

14949

موسوعة علوم و فنون، به آئین نامه بندهامداد، و اسامه قاضی، به سال ۱۳۲۲ اکل کشور

১২) লগ্নি

[illegible]

شرکت‌های مالیاتی گفت که با تشخیص و اعلام سازمان حلقه‌ها، آژانس‌ها و نهادهای مسئول اوراق ایران، عدد و نام را به دست می‌دهد.

دفتر هیئت دولتی

and the results - are the independent variables?

فهرست مندرجات

مقدمه قرارداد

فصل اول : تعاریف و کلیات

فصل دوم - تعهدات شرکت

فصل سوم - سایر موارد

فصل سوم - سایر موارد

"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.

خزانه: به معنای خزانه داری کل کشور می باشد.

بند (۳): به معنای بند (۴) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۹۲ کل کشور می باشد.

نفت تولیدی: عبارت است از نفت خام و میعانات گازی تولیدی از کلبه 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 نفتی 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 مفاد 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 ها اعم از دولتی و خصوصی از محل نفت تولیدی در سال ۱۳۹۲.

دفتر هیئت دولت

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 به عهده 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 مبذلهای 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 شرکتهای همچنین (۸۵/۵٪ از ۱۰۰٪) ارزش نفت خام و میعانات گازی تحویلی به شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران/ شرکتهای پالایش نفت را به حساب بستنکار دولت (بخزانه 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 شرکتهای (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 ۱- 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 مبالغ محاسبائی موضوع جزء (۳-۱) بند (۳)، پس از کسر سهم صندوق توسعه ملی در سقف هفت میلیارد (۷/۰۰۰/۰۰۰/۰۰۰) دلار از ابتدای سال ۱۳۹۲ درمناطق سه ماهه صرفاً بمنظور سرمایه گذاری در طرحهای 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 ۲- به استناد جزء (۲-۱) 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 شرکتهای 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 بشود.

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

دفتر محاسبات

و سایر شرکتها اعم از دولتی و خصوصی در همان ماه ضرب در نود و پنج درصد (۹۵٪) متوسط بهای هر بشکه، شناخته شد.

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.

تبصره 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.

تبصره ۵ - وجوه حاصل از فروش گاز خام طبیعی به شرکت ملی گاز ایران به ازاء هر متر مکعب یک ریال، جزو 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) جزو 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 (۱۷-۴) بند (۳)، شرکت مکلف است در سال ۱۳۹۴ 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 سالیانه و سالهای قبل را به هر صورت، پس از کسر بازپرداخت های بایع 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 مهم شرکت (چهارده و نیم درصد از صد درصد) وجوه مذکور را پس از کسر بازپرداختهای بایع متقابل به حسابهای شرکت که مورد تأیید خزانه داریکل کشور در داخل و مورد تأیید آن بانک در خارج از کشور برای پرداخت به یمنانگاران و صلا اندگان و عرضه کنندگان مواد و تجهیزات مربوط طرف قرارداد و هزینه های جاری ارزی شرکت واریز و برای قرارداد های تسهیلات مالی خارجی توثیق نماید.

دفتر هیئت دولت

پ - به شرکت اجازه داده میشود دوسقف 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 (۳) نسبت به نهانر 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 هر ماه سهم شرکت را معادل چهارده و نیم (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 باشد، با التیاف مبادین 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 مربوطه 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 بر اساس 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.

دفتر هیئت دولت

قرارداد

مربوط به

اجرای مفاد جزء (۱۷-۳) 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

۹۹۶۹

تفصیلات قرارداد خرید و فروش نفت و گاز

اندازه گیری احجام و ارزش نفت تولیدی (نفت خام، مایعات گازی، گاز طبیعی تولیدی) شامل گاز طبیعی تحویلی به پالایشگاه های گاز، واحدهای فرآوری، صادراتی، 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 پارامترهای کیفی کفایتی نظیر میزان آب و رسوب موجود در مخازن نفت خام پایانه 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 انعام عملیات تحویل نفت خام نفت کش های صادراتی، خریدار و یا 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 (۲) و (۳) شامل بر تمام فرآورده های اصلی بنزین، نفت گاز، نفت کوره، نفت سفید، گاز مایع و سوخت هوایی (JP4, ATK, LL100) می باشد.

توضیح ۱: مفاد هر 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 مستلزم وجه 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، کورولیس، اولتراسونیک و ...) موجود در مبادی تحویل و تحویل در چهارچوب استانداردهای وزارت نفت امکان پذیر نباشد، در این حالت، روش حق یابی مخازن ذخیره با روش های توزین در هر یک از مبادی مذکور بشمار اعلام اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی وزارت نفت ملاک اندازه گیری خواهد بود.

دفتر هیئت دولت

تأیید

شماره

تاریخ

مهر

پیوست شماره ۱

توضیح ۱: چنانچه حمل پایی مخازن به دلیل مشکلات عملیاتی از جمله نفت و نفوذ مخازن به هندیکر امکان پذیر نباشد با تشخیص اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مراد نفتی اندازه گیری مخزن نفت کش به عنوان مبنا قرار گیرد.

ماده (۶) - در صورتی که در مبادی اولیه صادرات، از «کنشلی صادرات» و روش کنشلی به کنشلی (STS) برای انجام عملیات صادرات استفاده شود در این حالت میزان محموله بارگیری شده در «کنشلی صادرات» بعنوان ذخیره و موجودی شرکت ملی نفت برده و برای تعیین حجم محموله صادراتی، در صورت مغایرت کمتر از ۱٪ در حد بین حجم نامعین استاندارد (GSV) کنشلی صادر و کنشلی صادراتی، روش اندازه گیری مخازن کنشلی صادر ملاک عمل بوده و در غیر اینصورت میانگین اسمی نامعین تحریقی و دریائی بهای بازنامه می باشد. در هر دو حالت نمونه گیری از مخازن کنشلی صادراتی انجام می پذیرد.

توضیح ۲: در موارد خاص که شرایط اندازه گیری کمی یا کیفی از نفت کش صادراتی در چارچوب دستورالعمل های رایج در مفاد ماده ۶ میسر نباشد بنا به تشخیص اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مراد نفتی اسناد و بارنامه تنظیم خواهد شد.

ماده (۵) - صادرات گسترده مایع در بندر جلفا و بندر عباس (بر) با روش اندازه گیری مخازن کنشلی ملاک اندازه گیری خواهد بود.

ماده (۶) - در تمام مبادی اندازه گیری نفت تولیدی (نفت خام و میعانات گازی)، گاز طبیعی و فرآورده های تولیدی و وارداتی، تمامی روشهای اندازه گیری از جمله اندازه گیری توسط سامانه های اندازه گیری خودکار، اندازه گیری مخازن ذخیره به روش دستی و خودکار، اندازه گیری مخازن کنشلی و اندازه گیری حجم با توزین نفت کش ها و گازهای کنشلی جاده پیمای هر بنسبای جبهه اول و سراب تبدیل، جداول وزنی و جداول مستخرج 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 مراد 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

فهرست
شماره
تاریخ
محل

تاریخ

پیوست قرارداد

شرکت ها را 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 صنایع پتروشیمی در مبادی مذکور در این دستورالعمل موظف است، نظارت مستمر در خصوص اندازه گیری های جدول شماره ۱، ۲، ۳، ۴، ۵، ۶ و ۷ داشت باشد. شایان ذکر است در خصوص اندازه گیری های جدول شماره ۸، ۹، نظارت آنها حسب مورد بر اساس بازرسی های ادواری صرفاً در چارچوب تطبیق روشهای اندازه گیری با استانداردهای مربوطه می باشد.

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

تجصره ۲ - تأمین اسکانیات 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، سردخانه، هزینه اهاب و نهاب، استفاده از منازل سازمانی، کلیه تسهیلات رایج و ...) حسب مورد بر عهده شرکت های 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.

میزان

ماده (۱۰) - نظارت بر انطباق کیفیت نفت (نفت خام و میعانات گازی) تولیدی، صادراتی و وارداتی و ترانزیت های اصلی و مسرخت عسوانی و همچنین گستر طبعی (فنی و مسکن) و فرآورده های گازی با استانداردهای وزارت نفت بر عهده اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی می باشد.

تجصره ۱ - هر گونه تغییر 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

بسم الله الرحمن الرحیم
معاونت امور اقتصادی و توسعه منابع
وزارت نفت

تأیید

پیوست قرارداد

ماده (۱۱):

الف- هرگونه نفت و برزی، نفتی را ائتلاف مواد نفتی، مهم از نفت خام، میعانات و مایعات گازی، گاز طبیعی و کلیه فرآورده های نفتی و گازی، بایستی توسط شرکت های نظارت شوند 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 میعانات گازی به پالایشگاه ها و مبادی اولیه صادراتی و نیز مقادیر هدر رفتگی عملیاتی و نفت 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 هدر رفتگی نفت در خطوط انتقال گاز به پالایشگاه ها و شبکه گازرسانی را تعیین و برای تأیید به اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی وزارت نفت اعلام کند.

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

کلیه شرکت های 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 ملاحظه عمل فرمایند.

دفتر هیئت دولت

۱۳۸۸/۱۰/۱۵

۱۳۸۸/۱۰/۱۵

پیوسته رقم ۱۵۵

جدول (۱): اندازه گیری حجم نفت خام و میعانات گازی صادراتی و وارداتی در میانه های تولید صادرات و واردات

ردیف	موضوع	روش اندازه گیری
۱	اندازه گیری حجم نفت خام صادراتی از میانه خارک	سامانه اندازه گیری توربینی (TURBINE METER)
۲	اندازه گیری حجم نفت خام صادراتی از میانه لاپز	سامانه اندازه گیری جابجایی مثبت (P.D. METER)
۳	اندازه گیری حجم نفت خام صادراتی از میانه میری	عمق یابی مخازن ذخیره ساحلی (DIPPING)
۴	اندازه گیری حجم نفت خام صادراتی از میانه پهر گکسر	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 متعلق ماده ۲ این دستورالعمل
۶	اندازه گیری حجم نفت خام شناور خلیج فارس	سامانه اندازه گیری اولتراسونیک
۷	اندازه گیری حجم نفت خام طرح دموشی از سدا، نکه	سامانه اندازه گیری جابجایی مثبت (P.D. METER)
۸	اندازه گیری میعانات گازی صادراتی از میانه خشکوبه	سامانه اندازه گیری جابجایی مثبت (P.D. METER) و اولتراسونیک
۹	اندازه گیری میعانات گازی صادراتی از میانه شامیری	سامانه اندازه گیری جابجایی مثبت (P.D. METER)
۱۰	اندازه گیری میعانات گازی صادراتی از بندر صادراتی شاهپر	عمق یابی مخازن ذخیره ساحلی (Dipping)

دفتر هیئت دولت

محمد سرور

محمد سرور

پیوست فرم ۱۱

جدول (۲) اندازه گیری حجم نفت خام و مبدانات گازی نمونه‌ای 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) تازند و گرمشاه	عشق باپی مخازن ذخیره (DIPPING) در پالایشگاه
۲	اندازه گیری حجم نفت خام تحویلی به پالایشگاه بندر عباس	۱- سیمانه اندازه گیری توربینی (TURBINE METER) خارگ (مبداء ارسال خارگ) ۲- عشق باپی 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	سیمانه اندازه گیری جابهجائی مثبت (P.D. METER) نصب شده در ورودی پالایشگاه
۴	اندازه گیری حجم نفت خام تحویلی به پالایشگاه های شیراز و کریم	سیمانه اندازه گیری توربینی (TURBINE METER) نصب شده در ورودی پالایشگاه ها
۵	اندازه گیری حجم نفت خام تحویلی به پالایشگاه لاریان	عشق باپی مخازن ذخیره (DIPPING) شرکت نفت فلات قاره
۶	اندازه گیری حجم مبدانات گازی تحویلی به پالایشگاه شهید تندگویان تهران	توزین نفت کش های جاذبه پیمایی ورودی به پالایشگاه توسط پانکول موجود
۷	اندازه گیری حجم مبدانات گازی تحویلی به پالایشگاه بندر عباس	۱- سیمانه اندازه گیری جابهجائی مثبت (P.D.METER) اصولیه (مبداء ارسال اصولیه) ۲- عشق باپی مخازن ذخیره پالایشگاه (DIPPING) (مبداء ارسال کشتی مادر خارگ) ۳- سیمانه اندازه گیری مینور توربینی (مبداء ارسال پالایشگاه گاز سرخون) ۴- عشق باپی مخازن گورزین در قشم (مبداء ارسال گورزین)
۸	اندازه گیری حجم مبدانات گازی تحویلی به پالایشگاه شیراز	توزین نفت کش های جاذبه پیمایی ورودی به پالایشگاه توسط پانکول موجود
۹	اندازه گیری مبدانات گازی تحویلی به مجتمع های پتروشیمی	سیمانه های اندازه گیری موجود در محل های اندازه گیری

دفتر هیئت دولت

مهر

مهر و امضا

پروست فراموش

جدول (۳): اندازه گیری حجم میهنات گازی تولیدی

ردیف	موضوع	روش اندازه گیری
۱	میدان مزبورین	عمق بایی میخان ذخیره (Dipping) پالایشگاه شهید عاشقی نراد
۲	میدان شورپچه B	" " " " " "
۳	میدان شورپچه D	" " " " " "
۴	میدان گنبدلی	" " " " " "
۵	میدان تار	عمق بایی میخان ذخیره (Dipping) پالایشگاه لجر چیم
۶	میدان کنگان	" " " " " "
۷	میدان قشم و گورزین	عمق بایی میخان ذخیره (Dipping) در نیم زبانی قشم
۸	میدان سرخون	پالایشگاه سرخون
۹	میدان آغار	عمق بایی میخان ذخیره (Dipping) نم زبانی فراتسند
۱۰	میدان دالان	" " " " " "
۱۱	میدان تالیناک	عمق بایی میخان ذخیره (Dipping) پالایشگاه پارسپان
۱۲	میدان عمه	" " " " " "
۱۳	میدان شکیل	" " " " " "
۱۴	میدان وراوی	" " " " " "
۱۵	میدان سراجیه شم	عمق بایی میخان ذخیره (Dipping) تالینسات ذخیره سازی سراجیه
۱۶	میدان تنگ بیجار	پالایشگاه ایلام
۱۷	قار ۱ پارس جنوبی	عمق بایی میخان ذخیره پالایشگاه قار یک
۱۸	قارهای ۲ و ۳ پارس جنوبی	عمق بایی میخان ذخیره (Dipping) پالایشگاه قارهای ۲ و ۳
۱۹	قارهای ۴ و ۵ پارس جنوبی	عمق بایی میخان ذخیره (Dipping) پالایشگاه قارهای ۴ و ۵
۲۰	قارهای ۶ و ۷ پارس جنوبی	عمق بایی میخان ذخیره (Dipping) پالایشگاه قارهای ۶ و ۷
۲۱	قارهای ۸ و ۹ پارس جنوبی	عمق بایی میخان ذخیره (Dipping) پالایشگاه قارهای ۸ و ۹
۲۲	کارخانجات گاز و گاز مایع نفت خیز جنوب	سامانه های اندازه گیری خروجی هر کارخانه و ورودی به پتروشیمی بندر امام و بوعلی

دفتر هیئت دولت

بسم الله الرحمن الرحیم
 ۱۴۰۲/۰۵/۰۵
 محمد علی
 ۱۴۰۲/۰۵/۰۵

پیوست قرارداد

جدول (۳): اندازه گیری حجم فرآورده های نفتی تحویلی از پالایشگاه ها و سایر تولیدکنندگان

مقدم 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، اصفهان، اهواز و آبادان و لاجان	عمق باقی مخزن ذخیره فرآورده در پالایشگاه ها (DIPPING) و حسب مورد در قیاس های 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 باقی مخزن ذخیره فرآورده در پالایشگاه (DIPPING) (اندازه گیری نفت سفید تحویلی از پالایشگاه کرمانشاه به شرکت ملی پخش به واسطه سمانده اندازه گیری جابجائی مثبت (P.D. METER) موجود در پالایشگاه)
۳	اندازه گیری حجم فرآورده های تحویلی از پالایشگاه های تهیه شده توسط تهران به شرکت ملی پخش	سمانده اندازه گیری جابجائی مثبت (P.D. METER) نصب شده در پالایشگاه
۴	اندازه گیری حجم فرآورده های تحویلی از پالایشگاه شیراز به شرکت ملی پخش	سمانده 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	سمانده اندازه گیری توربینی (TURBINE METER) نصب شده در پالایشگاه
۶	اندازه گیری حجم فرآورده های تحویلی از پالایشگاه بندرعباس به شرکت ملی پخش	سمانده اندازه گیری توربینی (TURBINE METER) و جابجائی مثبت (P.D. METER) نصب شده در پالایشگاه

توضیح: به استناد جز ۱ (۳۰۶) بند (۳) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۶۴ کل کشور، مابه التفاوت قیمت پخش فرآورده ایلمسی و سوخت مزایای فرآورده های فروخته شده به مصرف کنندگان تابعی پرداخت می گردد.

دفتر هیئت دولت

(Handwritten signatures and stamps)

پیوست قرارداد

جدول (۵) اندازه گیری وزن گاز مایع (LPG) نهایی از پالایشگاه ها

به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران

ردیف	موضوع	روش اندازه گیری
۱	اندازه گیری وزن گاز مایع (LPG) تصفیه ای از پالایشگاه ها به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران از پالایشگاه های: شهید تندگویان تهران، بندرعباس، شیراز، تبریز، اصفهان، کرمانشاه، اسام خمینی (رد)، شازند، آبپار و لاپان	توزین توسط پاشکول های موجود در پالایشگاه ها و حسب مورد در دبازهای شرکت ملی پخش مجاور پالایشگاه ها و یا سیم های اندازه گیری خودکار موجود

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

ردیف	موضوع	روش اندازه گیری
۱	اندازه گیری حجم بنزین وارداتی، درپاشی پالایشگاه های: آبپار و شهید تندگویان تهران	عمل پای مخازن ذخیره (DIPPING) در پالایشگاه ها
۲	اندازه گیری حجم بنزین وارداتی، درپاشی پالایشگاه های شیراز و کرمانشاه	توزین نفت کش های جاده ای واردی به پالایشگاه ها توسط پاشکول های موجود
۳	اندازه گیری حجم بنزین وارداتی، درپاشی پالایشگاه های اصفهان و تبریز	عمل پای مخازن ذخیره (DIPPING) در پالایشگاه ها و نیز توزین نفت کش های جاده ای واردی به پالایشگاه ها توسط پاشکول های موجود حسب مورد یا تاکنه بر لزوم جدا کردن مخازن ذخیره بنزین وارداتی اندازه گیری شده به دو روش فوق
۴	اندازه گیری حجم فرآورده های اصلی وارداتی، درپاشی و صادراتی در بندرعباس	عمل پای مخازن ذخیره (DIPPING) در انبارهای پخش منطقه و حسب مورد سامانه های اندازه گیری و عمل پای مخازن ذخیره (DIPPING) در پالایشگاه
۵	اندازه گیری حجم بنزین وارداتی، درپاشی پخش در تلمبه های نگاه	سامانه اندازه گیری توربینی (TURBINE METER) موجود
۶	اندازه گیری حجم نفت گاز و نفت کوره وارداتی، درپاشی پخش در نگاه	عمل پای مخازن ذخیره (DIPPING) در مرکز انتقال نفت نگاه
۷	اندازه گیری حجم بنزین و نفت گاز وارداتی، درپاشی پخش در اسکله نفتی نوشهر	سامانه اندازه گیری توربینی (TURBINE METER) موجود
۸	اندازه گیری حجم بنزین و نفت گاز وارداتی، درپاشی پخش در جابهار	عمل پای مخازن ذخیره (DIPPING) در انبار پخش
۹	اندازه گیری حجم بنزین و نفت گاز وارداتی، درپاشی پخش در پشه	سامانه اندازه گیری جابجایی مثبت (P.D. METER) موجود
۱۰	اندازه گیری حجم فرآورده های اصلی وارداتی، درپاشی و صادراتی در بندر صابرقی ماهشهر	عمل پای مخازن ذخیره (DIPPING) در بندر صادراتی ماهشهر
۱۱	اندازه گیری حجم فرآورده های صادراتی در پالایشگاه لاپان	عمل پای مخازن ذخیره (DIPPING) در پالایشگاه
۱۲	اندازه گیری حجم نفت کوره و نفت گاز صادراتی در خارک	سامانه اندازه گیری جابجایی مثبت (P.D. METER) موجود
۱۳	اندازه گیری حجم فرآورده های صادراتی از انبارهای پخش (اصفهان، اسام خمینی (رد)، شازند، مشهد، رشت، چاب، قلعه لاهوت، مرغه و ...)	سامانه اندازه گیری جابجایی مثبت (P.D. METER) موجود
۱۴	اندازه گیری گاز مایع وارداتی از نگاه (کنسی و گاز مایع کش ها)	سیستم اندازه گیری مخازن گشتی و توزین گاز مایع کش های جاده ایما توسط پاشکول موجود

دفتر هیئت دولت

(Handwritten signatures and stamps)

پیوست فرار داد

جدول (۷) اندازه گیری وزن گاز مایع (LPG) وازدانی و تعویلی از شرکت ملی صنایع پتروشیمی و

شرکت های تابعه آن به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران

ردیف	موضوع	روش اندازه گیری
۱	اندازه گیری وزن گاز مایع (LPG) تعویلی به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در چندین سال	توزین گاز مایع کش های جاده پیمای توسط باسکول موجود با اندازه گیری به وسیله اندازه گیرهای خودکار (متریگ)
۲	اندازه گیری وزن گاز مایع (LPG) تعویلی به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در چندین سال	توزین گاز مایع کش های جاده پیمای توسط باسکول موجود
۳	اندازه گیری وزن گاز مایع (LPG) تعویلی به شرکت ملی پخش در « سنگ پست مشهد »	توزین مخزن بارهای حامل گاز مایع و گاز مایع کش های جاده پیمای با باسکول های ریلی موجود
۴	اندازه گیری وزن گاز مایع (LPG) وازدانی شرکت ملی پخش در تلیسات نگاه	توزین گاز مایع کش های جاده پیمای وازدانی توسط باسکول تاسیسات نگاه
۵	اندازه گیری گاز مایع (LPG) وازدانی شرکت ملی پخش از طریق کششی دو نگاه	سلفه اندازه گیری توربینی (TURBINE METER) موجود

جدول (۸) اندازه گیری حجم گاز طبیعی (فنی و سیگ) ازدانی وازدانی

ورودی و خروجی پالایشگاه های گاز و گازخانه های گاز و گاز مایع و توزیع در میدان نفتی

ردیف	موضوع	روش اندازه گیری
۱	اندازه گیری حجم گاز طبیعی ازدانی به ترکیه، ازبکستان و نخلجان، وازدانی از ترکمنستان، ازبکستان، ورودی و خروجی پالایشگاه های گاز و گازخانه های گاز و گاز مایع	سلفه 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 سلفه 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 تعویلی به مجتمع های پتروشیمی به عنوان ورودی و سوخت	سلفه های اندازه گیری موجود در محل های اندازه گیری
۵	اندازه گیری حجم گاز طبیعی تعویلی به صنایع عمده مصرفی	سلفه های اندازه گیری موجود در محل های اندازه گیری
۶	گاز همراه تعویلی شرکت نفت فلات گدار به پتروشیمی خارگ و پالایشگاه آمل، کوش و فشم	سلفه های اندازه گیری موجود در محل های اندازه گیری
۷	گاز زورلیک مسجد سلیمان به پتروشیمی رازی	استفاده از سلفه های اندازه گیری روزنه ای (ORIFICE) موجود در محل های اندازه گیری
۸	حجم گاز های سوزانده شده نفتی از صنایع استخراج و پالایش شرکت های تولیدی و پالایش	سامانه های اندازه گیری موجود در محل های اندازه گیری
۹	حجم گاز توربینی به میدان نفتی	سلفه های اندازه گیری موجود در محل های اندازه گیری

دفتر هیئت دولت

تایید