



اجازت نهاد وزارت نفت به انعقاد جمهوری اسلامی ایران

رئیس جمهور

تصویب نامه هیئت وزیران

وزارت نفت

بسمه تعالی

وزارت نفت - وزارت امور اقتصادی و دارایی

بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران

۴۰۸

۱۴۲۱

هیئت وزیران در جلسه مورخ ۱۳۸۴/۲/۲۸ بنا به پیشنهاد شماره ۱۵۶۰-۱۲/۲ مورخ ۱۳۸۴/۲/۴ وزارت نفت و به استناد جزء "۷" بند "د" تبصره (۱۱) قانون بودجه سال ۱۳۸۴ کل کشور تصویب نمود:

وزارت نفت (به نمایندگی از سوی دولت جمهوری اسلامی ایران) نسبت به انعقاد قرارداد با شرکت ملی نفت ایران به شرح قرارداد پیوست و ضمایم آن اقدام نماید.

محمدرضا عارف

معاون اول رئیس جمهور

رونوشت به دفتر مقام معظم رهبری، دفتر رئیس جمهور، دفتر ریاست قوه قضاییه، دفتر معاون اول رئیس جمهور، دفتر معاون حقوقی و امور مجلس رئیس جمهور، دفتر رئیس مجمع تشخیص مصلحت نظام، دیوان محاسبات کشور، دیوان عدالت اداری، اداره کل قوانین مجلس شورای اسلامی، سازمان بازرسی کل کشور، اداره کل حقوقی، اداره کل قوانین و مقررات کشور، وزارت دادگستری، سازمان مدیریت و برنامه ریزی کشور، دبیرخانه شورای اطلاع رسانی دولت و دفتر هیئت دولت ابلاغ می شود.

ج - هزینه‌های انتقال، توزیع، کارمزد فروش، مالیات و عوارض تکلیفی بطور متوسط برای
 فرآورده‌های نفتی به شرح جدول ذیل خواهد بود:

۳۰۲

۳۰۸

عنوان	واحد	ملاحظات و توضیحات	نرخ تکلیفی	مجموع
۱- بنزین	لیتر		۱۸۴٫۶۲	۲۷۶٫۶۲
۲- نفت سفید	لیتر		۱۵	۸۹
۳- نفت گاز	لیتر		۱۵	۷۷
۳-۱- نفت گاز نیروگاهها	لیتر		۵٫۸۶	۶۰٫۸۶
۴- نفت کوره:	لیتر		۴٫۵	۷۴٫۵۷
۴-۱- نفت کوره نیروگاهها	لیتر		۱٫۵۳	۷۱٫۵۳
۵- گاز مسایع تحویلی از پالایشگاه داخلی	لیتر		۰٫۵۷	۴۵٫۵۷

د - بهای خالص دریافتی شرکت بابت فروش داخلی فرآورده‌های نفتی مطابق مصوبات
 مراجع قانونی ذیربط می‌باشد.

هـ - ارزش فرآورده‌های نفتی اختصاص یافته برای مصارف داخل کشور در هر ماه عبارت
 است از مجموع حاصلضرب مقدار هر یک از فرآورده‌های نفتی (مذکور در بند «الف»
 این ماده) در حاصل جمع قیمت متناظر هر یک از آنها با هزینه‌های انتقال، توزیع و ...
 (مذکور در بندهای «ب» و «ج» این ماده).

و - درآمد حاصل از فروش فرآورده‌های نفتی عبارت است از مجموع حاصل ضرب مقدار
 هر یک از فرآورده‌های نفتی مذکور در بند «الف» این ماده در بهای متناظر آنها مذکور
 در بند «د» همین ماده.

ز - مابه‌التفاوت ارزش فرآورده‌های نفتی موضوع جزء «۳» (بند «د») عبارت است از تفاضل
 ارزش فرآورده‌های نفتی مذکور در بند «هـ» این ماده با درآمد حاصل از فروش
 فرآورده‌های نفتی موضوع بند «و» آن که به حساب بدهکار دولت (خزانه) منظور
 می‌شود.

تبصره ۱: فرآورده‌های نفتی موجود در مخازن شرکت در پایان سال ۱۳۸۳ نیز مشمول مفاد
 این ماده می‌باشد.

چنانچه موجودی فرآورده‌های نفتی در پایان سال ۱۳۸۴ کمتر از موجودی اول سال
 مذکور باشد به مابه‌التفاوت موجودی یادشده یارانه تعلق نمی‌گیرد.

۱۳۸۴

۱۳۸۴

تبصره ۲: یارانه بنزین وارداتی در سال ۱۳۸۴ از محل اعتبار موضوع ردیف ۵۰۳۷۴۸ منظور در قسمت چهارم قانون بودجه سال ۱۳۸۴ قابل تأمین و پرداخت می‌باشد و شرکت موظف است حسابهای مربوط به واردات بنزین را بطور مستقل در دفاتر قانونی خود نگهداری نماید، بنحویکه بصورت مستقل قابل رسیدگی توسط حسابرسان سازمان حسابرسی باشد.

فصل چهارم - سایر موارد

ماده ۱۶

شرکت مکلف است در مقاطع سه ماهه گزارش عملکرد مالی مواد ۱۴ و ۱۵ این قرارداد را به طور مستقل به سازمان حسابرسی جهت تأیید تحویل نماید.
ترتیب تشکیل جلسات کار گروه موضوع ذیل جزء «۳» (بند «د») بعهده وزارت نفت خواهد بود و نتیجه جلسات توسط وزارت نفت جهت تسویه حساب به شرکت ابلاغ خواهد شد.

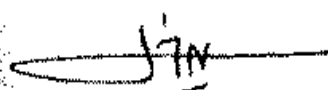
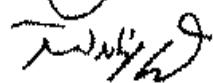
تبصره: چنانچه براساس صورتهای مالی نهایی شرکت ملی نفت ایران، ارقام گزارش شده قبلی به شرح فوق، مستلزم تعدیل باشد، موضوع توسط سازمان حسابرسی گزارش خواهد شد که گزارش اخیرالذکر پس از تأیید کارگروه موضوع این ماده مبنای تسویه حساب نهایی خواهد بود.

ماده ۱۷

روش اندازه‌گیری کلیه احجام و اوزان تولیدی و فروش مذکور در این قرارداد حسب مورد براساس دستورالعمل ابلاغی وزارت نفت می‌باشد (پیوست شماره دو این قرارداد). صحت و اعتبار تمام اندازه‌گیری‌های فوق منوط به تأیید وزارت نفت می‌باشد و احجام و اوزان مورد تأیید وزارت نفت حسب مورد قطعی می‌باشد.
ضمناً وزارت نفت از طریق مؤسسات بازرسی حرفه‌ای ذیصلاح بر روش و صحت ابزارهای اندازه‌گیری و انجام اندازه‌گیری‌ها نیز اعمال نظارت می‌نماید.

ماده ۱۸

مبنای نرخ تسعیر ارز در مورد صادرات نفت خام، روز واریز وجه به حساب بانک مرکزی و در مورد نفت خام تحویلی به پالایشگاههای داخلی و قیمت فرآورده‌های نفتی موضوع بند «ب» ماده «۱۴» قرارداد، متوسط نرخ معامله بانک مرکزی در ماه مورد نظر خواهد بود.

ماده ۱۹

مبالغ بستانکاری و بدهکاری دولت (خزانه) و متقابلاً بدهکاری و بستانکاری شرکت که به موجب این قرارداد ایجاد می شود مطابق آئین نامه اجرایی جزء «۱۰» (بند «د») مصوب هیأت وزیران تسویه می شود.

ماده ۲۰

شرکت مکلف به اجرای تصمیمات ابلاغی وزارت نفت در مورد تنظیم میزان تولید ماهانه نفت خام می باشد. همچنین شرکت مکلف است عملیات مرتبط با این قرارداد را تحت نظارت عالیه وزارت نفت مطابق با رویه های معمول در صنعت نفت به انجام رساند.

ماده ۲۱

شرکت مکلف است مطابق فرم ابلاغی وزارت، گزارش ماهانه عملکرد این قرارداد را به آن وزارت نفت ارائه نماید. این گزارش باید از طریق وزارت نفت به وزارت امور اقتصادی و دارایی و سازمان مدیریت و برنامه ریزی کشور ارسال شود.

ماده ۲۲

هر گونه تغییر در این قرارداد در چارچوب مقررات (بند «د») پس از توافق طرفین قرارداد باید به تصویب هیأت وزیران برسد.

این قرارداد در چهار فصل، ۲۲ ماده و دو پیوست که اجزاء لاینفک این قرارداد می باشند، در تاریخ ۱۳۸۴/۲/۳ به امضا طرفین قرارداد رسید که پس از تصویب هیأت وزیران از ابتدای سال ۱۳۸۴ نافذ و لازم الاجرا می باشد.

از طرف شرکت ملی نفت ایران

وزارت نفت به نمایندگی دولت جمهوری اسلامی ایران

سید مهدی میر معزی

مدیر عامل

بیژن زنگنه

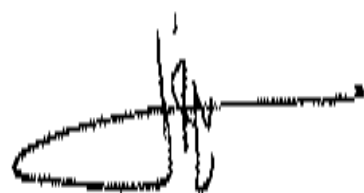
وزیر نفت

نام و سمت

امضا کننده:

جدول پیوست شماره یک موضوع ذیل ماده «۹» قرارداد

شماره واحدها	کارکنان				پایه مردمی	تاریخ کار	شماره	تورانه	
	مردوران	کنشی	شوریه B	شوریه D					
۱۰۰	۱۰۴۸	۱۰۰۶	۱۰۱۴	۱۰۱۶	۱۰۶۹	۱۰۲۱	۱۰۲۳	۱۰۱۲	صرب ازابلی جیری برای طالب گال تولیدی و انبار گال خروجی از واحد






جمهوری اسلامی ایران

وزارت نفت

بسمه تعالی

پیوست شماره دو

تاریخ ۸۴/۳/۳

شماره ۱۴۱۶۱۴۱۶

پست

معاون محترم وزیر و مدیر عامل شرکت ملی نفت ایران

معاون محترم وزیر و مدیر عامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران

معاون محترم وزیر و مدیر عامل شرکت ملی گاز ایران

مدیر عامل محترم شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران

بمبنی بر « دستورالعمل نحوه اندازه گیری احجام و لوزان نفت خام و گاز طبیعی و فرآورده های نفتی موضوع بند «د» تبصره ۱۱ قانون بودجه سال ۱۳۸۳ کل کشور» جهت اجرا ابلاغ می شود.

((دستورالعمل نحوه اندازه گیری احجام و لوزان نفت خام و گاز طبیعی و فرآورده های نفتی موضوع بند «د» تبصره ۱۱ قانون بودجه سال ۱۳۸۳ کل کشور))

اندازه گیری احجام و لوزان نفت خام تولیدی، گاز طبیعی تولیدی (شامل گاز طبیعی صادراتی و نیز گاز طبیعی وارداتی) و فرآورده های نفتی تولید داخلی و وارداتی موضوع بند «د» تبصره ۱۱ قانون بودجه سال ۱۳۸۳ کل کشور مطابق این دستورالعمل انجام خواهد شد.

جدول (۱) اندازه گیری حجم نفت خام صادراتی و فرمای اولیه صادرات

ردیف	موضوع	روش اندازه گیری
۱	اندازه گیری حجم نفت خام صادراتی از میله های لولیس خشک - شمارش سیر (P.S.I) در میان سروش	سامانه اندازه گیری توربینی (TURBINE METER)
۲	اندازه گیری حجم نفت خام صادراتی از میله لوزان	سامانه اندازه گیری جامپاتی مثبت (P.D. METER)
۳	اندازه گیری حجم نفت خام صادراتی از میله سیری	حق یابی مخازن ذخیره سطحی (DIPPING)
۴	اندازه گیری حجم نفت خام صادراتی از میله بهره گستر	حق یابی مخازن ذخیره سطحی (DIPPING)

تاریخ

جدول (۲) اندازه گیری حجم نفت خام تحویلی به پالایشگاهها

ردیف	موضوع	روش اندازه گیری
۱	اندازه گیری حجم نفت خام تحویلی به پالایشگاههای: تهران - اصفهان - لریک - کرمانشاه - بندرعباس	عمق یایی مخازن ذخیره (DIPPING) در پالایشگاه
۲	اندازه گیری حجم نفت خام تحویلی به پالایشگاه آبان	سامانه اندازه گیری جابهجاش مثبت (P.D. METER) نصب شده در ورودی پالایشگاه
۳	اندازه گیری حجم نفت خام تحویلی به پالایشگاههای شیراز و تبریز	سامانه اندازه گیری تردیش (TURBINE METER) نصب شده در ورودی پالایشگاهها
۴	اندازه گیری حجم نفت خام تحویلی به پالایشگاه لاریک	عمق یایی مخازن ذخیره (DIPPING) شرکت نفت فلات قاره لاریک

جدول (۳) اندازه گیری حجم فرآورده های نفتی تحویلی از پالایشگاهها

به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران و سایر مصرف کنندگان عمده

ردیف	موضوع	روش اندازه گیری
۱	اندازه گیری حجم فرآورده های نفتی تحویلی از پالایشگاهها به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران و سایر مصرف کنندگان عمده در پالایشگاههای تهران - بندرعباس - شیراز - تبریز - اصفهان - کرمانشاه - لریک - آبان و لاریک	عمق یایی مخازن ذخیره فرآورده در پالایشگاهها (DIPPING) و نصب شرکت ملی پخش مجاور پالایشگاهها
۲	اندازه گیری میزان سوخت مصرف ناشی (فرآورده های نفتی و گاز مایع) در پالایشگاههای: تهران - بندرعباس - شیراز - تبریز - اصفهان - کرمانشاه - لریک - آبان و لاریک	استفاده از سامانه های اندازه گیری روزنه ای (ORIFICE) نصب شده و موجود در پالایشگاهها

تبریز

جدول (۲) اندازه گیری وزن گاز مایع (LPG) تجهیزات ایمنی آتشکدهها
به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران

ردیف	موضوع	روش اندازه گیری
۱	اندازه گیری وزن گاز مایع (LPG) تصویب ایمنی آتشکدهها به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران ایمنی آتشکدهها: تهران - جندریس - شیراز - تبریز - اسفهان - کرمانشاه - اروا - آملان و لاری	توزین توسط باسکولهای موجود در ایمنی آتشکدهها مورد در اختیارهای شرکت ملی پخش میاور ایمنی آتشکدهها

جدول (۳) اندازه گیری حجم بنزین واریاتی در ایمنی آتشکدهها

ردیف	موضوع	روش اندازه گیری
۱	اندازه گیری حجم بنزین واریاتی در ایمنی آتشکدهها: جندریس - آملان	حق یابی مخازن ذخیره (DIPPING) در ایمنی آتشکدهها
۲	اندازه گیری حجم بنزین واریاتی در ایمنی آتشکدهها: شیراز - کرمانشاه	توزین نفتکشهای حامله بنزین در ایمنی آتشکدهها توسط باسکولهای موجود
۳	اندازه گیری حجم بنزین واریاتی در ایمنی آتشکدهها: تبریز - اسفهان	حق یابی مخازن ذخیره (DIPPING) در ایمنی آتشکدهها و نیز توزین نفتکشهای حامله بنزین واریاتی به ایمنی آتشکدهها توسط باسکولهای موجود حسب مورد با تاکید بر انزوم جدا بودن مخازن ذخیره بنزین واریاتی اندازه گیری شده به روش فوق


 تاریخ

جدول (۶) اندازه گیری وزن گاز مایع (LPG) تصویب شده از شرکت ملی صنایع پتروشیمی و شرکت های تاجه آن به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران

ردیف	موضوع	روش اندازه گیری
۱	اندازه گیری وزن گاز مایع (LPG) تصویب شده به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در هیدروکربن	سطح سنج های منصوبه بر روی مخازن ذخیره سازی
۲	اندازه گیری وزن گاز مایع (LPG) تصویب شده به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در تاسیسات و هیدروکربن	سطح سنج های منصوبه بر روی مخازن ثابت شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران
۳	اندازه گیری وزن گاز مایع (LPG) تصویب شده به شرکت ملی پخش در سنگ بخت مشهور	سطح سنج های منصوبه بر روی مخازن ثابت شرکت ملی پخش و نیز توزین گاز مایع کشتی های وارداتی توسط باسکول های موجود یا تأکید بر لزوم جدا بودن مخازن ذخیره گاز مایع اندازه گیری شده به روش فوق
۴	اندازه گیری وزن گاز مایع (LPG) تصویب شده به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی در «مردانه» برون استان گلستان»	توزین گاز مایع کشتی های وارداتی توسط باسکول های موجود

جدول (۷) اندازه گیری حجم گاز طبیعی صادر شده و وارداتی و خروجی پالایشگاه های گاز و کارخانه های گاز و گاز مایع

ردیف	موضوع	روش اندازه گیری
۱	اندازه گیری حجم گاز طبیعی صادر شده به ترکیه، وارداتی از ترکمنستان، خروجی پالایشگاه های گاز و کارخانه های گاز و گاز مایع	نمودارهای داده های ثبت شده توسط سامانه های اندازه گیری دوزن ای (ORIFICE) نصب شده و موجود در خط های اندازه گیری
۲	اندازه گیری حجم گاز طبیعی مصرف داخلی پالایشگاه های گاز	استفاده از سامانه های اندازه گیری دوزن ای (ORIFICE) نصب شده و موجود در خط های اندازه گیری
۳	اندازه گیری حجم تغییرات در موجودی خطوط انتقال گاز در ایستگاه های	بر اساس محاسبات مبتنی بر اندازه گیری فشار خط انجام خواهد شد

تأیید شده

ماده (۱) - اندازه گیری میزان آب موجود در مخازن نفتخام پالایشگاهها به روش استاندارد آزمایشگاهی انجام شده و نمونه گیری از مخزن و اندازه گیری عمق نهائی پالایشگاه پس از تمام عملیات تحویل نفتخام به مخازن پالایشگاه ها انجام میشود.

ماده (۲) - فرآورده های نفتی مذکور در جدول (۲) عبارت از بنزین ، نفت گاز ، نفت کوره ، نفت سفید میباشد.

ماده (۳) - بر صورتیکه بنا به دلایل عملیاتی و فنی بهره برداری از سامانه های اندازه گیری توریبینی و جابجایی مثبت موجود در میادی لولای حساسرات و نیز ورودی پالایشگاهها امکان پذیر نباشد (بر چارچوب استانداردهای IPS API) در این حالت روش عمق یابی مخازن ذخیره در هر یک از میادی مذکور ملاک اندازه گیری خواهد بود.

ماده (۴) - بر صورتیکه در میادی لولای حساسرات از «کشتی مانر» و روش کشتی به کشتی (STS) جهت انجام عملیات حساسرات استفاده شود در این حالت میزان محموله بارگیری شده در «کشتی مانر» بعنوان ذخیره و موجودی شرکت ملی نفت بوده و جهت تعیین حجم محموله حساسراتی لازم است از روش اندازه گیری مخازن کشتی خریدار و نمونه گیری از مخازن آن استفاده شود.

ماده (۵) - در تمامی میادی اندازه گیری نفتخام ، گاز طبیعی ، گاز مایع و فرآورده های نفتی تمامی روشهای اندازه گیری از جمله : روش اندازه گیری توسط سامانه های روزنه ای (ORIFICE) ، روش اندازه گیری مخازن ذخیره ، روش اندازه گیری مخازن کشتی همچنین روش استفاده از سطح سطحهای منصوبه بر روی مخازن و نیز روش اندازه گیری حجم و یا توزین نفتکشها و گاز مایع کشتیهای جاده پیمای بر میبایست جدول ضرایب تبدیل ، جدول وزنسی و جدول مندرج سازی (کالیبراسیون) موجود که پیش از این نیز در میادی مذکور جهت اندازه گیریها مورد استفاده بوده است انجام میشود.

ماده (۶) - مسئولیت انجام تمام اندازه گیریها در میادی مذکور بر این دستورالعمل حسب مورد بر عهده شرکت ملی نفت ایران و شرکت های فرعی آن ، شرکت های پالایش نفت و گاز و شرکت های پخش فرآورده های نفتی ایران بوده که این امر از طریق واحدهای سازمانی تریب بر این شرکتها و یا با استفاده از خدمات شرکت های بازرسی مستقل که صلاحیت فنی آنها به تأیید اداره کل نظارت بر حساسرات رسیده است انجام خواهند شد.

تصویر - تأییدیه لرزه‌نگار ماه سال ۱۳۸۴ مستندات تأیید صحت و اعتبار اندازه گیری انجام ووزان مندرج در جدول (۲) و (۳) و (۴) و (۵) و (۶) و (۷) دستورالعمل صادر شده

برفوق حسب مورد برعهده شرکت ملی نفت ایران و شرکت های فرعی آن، شرکت ملی گاز ایران، شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران و شرکت های پالایش نفت بوده و احجام تألیف شده توسط مدیران عامل شرکت های مذکور جهت اقدامات لازم به مدیریت امور مالی شرکت ملی نفت ایران اعلام میشود.

ماده (۷) - به منظور تأیید صحت و اعتبار اندازه گیری های که حسب مورد توسط شرکت ملی نفت ایران، شرکت های پالایش نفت و گاز و شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران بر مبنای مذکور در این دستورالعمل انجام میشود اداره کل نظارت بر حسابرات مولد نفتی موظف است به ترتیب زیر اقدام نماید:

- الف) در خصوص اندازه گیری های مذکور در جدول شماره (۱) کارکنان سازمانی اداره کل نظارت بر حسابرات مولد نفتی بصورت مستمر بر مبنای اندازه گیری مستقر می باشند.
- ب) در خصوص اندازه گیری های مذکور در جدول شماره (۲) و (۳) و (۴) و (۵) و (۶) کارکنان سازمانی اداره کل بصورت مستمر بر مبنای اندازه گیری مستقر می شوند.
- ج) در خصوص اندازه گیری های مذکور در جدول شماره (۷) کارکنان سازمانی اداره کل نظارت بر حسابرات مولد نفتی هر دو ماه یکبار نظارتها و بازرسی های لازم را بر مبنای اندازه گیری انجام خواهند داد.

تبصره ۱- اداره کل نظارت بر حسابرات می تواند جهت انجام نظارتها و بازرسی های مندرج در بند های (ب) و (ج) فوق از خدمات شرکت های بازرسی مستقل نیز استفاده نماید.

تبصره ۲- تامین امکانات لازم جهت استقرار کارکنان سازمانی اداره کل نظارت بر حسابرات مولد نفتی در تمامی مبنای اندازه گیری (شامل: اسکان - غذا - دفتر کار - وسیله نقلیه - بازو های لوله ها و خطوط ارتباطی) حسب مورد برعهده شرکت های پالایش نفت برفوق میباشد.

ماده (۸) - شرکت ملی نفت ایران موظف است مقادیر هرگونه سردرقتی عملیاتی در خطوط انتقال نفت خام به پالایشگاهها و مبنای اولیه حسابراتی و نیز مقادیر سردرقتی عملیاتی و نشست در خطوط انتقال گاز، ایستگاهها و شبکه گازرسانی را تعیین و جهت تأیید به اداره کل نظارت بر حسابرات مولد نفتی اعلام نماید.

بیتون
مدیرکل
نظارت

«بسمه تعالی»

قرارداد

مربوط به

اجرای مفاد بند «د» تبصره «۱۱» قانون بودجه سال ۱۳۸۴ کل کشور

منعقد بین

وزارت نفت به نمایندگی از طرف دولت جمهوری اسلامی ایران

و

شرکت ملی نفت ایران

فهرست مندرجات

مقدمه قرارداد

فصل اول : تعاریف و کلیات

فصل دوم - تعهدات شرکت

فصل سوم - تعهدات دولت و نحوه محاسبه مابه‌التفاوت پرداختی بابت فرآورده‌های
نفتی و گاز طبیعی تصفیه شده مصرف داخلی

فصل چهارم - سایر موارد

قرارداد

در اجرای مقررات جزء «۷» بند «د» تبصره «۱۱» قانون بودجه سال ۱۳۸۴ 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 می‌شود:

فصل اول - تعاریف و کلیات

ماده ۱: تعاریف و اصطلاحات

عبارات و اصطلاحات بکار برده شده در این قرارداد به شرح تعاریف ذیل می‌باشد:

قرارداد: به معنای سند حاضر است.

دولت: به معنای دولت جمهوری اسلامی ایران است.

وزارت نفت: به معنای وزارت نفت جمهوری اسلامی ایران می‌باشد.

شرکت: به معنای شرکت ملی نفت ایران و شرکتهای تابعه و وابسته به آن می‌باشد.

بانک مرکزی: به معنای بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران است.

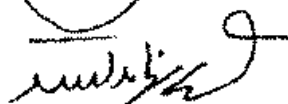
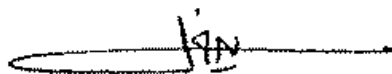
مال: به معنای خزانه‌داری کل کشور می‌باشد.

(بند «د»): به معنای بند «د» تبصره «۱۱» قانون بودجه سال ۱۳۸۴ کل کشور می‌باشد.

نفت خام: عبارتست از هیدروکربورهای مایعی که پس از استخراج از میدانهای نفتی و تفکیک آب و گاز از آن حاصل می‌شود.

نفت خام تولیدی: عبارت است از نفت خام تولیدی از میدانهای نفتی ایران توسط شرکت ملی نفت ایران و شرکتهای تابعه و وابسته به آن و نیز نفت خام تولیدی ناشی از عملیات نفتی پیمانکاران طرف قرارداد با آنها.

گاز طبیعی: عبارت است از هیدروکربورهای گازی که از میدانهای گازی پس از تفکیک گاز و آب و از میدانهای نفتی پس از تفکیک نفت و آب بدست می‌آید.



فرآورده‌های نفتی: عبارت است از بنزین، نفت سفید، نفت گاز، نفت کوره و گاز مایع (LPG) که از طریق فرآورش و یا پالایش نفت بدست می‌آید. انواع سوخت‌های هوایی بنزین محسوب نمی‌شوند.

گاز طبیعی تصفیه شده: عبارتست از گاز طبیعی که مطابق استانداردهای صنعت نفت حسب مورد فرآورش و یا پالایش می‌شود.

مبادی اولیه صادرات: مبادی اولیه صادرات نفت خام، عبارت از پایانه‌های نفتی جزایر خارک، سیری و لاوان، پایانه بهرگانسر و پایانه شناور سروش می‌باشند.

ماده ۱۲ موضوع قرارداد

اجرای مفاد بند «د» تبصره «۱۱» قانون بودجه سال ۱۳۸۴ کل کشور

ماده ۱۳ مدت قرارداد

مدت قرارداد از ابتدای سال ۱۳۸۴ تا پایان آن سال می‌باشد.

ماده ۱۴ ارزش نفت خام تولیدی

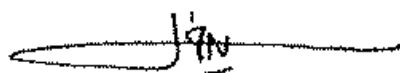
ارزش نفت خام تولیدی، موضوع جزء «۱» (بند «د»)، عبارتست از مجموع ارزش نفت خام تحویلی برای صادرات و نیز ارزش نفت خام تحویلی به پالایشگاه‌های داخلی از محل نفت خام تولیدی در سال ۱۳۸۴.

تبصره - در صورتیکه بدلائل عملیاتی و موافقت وزیر نفت ضرورت داشته باشد که شرکت بخشی از نفت خام را برای فروش به مبادی ثانویه صادراتی در خارج از ایران منتقل نماید در این حالت ارزش نفت خام در مبادی اولیه عبارت از قیمت فروش در مبادی ثانویه پس از کسر هزینه‌های حمل، بیمه و انبارداری خواهد بود.

میزان کاهش حجمی نفت خام در مبادی ثانویه نسبت به ارقام اندازه‌گیری شده در مبادی اولیه صادرات از نظر این قرارداد قابل قبول نبوده و بعهده شرکت ملی نفت ایران می‌باشد.

ماده ۱۵

ضوابط فروش نفت خام به خارج طبق شیوه نامه‌ای خواهد بود که ظرف یک ماه از تاریخ تصویب این قرارداد توسط شرکت ملی نفت ایران تهیه و پس از تأیید وزیر نفت به تصویب مجمع عمومی شرکت برسد. شیوه نامه یادشده از تاریخ تصویب لازم‌الاجرا است.



فصل دوم - تعهدات شرکت

ماده ۶، تعهدات شرکت

شرکت مکلف است معادل ۷۸/۸ درصد ارزش نفت خام تولیدی را به حساب بستانکار قطعی خزانه منظور و از محل ۲۱/۲ درصد باقیمانده بترتیب معادل ۵ درصد، ۴/۵ درصد، ۴/۸ درصد و ۱/۶ درصد بعنوان مالیات قطعی عملکرد سال ۱۳۸۴ شرکت، علی الحساب سود سهم دولت بابت عملکرد سال یاد شده شرکت، علی الحساب وجوه موضوع جزء «۲» (بند «د») و پرداختهای تکلیفی موضوع بند «ب» تبصره «۱۱» قانون بودجه سال ۱۳۸۴ جمعاً معادل ۹۲/۷ درصد ارزش نفت خام تولیدی را به حساب بستانکار دولت (خزانه) منظور نماید.

تبصره ۱ - کل وجوه دریافتی شرکت در سال ۱۳۸۴ حاصل از صادرات نفت خام در سال ۱۳۸۳ یا سالهای قبل از آن متعلق به دولت بوده و مستقیماً به روال گذشته از طریق بانک مرکزی به حساب خزانه واریز خواهد شد.

تبصره ۲ - درآمد حاصل از صادرات موجودی نفت خام شرکت در مبادی اولیه و ثانویه صادراتی در ابتدای سال ۱۳۸۴ متعلق به دولت است و به قیمت متوسط صادرات نفت خام در اسفندماه ۱۳۸۳ در دفاتر شرکت به حساب بستانکار دولت (حساب جداگانه) منظور میشود. وجوه حاصل از صادرات نفت خام یاد شده در سال ۱۳۸۴ تا معادل بستانکاری مذکور پس از وصول کلاً به حساب درآمد عمومی موضوع ردیف ۲۱۰۱۰۱ واریز و مانده بستانکار حساب یاد شده تسویه میگردد.

موجودی نفت خام تولیدی در پایان سال ۱۳۸۴ که در سال ۱۳۸۵ به فروش میرسد (موجودی نفت خام پایان سال ۸۴ در مبادی اولیه و ثانویه صادراتی) به قیمت متوسط نفت خام صادراتی در اسفندماه سال ۱۳۸۴ محاسبه و در دفاتر شرکت ملی نفت ایران در حسابهای مربوط ثبت میشود و مشمول مقررات این قرارداد می باشد.

تبصره ۳ - موجودی نفت خام پالایشگاهها در ابتدای سال ۱۳۸۴ متعلق به شرکت می باشد.

ماده ۷

۱۰۴ محل تحویل نفت خام به پالایشگاههای داخلی درون پالایشگاهها خواهد بود.

هدر رفتگی عملیاتی نفت خام در خطوط انتقال نفت خام به پالایشگاهها و مبادی صادراتی به عهده شرکت بوده و تأیید میزان آن مشترکاً بعهدہ وزارت نفت و سازمان مدیریت و برنامه ریزی کشور می باشد.

هدر رفتگی نفت خام ناشی از حوادث غیر مترقبه (فورس ماژور) جزء تولید محسوب نمی شود.

ماده ۸

ارزش نفت خام تحویلی به پالایشگاههای داخلی در هر ماه برابر با مقدار نفت خام تحویلی به پالایشگاهها در همان ماه ضربدر میانگین بهای هر بشکه نفت خام صادراتی در همان ماه می باشد.

منظور از میانگین فوق حاصل تقسیم درآمد ناشی از فروش نفت خام در مبادی اولیه صادرات در ماه مورد نظر بر کل حجم نفت خام صادراتی بر حسب بشکه در همان ماه می باشد.

ماده ۹

در اجرای جزء «۷» (بند «د») شرکت مکلف است در سال ۱۳۸۴ ثبت های مالی مربوط به عملیات تولید و فروش نفت خام را طبق دستورالعمل حسابداری که ابلاغ می شود در پایان هر ماه در دفاتر قانونی و در پایان سال در حسابهای عملکرد و سود و زیان خود ثبت نماید.

ماده ۱۰

شرکت مکلف است به ازای استخراج و فروش هر مترمکعب گاز طبیعی (به غیر از گاز تزریقی به مخازن نفتی و نیز گاز سوزانده شده) مبلغ نود و یک (۹۱) ریال تا مبلغ ده هزار و یکصد و شصت و هشت میلیارد و دویست میلیون (۲۰۰٫۰۰۰٫۲۰۰٫۰۰۰ ریال) به حساب بستانکار قطعی خزانه منظور و با علی الحساب ۲/۸٪ ارزش نفت خام تولیدی که براساس ماده «۵» قرارداد به طور علی الحساب به بستانکار حساب دولت (خزانه) منظور شده تسویه نماید. حجم گاز طبیعی موضوع این ماده در هر ماه بر اساس اندازه گیری حجم گاز خروجی پالایشگاههای گاز و یا کارخانه های گاز و گاز مایع ضربدر ضریبی افزایشی که در جدول پیوست شماره یک این قرارداد آمده است محاسبه می شود. این ضریب به منظور جبران کاهش حجم ناشی از مصرف داخلی و مواد تفکیک شده در فرآیند پالایش و فرآورش حسب مورد برای هر یک از واحدهای فوق تعیین شده است.

ماده ۱۱، واریز و محاسبه به حساب خزانه

شرکت مکلف است صد در صد (۱۰۰٪) وجوه حاصل از صادرات نفت خام را به ترتیب مورد عمل در سال ۱۳۸۳ پس از ایفای تعهدات سررسید شده قراردادهای بیع متقابل نفتی (که بر اساس قوانین برنامه و بودجه های سالهای گذشته منعقد شده است) به عنوان علی الحساب پرداختهای موضوع ماده «۵» این قرارداد بطور مستقیم از طریق بانک مرکزی به حسابهای مذکور در جزء «۶» (بند «د») واریز نماید.

حصه آن بخش از تعهدات بیع متقابل که در سال ۱۳۸۴ قابل تصفیه است به شرح جدول مصوبه مجمع عمومی شرکت می باشد.

ماده ۱۲

تمامی سود خالص (سود ویژه) شرکت که پس از اِعمال حساب پرداخت های موضوع ماده «۵» این قرارداد ایجاد می شود به منظور تأمین منابع لازم برای انجام هزینه های سرمایه ای شرکت یاد شده (مذکور در جدول شماره «۲۲» پیوست قانون بودجه سال ۱۳۸۴) 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 ۱۳

در سال ۱۳۸۴ بازپرداخت تعهدات سرمایه ای شرکت از جمله طرحهای بیع متقابل که به موجب قوانین مربوط، قبل و بعد از اجرای قانون بودجه سال ۱۳۸۴ کل کشور ایجاد شده و یا می شود از محل منابع داخلی شرکت از جمله درآمد حاصل از صادرات فرآورده های نفتی و گازی به عهده شرکت خواهد بود.

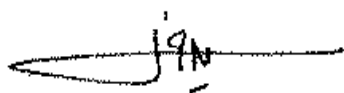
فصل سوم - تعهدات دولت و نحوه محاسبه مابه التفاوت پرداختی بابت فرآورده های نفتی و گاز طبیعی تصفیه شده مصرف داخلی

ماده ۱۴ - نحوه محاسبه مابه التفاوت پرداختی بابت گاز تصفیه شده مصرف داخلی

الف - حجم گاز تولید داخلی که در هر ماه مبنای پرداخت مابه التفاوت موضوع جزء «۳» (بند «د») قرار می گیرد عبارتست از حجم گاز تصفیه شده خروجی از پالایشگاهها و واحدهای مربوطه موضوع ذیل ماده «۱۰» این قرارداد به علاوه حجم مصرف داخلی پالایشگاههای گاز منهای حجم گاز صادراتی با منظور کردن تغییرات در موجودی خطوط انتقال در ابتدا و انتهای هر ماه.

هدر رفتگی عملیاتی و نشست در خطوط لوله، ایستگاهها و شبکه گازرسانی بعهده شرکت بوده و تأیید میزان آن بعهده وزارت می باشد.

هدر رفتگی و نشست گاز طبیعی ناشی از حوادث غیر مترقبه تولید محسوب نمی شود.



ب - ارزش هر مترمکعب گاز طبیعی تصفیه شده با ملحوظ داشتن قیمت‌های معاملاتی
خلیج فارس و با منظور نمودن هزینه‌های انتقال، توزیع و کارمزد فروش و مالیات و
عوارض تکلیفی در سال ۱۳۸۴، براساس مصوبه هیأت وزیران تعیین می‌شود. ۱۰۴۳۵

ارزش هر مترمکعب گاز طبیعی وارداتی با منظور نمودن هزینه‌های انتقال، توزیع و
کارمزد فروش و مالیات و عوارض تکلیفی براساس مصوبه هیأت وزیران تعیین می‌گردد.
ج - متوسط قیمت فروش هر مترمکعب گاز طبیعی تصفیه شده در داخل کشور طبق
مصوبه‌های قانونی مربوط مبلغ ۷۶ ریال می‌باشد.

د - تفاضل ارقام بندهای «ب» و «ج» فوق بطور متناظر ضربدر حجم گاز طبیعی مصرف
داخلی (موضوع بند «الف») و نیز گاز وارداتی، در مجموع به عنوان مابه‌التفاوت مذکور در
جزء «۳» (بند «د») به حساب بدهکار دولت منظور می‌شود.

ماده ۱۵ - نحوه محاسبه مابه‌التفاوت پرداختی بابت فرآورده‌های نفتی

الف - محاسبه حجم اختصاص یافته بنزین، نفت سفید، نفت گاز و نفت کوره تولید داخلی به
مصارف داخلی در هر ماه بر اساس اسناد تحویلی پالایشگاهها به شرکت ملی پخش
فرآورده‌های نفتی ایران و سایر مصرف‌کنندگان عمده برای مصارف داخلی تعیین
می‌گردد.

گاز مایع تحویلی اختصاص یافته برای مصارف داخلی در هر ماه عبارت از گاز مایع
دریافتی از پالایشگاهها و نیز خرید از شرکت ملی صنایع پتروشیمی و شرکتهای تابعه
آن می‌باشد که مبنای محاسبه در این مورد اندازه‌گیری در محل پالایشگاهها و یا
مبادی دریافت از پتروشیمی بر اساس اسناد تحویلی پالایشگاهها و شرکت ملی صنایع
پتروشیمی و شرکتهای تابعه آن به شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران می‌باشد.
تبصره: میزان بنزین تولید داخلی هر پالایشگاه در هر ماه عبارت از کل بنزین تحویلی آن
پالایشگاه به شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران پس از کسر میزان بنزین
وارداتی دریافتی آن پالایشگاه در همان ماه می‌باشد.

ب - بهای واحد فرآورده‌های نفتی موضوع بند «الف» فوق در هر ماه، در مورد بنزین
براساس میانگین وزنی قیمت‌های وارداتی در آن ماه [و در صورت نبودن قیمت وارداتی
میانگین ماهانه قیمت صادراتی (Product Price) خلیج فارس] و در مورد نفت سفید،
نفت گاز، نفت کوره و گاز مایع براساس میانگین ماهانه قیمت صادراتی خلیج فارس
برای هر یک از این فرآورده‌ها در آن ماه خواهد بود که توسط وزارت اعلام می‌گردد.

۹۸

محمد باقر