراتی در بندرعباس	عمق یابی مخازن ذخیره (DIPPING) در انبار های بخش منطقه و حسب مورد سامانه های اندازه گیری و عمق یابی مخازن ذخیره (DIPPING) در پالایشگاه
۵	اندازه گیری حجم بنزین وارداتی، دریائی در تلمیسات نکه	سامانه اندازه گیری توربینی (TURBINE METER) موجود
۶	اندازه گیری حجم نفت گاز و نفت کوره وارداتی، دریائی بخش در نکه	عمق یابی مخازن ذخیره (DIPPING) در مرکز انتقال نفت نکه
۷	اندازه گیری حجم بنزین و نفت گاز وارداتی، دریائی بخش در اسکله نفتی نوشهر	سامانه اندازه گیری توربینی (TURBINE METER) موجود
۸	اندازه گیری حجم بنزین و نفت گاز وارداتی، دریائی بخش در چابهار	عمق یابی مخازن ذخیره (DIPPING) در انبار بخش
۹	اندازه گیری حجم بنزین و نفت گاز وارداتی، دریائی بخش در بوشهر	سامانه اندازه گیری جابجائی مثبت (P.D. METER) موجود
۱۰	اندازه گیری حجم فرآورده های اصلی وارداتی، دریائی و صادراتی در بندر صادراتی ماهشهر	عمق یابی مخازن ذخیره (DIPPING) در بندر صادراتی ماهشهر
۱۱	اندازه گیری حجم فرآورده های صادراتی در پالایشگاه لاوان	عمق یابی مخازن ذخیره (DIPPING) در پالایشگاه
۱۲	اندازه گیری حجم نفت کوره و نفت گاز صادراتی در خاکی	سامانه اندازه گیری جابجائی مثبت (P.D. METER) موجود
۱۳	اندازه گیری حجم فرآورده های صادراتی از انبارهای بخش (اصفهان، امام خمینی (ره) شازند، مشهد، رفسنجان، نظامیه اهواز، مرغه و ...)	سامانه اندازه گیری جابجائی مثبت (P.D. METER) موجود
۱۴	اندازه گیری گاز مایع وارداتی از نکه (گشتی و گاز مایع کش ها)	سیستم اندازه گیری مخازن گشتی و توزین گاز مایع کش های جاده پیمای توسط باسکول موجود

مهر و امضاء

پیوست قرارداد

جدول (۷): اندازه گیری وزن گازهای (LPG) وارداتی و تحویلی از شرکت ملی صنایع پتروشیمی و شرکت‌های تابعه آن به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران

ردیف	موضوع	روش اندازه گیری
۱	اندازه گیری وزن گازهای (LPG) تحویلی به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در هندرباس *	توزین گاز مایع کش های جاده پیمای توسط باسکول موجود یا اندازه گیری به وسیله اندازه گیرهای خودکار (میتینگ)
۲	اندازه گیری وزن گازهای (LPG) تحویلی به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در تلمبات * شهید لشکری ماهشهر *	توزین گازهای کش های جاده پیمای توسط باسکول موجود
۳	اندازه گیری وزن گازهای (LPG) تحویلی به شرکت ملی پخش در « سنگ بست منهد »	توزین مخزن دارهای حامل گاز مایع و گازهای کش های جاده پیمای با باسکول های ریلی موجود
۴	اندازه گیری وزن گازهای (LPG) وارداتی شرکت ملی پخش در تاسیسات نگاه	توزین گاز مایع کش های جاده پیمای وارداتی توسط باسکول تاسیسات نگاه
۵	اندازه گیری گازهای (LPG) وارداتی شرکت ملی پخش از طریق کشی در نگاه	سامانه اندازه گیری توربینی (TURBINE METER) موجود

جدول (۸): اندازه گیری حجم گاز طبیعی (غسی و سبک) صادراتی، وارداتی،

ورودی و خروجی پالایشگاه های گاز و کارخانه های گاز و گاز مایع و تزریق در میادین نفتی

ردیف	موضوع	روش اندازه گیری
۱	اندازه گیری حجم گاز طبیعی صادراتی به ترکیه، ارمنستان و نخجوان، وارداتی از ترکمنستان، آذربایجان ورودی و خروجی پالایشگاه های گاز و کارخانه های گاز و گاز مایع	سامانه های اندازه گیری روزنه ای (ORIFICE) و التراسونیک موجود در محل های اندازه گیری
۲	اندازه گیری حجم گاز طبیعی مصرف داخلی پالایشگاه های گاز	استفاده از سامانه های اندازه گیری روزنه ای (ORIFICE) موجود در محل های اندازه گیری
۳	اندازه گیری حجم تغییرات در موجودی خطوط انتقال گاز در ابتدا و انتهای هر دوره	بر اساس محاسبات مبتنی بر اندازه گیری فشار خط
۴	اندازه گیری حجم گاز طبیعی تحویلی به مجتمع های پتروشیمی به عنوان خوراک و سوخت	سامانه های اندازه گیری موجود در محل های اندازه گیری
۵	اندازه گیری حجم گاز طبیعی تحویلی به صنایع عمده مصرفی	سامانه های اندازه گیری موجود در محل های اندازه گیری
۶	گاز همراه تحویلی شرکت نفت فلات قاره به پتروشیمی خارگ، پالایشگاه لاوان، کیش و قشم	سامانه های اندازه گیری موجود در محل های اندازه گیری
۷	گاز ژوراسیک مسجد سلیمان به پتروشیمی رازی	استفاده از سامانه های اندازه گیری روزنه ای (ORIFICE) موجود در محل های اندازه گیری
۸	حجم گاز های سوزانده شده ناشی از عملیات استخراج و پالایش شرکت های تولیدی و پالایشی	سامانه های اندازه گیری موجود در محل های اندازه گیری
۹	حجم گاز تزریقی به میادین نفتی	سامانه های اندازه گیری موجود در محل های اندازه گیری

تأیید

دفتر هیئت دولت

تأییدات و امضاهای مسئولان مربوطه



جمهوری اسلامی ایران

رئیس جمهور

تصویب نامه هیأت وزیران

شماره ۱۳۹۷۷۹ / ت. ۴۰۹۴۶۶۲ هـ

تاریخ ۱۳۹۲ / ۸ / ۲۱

اقدام نماید. مقدار و ارزش ارزی و ریالی هر محموله توسط وزارت نفت از طریق شرکت دولتی تابع ذی ربط جهت اعمال حساب به خزانه اعلام می شود.

ماده ۵- شرکت مکلف است کلیه منابع و دریافت های حاصل از صادرات نفت خام و میعانات گازی اعم از صادرات سال جاری و سال های قبل را به هر صورت پس از کسر بازپرداخت های بیع متقابل به عنوان علی الحساب پرداخت های موضوع جزء (۲-۳) بند (۳) قانون و بند متناظر در قوانین بودجه سال های قبل بلافاصله از طریق حساب های مورد نظر و تأیید بانک مرکزی به حساب های مربوط در خزانه واریز نماید. بانک مذکور مکلف است سهم شرکت را به حساب های شرکت، مورد تأیید خزانه در داخل و مورد تأیید آن بانک در خارج از کشور برای پرداخت به پیمانکاران و سازندگان و عرضه کنندگان مواد و تجهیزات مربوط طرف قرارداد و هزینه های جاری ارزی شرکت واریز و برای قراردادهای تسهیلات مالی خارجی توثیق نماید. بانک مرکزی مکلف است از وجوه حاصله هر ماه به طور متناسب چهارده و نیم درصد سهم شرکت (با احتساب بازپرداخت های بیع متقابل) بیست و شش درصد سهم صندوق توسعه ملی و دو درصد سهم بازپرداخت برداشت از صندوق یادشده (بابت پرداخت عیدانه سال ۱۳۹۱) را به حساب های مربوط واریز و پنجاه و هفت و نیم درصد را با اعلام خزانه و با فروش مبالغ ارزی به نرخ واحد برای کلیه مصارف و با رعایت قوانین حاکم بر بانک مرکزی و بند "ج" ماده (۸۱) قانون برنامه، اعلامی توسط آن بانک حداکثر معادل مبالغ مندرج در ردیف های درآمدی (۲۱۰۱۰۱) و (۲۱۰۱۰۹) جدول شماره (۵) قانون لحاظ و مازاد وجوه حاصله نسبت به سقف ردیف های یاد شده را با در نظر گرفتن جزء (۱-۳) بند (۳) قانون مبنی بر اختصاص معادل مبلغ هفت میلیارد (۷,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) دلار به شرکت در اجرای ماده (۲۲۹) قانون برنامه به حساب ذخیره ارزی واریز نماید.

تبصره ۱- شرکت موظف است پس از دریافت سهم خود، حساب دولت (خزانه) را در دفاتر قانونی شرکت بستانکار نماید.

تبصره ۲- شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران موظف است تا پایان هر ماه بهای ماه قبل خوراک نفت خام و میعانات گازی دریافتی از شرکت و خوراک معادل اکتان افزا و نفت گاز دریافتی از پتروشیمی را بر مبنای احکام جزء های (۱-۳) و (۴-۳) بند (۳) قانون از محل فروش فرآورده های نفتی به خزانه واریز و به میزان وجوه واریز شده در دفاتر قانونی خود، حساب دولت (خزانه) را بدهکار نماید. خزانه در اجرای قانون هدفمند کردن یارانه ها - مصوب ۱۳۸۸ - و اصلاحیه آن - مصوب ۱۳۹۱ - و مواد (۱۶) و (۳۸) قانون مالیات بر ارزش افزوده - مصوب ۱۳۸۷ - و جزء (۱-۳) بند یادشده (سهم وزارت نفت از طریق شرکت دولتی تابع ذی ربط) مکلف است سهم طرف های ذی ربط را



جمهوری اسلامی ایران

رئیس جمهور

تصویب نامه هیأت وزیران

شماره ۱۳۹۷۷۹

تاریخ ۱۳۹۲ / ۸ / ۲۱

تاریخ ۱۳۹۲ / ۸ / ۲۱

تا پایان ماه بعد از محل مبالغ دریافتی به نسبت واریزی ماهانه پرداخت و گزارش عملکرد جزء مذکور را در مقاطع سه ماهه به کمیسیون های اقتصادی، انرژی و برنامه و بودجه و محاسبات مجلس شورای اسلامی و معاونت و دیوان محاسبات کشور ارسال نماید.

تبصره ۳- شرکت موظف است هماهنگی لازم در خصوص وصول و واریز وجوه مذکور از شرکتهای پالایش نفت و پتروشیمی را به عمل آورده و در صورت عدم واریز در پایان هر ماه، وزارت امور اقتصادی و دارایی مکلف است با اعلام وزارت نفت وجوه مربوط را از حساب شرکت بدهکار برداشت و به حساب خزانه واریز نماید.

ماده ۶- شرکت در مقاطع ماهانه براساس تأیید مقداری اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی وزارت نفت، سهم دولت از ارزش نفت (نفت خام و میعانات گازی) و خوراک معادل اکتان افزا و نفت گاز تحویلی به شرکتهای ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران و پالایش نفت را در دفاتر خود به حساب بدهکار دولت (خزانه) منظور و به شرکتهای یاد شده منتقل می نماید. شرکتهای مذکور موظفند حسب اعلام شرکت به شرح یادشده حساب دولت (خزانه) را در دفاتر خود بستانکار نمایند. شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران موظف است از طرف شرکتهای پالایش نفت نسبت به تسویه حساب با خزانه اقدام نماید.

تبصره - شرکت مجاز است به میزان ارزش بین المللی فرآورده های نفتی تهاتر شده با طلب پیمانکاران داخلی و خارجی با شرکتهای ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران و پالایش نفت به صورت ارزی تسویه حساب نماید و در این راستا شرکتهای مذکور به میزان ارز دریافتی در دفاتر خود به نرخ فروش مبالغ ارزی به نرخ واحد ارز، اعلامی توسط بانک مرکزی با خزانه اعمال حساب می نمایند.

ماده ۷- شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران موظف است در مقاطع سه ماهه، گزارش خود در مورد میزان تحویل پنج فرآورده اصلی نفتی (بنزین، نفت گاز، نفت کوره، نفت سفید و گاز مایع) و سوخت هوایی به مصرف کنندگان داخل کشور و مابه التفاوت قیمت بر مبنای شرح مندرج در جزء های (۳-۳) و (۳-۴) بند (۳) قانون، با قیمت های فروش آن در داخل کشور را به سازمان حسابرسی ارسال و پس از دریافت گزارش تأیید شده آن سازمان، گزارش مذکور را جهت بررسی و تصویب به کارگروهی مرکب از معاون برنامه ریزی و نظارت راهبردی رئیس جمهور و وزیران امور اقتصادی و دارایی و نفت که دبیرخانه آن در وزارت نفت تشکیل می شود، ارسال نمایند.



جمهوری اسلامی ایران

رئیس جمهور

تصویب نامه هیات وزیران

شماره ۱۷۶۹ / ت ۴۹۴۶۲ هـ

تاریخ

۱۳۹۲ / ۸ / ۲۱

مبلغ مابه‌التفاوت براساس مصوبه کارگروه یادشده در دفاتر شرکت مذکور به حساب بدهکار دولت (خزانه) منظور می‌شود. تسویه حساب نهایی فیزیکی و مالی پس از تأیید سازمان حسابرسی و تصویب کارگروه مذکور حداکثر تا پایان تیرماه سال بعد صورت می‌گیرد.

ماده ۸- حجم فرآورده‌های نفتی مشمول یارانه موضوع ماده (۷) عبارت است از مقدار فرآورده‌های فروخته شده براساس گزارش فروش نیابتی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران به جایگاه‌داران و کلیه مصرف‌کنندگان داخل کشور شامل پنج فرآورده اصلی و سوخت هوایی که پس از تأیید اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی وزارت نفت با تأیید سازمان حسابرسی و تصویب کارگروه موضوع ماده مذکور در مقاطع سه ماهه اعلام می‌شود.

تبصره ۱- مسئولیت نظارت و تأیید رعایت کیفیت و استانداردهای عرضه فرآورده‌های تولیدی داخلی و وارداتی و مواد اکتان افزا از مجتمع‌های پتروشیمی با اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی وزارت نفت خواهد بود.

تبصره ۲- قیمت فرآورده‌های نفتی موضوع ماده (۷) براساس میانگین وزنی قیمت‌های وارداتی یا صادراتی هم کیفیت (براساس یک الگوی تدریجی تا پایان برنامه پنجساله پنجم توسعه جمهوری اسلامی ایران) حسب مورد و در صورت نبودن قیمت وارداتی یا صادراتی، متوسط ماهانه قیمت‌های صادراتی خلیج فارس هم کیفیت در آن ماه خواهد بود که قبل از ارائه گزارش حسابرسی توسط وزارت نفت تعیین و اعلام می‌شود.

تبصره ۳- هزینه‌های انتقال داخلی فرآورده‌ها و نفت خام معادل آنها و توزیع، فروش، مالیات و مالیات بر ارزش افزوده، موضوع ماده (۱۶) قانون مالیات بر ارزش افزوده و بند (۲) تبصره آن و عوارض تکلیفی و آلاینده‌های "الف"، "ج" و "د" ماده (۳۸) آن قانون، برای فرآورده‌های نفتی به شرح جداول پیوست (۱) و (۲) که تأیید شده به مهر دفتر هیئت دولت است، می‌باشد.

تبصره ۴- ارزش فرآورده‌های نفتی اختصاص یافته برای مصارف داخل کشور، موضوع ماده (۷) در هر ماه جهت احتساب مابه‌التفاوت عبارت است از مجموع حاصل ضرب مقدار هر یک از فرآورده‌های نفتی در قیمت متناظر هر یک از آنها به شرح مندرج در تبصره‌های (۲) و (۳) و ارزش حاصل از فرآورده‌های نفتی اختصاص یافته برای مصارف داخل کشور، موضوع این ماده در هر ماه جهت احتساب درآمد عبارت است از مجموع حاصل ضرب مقدار هر یک از فرآورده‌های نفتی در قیمت فروش به مصرف‌کنندگان یا خریداران.



جمهوری اسلامی ایران

رئیس جمهور

تصویب نامه هیات وزیران

۱۳۷۹/۱/۱۳ تا ۴۹۴۶۲ هـ

تاریخ
۱۳۹۲ / ۸ / ۲۱

ماده ۹- شرکت و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران موظفند در مقاطع سه ماهه عملکرد جزءهای (۱-۳) و (۴-۳) بند (۳) قانون را پس از تأیید سازمان حسابرسی و تصویب کارگروه موضوع ماده (۷) تسویه نمایند. تسویه نهایی فیزیکی و مالی باید براساس گزارش حسابرسی تا پایان تیر ماه سال بعد انجام شود.

ماده ۱۰- شرکت موظف است در راستای بودجه عملیاتی، طرح‌های سرمایه‌ای از محل سهم خود از درصد پیش‌گفته و یا سایر منابع را مطابق با موافقتنامه‌های مبادله شده با معاونت اجرا و گزارش عملکرد تولید نفت و گاز را به تفکیک هر میدان و جداول طرح‌ها و پروژه‌های سرمایه‌گذاری و منابع تخصیص یافته و هزینه شده به همراه میزان پیشرفت فیزیکی هر یک از طرح‌ها و پروژه‌ها را در مقاطع سه‌ماهه به مراجع یادشده در تبصره (۳) جزء (۲-۳) بند (۳) قانون ارائه نماید. شرکت موظف است به گونه‌ای عمل نماید که حداقل مبلغ یکصد هزار میلیارد (۱۰۰٫۰۰۰٫۰۰۰٫۰۰۰) ریال از محل منابع حاصل از سهم خود را برای سرمایه‌گذاری در طرح‌های مذکور با اولویت میادین مشترک نفتی و گازی هزینه کند.

تبصره ۱- بازپرداخت تعهدات سرمایه‌ای شرکت از جمله طرح‌های بیع متقابل که به موجب قوانین مربوط، قبل و بعد از اجرای این قانون ایجاد شده یا می‌شوند و هزینه‌های صدور و فروش نفت با احتساب هزینه‌های حمل و بیمه (سیف) به عهده شرکت می‌باشد.

تبصره ۲- شرکت می‌تواند از سهم خود نسبت به بازپرداخت تعهدات بیع متقابل نفتی و گازی منعقد شده در سال‌های قبل، از محل تولید و عواید همان میدان و در صورت عدم امکان از محل عواید سایر میادین با تأیید وزیر نفت اقدام نماید.

تبصره ۳- شرکت‌های دولتی تابع وزارت نفت می‌توانند پس از کسر کلیه پرداخت‌های قانونی، سود خالص خود را حسب مورد جهت تأمین منابع لازم برای انجام هزینه‌های سرمایه‌ای خود با اولویت میادین مشترک نفتی و گازی با تصویب مجمع عمومی و مراجع قانونی ذی‌ربط به حساب‌های اندوخته قانونی و افزایش سرمایه دولت در آن شرکتها منظور نمایند.

ماده ۱۱- شرکت‌های دولتی تابع وزارتخانه‌های نفت و نیرو مکلفند کلیه درآمدهای ریالی و ارزی خود را به حساب‌های متمرکز وجوه ریالی و ارزی که از طریق خزانه به نام آنها نزد بانک مرکزی افتتاح می‌شود، واریز نمایند. خزانه مکلف است متناسب با وصول، ماهانه و به صورت یک دوازدهم بودجه مصوب وجوه مذکور، سهم شرکت‌های مذکور را برای مصارف جاری و تملک دارایی به آنها پرداخت نماید.



ماده ۱۲- مالیات بر ارزش افزوده و عوارض در خصوص گاز طبیعی با توجه به مالیات و عوارض مندرج در صورتحساب (قبوض) مصرف کنندگان و در ارتباط با نفت تولیدی و فرآورده های نفتی تولیدی و وارداتی (شامل محصولات تحویلی از شرکت های پتروشیمی) فقط یکبار در انتهای زنجیره تولید یا توزیع آنها توسط شرکت های ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران، پالایش نفت و گاز استانی بر مبنای قیمت فروش داخلی محاسبه و دریافت و به حساب درآمد عمومی کشور نزد خزانه واریز می شود. خزانه مکلف است در اجرای مواد (۱۶) و (۳۸) قانون مالیات بر ارزش افزوده از محل وجوه دریافتی یاد شده نسبت به پرداخت سهم طرف های ذی ربط با اعلام سازمان امور مالیاتی کشور اقدام نماید.

ماده ۱۳- رعایت این آیین نامه تا تسویه حساب نهایی بین دولت با شرکت و شرکت پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران موضوع جزء های (۱-۳) تا (۷-۳) و (۱۷-۳) بند (۳) قانون مربوط به حساب های سال ۱۳۹۲ الزامی است.

ماده ۱۴- وزارت نفت به نمایندگی از سوی دولت جمهوری اسلامی ایران نسبت به انعقاد قرارداد با شرکت به شرح قرارداد پیوست و ضمایم آن که تأیید شده به مهر دفتر هیئت دولت است، اقدام نماید.

اسحاق جهانگیری

معاون اول رئیس جمهور

رونوشت به دفتر مقام معظم رهبری، دفتر رئیس جمهور، دفتر رئیس قوه قضاییه، دفتر معاون اول رئیس جمهور، دبیرخانه مجمع تشخیص مصلحت نظام، معاونت توسعه مدیریت و سرمایه انسانی رئیس جمهور، معاونت حقوقی رئیس جمهور، معاونت امور مجلس رئیس جمهور، دیوان محاسبات کشور، دیوان عدالت اداری، سازمان بازرسی کل کشور، اداره کل قوانین مجلس شورای اسلامی، اداره کل قوانین و مقررات کشور، اداره کل حقوقی، کلیه وزارتخانه ها، سازمان ها و مؤسسات دولتی، نهادهای انقلاب اسلامی، روزنامه رسمی جمهوری اسلامی ایران، دبیرخانه شورای اطلاع رسانی دولت و دفتر هیئت دولت ابلاغ می شود.



جمهوری اسلامی ایران

رئیس جمهور

تصویب نامه هیات وزیران

۱۳۹۷۷۹/۱/۲۰/۴۹۴۶۲-هـ

تاریخ:

۱۳۹۲ / ۸ / ۲۱

ماده ۱۲- مالیات بر ارزش افزوده و عوارض در خصوص گاز طبیعی با توجه به مالیات و عوارض مندرج در صورتحساب (قبوض) مصرف کنندگان و در ارتباط با نفت تولیدی و فرآورده های نفتی تولیدی و وارداتی (شامل محصولات تحویلی از شرکت های پتروشیمی) فقط یکبار در انتهای زنجیره تولید یا توزیع آنها توسط شرکت های ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران، پالایش نفت و گاز استانی بر مبنای قیمت فروش داخلی محاسبه و دریافت و به حساب درآمد عمومی کشور نزد خزانه واریز می شود. خزانه مکلف است در اجرای مواد (۱۶) و (۳۸) قانون مالیات بر ارزش افزوده از محل وجوه دریافتی یاد شده نسبت به پرداخت سهم طرف های ذی ربط با اعلام سازمان امور مالیاتی کشور اقدام نماید.

ماده ۱۳- رعایت این آیین نامه تا تسویه حساب نهایی بین دولت با شرکت و شرکت پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران موضوع جزء های (۱-۳) تا (۷-۳) و (۱۷-۳) بند (۳) قانون مربوط به حساب های سال ۱۳۹۲ الزامی است.

ماده ۱۴- وزارت نفت به نمایندگی از سوی دولت جمهوری اسلامی ایران نسبت به انعقاد قرارداد با شرکت به شرح قرارداد پیوست و ضمایم آن که تأیید شده به مهر دفتر هیئت دولت است، اقدام نماید.

اسحاق جهانگیری

معاون اول رئیس جمهور

رونوشت با توجه به اصل ۱۳۸ قانون اساسی جمهوری اسلامی ایران برای اطلاع ریاست محترم مجلس شورای اسلامی ارسال می شود.

اسحاق جهانگیری

معاون اول رئیس جمهور

۱۳۹۷۷۹

هزینه های انتقال، توزیع و کارمزد فروش، مالیات و عوارض تکلیفی موضوع قانون مالیات ارزش افزوده فرآورده های نفتی و هزینه های انتقال نفت خام و میعانات گازی موضوع جدول منضم به آئین نامه بند ۳ ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۹۲ کل کشور

تکمیل به ریال

جدول (۱)

عنوان	واحد	قیمت فروش	قیمت مصرف	مجموع هزینه های	مالیات	مصرف	عوارض	هزینه انتقال
بازین معمولی	لیتر	۴۰۰۰۰	۳۰۵۳۰۴۴	۴۱۳۰۳۵	۶۱۰۰۶۹	۳۰۵۰۴۴	۳۰۵۰۴۴	هزینه انتقال
بازین معمولی آزاد	لیتر	۷۰۰۰۰	۵۳۴۳۰۵۱	۴۱۳۰۳۵	۱۰۰۶۸۰۷۰	۵۳۴۰۳۵	۵۳۴۰۳۵	نظام و میعانات
بازین سوپر	لیتر	۵۰۰۰۰	۳۸۱۶۰۷۹	۴۱۳۰۳۵	۷۶۳۰۳۶	۳۸۱۰۶۸	۳۸۱۰۶۸	گازی
بازین سوپر آزاد	لیتر	۸۰۰۰۰	۶۱۰۶۰۸۷	۴۱۳۰۳۵	۱۰۳۳۱۰۳۷	۶۱۰۰۶۹	۶۱۰۰۶۹	
نفت سفید	لیتر	۱۰۰۰۰	۸۷۲۰۶	۳۹۴۰۵۱	۳۱۰۴۱	۸۷۲۰۶	۸۷۲۰۶	
نفت گاز	لیتر	۱۰۵۰۰	۱۳۰۸۰۹	۲۷۴۰۵۳	۳۷۰۱۷	۱۳۰۸۰۹	۱۳۰۸۰۹	
نفت گاز	لیتر	۳۰۵۰۰	۳۰۵۴۰۱	۲۷۴۰۵۳	۱۰۹۰۹۵	۳۰۵۰۴۱	۳۰۵۰۴۱	
نفتکوره	لیتر	۲۰۰۰۰	۱۸۲۴۰۸۲	۳۲۰۰۹۳	۶۵۰۶۹	۹۱۰۲۴	۹۱۰۲۴	
گاز مایع	لیتر	۱۰۰۰۰	۹۳۴۰۵۸	۱۲۵۰۹۷	۳۳۰۶۴	۲۲۰۴۳	۲۲۰۴۳	
گاز مایع	لیتر	۳۰۰۰۰	۲۸۰۳۰۷۴	۱۲۵۰۹۷	۱۰۰۰۹۳	۶۷۰۲۹	۶۷۰۲۹	
سوخت هوایی (ATK) - مسافری	لیتر	۴۰۰۰۰	۳۰۵۳۰۴۴	۲۰۹۰۷۷	۶۱۰۰۶۹	۳۰۵۰۴۴	۳۰۵۰۴۴	
سوخت هوایی (JP4)	لیتر	۴۰۰۰۰	۳۰۵۳۰۴۴	۲۰۹۰۷۷	۶۱۰۰۶۹	۳۰۵۰۴۴	۳۰۵۰۴۴	
نفت خام - توسط خطوط لوله	لیتر							۶۵۰۲۱
نفت خام و میعانات گازی - توسط کشتی به مقصد پالایشگاه بندر عباس	لیتر							۱۳۱
میعانات گازی و نفت خام - توسط کشتی به مقصد پالایشگاه لاوان	لیتر							۱۷۲۰۳۱

دفتر هیئت دولت

تصویب شد
مهر و امضاء
رئیس هیئت دولت