

تبصره (۲)

بند (الف)

در سال ۱۳۹۴ سهم شرکت دولتی تابعه ذیربط وزارت نفت موضوع بند (الف) ماده (۱)*
قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲) مصوب ۱۳۹۳/۱۲/۴،
چهارده و نیم درصد (۵/۱۴٪) تعیین می‌شود و معاف از تقسیم سود سهام دولت است.

تفریح تبصره (۲)

تفریح بند (الف)

رابطه مالی و نحوه تسویه حساب بین دولت (خزانه‌داری کل کشور) و وزارت نفت از طریق شرکت دولتی تابعه ذیربط به منظور اعمال حق مالکیت و حاکمیت بر منابع نفت و گاز کشور و به منظور اجرای مفاد حکم بند (الف) ماده (۱) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲)، با عنایت به آیین‌نامه اجرایی ماده مذکور و همچنین قرارداد منعقد فی مابین وزارت نفت به نمایندگی از دولت جمهوری اسلامی ایران و شرکت ملی نفت ایران به شرح زیر می‌باشد.

در اجرای بند (ح)** ماده (۱) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲)، آیین‌نامه اجرایی و قرارداد موضوع این بند به ترتیب طی تصویب‌نامه شماره ۵۹۱۲۱/۵۹۱۲/۵۵۲۹۱۲ مورخ ۱۳۹۵/۵/۱۹ و تصویب‌نامه شماره ۵۳۳۴۳/۶۵۰۶۴/۶ مورخ ۱۳۹۵/۵/۳۱ ابلاغ گردیده که **مبین عدم رعایت مهلت زمانی مقرر در مفاد بند (ح) ماده (۱) قانون مذکور می‌باشد.**

* قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲):

بند (الف) ماده (۱): به منظور تعیین رابطه مالی و نحوه تسویه حساب بین دولت (خزانه‌داری کل کشور) و وزارت نفت از طریق شرکت تابعه ذیربط، معادل سهمی از ارزش نفت (نفت خام، میعانات گازی و خالص گاز طبیعی) صادراتی و مبالغ حاصل از فروش داخلی که در قوانین بودجه سنواتی تعیین می‌گردد، به عنوان سهم آن شرکت بابت کلیه مصارف سرمایه‌ای و هزینه‌های شرکت مزبور از جمله بازپرداخت بدهی و تعهدات شامل تعهدات سرمایه‌ای و بیع متقابل و جبران خسارات زیست‌محیطی و آلودگی‌های ناشی از فعالیت‌های نفتی خالص درآمد و هزینه‌های ناشی از عملیات صادرات با احتساب هزینه‌های حمل و بیمه (سیف) تعیین می‌شود. این سهم، از نظر مالیاتی با نرخ صفر محاسبه می‌شود.

وزارت نفت از طریق شرکت تابعه ذیربط موظف است از محل سهم خود از درصدهای مذکور و سایر منابع، قراردادهای لازم را با شرکت‌های عملیاتی تولید نفت و گاز بر اساس قیمت تمام‌شده و در چهارچوب بودجه عملیاتی پس از مبادله موافقت‌نامه با سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی کشور منعقد نماید.

* **قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲):**

بند (ح) ماده (۱): آیین‌نامه اجرایی این ماده شامل سازوکار تسویه حساب خزانه‌داری کل کشور با وزارت نفت از طریق شرکت دولتی تابعه ذیربط و همچنین قراردادی که وزارت نفت به نمایندگی از طرف دولت با شرکت مزبور در چهارچوب مفاد این ماده برای عملیات نفت، گاز، پالایش و پخش منعقد می‌کند، ظرف مدت سه ماه از تاریخ تصویب این قانون به پیشنهاد مشترک وزارتخانه‌های نفت، امور اقتصادی و دارایی و سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی کشور به تصویب هیأت‌وزیران می‌رسد. دستورالعمل‌های حسابداری لازم به نحوی که آثار تولید و فروش نفت خام و میعانات گازی در دفاتر قانونی و حساب سود و زیان شرکت‌های دولتی تابع ذیربط وزارت نفت انعکاس داشته باشد به پیشنهاد وزارت نفت و تأیید وزارت امور اقتصادی و دارایی تهیه و ابلاغ می‌شود.

عملکرد تولید نفت خام، میعانات گازی و گاز طبیعی توسط شرکت‌های تولیدی به شرح

جدول شماره (۱) می‌باشد:

عملکرد مقداری تولید نفت و گاز در سال ۱۳۹۴

جدول شماره (۱)

تولید گاز طبیعی (هزار مترمکعب)	میعانات گازی (بشکه)			نفت خام (بشکه)			نام شرکت
	جمع	تولید طی سال ۱۳۹۴	موجودی ابتدای سال ۱۳۹۴	جمع	تولید طی سال ۱۳۹۴	موجودی ابتدای سال ۱۳۹۴	
۲۱,۶۹۴,۰۸۰	۱,۰۱۳,۳۹۷	۱,۰۱۳,۳۹۷	۰	۷۷۶,۶۱۵,۸۰۵	۷۶۷,۵۷۳,۹۹۴	۹,۰۴۱,۸۱۱	مناطق نفت خیز جنوب
۸۷,۲۱۸,۹۱۰	۲۷,۴۹۱,۷۵۶	۲۵,۹۷۲,۲۲۶	۱,۵۱۹,۵۳۰	۳۹,۲۰۰,۰۶۸	۳۸,۹۵۱,۹۶۱	۲۴۸,۱۰۷	نفت مناطق مرکزی
۲,۴۴۳,۸۶۰	۶۰,۱۹۱	۶۰,۱۹۱	۰	۱۶۱,۳۸۵,۵۹۲	۱۴۷,۲۲۳,۲۱۲	۱۴,۱۶۲,۳۸۰	نفت فلات قاره ایران
۰	۰	۰	۰	۷۰,۲۹۰,۹۳۳	۷۰,۲۹۰,۹۳۳	۰	بهره‌برداری نفت و گاز اروندان
۱۳۹,۳۹۳,۴۹۰	۲۱۱,۹۱۳,۶۵۱	۱۶۹,۱۶۷,۰۲۲	۴۲,۷۴۶,۶۲۹	۰	۰	۰	شرکت نفت و گاز پارس
۰	۰	۰	۰	۹,۰۹۱,۸۹۹	۰	۹,۰۹۱,۸۹۹	خطوط لوله و مخابرات نفت ایران
۰	۰	۰	۰	۱۵,۵۳۲,۸۲۸	۰	۱۵,۵۳۲,۸۲۸	پایانه‌های نفتی ایران
۳۳,۷۵۲,۱۶۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	سایر ***
۲۶۴,۵۰۲,۵۰۰	۲۴۰,۴۷۸,۹۹۵	۱۹۶,۲۱۲,۸۳۶	۴۴,۲۶۶,۱۵۹	۱,۰۷۲,۱۱۷,۱۲۵	۱,۰۲۴,۰۴۰,۱۰۰	۴۸,۰۷۷,۰۲۵	جمع

* مقدار بیست و نه میلیون و ششصد و نود و پنج هزار و دویست و هشت (۲۹,۶۹۵,۲۰۸) بشکه نفت خام موجودی ابتدای دوره مبادی اولیه و ثانویه مربوط به سال ۱۳۹۳ و مابقی مربوط به موجودی نزد شرکت‌های تولیدی می‌باشد.

** مقدار چهل و چهار میلیون و دویست و چهل و سه هزار و هفت (۴۴,۲۴۳,۰۰۷) بشکه میعانات گازی موجودی ابتدای دوره مبادی اولیه و ثانویه مربوط به سال ۱۳۹۳ و مابقی مربوط به موجودی نزد شرکت‌های تولیدی می‌باشد.

*** مقدار دوازده میلیون و سی هزار و ششصد و چهل (۱۲,۰۳۰,۶۴۰) هزار مترمکعب گاز تزریقی به چاه‌های نفتی، مقدار نه میلیون و سیصد و بیست و شش هزار و پانصد و بیست (۹,۲۲۶,۵۲۰) هزار مترمکعب گازهای سوزانده شده و میزان دو میلیون و سیصد و نود و پنج هزار (۲,۳۹۵,۰۰۰) هزار مترمکعب گاز مصرفی شرکت‌های تولیدی می‌باشد.

ارزش مقداری نفت خام، میعانات گازی و گاز طبیعی در سال ۱۳۹۴ به شرح جدول

شماره (۲) می‌باشد:

جدول شماره (۲)

ماخذ محاسبه	ارزش		مقدار (بشکه/مترمکعب)	شرح
	ریالی (هزار ریال)	ارزی (دلار)		
جزء (۱) بند (الف) ماده (۱) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲)	۴۶,۵۰۵,۴۶۵,۵۴۳	۱,۶۷۰,۰۳۶,۹۱۵	۲۹,۶۹۵,۲۰۸	صادرات از محل موجودی ابتدای دوره مبادی اولیه و ثانویه **
	۳۷۶,۸۵۳,۳۵۴,۱۷۸	۱۶,۲۸۰,۶۳۱,۰۶۳	۳۸۱,۹۸۲,۸۲۷	صادرات از محل تولید سال جاری
-	۵۲۳,۳۵۸,۸۱۹,۷۲۱	۱۷,۹۵۰,۶۶۷,۹۷۸	۴۱۱,۶۷۸,۰۳۵	جمع
ابلاغیه مورخ ۱۳۹۳/۱۲/۳ وزارت نفت	۷۹۲,۹۱۷,۸۷۱,۱۷۵	۲۶,۹۴۱,۸۶۸,۶۲۸	۶۱۳,۳۳۸,۸۸۳	تحويل به پالایشگاه‌ها
تبصره (۳) ماده (۷) قرارداد فی‌مابین وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران	۲۵,۹۸۳,۳۲۳,۵۹۷	۸۶۰,۱۴۷,۱۰۰	۳۷,۷۳۷,۷۳۳	موجودی پایان دوره مبادی اولیه و ثانویه *
میانگین قیمت صادراتی طی سال ۱۳۹۴	۷,۷۳۶,۸۲۶	۲۶۱,۵۵۶	۵,۹۹۹	هدر رفتگی (کسری) در خطوط انتقال
	۴,۸۶۴,۶۹۷	۱۶۴,۴۵۹	۳,۷۷۲	هدر رفتگی (کسری) در مبادی اولیه و ثانویه
-	۱,۳۴۲,۲۷۲,۶۱۶,۰۱۷	۴۵,۷۵۳,۱۰۹,۷۲۱	۱,۰۵۲,۷۶۴,۴۲۲	جمع کل

گزارش تفریغ بودجه سال ۱۳۹۴

تبصره (۲)

جدول شماره (۲)

شرح	مقدار (بشکه/مترمکعب)	ارزش		ماخذ محاسبه	
		ارزی (دلار)	ریالی (هزار ریال)		
میعانات گازی	صادرات از محل موجودی ابتدای دوره مبادی اولیه و ثانویه **	۴۳,۳۴۳,۰۰۷	۲,۳۷۰,۹۸۵,۲۵۵	جزء (۱) بند (الف) ماده (۱) قانون الحاق (۲)	
	صادرات از محل تولید سال جاری	۵۶,۷۸۲,۳۶۰	۱,۹۲۲,۶۴۷,۰۷۷		
	جمع	۱۰۱,۰۲۵,۳۶۷	۴,۱۹۳,۶۳۲,۳۳۲		
	تحویل به پالایشگاهها	۱۹,۸۰۶,۶۴۱	۷۸۲,۹۷۸,۱۸۳	جزء (۱) بند (الف) ماده (۱) قانون الحاق (۲)	
	تحویل به پتروشیمیها و سایر شرکتهای داخلی	۴۰,۷۳۹,۳۹۵	۱,۵۶۶,۸۳۶,۳۰۲		
	عرضه شده در بورس انرژی	۶۶۲,۱۳۹	۴۴۱,۸۵۷,۲۰۱	هفته قبل از تاریخ عرضه، با نرخ ارز بازار آزاد	
	موجودی پایان دوره مبادی اولیه و ثانویه *	۷۹,۵۸۲,۳۰۹	۲,۴۵۰,۳۳۹,۲۹۴	تبصره (۳) ماده (۷) قرارداد فی مابین وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران	
	هدررفتگی (کسری)	۳۰,۷۵	۱۲۷,۶۴۳	میانگین قیمت صادراتی طی سال ۱۳۹۴	
	جمع کل	۲۴۱,۸۱۸,۹۲۶	۹,۰۰۸,۶۶۱,۷۴۲		
	جمع نفت خام و میعانات گازی	۱,۲۹۴,۵۸۳,۳۴۸	۵۴,۷۶۱,۷۷۱,۴۶۳		
گاز طبیعی	خالص گاز صادراتی ***	صادرات گاز طبیعی	۸۰,۰۲۵,۸۷۱,۷۸۰	قیمت واقعی صادراتی	
		واردات گاز طبیعی	(۸,۶۶۳,۶۰۴,۶۴۵)	(۴۸,۴۹۷,۲۵۲,۵۷۶)	
	مبالغ حاصل از فروش داخلی	خالص گاز طبیعی صادراتی	(۶۶۰,۷۳۲,۸۶۵)	۴۷۵,۲۹۷,۸۸۳	
		سایر	۲۳,۷۵۲,۱۶۰,۰۰۰	۴,۷۱۴,۳۷۹,۳۷۸	***
	جمع		۵,۱۸۹,۵۷۷,۲۶۱	۱۵۲,۳۵۹,۱۱۰,۰۳۷	
	جمع کل نفت خام، میعانات گازی و گاز طبیعی		۵۹,۹۵۱,۳۴۸,۷۲۴	۱,۷۶۰,۹۵۹,۷۳۳,۶۸۷	

* به موجب مفاد تبصره (۳) ماده (۷) قرارداد فی مابین وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران، موجودی نفت و میعانات گازی تولیدی در پایان سال ۱۳۹۴ که در سال ۱۳۹۵ به فروش می رسد (موجودی نفت تولیدی پایان سال ۱۳۹۴ در مبادی اولیه و ثانویه صادراتی)، به قیمت متوسط نفت تولیدی صادراتی در اسفند ماه سال ۱۳۹۴ محاسبه و در دفاتر شرکت ملی نفت ایران در حسابهای مربوط ثبت می شود.

** موجودی نفت تولیدی پایان سال ۱۳۹۳ که در سال ۱۳۹۴ به فروش رسیده است (موجودی نفت تولیدی پایان سال ۱۳۹۳ در مبادی اولیه و ثانویه صادراتی)، به موجب مفاد تبصره (۳) ماده (۷) قرارداد اجرای مفاد بند (ی) تبصره (۲) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۹۳ کل کشور منعقد فی مابین وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران، به قیمت متوسط نفت صادراتی اسفندماه در سال ۱۳۹۳ در دفاتر شرکت ملی نفت ایران اعمال حساب گردیده، لذا معادل حجم مذکور به عنوان موجودی ابتدای دوره در دفاتر شرکت ملی نفت ایران در سال ۱۳۹۴ در عملیات تسهیم لحاظ نمی شود. در این رابطه مبلغ شصت و یک میلیون و چهل و یک هزار و پانصد و نود و نه (۶۱,۰۴۱,۵۹۹) دلار مابه التفاوت قیمت واقعی صادراتی سال ۱۳۹۴ و متوسط قیمت اسفندماه سال ۱۳۹۳ نفت تولیدی شامل یکصد و یازده میلیون و نهصد و بیست و نه هزار و سیصد و پنجاه و یک (۱۱۱,۹۲۹,۳۵۱) دلار بابت نفت خام و مبلغ پنجاه میلیون و هشتصد و هشتاد و هفت هزار و هفتصد و پنجاه و دو (۵۰,۸۸۷,۷۵۲) دلار بابت میعانات گازی در عملیات تسهیم لحاظ نشده است.

*** میزان حجم گاز صادراتی، وارداتی و خالص آن بر حسب مترمکعب درج گردیده است. همچنین مازاد ارزش صادرات بر واردات گاز طبیعی علی رغم مازاد حجم واردات گاز طبیعی نسبت به صادرات ناشی از مابه التفاوت قیمت صادراتی و وارداتی گاز طبیعی می باشد.

**** مبالغ واریزی فروش گاز طبیعی توسط شرکت ملی گاز ایران طی سال ۱۳۹۴ به حساب خزانه داری کل کشور پس از کسر عوارض گازرسانی موضوع ماده (۶۵) قانون الحاق (۲) محاسبه شده است.

موارد مرتبط با جدول شماره (۲) به شرح زیر می باشد:

- ۱- مغایرت مقداری نفت خام تولیدی در جداول شماره (۱) و (۲) به میزان نوزده میلیون و سیصد و پنجاه و دو هزار و هفتصد و سه (۱۹,۳۵۲,۷۰۳) بشکه ناشی از میزان موجودی و سیصد و پنجاه و دو هزار و هفتصد و سه (۱,۳۳۹,۹۳۱) بشکه ناشی از اشکال میترینگهای اندازه گیری شرکتها می باشد.
- ۲- مقدار سه هزار و هفتصد و هفتاد و دو (۳,۷۷۲) بشکه نفت خام هدررفته (به شرح پایان دوره سال ۱۳۹۴، نزد شرکتهای تولیدی می باشد).

جدول شماره ۲) به تأیید وزارت نفت (اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی) نرسیده که **مبین عدم رعایت مفاد بند (الف) ماده (۸) * قرارداد موضوع آیین نامه اجرایی بند (ح) ماده (۱) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲) می باشد.**

۳- به موجب دستورالعمل ابلاغی مورخ ۱۳۹۳/۱۲/۳ وزیر نفت، نحوه محاسبه قیمت نفت خام برای کلیه پالایشگاهها بر اساس فرمول تنظیم شده از سوی وزارت نفت بوده و موضوع نود و پنج درصد (۹۵٪) متوسط بهای محموله های صادراتی نفت مشابه، مورد عمل قرار نگرفته است. همچنین بر اساس جزء (۱) بند (الف) دستورالعمل ابلاغی وزارت نفت در نحوه محاسبه قیمت نفت خام برای پالایشگاهها اعمال پنج درصد (۵٪) تخفیف پیش بینی نگردیده، لیکن نرخ های اعلامی شرکت ملی نفت ایران به شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران بر اساس نود و پنج درصد (۹۵٪) مبلغ حاصل از فرمول مندرج در دستورالعمل مذکور بوده است. بر اساس فرمول های مزبور مبلغ سی و نه هزار و هشتصد و شصت و یک میلیارد و هفتصد و چهل و یک میلیون و سیصد و هفتاد و پنج هزار و نود و دو (۳۹,۸۶۱,۷۴۱,۳۷۵,۰۹۲) ریال مازاد بر بدهی پالایشگاهها محاسبه شده است که **مبین عدم**

رعایت مفاد جزء (۱) ** بند (الف) ماده (۱) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲) می باشد.

۴- قیمت میعانات گازی عرضه شده در بورس انرژی در سال ۱۳۹۴، بر اساس متوسط قیمت نفت صادراتی ایران در هفته قبل از تاریخ عرضه، قیمت گذاری شده که **مبین عدم رعایت مفاد جزء (۱) بند (الف) ماده (۱) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲) می باشد.**

شایان ذکر است، میزان گازهای سوزانده شده و هدر رفتگی نفت و همچنین عدم اندازه گیری میعانات گازی ناشی از اشکال میترینگها بیش از استاندارد بین المللی می باشد که ناشی از عدم امکان بهره گیری و استفاده از تجهیزات جدید و استاندارد و فرسودگی تجهیزات نصب شده بوده و از عوامل از بین رفتن بخشی از منابع محسوب می گردد.

تسهیم منافع ارزش نفت (نفت خام، میعانات گازی و خالص گاز طبیعی) صادراتی و مبالغ حاصل از فروش داخلی موضوع بند (الف) ماده (۱) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲)، بر اساس نصاب های مقرر در این بند به شرح جدول شماره (۳) می باشد:

**** قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲):**

جزء (۱) بند (الف) ماده (۱): قیمت نفت صادراتی از مبادی اولیه، قیمت معاملاتی یک بشکه نفت صادراتی از مبادی اولیه در هر محموله است و قیمت نفت صادراتی عرضه شده در بورس متوسط قیمت صادراتی از مبادی اولیه در یک ماه شمسی است و همچنین برای نفت تحویلی به پالایشگاه های داخلی و مجتمع های پتروشیمی اعم از دولتی و خصوصی نود و پنج درصد (۹۵٪) متوسط بهای محموله های صادراتی نفت مشابه در هر ماه شمسی است.

*** قرارداد موضوع آیین نامه اجرایی بند (ح) ماده (۱) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲):**

بند (الف) ماده (۸): هدر رفتگی عملیاتی نفت خام در خطوط انتقال به پالایشگاهها و مبادی صادراتی به عهده شرکت بوده و تأیید میزان آن به عهده اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی می باشد.

جدول شماره (۳)

(مبالغ به هزار ریال)

تسهیم طبق عملکرد شرکت ملی نفت ایران		ارزش صادراتی / تحویلی به شرکت‌های پالایشی و پتروشیمی‌ها		شرح
(۸۵/۵)٪ مابقی ارزش	(۱۴/۵)٪ سهم شرکت ملی نفت ایران			
۴۰۳,۳۰۲,۱۹۲,۴۷۹	۶۸,۳۹۶,۲۷۸,۲۵۷	۴۷۱,۶۹۸,۴۷۰,۷۳۵		نقدی
۴,۴۰۷,۴۲۵,۳۴۳	۷۴۷,۴۵۸,۰۹۹	۵,۱۵۴,۸۸۳,۴۴۲		بیع متقابل
۴۰۷,۷۰۹,۶۱۷,۸۲۲	۶۹,۱۴۳,۷۳۶,۳۵۶	۴۷۶,۸۵۳,۳۵۴,۱۷۷		جمع صادراتی
۲۲,۲۱۵,۷۴۱,۶۷۵	۳,۷۶۷,۵۸۱,۹۲۲	۲۵,۹۸۳,۳۲۳,۵۹۷		موجودی پایان دوره مبادی اولیه و ثانویه
۱۰,۷۷۴,۳۰۳	(۱۰,۷۷۴,۳۰۳)	۱۲,۶۰۱,۵۲۴		هدر رفتگی و کسری در اندازه‌گیری *
۴۲۹,۹۳۶,۱۳۳,۸۰۰	۷۲,۹۰۰,۵۴۳,۹۷۵	۵۰۲,۸۴۹,۳۷۹,۲۹۸		جمع نفت خام
۴۴,۸۶۸,۴۸۴,۹۱۷	۷,۶۰۹,۲۷۵,۱۲۰	۵۲,۴۷۷,۷۶۰,۱۳۷		نقدی
۴,۱۱۵,۶۴۱,۴۷۹	۶۹۷,۹۷۴,۲۸۶	۴,۸۱۳,۶۱۵,۷۶۵		بیع متقابل
۴۸,۹۸۴,۱۲۶,۳۹۶	۸,۳۰۷,۲۴۹,۵۰۶	۵۷,۲۹۱,۳۷۵,۹۰۲		جمع صادراتی
۶۳,۲۸۶,۹۷۱,۲۳۱	۱۰,۷۳۲,۸۷۸,۱۶۲	۷۴,۰۱۹,۸۴۹,۳۹۳		موجودی پایان دوره مبادی اولیه و ثانویه
۳,۲۲۸,۲۰۶	(۳,۲۲۸,۲۰۶)	۳,۷۷۵,۶۸۰		هدر رفتگی مبادی صادراتی *
۱۱۲,۲۷۴,۳۲۵,۸۳۳	۱۹,۰۳۶,۸۹۹,۴۶۲	۱۳۱,۳۱۱,۰۰۰,۹۷۵		جمع میعانات گازی صادراتی
۷۷۶,۱۷۸,۰۲۸,۵۹۷	۳۹,۸۰۹,۶۵۷,۹۶۷	۸۱۵,۹۸۷,۶۸۶,۵۶۴		نفت خام و میعانات گازی تحویلی به پالایشگاه‌ها **
۳۷۷,۷۸۷,۹۰۷	۶۴,۰۶۹,۲۹۴	۴۴۱,۸۵۷,۲۰۱		میعانات گازی عرضه شده در بورس انرژی
۳۹,۰۵۶,۵۰۱,۶۸۲	۶,۶۲۳,۶۱۷,۲۴۴	۴۵,۶۸۰,۱۱۸,۹۲۷		با کسر معادل ارزش فرآورده‌های دریافتی از پتروشیمی‌ها
۴۸۷,۶۴۲,۴۸۷	۲۲,۹۶۴,۶۴۲	۵۱۰,۶۰۷,۱۲۹		معادل ارزش فرآورده‌های پتروشیمی تحویلی به شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران ***
۳۹,۰۵۴,۱۴۴,۱۶۹	۶,۶۴۶,۵۸۱,۸۸۷	۴۶,۱۹۰,۷۲۶,۰۵۶		خالص فروش به پتروشیمی‌ها
۱۱,۰۳۸,۶۷۰,۷۶۲	۱,۸۷۲,۰۵۵,۲۷۵	۱۲,۹۱۰,۷۲۶,۰۳۷		خالص گاز طبیعی صادراتی
۱۱۹,۲۲۸,۳۶۸	۲۰,۲۲۰,۰۱۵,۶۸۰	۱۳۹,۴۴۸,۳۸۴,۰۰۰		مبالغ حاصل از فروش داخلی
۱۳۰,۲۶۷,۰۳۹,۰۸۲	۲۲,۰۹۲,۰۷۰,۹۵۵	۱۵۲,۳۵۹,۱۱۰,۰۳۷		جمع گاز طبیعی
۱,۴۸۸,۵۷۷,۴۵۹,۳۸۸	۱۶۰,۵۴۹,۸۲۳,۵۴۰	۱,۶۴۹,۱۴۳,۶۶۰,۱۳۱		جمع کل ****

* مجموع هدر رفتگی‌های مندرج در جدول شماره (۲).

** در سال ۱۳۹۴ مبنای محاسبه سهم چهارده و نیم درصد (۱۴/۵)٪ شرکت ملی نفت ایران از هر بشکه نفت تحویلی به پالایشگاه‌های داخلی مستفاد از بند (الف) ماده (۲) آیین‌نامه اجرایی تبصره (۲۰) قانون بودجه سال ۱۳۹۴ کل کشور موضوع تصویب‌نامه شماره ۲۹۴۳۳/ت/۵۵۱۹۰۲ مورخ ۱۳۹۴/۳/۱۰ هیأت وزیران مبلغ شصت و دو هزار و هشتصد و هفتاد و شش (۶۲,۸۷۶) ریال به ازای هر بشکه محاسبه می‌شود.

*** بر اساس ماده (۵) آیین‌نامه اجرایی ماده (۱) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲)، مبنای محاسبه سهم شرکت ملی نفت ایران از میزان سیصد و شصت و پنج هزار و دویست و سی و هفت (۳۶۵,۲۳۷) بشکه خوراک معادل (میزان میعانات گازی معادل ارزش فرآورده‌های نفتی تحویلی مجتمع‌های پتروشیمی به شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران) قیمت مذکور در ماده (۴) آیین‌نامه می‌باشد، لذا سهم شرکت ملی نفت ایران مستفاد از بند (الف) ماده (۲) آیین‌نامه اجرایی تبصره (۲۰) قانون بودجه سال ۱۳۹۴ کل کشور موضوع تصویب‌نامه شماره ۲۹۴۳۳/ت/۵۵۱۹۰۲ مورخ ۱۳۹۴/۳/۱۰ هیأت وزیران، بر مبنای مبلغ شصت و دو هزار و هشتصد و هفتاد و شش (۶۲,۸۷۶) ریال به ازای هر بشکه محاسبه شده است.

**** مغایرت جمع ارزش «مبالغ قابل تسهیم» با «مبالغ تسهیم‌شده» به میزان شانزده میلیارد و سیصد و هفتاد و هفت میلیون و دویست و سه هزار و ششصد و چهل (۱۶,۲۷۷,۲۰۳,۶۴۰) ریال مربوط به احتساب سهم دولت از هدر رفتگی نفت تولیدی از محل سهم شرکت ملی نفت ایران می‌باشد.

موارد مرتبط با جدول شماره (۳) به شرح زیر می باشد:

۵- سهم شرکت ملی نفت ایران از مجموع مبلغ خالص گاز طبیعی صادراتی و وجوه حاصل از فروش داخلی گاز طبیعی مبلغ بیست و دو هزار و نود و دو میلیارد و هفتاد میلیون و نهصد و پنجاه و پنج هزار و سیصد و چهل و هشت (۲۲,۰۹۲,۰۷۰,۹۵۵,۳۴۸) ریال محاسبه شده که وجهی از این بابت توسط شرکت مذکور وصول نگردیده که **مبین عدم رعایت مفاد بند (الف) ماده (۱) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲) می باشد.**

عملکرد نحوه تسهیم ارزش نفت (نفت خام، میعانات گازی و خالص گاز طبیعی) صادراتی و مبالغ حاصل از فروش داخلی بین شرکت ملی نفت ایران و دولت مندرج در جدول شماره (۳) به شرح جدول شماره (۴) خلاصه شده است:

جدول شماره (۴)

(مبالغ به هزار ریال)

عنوان	ارزش نفت صادراتی / فروش داخلی (۱)	تسهیم ارزش نفت صادراتی و فروش داخلی		
		جمع (۲)	مابقی (۸۵/۵٪) ارزش (۳)	سهم (۱۴/۵٪) شرکت ملی نفت ایران (۴)
نفت خام	۵۰۲,۸۴۹,۲۷۹,۲۹۸	۵۰۲,۸۳۶,۶۷۷,۷۷۵	۴۲۹,۹۲۶,۱۳۳,۸۰۰	۷۲,۹۰۰,۵۴۳,۹۷۵
میعانات گازی	۱۲۱,۳۱۵,۰۰۰,۹۷۵	۱۳۱,۳۱۱,۲۲۵,۲۹۵	۱۱۲,۲۷۴,۳۲۵,۸۳۴	۱۹,۰۳۶,۸۹۹,۴۶۱
خالص گاز طبیعی	۱۲,۹۱۰,۷۲۶,۰۳۷	۱۲,۹۱۰,۷۲۶,۰۳۷	۱۱,۰۲۸,۶۷۰,۷۶۲	۱,۸۸۲,۰۵۵,۲۷۵
جمع صادراتی	۶۳۸,۰۹۰,۴۹۸,۷۱۱	۶۳۷,۰۵۸,۶۲۹,۱۰۷	۵۵۳,۲۴۹,۱۳۰,۳۹۶	۸۳,۸۰۹,۴۹۸,۷۱۱
نفت خام **	۷۹۲,۹۱۷,۸۷۱,۱۷۵	۷۹۲,۹۱۷,۸۷۱,۱۷۵	۷۵۴,۳۵۳,۵۷۵,۵۶۸	۳۸,۵۶۴,۳۹۵,۶۰۸
میعانات گازی	۶۹,۷۰۲,۳۹۸,۶۴۵	۶۹,۷۰۲,۳۹۸,۶۴۵	۶۱,۷۴۶,۳۵۸,۱۰۶	۷,۹۵۶,۰۴۰,۵۳۹
گاز طبیعی	۱۳۹,۴۴۸,۱۲۴,۰۰۰	۱۳۹,۴۴۸,۳۸۴,۰۰۰	۱۱۹,۲۲۸,۳۶۸,۱۳۰	۲۰,۲۲۰,۰۱۵,۶۸۰
جمع فروش داخلی	۱,۰۰۲,۰۶۸,۶۵۳,۸۲۱	۱,۰۰۲,۰۶۸,۶۵۳,۸۲۱	۹۳۵,۳۲۸,۳۲۸,۹۹۳	۶۶,۷۴۰,۳۲۴,۸۲۷
جمع کل	۱,۶۴۹,۱۴۳,۶۶۰,۱۳۱	۱,۶۴۹,۱۲۷,۲۸۲,۹۲۷	۱,۴۴۸,۵۷۷,۴۵۹,۳۸۹	۱۶۰,۵۴۹,۸۲۳,۵۳۹

* مغایرت جمع ارزش «مبالغ قابل تسهیم» با «مبالغ تسهیم شده» به میزان شانزده میلیارد و سیصد و هفتاد و هفت میلیون و دویست و سه هزار و شصت و چهل (۱۶,۳۷۷,۲۰۳,۶۴۰) ریال، مربوط به احتساب سهم دولت از هدر رفتگی نفت تولیدی از محل سهم شرکت ملی نفت ایران می باشد.
** با توجه به اینکه منابع محاسبه شده به صورت علی الحساب اعمال گردیده، لذا موضوع بند (۳) فوق الذکر - موارد مرتبط با جدول شماره (۲) - در صورت حساب نهایی اعمال خواهد شد.

به استثنای خالص گاز طبیعی صادراتی و مبالغ حاصل از فروش داخلی گاز طبیعی، معادل چهارده و نیم درصد (۱۴/۵٪) از ارزش نفت خام و میعانات گازی صادراتی تحویلی به مجتمع های پتروشیمی و پالایشگاه های داخلی موضوع مواد (۲)، (۳) و (۴) آیین نامه اجرایی * ماده (۱) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲)، به عنوان سهم شرکت ملی نفت ایران در دفاتر شرکت مذکور ثبت و معادل هشتاد و پنج و نیم درصد (۸۵/۵٪) بقیه ارزش مواد مذکور به حساب بستانکاری دولت (خزانه داری کل کشور) منظور

* آیین نامه اجرایی ماده (۱) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲):

ماده (۲): به منظور اعمال حق مالکیت و حاکمیت بر منابع نفت و گاز کشور و به منظور تعیین رابطه مالی و نحوه تسویه حساب بین دولت (خزانه) و شرکت، معادل سهم شرکت از ارزش نفت صادراتی و خالص گاز طبیعی صادراتی و مبالغ حاصل از فروش داخلی گاز طبیعی و نفت تحویلی به مجتمع های پتروشیمی موضوع ماده (۳) و نفت تحویلی به پالایشگاه های داخلی موضوع ماده (۴) این آیین نامه بابت کلیه مصارف سرمایه ای و هزینه های شرکت از جمله بازپرداخت بدهی و تعهدات شامل تعهدات سرمایه ای و بیع متقابل و جبران خسارات زیست محیطی و آلودگی های نفتی ناشی از فعالیت های نفتی خالص درآمد و هزینه های ناشی از عملیات صادرات با احتساب هزینه های حمل و بیمه (سیف) و انبارداری و هزینه های عرضه نفت در بورس تعیین می شود و این سهم از نظر مالیاتی با نرخ صفر محاسبه می شود. شرکت مکلف است مابقی ارزش نفت را به حساب بستانکار دولت نزد خزانه منظور و به شرح مفاد این آیین نامه با دولت (خزانه) تسویه حساب نماید.

ماده (۳): قیمت نفت صادراتی از مبادی اولیه، قیمت معاملاتی یک بشکه نفت صادراتی از مبادی اولیه در هر محموله است و قیمت پایه نفت صادراتی عرضه شده در بورس متوسط قیمت صادراتی از مبادی اولیه یک ماه شمسی است و همچنین برای نفت تحویلی به پالایشگاه های داخلی و مجتمع های پتروشیمی اعم از دولتی و خصوصی بر مبنای نود و پنج درصد متوسط بهای محموله های صادراتی نفت مشابه در هر ماه شمسی است.

ماده (۴): تا زمانی که دولت برای مصرف فرآورده های نفتی در داخل کشور قیمت تکلیفی تعیین می کند، برای تسویه حساب بین دولت (خزانه) و شرکت پالایش و پخش، قیمت هر بشکه نفت تحویلی به پالایشگاه های داخلی برابر با رقمی خواهد بود که به پیشنهاد کارگروهی متشکل از وزارتخانه های نفت و امور اقتصادی و دارایی و سازمان با رعایت قانون هدفمند کردن یارانه ها - مصوب ۱۳۸۸ - هر ساله به تصویب هیأت وزیران می رسد.

ماده (۵): مبنای محاسبه سهم شرکت از نفت تحویلی به پالایشگاه های داخلی و خوراک معادل یاد شده قیمت مذکور در ماده (۴)

این آیین نامه خواهد بود.

شده است. در راستای مفاد تبصره (۳)* ماده (۷) قرارداد موضوع ماده (۱۴) آیین نامه اجرایی، شرکت ملی نفت ایران ارزش موجودی نفت تولیدی (موجودی نفت خام و میعانات گازی در مبادی اولیه و ثانویه صادراتی) پایان سال ۱۳۹۴ را بر مبنای قیمت متوسط نفت تولیدی صادراتی در اسفندماه سال مذکور، محاسبه و به نسبت چهارده و نیم درصد (۱۴/۵٪) و هشتاد و پنج و نیم درصد (۸۵/۵٪) بین خود و دولت تسهیم نموده است.

در اجرای جزء (۲)** بند (الف) ماده (۱) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲)، با استناد به بند (الف)** ماده (۲) آیین نامه اجرایی تبصره (۲۰) قانون بودجه سال ۱۳۹۴ کل کشور که مقرر نموده شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران به ازای هر بشکه نفت خام خوراک پالایشگاه‌های کشور مبلغ سیصد و هفتاد هزار و

* قرارداد موضوع ماده (۱۴) آیین نامه اجرایی:

تبصره (۳) ماده (۷): موجودی نفت تولیدی در پایان هر سال که در سال بعد به فروش می‌رسد (موجودی نفت تولیدی پایان هر سال در مبادی اولیه و ثانویه صادراتی) به قیمت متوسط نفت تولیدی صادراتی در اسفندماه هر سال محاسبه و در دفاتر شرکت ملی نفت ایران در حسابهای مربوط ثبت می‌شود و مشمول مقررات این قرارداد می‌باشد.

** قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲):

جزء (۲) بند (الف) ماده (۱): تا زمانی که دولت برای مصرف فرآورده‌های نفتی در داخل کشور قیمت تکلیفی تعیین می‌کند، برای تسویه حساب بین دولت و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، قیمت هر بشکه نفت (نفت خام و میعانات گازی) تحویلی به پالایشگاه‌های داخلی در هر سال برابر با رقمی خواهد بود که به پیشنهاد کارگروهی متشکل از وزرای نفت و امور اقتصادی و دارایی و سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی کشور با رعایت قانون هدفمند کردن یارانه‌ها مصوب ۱۳۸۸ به تصویب هیأت وزیران می‌رسد و اجازه داده می‌شود که مابه‌التفاوت این رقم با قیمت مذکور در جزء (۱) بند (الف) به صورت حسابداری در دفاتر خزانه‌داری کل کشور ثبت و طبق آیین نامه اجرائی این ماده تسویه حساب شود.

** آیین نامه اجرایی تبصره (۲۰) قانون بودجه سال ۱۳۹۴ کل کشور:

بند (الف) ماده (۲): به استناد جزء (۲) بند (الف) ماده (۱) قانون الحاق (۲) شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران موظف است در سال ۱۳۹۴ به ازای هر بشکه نفت خام خوراک پالایشگاه‌های کشور مبلغ سیصد و هفتاد هزار و هفتصد و پنجاه و پنج ریال به صورت علی‌الحساب بابت سهم هدفمندسازی یارانه‌ها مستقیماً به حساب تمرکز وجوه سازمان نزد خزانه واریز نماید.

هفتصد و پنجاه و پنج (۳۷۰،۷۵۵) ریال به صورت علی‌الحساب بابت سهم هدفمندسازی یارانه‌ها، به حساب تمرکز وجوه سازمان نزد خزانه واریز نماید، جهت تسویه حساب بین دولت و شرکت ملی پالایش و پخش در سال ۱۳۹۴ قیمت نقدی هر بشکه نفت خام و میعانات گازی تحویلی به پالایشگاه‌های داخلی (و قیمت خوراک معادل موضوع ماده (۵) آیین نامه اجرایی) مبلغ چهارصد و سی و سه هزار و ششصد و سی و یک (۴۳۳،۶۳۱) ریال تعیین شده که با توجه به عدم ارائه گزارش‌های موضوع ماده (۹)**** آیین نامه اجرایی ماده (۱) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲) در مقاطع زمانی سه ماهه به سازمان حسابرسی جهت تأیید و ارائه به کارگروه متشکل از وزارتخانه‌های نفت، امور اقتصادی و دارایی و سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی کشور، جهت تسویه مابه‌التفاوت قیمت پنج فرآورده اصلی و سوخت هوایی و همچنین فرآورده‌های نفتی و مواد افزودنی تحویلی از سوی

**** آیین نامه اجرایی ماده (۱) قانون الحاق (۲):

ماده (۹): مابه‌التفاوت قیمت پنج فرآورده اصلی و سوخت هوایی و همچنین فرآورده‌های نفتی و مواد افزودنی تحویلی از سوی شرکت‌های پتروشیمی به شرکت پالایش و پخش فروخته شده به مصرف کنندگان داخلی با قیمت صادراتی یا وارداتی این فرآورده‌ها، حسب مورد به علاوه هزینه‌های انتقال داخلی فرآورده‌ها و نفت خام معادل آنها، هزینه‌های توزیع و فروش، مالیات بر ارزش افزوده و انواع عوارض قانونی طبق جداول موضوع ماده (۱۲) این آیین نامه محاسبه و در دفاتر شرکت‌های پالایش نفت به حساب بدهکار شرکت پالایش و پخش ثبت و از آن طریق در بدهکار حساب دولت (خزانه) نیز ثبت می‌شود. معادل این رقم در دولت (خزانه) به حساب بستانکار شرکت پالایش و پخش منظور و عملکرد مالی این ماده به صورت مستقل توسط شرکت مذکور در مقاطع زمانی سه ماهه از پایان تیرماه پس از دریافت گزارش سازمان حسابرسی با تأیید کارگروهی متشکل از وزارتخانه‌های نفت، امور اقتصادی و دارایی و سازمان به صورت علی‌الحساب با خزانه تسویه می‌گردد و تسویه حساب نهایی فیزیکی و مالی حداکثر تا پایان تیرماه سال بعد انجام می‌شود و در هر حال مبنای تسویه حساب‌های نهایی بین دولت (خزانه) با شرکت پالایش و پخش مفاد ماده (۴) این آیین نامه خواهد بود. همچنین شرکت (ملی نفت ایران) هر سه ماه یکبار گزارش میزان و ارزش نفت تولیدی، صادراتی و تحویلی به شرکت‌های پالایش نفت و پتروشیمی‌های داخلی و عرضه شده در بورس و سایر شرکت‌ها را پس از تأیید سازمان حسابرسی جهت تأیید و تسویه علی‌الحساب به کارگروه مذکور ارائه می‌نماید و تسویه حساب نهایی فیزیکی و مالی حداکثر تا پایان تیرماه سال بعد انجام می‌شود. دبیرخانه این کارگروه در وزارت نفت می‌باشد.

مذکور می باشد.

شرکت‌های پتروشیمی به شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران با قیمت صادراتی یا وارداتی این فرآورده‌ها حسب مورد و در نتیجه عدم تشکیل کارگروه مذکور، مابه‌التفاوت این رقم (مبلغ ۴۳۳،۶۳۱ ریال) با قیمت مذکور در جزء (۱) بند (الف) ماده (۱) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲) تا پایان تیرماه سال ۱۳۹۵ تسویه نشده که **مبین عدم رعایت مفاد ماده (۹) آیین‌نامه اجرایی ماده (۱) قانون**

میزان و ارزش خوراک تحویلی به پالایشگاه‌های داخلی، مجتمع‌های پتروشیمی و سایر شرکت‌ها و مبالغ پرداخت‌شده به خزانه‌داری کل کشور طی سال ۱۳۹۴ به شرح جدول شماره (۵) می‌باشد:

جدول شماره (۵)

(مبالغ به میلیون ریال)

مانده (تسویه نشده)	مبالغ واریزی نقدی	ارزش نقدی	نفت تحویلی بابت خوراک				نام شرکت
			ارزش ریالی (فوب خلیج فارس)		مقدار (بشکه)		
			میعانات گازی	نفت خام	میعانات گازی	نفت خام	
۴۵،۱۶۳،۰۵۳	۲۲۹،۳۸۸،۴۷۴	۲۷۴،۵۵۱،۵۲۷	۱۱،۱۲۹،۶۲۶	۱۲۴،۴۵۹،۴۶۶	۸،۶۴۲،۴۶۶	۹۸،۴۳۹،۸۹۱	پالایش نفت بندرعباس
			۰	۱۱۱،۶۲۶،۱۵۸	۰	۸۶،۱۴۱،۳۱۲	پالایش نفت تهران
			۰	۱۱۳،۷۶۲،۸۴۱	۰	۸۸،۴۹۲،۷۷۷	پالایش نفت اراک
			۲،۹۱۸،۷۸۶	۲۳،۴۴۱،۶۳۰	۲،۵۶۱،۰۰۶	۱۸،۱۵۷،۵۲۷	پالایش نفت شیراز
			۸۰،۱۰۶۱	۱۷۵،۷۵۸،۹۸۹	۸۷۱،۶۹۰	۱۳۳،۶۵۴،۰۳۸	پالایش نفت اصفهان
			۳۵،۹۸۰	۴۸،۲۶۸،۱۲۸	۱۶۳،۲۹۹	۳۷،۰۵۵،۳۰۱	پالایش نفت تبریز
			۰	۹،۵۵۳،۲۳۵	۰	۷،۱۱۵،۴۳۵	پالایش نفت کرمانشاه
			۷،۲۶۱،۴۶۱	۱۷،۰۶۴،۱۲۴	۶،۵۵۴،۷۸۳	۱۲،۶۶۲،۱۸۲	پالایش نفت لاون
			۹۲۲،۸۰۱	۱۶۸،۹۸۳،۳۰۰	۱،۰۱۳،۳۹۷	۱۳۱،۶۲۰،۴۲۰	پالایش نفت آبادان
			۲۳،۰۶۹،۸۱۵	۷۹۲،۹۱۷،۸۷۱	۱۹،۸۰۶،۶۴۱	۶۱۳،۳۳۸،۸۸۳	جمع شرکت‌های پالایشی
۰	۴۴۱،۸۵۷	۴۴۱،۸۵۷	۰	۶۶۲،۱۳۹	عرضه از طریق بورس انرژی		
۱۱،۱۸۹،۰۷۱	۳۴،۶۴۹،۴۲۶	* ۴۵،۸۳۸،۴۹۷	۴۶،۱۹۰،۷۲۶	۴۰،۷۳۹،۳۹۵	۰	فروش به پتروشیمی‌ها و سایر شرکت‌های داخلی	
۵۶،۳۵۲،۱۲۴	۲۶۴،۴۷۹،۷۵۷	۳۲۰،۸۳۱،۸۸۱	۶۹،۷۰۲،۳۹۸	۷۹۲،۹۱۷،۸۷۱	۶۱،۲۰۸،۱۷۵	۶۱۳،۳۳۸،۸۸۳	جمع کل فروش داخلی

* مبلغ چهل و پنج هزار و ششصد و هشتاد میلیارد و یکصد و هجده میلیون و نهصد و بیست و شش هزار و ششصد و نود و دو (۴۵،۶۸۰،۱۱۸،۹۲۶،۶۹۲) ریال بابت خالص مطالبات از پتروشیمی‌ها و سایر شرکت‌های داخلی و مبلغ یکصد و پنجاه و هشت میلیارد و سیصد و هفتاد و هشت میلیون و هشتاد و پنج هزار و پانصد و چهل و هفت (۱۵۸،۳۷۸،۰۸۵،۵۴۷) ریال بابت ارزش نقدی مقدار سیصد و شصت و پنج هزار و دویست و سی و هفت (۳۶۵،۲۳۷) بشکه خوراک معادل فرآورده‌های دریافتی از شرکت‌های پتروشیمی توسط پالایشگاه‌های داخلی موضوع ماده (۵) آیین‌نامه اجرایی ماده (۱) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲) می‌باشد.

موارد مرتبط با جدول شماره (۵) به شرح زیر می‌باشد:

۶- از مجموع ارزش قیمت نقدی خوراک دریافتی از شرکت ملی نفت ایران به مبلغ دویست و هفتاد و چهار هزار و پانصد و پنجاه و یک میلیارد و پانصد و بیست و شش میلیون و هفتصد و هفده هزار و ششصد و چهل و چهار (۲۷۴,۵۵۱,۵۲۶,۷۱۷,۶۴۴) ریال و ارزش نقدی خوراک معادل فرآورده‌های دریافتی از مجتمع‌های پتروشیمی موضوع ماده (۵) آیین‌نامه اجرایی ماده (۱) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲) به مبلغ یکصد و پنجاه و هشت میلیارد و سیصد و هفتاد و هشت میلیون و هشتاد و پنج هزار و پانصد و چهل و هفت (۱۵۸,۳۷۸,۰۸۵,۵۴۷) ریال، شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران مبلغ چهل و پنج هزار و سیصد و بیست و یک میلیارد و چهارصد و سی میلیون و هشتصد و سه هزار و یکصد و نود و یک (۴۵,۳۲۱,۴۳۰,۸۰۳,۱۹۱) ریال بدهکار می‌باشد.

۷- شرکت‌های پتروشیمی بابت مانده تسویه‌نشده ارزش خوراک دریافتی مندرج در جدول فوق پس از کسر مبلغ یکصد و پنجاه و هشت میلیارد و سیصد و هفتاد و هشت میلیون و هشتاد و پنج هزار و پانصد و چهل و هفت (۱۵۸,۳۷۸,۰۸۵,۵۴۷) ریال - که بایستی توسط شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران تسویه شود - مبلغ یازده هزار و سی میلیارد و ششصد و نود و دو میلیون و پانصد و چهل و شش هزار و ششصد و چهل و هشت میلیارد و ششصد و نود و دو میلیون و پانصد و چهل و شش هزار و ششصد و چهل و هشت (۱۱,۰۳۰,۶۹۲,۵۴۶,۶۴۸) ریال را تسویه ننموده و بدهکار می‌باشند.

عدم وصول بدهی‌های مندرج در بندهای (۶) و (۷) توسط شرکت ملی نفت ایران و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران و همچنین عدم اعلام وزارت نفت به وزارت امور اقتصادی و دارایی (سازمان امور مالیاتی کشور) به منظور برداشت از حساب شرکت‌های بدهکار **مبین عدم رعایت ماده (۶) * آیین‌نامه اجرایی ماده (۱) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲) می‌باشد.**

هزینه‌های انجام‌شده توسط وزارت نفت از طریق شرکت‌های تابعه ذیربط از محل چهارده و نیم درصد (۱۴/۵٪) موضوع بند (الف) ماده (۱) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲) و سایر منابع داخلی به شرح جدول شماره (۶) می‌باشد:

جدول شماره (۶) (مبالغ به میلیون ریال)

ردیف	پرداخت توسط شرکت ملی نفت ایران از محل سهم (۱۴/۵) درصد بابت	مبلغ	ردیف	پرداخت توسط شرکت ملی نفت ایران از محل سهم (۱۴/۵) درصد بابت	مبلغ
۱	بازپرداخت تعهدات بیع‌مقابل	۹,۹۶۸,۴۹۹	۵	هزینه‌های جاری	۸۹,۵۹۵,۰۹۲
۲	مصارف سرمایه‌ای	۶۵,۷۳۳,۶۷۹	۶	مالیات و عوارض بر ارزش افزوده	۵,۰۰۱,۹۵۶
۳	هزینه‌های حمل و بیمه (سیف)	۱۲,۵۰۳,۴۱۱			
۴	بازپرداخت تسهیلات و اوراق مشارکت	۳۰,۶۸۵,۶۷۱		جمع	۲۱۳,۴۸۸,۳۰۸

شایان ذکر است، سهم شرکت ملی نفت ایران در خصوص چهارده و نیم درصد (۱۴/۵٪) از نظر مالیاتی با نرخ صفر محاسبه و از پرداخت سود سهام دولت معاف گردیده است.

* آیین‌نامه اجرایی ماده (۱) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲):

ماده (۶): مسئولیت وصول مبالغ موضوع مواد (۳) و (۴) این آیین‌نامه حسب مورد بر عهده شرکت (ملی نفت ایران) و شرکت پالایش و پخش می‌باشد. در صورت عدم واریز بهای خوراک از سوی شرکت‌های پالایش نفت و پتروشیمی، وزارت امور اقتصادی و دارایی (سازمان امور مالیاتی کشور) مکلف است با اعلام وزارت نفت رأساً نسبت به برداشت از حساب شرکت‌های بدهکار و واریز آن به حساب خزانه اقدام کند. در هر صورت پیگیری موضوع از طریق وزارت امور اقتصادی و دارایی (سازمان امور مالیاتی کشور) رافع مسئولیت شرکت (ملی نفت ایران) و شرکت پالایش و پخش برای وصول مطالبات از پالایشگاه‌ها و شرکت‌های پتروشیمی نخواهد بود.

بند (ب)

سهام صندوق توسعه ملی موضوع بند (ب) ماده (۱)* قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲)، بیست درصد (۲۰٪) تعیین می‌شود. در راستای اجرای قسمت اخیر جزء (۱) بند (ح) ماده (۸۴)** قانون برنامه پنجساله پنجم توسعه جمهوری اسلامی ایران، بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران موظف است بیست درصد (۲۰٪) ارزش صادرات گاز طبیعی پس از کسر ارزش گاز طبیعی وارداتی را به حساب صندوق توسعه ملی واریز کند. مبلغ واریزی از ماه یازدهم سال محاسبه و تسویه می‌شود.

*** قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲):**

بند (ب) ماده (۱): وزارت نفت از طریق شرکت دولتی اصلی تابعه ذریعه، مکلف است دریافتی‌های حاصل از صادرات نفت خام و میعانات گازی اعم از صادرات هر سال و سال‌های قبل به هر صورت را پس از کسر بازپرداخت تعهدات بیع‌متقابل به عنوان علی‌الحساب پرداخت‌های موضوع این ماده بلافاصله از طریق حساب‌های مورد تأیید بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران به حساب‌های مربوط در خزانه‌داری کل کشور واریز نماید.

بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران مکلف است از وجوه حاصله هر ماهه به طور متناسب، سهم وزارت نفت از طریق شرکت دولتی تابعه ذریعه (با احتساب بازپرداخت‌های بیع‌متقابل)، سهم صندوق توسعه ملی و سهم درآمد عمومی دولت را که به موجب قانون تعیین می‌شود، پس از فروش مبالغ ارزی به نرخی که ضوابط آن را شورای پول و اعتبار مشخص می‌کند به حساب مربوط نزد خزانه‌داری کل کشور و مازاد آن را به حساب ذخیره ارزی واریز نماید.

بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران مکلف است سهم وزارت نفت از طریق شرکت دولتی تابعه ذریعه را به حساب‌های آن شرکت مورد تأیید خزانه‌داری کل کشور در داخل و مورد تأیید آن بانک در خارج از کشور برای پرداخت به پیمانکاران، سازندگان و عرضه‌کنندگان مواد و تجهیزات مربوط به طرف قرارداد و هزینه‌های جاری و تعهدات ارزی شرکت واریز و برای قراردادهای تسهیلات مالی خارجی توثیق نماید.

**** قانون برنامه پنجساله پنجم توسعه جمهوری اسلامی ایران:**

جزء (۱) بند (ح) ماده (۸۴): منابع صندوق: حداقل معادل بیست درصد (۲۰٪) از منابع حاصل از صادرات نفت (نفت خام، و میعانات گازی، گاز و فرآورده‌های نفتی) در سال‌های برنامه و تعیین مبلغ آن در قوانین بودجه سنواتی.

تفریغ بند (ب)

در سال ۱۳۹۴ سهم صندوق توسعه ملی موضوع حکم صدر این بند در مقاطع ماهانه به شرح جدول شماره (۱) پرداخت شده است:

جدول شماره (۱)

(مبالغ به میلیون دلار)

ماه	کل درآمد وصولی ارزی ناشی از صادرات نفت خام و میعانات گازی و فروش میعانات گازی ارزی داخلی	وصولی ارزی حاصل از فروش میعانات گازی ارزی داخلی	درآمد وصولی ارزی ناشی از صادرات نفت خام و میعانات گازی (مبنای محاسبه سهم (۲۰٪) صندوق توسعه ملی)	سهم صندوق توسعه ملی		
				سهم بیست درصد (۲۰٪) قابل پرداخت	مبلغ واریزی	مازاد (کسری) واریزی
فروردین	۱,۳۷۲/۳	۲۲/۳	۱,۳۵۰	۲۷۰/۰	۲۵۷/۵	(۱۲/۵)
اردیبهشت	۲,۳۰۵/۱	-	۲,۳۰۵/۱	۴۶۱/۰	۴۷۹/۹	۱۸/۹
خرداد	۱,۷۳۹/۸	۳۰/۴	۱,۶۹۹/۴	۳۳۹/۹	۳۵۳/۲	۱۳/۳
تیر	۲,۲۶۳/۹	-	۲,۲۶۳/۹	۴۵۲/۸	۴۷۳/۰	۲۰/۲
مرداد	۴,۵۴۷/۹	۱/۳	۴,۵۴۶/۶	۹۰۹/۳	۹۴۷/۰	۳۷/۷
شهریور	۱,۸۹۰/۸	-	۱,۸۹۰/۸	۳۷۸/۲	۳۵۲/۵	(۲۵/۷)
مهر	۵,۷۳۱/۴	-	۵,۷۳۱/۴	۱,۱۴۶/۳	۱,۱۵۳/۱	۶/۸
آبان	۲,۰۲۴/۶	۹۱/۲	۱,۹۳۳/۴	۳۸۶/۷	۴۰۱/۹	۱۵/۲
آذر	۱,۵۰۱/۳	-	۱,۵۰۱/۳	۳۰۰/۳	۲۵۴/۶	(۴۵/۷)
دی	۱,۲۱۱/۵	۲/۸	۱,۲۰۸/۷	۲۴۱/۷	۲۴۱/۹	-/۲
بهمن	۲,۵۱۶/۵	۷۰/۲	۲,۴۴۶/۳	۴۸۹/۳	۵۰۶/۳	۱۷/۰
اسفند	۶,۵۴۸/۳	-	۶,۵۴۸/۳	۱,۳۰۹/۷	۱,۲۵۱/۴	(۵۸/۳)
جمع	۳۳,۶۴۳/۴	۲۱۸/۲	۳۳,۴۲۵/۲	۶,۶۸۵	۶,۶۷۲/۳	(۱۲/۷)

* از آنجایی که مطابق مفاد بند (ب) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲)، سهم صندوق توسعه ملی از منابع حاصل از صادرات نفت خام و میعانات گازی تعیین می‌شود، لذا در محاسبه سهم قابل پرداخت بابت سهم صندوق مذکور مبالغ وصولی حاصل از فروش میعانات گازی ارزی داخلی کسر شده است.

مبلغ دوازده میلیون و هفتصد هزار (۱۲,۷۰۰,۰۰۰) دلار کسری واریزی به حساب

صندوق توسعه ملی ناشی از کسر مبلغ شصت و سه میلیون و چهارصد هزار (۶۳,۴۰۰,۰۰۰)

دلار توسط بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران بابت اقساط وام هشتصد میلیون

(۷۹,۱۵۸,۳۴۵) یورو به حساب صندوق توسعه ملی واریز نشده، لذا **مبین عدم رعایت مفاد حکم این**

بند توسط شرکت گاز می باشد.

(۸۰۰,۰۰۰,۰۰۰) دلاری دریافتی توسط شرکت ملی نفت ایران از بانک مذکور تحت عنوان «افزایش توان تولید»، قبل از تسهیم منابع بین ذینفعان از سرجمع منابع وصولی نفت خام و میعانات گازی می باشد. لازم به ذکر است، مطابق مفاد بند (الف) ماده (۱) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲)، بازپرداخت تسهیلات می بایست از محل منابع داخلی شرکت ملی نفت ایران انجام شود. اقدام بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران

مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند می باشد.

ارزش صادرات و واردات گاز طبیعی در سال ۱۳۹۴ به شرح جدول شماره (۲) می باشد:

جدول شماره (۲)		(مبالغ به یورو)	
صادرات (۱)	واردات (۲)	مازاد صادرات به واردات (۳)	تفاوت ستون های (۴) و (۵) (۶)
۱,۸۸۲,۵۲۵,۴۰۲	۱,۴۸۶,۷۳۳,۶۷۸	۳۹۵,۷۹۱,۷۲۵	۷۹,۱۵۸,۳۴۵
			۰

شرکت ملی گاز ایران بیست درصد (۲۰٪) از مازاد صادرات گاز طبیعی نسبت به واردات آن را

از ماه یازدهم به بعد محاسبه نموده است.

بر اساس مفاد حکم این بند، بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران موظف بوده است بیست

درصد (۲۰٪) ارزش صادرات گاز طبیعی پس از کسر ارزش گاز طبیعی وارداتی را به حساب صندوق

توسعه ملی واریز نماید، لیکن به دلیل عدم واریز وجوه مذکور توسط شرکت ملی گاز ایران به

حساب بانک یادشده، مبلغ هفتاد و نه میلیون و یکصد و پنجاه و هشت هزار و سیصد و چهل و پنج

بند (ج)

واردات و فروش فرآورده‌های نفتی با رعایت کیفیت و استانداردهای عرضه هر فرآورده در کشور در حدود قوانین و مقررات مربوط توسط بخش خصوصی مجاز است. در هر صورت مسئولیت تأمین و تنظیم بازار با در نظر گرفتن تولیدات داخلی و زیرساخت‌های موجود، با وزارت نفت است. عرضه بنزین و نفت گاز وارداتی در داخل کشور، بدون یارانه و با احتساب سود متعارف می‌باشد.

تفریغ بند (ج)

علی‌رغم نیاز کشور، واردات بنزین از سوی بخش خصوصی مورد استقبال قرار نگرفته و درخواستی برای واردات فرآورده‌های نفتی و عرضه آن به قیمت آزاد (بدون یارانه) به وزارت نفت ارائه نشده است. لازم به ذکر است، وزارت نفت اقدام خاصی در خصوص اطلاع‌رسانی به بخش خصوصی جهت مشارکت در واردات بنزین موردنیاز ننموده است.

با توجه به تولید و عرضه فرآورده‌های نفتی توسط شرکت‌های پالایشی داخلی، نیاز کشور به فرآورده‌های نفتی وارداتی صرفاً بابت بنزین با اکتان بالا می‌باشد که وزارت نفت این تعهد را بر عهده گرفته است.

از جمله دلایل عدم استقبال بخش خصوصی می‌توان به عدم آزادسازی قیمت فرآورده‌های نفتی موضوع بند (الف) ماده (۱) قانون هدفمندکردن یارانه‌ها مصوب ۱۳۸۸/۱۰/۱۵ و به تبع آن عدم صرفه اقتصادی ناشی از هزینه‌های حمل، مالیات، عوارض و بالا بودن نرخ FOB خلیج فارس فرآورده‌های نفتی، عدم ارائه و تصویب راهکارهای قیمت‌گذاری مرتبط با عرضه بنزین متناسب با کیفیت ارائه‌شده از سوی وزارت نفت و تأمین نیاز مصرف‌کنندگان به قیمت‌های مصوب (یارانه‌ای) که موجب ثابت ماندن قیمت فروش آنها در داخل کشور شده است، اشاره نمود.

لازم به ذکر است، در پی عدم مشارکت بخش خصوصی و به علت نیاز کشور، در سال

۱۳۹۴ وزارت نفت از طریق شرکت ملی نفت ایران اقدام به واردات بنزین اکتان نود و پنج (۹۵) و نود و دو (۹۲) به میزان روزانه نه میلیون و چهارصد و هشت هزار و سیصد و هشتاد و نه (۹,۴۰۸,۳۸۰) لیتر از محل خوراک و میعانات گازی تحویلی به شرکت‌های پتروشیمی داخلی با درخواست شرکت مذکور و تعیین کیفیت و استاندارد بنزین وارداتی توسط شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران نموده که در مجموع در سال مذکور میزان واردات بنزین مقدار دو میلیون و پانصد و چهل و یک هزار و هشتاد و چهار (۲,۵۴۱,۰۸۴) تن متریک معادل سه میلیارد و چهارصد و سی و چهار میلیون و پنجاه و هشت هزار و هفتصد و دو (۳,۴۳۴,۰۵۸,۷۰۲) لیتر بوده است. تراز تولید و مصرف بنزین در سال ۱۳۹۴، به شرح جدول زیر می‌باشد:

(مقادیر به لیتر)

شرح	میزان مصرف بنزین (۱)	میزان تولید بنزین (۲)	ما به التفاوت ستون‌های (۱) و (۲) (۳)	میزان واردات بنزین (۴)	ما به التفاوت ستون‌های (۳) و (۴) (۵)
سالانه	۲۵,۹۱۸,۹۴۵,۸۴۶	۲۲,۶۱۹,۹۲۸,۵۳۸	۳,۲۹۹,۰۱۷,۳۰۸	۳,۴۳۴,۰۵۸,۷۰۲	۱۳۵,۰۴۱,۳۹۴
روزانه	۷۱,۰۱۰,۸۱۱	۶۱,۹۷۲,۴۰۷	۹,۰۳۸,۴۰۴	۹,۴۰۸,۳۸۰	۳۶۹,۹۷۶

شایان ذکر است، مقدار بنزین مندرج در ستون (۵) جدول فوق، به ذخایر استراتژیک بنزین اضافه می‌گردد.

در ابتدای سال ۱۳۹۴، میزان ذخایر مذکور بالغ بر یک میلیارد و دویست و نه میلیون و سیصد و شصت و چهار هزار و هفتصد و شصت و هشت (۱,۲۰۹,۳۶۴,۷۶۸) لیتر بوده که با

افزودن مقدار بنزین یادشده در سال مزبور، میزان ذخایر استراتژیک بنزین به یک میلیارد و سیصد و چهل و چهار میلیون و چهارصد و شش هزار و یکصد و شصت و دو (۱,۳۴۴,۴۰۶,۱۶۲) لیتر رسیده است.

با عنایت به اینکه این بند غیر بودجه‌ای می‌باشد پیشنهاد می‌گردد در قوانین بودجه

سنواتی درج نشود.

بند (د)

در سال ۱۳۹۴ سقف عوارض گاز طبیعی مصرفی موضوع ماده (۶۵)* قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲)، بیست و یک هزار میلیارد (۲۱,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال تعیین می شود.

مبلغ چهارده هزار و هشتصد میلیارد (۱۴,۸۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال متناسب با وصولی در اختیار شرکت دولتی تابعه ذیربط وزارت نفت قرار می گیرد تا صرف اجرای بند (الف) ماده (۶۵) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲) شود.

مبلغ چهار هزار و دویست میلیارد (۴,۲۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال متناسب با وصولی در

* قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲):

ماده (۶۵): دولت مکلف است تا پایان تکالیف تعیین شده ذیل علاوه بر دریافت نرخ گاز، به ازای مصرف هر مترمکعب گاز طبیعی ده درصد (۱۰٪) بهای گاز مصرفی به استثنای خوراک پتروشیمی ها را به عنوان عوارض از مشترکان دریافت و به حساب خزانه داری کل کشور واریز کند.

الف - هشتاد درصد (۸۰٪) وجوه دریافتی صرفاً برای احداث تأسیسات و خطوط لوله گازرسانی به شهرها و روستاها، با اولویت مناطق سردسیر، نفت خیز، گاز خیز و استان هایی که برخوردار از آنها از گاز کمتر از متوسط کشور است، توسط وزارت نفت از طریق شرکت دولتی تابعه ذیربط هزینه می شود.

تبصره - وزارت نفت از طریق شرکت دولتی تابعه ذیربط مکلف است خسارات وارده به معابر عمومی روستاها ناشی از عملیات گازرسانی را از محل منابع این بند جبران نماید.

ب - بیست درصد (۲۰٪) از منابع مذکور به تأمین و استانداردسازی سامانه گرمایشی و سرمایشی مدارس با اولویت مدارس روستاها، تجهیزات آموزشی و کمک آموزشی مدارس و هنرستان ها در قالب ردیف مشخص در قوانین بودجه سنواتی و با مبادله موافقتنامه با سازمان مدیریت و برنامه ریزی کشور به سازمان نوسازی، توسعه و تجهیز مدارس کشور اختصاص می یابد.

تبصره - منابع مذکور به عنوان درآمد شرکت تابعه ذیربط وزارت نفت محسوب نمی شود و مشمول مالیات نیست.

اختیار سازمان نوسازی و توسعه و تجهیز مدارس قرار می گیرد تا صرف موارد مندرج در بند (ب) ماده (۶۵) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲) گردد.

مبلغ دو هزار میلیارد (۲,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال در اختیار وزارت آموزش و پرورش قرار می گیرد تا صرف سرانه مدارس، امور تربیتی و پرورشی گردد. دستگاه های مذکور موظفند گزارش عملکرد اجرای این بند را به کمیسیون های آموزش، تحقیقات و فناوری، برنامه و بودجه و محاسبات و انرژی مجلس شورای اسلامی ارائه نمایند.

تفریغ بند (د)

شرکت ملی گاز ایران ده درصد (۱۰٪) عوارض موضوع این بند را در صورت حساب‌های مشترکین گاز به استثناء خوراک پتروشیمی‌ها اعمال نموده، منابع حاصل به حساب‌های تمرکز درآمدی شرکت ملی گاز ایران نزد خزانه‌داری کل کشور واریز شده است. گازبهای فروخته‌شده، مبلغ عوارض قابل وصول و میزان عوارض دریافت‌شده توسط شرکت‌های گاز استانی موضوع این بند به شرح جدول شماره (۱) می‌باشد:

جدول شماره (۱)

ردیف	نام استان / شرکت	میزان وصول از محل فروش	میزان عوارض قابل دریافت	میزان عوارض دریافت‌شده
۱۸	زنجان	۱,۸۲۸,۴۱۸	۱۲۴,۶۹۸	۱۲۴,۶۹۸
۱۹	چهارمحال و بختیاری	۱,۴۵۳,۴۴۸	۹۹,۱۲۵	۹۹,۱۲۵
۲۰	کهگیلویه و بویراحمد	۶۵۲,۲۲۸	۴۴,۴۸۲	۴۴,۴۸۲
۲۱	سمنان	۱,۸۳۲,۱۷۴	۱۲۴,۹۵۴	۱۲۴,۹۵۴
۲۲	یزد	۳,۷۹۵,۶۲۰	۲۵۸,۸۶۱	۲۵۸,۸۶۱
۲۳	بوشهر	۱۹,۱۳۴,۴۷۰	۱,۳۰۴,۹۷۱	۱,۳۰۴,۹۷۱
۲۴	تهران *	۲۲,۸۵۰,۴۹۴	۱,۵۵۸,۴۰۴	۱,۵۵۸,۴۰۴
۲۵	اردبیل	۱,۹۲۳,۲۲۷	۱۳۱,۱۶۴	۱۳۱,۱۶۴
۲۶	قم	۱,۷۸۶,۶۳۸	۱۲۱,۸۴۹	۱۲۱,۸۴۹
۲۷	قزوین	۲,۸۹۱,۴۱۸	۱۹۷,۱۹۵	۱۹۷,۱۹۵
۲۸	گلستان	۲,۲۳۱,۰۶۱	۱۵۲,۱۵۸	۱۵۲,۱۵۸
۲۹	خراسان شمالی	۲,۵۴۰,۳۸۸	۱۷۳,۲۵۳	۱۷۳,۲۵۳
۳۰	خراسان جنوبی	۶۱۶,۱۹۵	۴۲,۰۲۵	۴۲,۰۲۵
۳۱	انتقال گاز	***	۲۴۰,۰۱۰	۲۴۰,۰۱۰
۳۲	نیروگاه‌ها	***	۳,۹۸۲,۵۳۵	۳,۹۸۲,۵۳۵
	جمع	۱۴۹,۶۲۱,۷۹۷	۱۴,۴۲۶,۷۵۴	۱۴,۴۲۶,۷۵۴

* اطلاعات مربوط به استان البرز در اطلاعات شرکت گاز استان تهران لحاظ شده است.

** شرکت انتقال گاز یکی از شرکت‌های زیر مجموعه گاز می‌باشد که فروش گاز به آن شرکت در حساب‌های فی‌مابین لحاظ می‌گردد و عوارض آن نیز در جدول بالا آورده شده است.

*** بر اساس مفاد بند (ج) ماده (۲) آیین‌نامه اجرایی تبصره (۲۰) قانون بودجه سال ۱۳۹۴ کل کشور، مبلغ حاصل از گازبهای فروخته‌شده به نیروگاه‌های کشور با مبلغ واریزی به خزانه‌داری کل کشور بابت سهم هدفمندسازی یارانه‌ها توسط وزارت نیرو تسویه حساب شده است.

صورت حساب‌های گاز شامل گازبهای مصرفی، آب‌ونمان، بیمه، مالیات بر ارزش‌افزوده و

عوارض گازرسانی می‌باشد که از سوی مشترکین به حساب تمرکز وجوه دریافتی درآمدی

شرکت ملی گاز ایران نزد خزانه‌داری کل کشور واریز می‌شود. با توجه به عدم امکان تفکیک

وجوه واریزی، میزان عوارض دریافتی مطابق برآورد و درصد تعیین‌شده نسبت به سهم این

جدول شماره (۱)

ردیف	نام استان / شرکت	میزان وصول از محل فروش	میزان عوارض قابل دریافت	میزان عوارض دریافت‌شده
۱	مرکزی	۴,۲۲۸,۷۷۹	۲۸۸,۴۰۳	۲۸۸,۴۰۳
۲	گیلان	۴,۰۵۰,۶۵۳	۲۷۶,۲۵۵	۲۷۶,۲۵۵
۳	مازندران	۵,۷۴۱,۲۱۶	۳۹۱,۵۵۱	۳۹۱,۵۵۱
۴	آذربایجان شرقی	۷,۸۸۸,۲۶۱	۵۳۷,۹۷۹	۵۳۷,۹۷۹
۵	آذربایجان غربی	۴,۷۵۰,۵۳۹	۳۲۳,۹۸۷	۳۲۳,۹۸۷
۶	کرمانشاه	۳,۲۴۴,۱۹۲	۲۲۱,۲۵۴	۲۲۱,۲۵۴
۷	خوزستان	۱۴,۶۳۴,۷۷۰	۹۹۸,۰۹۱	۹۹۸,۰۹۱
۸	فارس	۸,۷۴۷,۶۸۳	۵۹۶,۵۹۲	۵۹۶,۵۹۲
۹	کرمان	۳,۰۸۶,۰۴۱	۲۱۰,۴۶۸	۲۱۰,۴۶۸
۱۰	خراسان رضوی	۹,۲۶۹,۴۸۱	۶۳۲,۱۷۹	۶۳۲,۱۷۹
۱۱	اصفهان	۱۱,۶۲۶,۹۸۸	۷۹۲,۹۶۱	۷۹۲,۹۶۱
۱۲	هرمزگان	۲,۱۲۱,۶۷۵	۱۴۴,۶۹۸	۱۴۴,۶۹۸
۱۳	سیستان و بلوچستان	۱۴۰,۰۲۵	۹۵۷	۹۵۷
۱۴	کردستان	۲,۱۸۵,۰۱۳	۱۴۹,۰۱۸	۱۴۹,۰۱۸
۱۵	همدان	۲,۳۴۰,۷۴۱	۱۵۹,۶۳۹	۱۵۹,۶۳۹
۱۶	لرستان	۱,۶۲۴,۳۱۷	۱۱۰,۷۷۸	۱۱۰,۷۷۸
۱۷	ایلام	۵۳۱,۶۴۴	۳۶,۲۵۸	۳۶,۲۵۸

عوارض از میزان وجوه وصولی توسط شرکت ملی گاز ایران درج شده است.

علاوه بر مبالغ مندرج در جدول شماره (۱)، مبلغ سی و سه میلیارد و چهل و شش میلیون (۳۳,۰۴۶,۰۰۰,۰۰۰) ریال از بدهی سال‌های گذشته نیروهای مسلح در سال ۱۳۹۴ وصول شده که عوارض آن به مبلغ دو میلیارد و دویست و پنجاه و سه میلیون (۲,۲۵۳,۰۰۰,۰۰۰) ریال در جدول شماره (۲) لحاظ گردیده است.

شایان ذکر است، منابع مذکور جزء درآمد شرکت ذی‌ربط لحاظ نگردیده و مشمول مالیات نبوده است.

عملکرد مبالغ اختصاص یافته از محل منابع موضوع این بند به شرح جدول شماره (۲)

می‌باشد:

جدول شماره (۲) (مبالغ به میلیون ریال)

موضوع این بند	وجوه پرداختی			مجموع
	شرکت ملی گاز ایران	سازمان نوسازی، توسعه و تجهیز مدارس	وزارت آموزش و پرورش بابت امور تربیتی و پرورشی	
۱۴,۴۲۹,۰۰۷	۱۰,۱۷۲,۴۴۹	۲,۴۴۰,۶۶۰	۱,۱۵۹,۳۱۳	۱۳,۷۷۲,۴۲۲

مغایرت وجوه پرداختی به دستگاه‌های اجرایی مشمول با میزان وجوه وصولی موضوع

این بند ناشی از موارد زیر می‌باشد:

- مبلغ ششصد و پنجاه و شش میلیارد و پانصد و هشتاد و پنج میلیون (۶۵۶,۵۸۵,۰۰۰,۰۰۰) ریال از محل وجوه وصولی بابت عوارض موضوع این بند توسط شرکت

ملی گاز ایران در خرداد و تیرماه سال ۱۳۹۵ به حساب خزانه‌ای دستگاه‌های مشمول واريز شده که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند می‌باشد.**

عملکرد منابع اختصاص یافته از محل وجوه مذکور جهت اجرای بند (الف) ماده (۶۵) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲) به شرح جدول شماره (۳) می‌باشد:

جدول شماره (۳) (مبالغ به میلیون ریال)

ردیف	نام استان / شرکت	مبلغ اختصاص یافته	مبلغ پرداختی جهت طرح‌های گازرسانی روستایی و شهری			
			مناطق سردسیر	نفت خیز	گاز خیز	استان‌هایی که کمتر از متوسط کشور گازرسانی شده
۱	ملی گاز ایران ***	۲۶۵۹,۹۹۹
۲	مرکزی *	۱۱۶,۸۹۷	.	.	.	۱۱۰,۰۰۰
۳	گیلان **	۴۵۶,۴۰۳	.	.	.	۴۹۳,۳۷۹
۴	مازندران *	۲۸۲,۰۴۸	.	.	.	۲۷۹,۹۴۴
۵	آذربایجان شرقی **	۳۳۴,۳۱۳	۳۳۴,۳۱۳	.	.	۸۸,۷۸۷
۶	آذربایجان غربی **	۵۷۷,۷۸۸	۶۳۵,۳۶۵	.	.	.
۷	کرمانشاه **	۲۶۲,۸۸۶	۳۵۲,۸۳۲	.	.	.
۸	خوزستان **	۳۱۵,۲۳۶	۴۸۰,۸۱۹	.	.	.
۹	فارس **	۵۰۲,۳۰۱	۱۴۲,۳۹۷	۱۸,۰۱۳	۷۸,۷۲۷	۳۰۱,۱۴۶
۱۰	کرمان **	۳۷۳,۷۹۴	۵۵۰,۸۱۷	.	.	.
۱۱	خراسان رضوی *	۴۸۱,۱۶۷	.	.	.	۴۷۹,۸۲۷
۱۲	اصفهان **	۱۳۰,۴۷۸	.	.	.	۲۲۴,۳۶۲
۱۳	هرمزگان **	۱۰۰,۳۱۱	.	.	.	۱۴۶,۵۳۸
۱۴	سیستان و بلوچستان **	۶۸,۶۶۰	.	.	.	۸۶,۰۴۸
۱۵	کردستان *	۲۲۱,۶۰۱	۲۱۵,۰۰۰	.	.	.
۱۶	همدان **	۱۴۰,۳۱۸	۲۰۰,۳۲۹	.	.	.
۱۷	لرستان *	۳۰۱,۷۹۵	.	.	.	۱۶۵,۴۶۳
۱۸	ایلام **	۱۵۱,۵۳۳	.	.	.	۲۲۴,۸۸۰
۱۹	زنجان **	۲۶۰,۶۶۵	.	.	.	۳۳۵,۲۰۵
۲۰	چهارمحال و بختیاری **	۲۰۸,۳۷۶	۲۴۸,۸۵۰	.	.	.

(مبالغ به میلیون ریال) ۱,۶۶۹,۳۸۸,۰۰۰,۰۰۰ ریال از محل منابع داخلی شرکت تأمین و پرداخت شده است.

گزارش عملکرد اجرای این بند توسط شرکت ملی گاز ایران به کمیسیون‌های آموزش،

تحقیقات و فناوری، برنامه و بودجه و محاسبات و انرژی مجلس شورای اسلامی ارائه نگردیده

که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند می‌باشد.**

عملکرد منابع اختصاص یافته به سازمان نوسازی، توسعه و تجهیز مدارس کشور در

قالب طرح ۳۰۱۴۷۰۳۹ تحت عنوان «تأمین تجهیزات گرمایشی و سرمایشی مدارس» جهت

مصارف موضوع بند (ب) ماده (۶۵) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات

مالی دولت (۲) به شرح جدول شماره (۴) می‌باشد:

جدول شماره (۳)

ردیف	نام استان / شرکت	مبلغ اختصاص یافته	مبلغ پرداختی جهت طرح‌های گازرسانی روستایی و شهری			
			مناطق سردسیر	نفت خیز	گاز خیز	استان‌هایی که کمتر از متوسط کشور گازرسانی شده
۲۱	کهگیلویه و بویراحمد **	۸۹,۳۳۷	۱۱۹,۷۰۵	۶۱,۲۵۹	۰	۰
۲۲	سمنان *	۸۵,۴۷۵	۰	۰	۰	۸۳,۰۰۰
۲۳	یزد **	۲۳۳,۵۰۱	۰	۰	۰	۲۴۳,۱۸۶
۲۴	بوشهر *	۱۷۷,۶۸۳	۰	۱۷۶,۹۷۷	۰	۰
۲۵	تهران **	۲۷۸,۹۲۹	۷۴,۰۳۵	۰	۰	۵۵۱,۹۶۰
۲۶	اردبیل *	۲۴۹,۹۲۰	۲۴۸,۰۰۰	۰	۰	۰
۲۷	قم	۲۰,۰۰۰	۰	۰	۰	۲۰,۰۰۰
۲۸	قزوین **	۱۴۴,۵۰۳	۱۹۱,۰۸۷	۰	۰	۰
۲۹	گلستان *	۲۱۰,۸۰۹	۰	۰	۰	۲۶۸,۶۳۱
۳۰	خراسان شمالی *	۳۸۲,۴۳۶	۰	۰	۳۸۱,۰۱۷	۰
۳۱	خراسان جنوبی **	۳۵۴,۱۸۴	۰	۰	۰	۳۹۷,۹۷۱
۳۲	البرز **	-	۴۰,۹۷۵	۰	۰	۱۲۲,۹۰۶
جمع		۱۰,۱۷۲,۴۴۶	۲۵۶,۲۴۹	۷۸,۷۲۷	۲,۰۱۷,۷۶۵	۵,۶۵۴,۵۰۹

* مغایرت بین مبالغ «اختصاص یافته» و «مصرف شده»، ناشی از انتقال مانده وجوه مصرف نشده به سال بعد می‌باشد.

** علت مغایرت بین مبالغ «پرداخت شده» و «اختصاص یافته»، ناشی از تأمین بخشی از مصارف مزبور از محل منابع داخلی شرکت گاز استان می‌باشد.

*** به منظور اجرای طرح‌های خطوط گازرسانی، بخشی از اعتبار اختصاص یافته به شرکت مهندسی و توسعه گاز - مجری طرح‌های شرکت ملی گاز ایران - پرداخت شده و توسط شرکت مذکور هزینه شده است.

**** منظور از سایر، هزینه‌های احداث تأسیسات و خطوط لوله به منظور گازرسانی به مناطق موضوع این بند می‌باشد.

شرکت ملی گاز ایران جمعاً مبلغ یازده هزار و هشتصد و چهل و یک میلیارد و هشتصد

و سی و چهار میلیون (۱۱,۸۴۱,۸۳۴,۰۰۰,۰۰۰) ریال بابت طرح‌های گازرسانی موضوع این بند

پرداخت نموده که مبلغ ده هزار و یکصد و هفتاد و دو میلیارد و چهارصد و چهل و شش

میلیون (۱۰,۱۷۲,۴۴۶,۰۰۰,۰۰۰) ریال آن از محل منابع وصولی موضوع این بند و مابقی آن

به مبلغ یک هزار و ششصد و شصت و نه میلیارد و سیصد و هشتاد و هشت میلیون

جدول شماره (۴)

ردیف	نام استان / دستگاه اجرایی	مبلغ اختصاص یافته	مبلغ پرداختی جهت تأمین و استانداردسازی		
			سامانه گرمایشی و سرمایشی مدارس	تجهیزات آموزشی و کمک آموزشی مدارس و هنرستان‌ها	جمع
۱	سازمان نوسازی، توسعه و تجهیز مدارس کشور	۳۷۱,۰۱۸	۰	۲۲۵,۶۵۶	۲۲۵,۶۵۶
۲	مرکزی	۶۷,۷۰۴	۶۶,۱۰۴	۱,۶۰۰	۶۷,۷۰۴
۳	گیلان	۸۹,۳۹۸	۸۴,۳۹۸	۵,۰۰۰	۸۹,۳۹۸
۴	مازندران	۹۹,۹۴۵	۹۳,۲۹۵	۶,۶۵۰	۹۹,۹۴۵
۵	آذربایجان شرقی	۹۵,۷۱۵	۹۱,۴۱۵	۴,۳۰۰	۹۵,۷۱۵
۶	آذربایجان غربی	۷۰,۸۹۹	۷۰,۰۹۹	۸۰۰	۷۰,۸۹۹
۷	کرمانشاه	۶۷,۳۷۹	۶۵,۵۷۹	۱,۷۰۰	۶۷,۳۷۹
۸	خوزستان	۴۰,۲۸۵	۳۳,۸۳۵	۶,۴۵۰	۴۰,۲۸۵
۹	فارس	۱۶۰,۲۱۰	۱۴۶,۶۱۰	۱۳,۶۰۰	۱۶۰,۲۱۰
۱۰	کرمان	۸۷,۸۵۲	۷۹,۵۵۲	۸,۳۰۰	۸۷,۸۵۲
۱۱	خراسان رضوی	۲۳۶,۹۶۶	۲۱۷,۲۸۶	۱۹,۶۸۰	۲۳۶,۹۶۶
۱۲	اصفهان	۱۶۰,۲۵۴	۱۵۲,۸۰۴	۷,۴۵۰	۱۶۰,۲۵۴
۱۳	هرمزگان	۲۱,۱۸۷	۲۱,۱۸۷	۰	۲۱,۱۸۷

تجهیز مدارس کشور، در راستای تأمین و استانداردسازی سامانه گرمایشی و سرمایشی با اولویت مدارس روستاها، تجهیزات آموزشی و کمک آموزشی مدارس و هنرستان‌ها به مصرف رسیده است.

عملکرد وجوه اختصاص یافته به وزارت آموزش و پرورش از محل منابع موضوع این بند

جهت سرانه مدارس به شرح جدول شماره (۵) می‌باشد:

(مبالغ به میلیون ریال)

جدول شماره (۵)

ردیف	نام استان / دستگاه اجرایی	مبلغ اختصاص یافته	مبلغ پرداختی بابت سرانه مدارس
۱	وزارت آموزش و پرورش	۱۷۷,۲۷۳	۱۷۷,۲۷۳
۲	مرکزی	۱۷,۸۷۸	۱۷,۸۷۸
۳	گیلان	۳۱,۹۳۴	۳۱,۹۳۴
۴	مازندران	۲۹,۱۷۲	۲۹,۱۷۲
۵	آذربایجان شرقی	۴۱,۳۸۰	۴۱,۳۸۰
۶	آذربایجان غربی	۴۳,۷۹۹	۴۳,۷۹۹
۷	کرمانشاه	۲۸,۹۸۱	۲۸,۹۸۱
۸	خوزستان	۶۴,۴۱۱	۶۴,۴۱۱
۹	فارس	۵۰,۲۱۳	۵۰,۲۱۳
۱۰	کرمان	۳۸,۷۱۴	۳۸,۷۱۴
۱۱	خراسان رضوی	۷۶,۸۵۷	۷۶,۸۵۷
۱۲	اصفهان	۴۵,۵۵۷	۴۵,۵۵۷
۱۳	هرمزگان	۲۷,۶۲۶	۲۷,۶۲۶
۱۴	سیستان و بلوچستان	۶۱,۲۷۷	۶۱,۲۷۷
۱۵	کردستان	۲۲,۰۹۹	۲۲,۰۹۹
۱۶	همدان	۲۲,۴۷۵	۲۲,۴۷۵
۱۷	لرستان	۲۶,۹۱۹	۲۶,۹۱۹
۱۸	ایلام	۱۴,۰۸۹	۱۴,۰۸۹
۱۹	زنجان	۱۳,۱۳۵	۱۳,۱۳۵
۲۰	چهارمحال و بختیاری	۱۹,۴۴۵	۱۹,۴۴۵
۲۱	کهگیلویه و بویراحمد	۱۷,۹۷۳	۱۷,۹۷۳

جدول شماره (۴)

(مبالغ به میلیون ریال)

ردیف	نام استان / دستگاه اجرایی	مبلغ اختصاص یافته	مبلغ پرداختی جهت تأمین و استانداردسازی	
			سامانه گرمایشی و سرمایشی مدارس	تجهیزات آموزشی و کمک آموزشی مدارس و هنرستان‌ها
۱۴	سیستان و بلوچستان	۴۶,۲۶۶	۴۴,۸۱۶	۱,۴۵۰
۱۵	کردستان	۵۱,۰۲۱	۴۸,۵۲۱	۲,۵۰۰
۱۶	همدان	۶۵,۰۰۷	۶۱,۵۰۷	۳,۵۰۰
۱۷	لرستان	۶۱,۹۸۳	۶۰,۶۳۳	۱,۳۵۰
۱۸	ایلام	۲۸,۸۳۱	۲۱,۱۶۱	۷,۶۷۰
۱۹	زنجان	۳۴,۷۸۳	۳۴,۷۸۳	۰
۲۰	چهارمحال و بختیاری	۶۸,۳۴۱	۶۰,۱۴۱	۸,۲۰۰
۲۱	کهگیلویه و بویراحمد	۴۰,۲۶۶	۳۶,۹۶۶	۳,۳۰۰
۲۲	سمنان	۳۶,۸۸۳	۳۰,۸۸۳	۶,۰۰۰
۲۳	یزد	۳۳,۱۰۲	۳۰,۶۰۲	۲,۵۰۰
۲۴	بوشهر	۲۹,۶۳۹	۲۳,۶۳۹	۶,۰۰۰
۲۵	تهران	۷۹,۴۰۴	۷۰,۶۰۴	۸,۸۰۰
۲۶	اردبیل	۵۳,۴۸۱	۵۳,۴۸۱	۰
۲۷	قم	۲۹,۰۵۸	۲۹,۰۵۸	۰
۲۸	قزوین	۳۷,۶۵۷	۳۵,۲۶۵	۲,۳۹۲
۲۹	گلستان	۵۴,۰۹۵	۴۹,۱۹۵	۴,۹۰۰
۳۰	خراسان شمالی	۵۰,۴۵۷	۴۴,۴۰۷	۶,۰۵۰
۳۱	خراسان جنوبی	۴۴,۸۸۵	۴۲,۸۸۵	۲,۰۰۰
۳۲	البرز	۲۶,۷۹۴	۲۶,۷۹۴	۰
	جمع	۲,۴۴۰,۶۶۰	۱,۹۲۸,۱۰۰	۳۶۲,۱۹۸

بر اساس بررسی‌ها، سازمان نوسازی، توسعه و تجهیز مدارس کشور مبلغ یکصد و چهل

و پنج میلیارد و سیصد و شصت و یک میلیون و پانصد و شصت و چهار هزار

(۱,۴۵,۳۶۱,۵۶۴,۰۰۰) ریال از وجوه دریافتی را صرف امور غیرمرتبط نموده که **مبین عدم**

رعایت مفاد حکم این بند می‌باشد. مابقی وجوه موردنظر توسط سازمان نوسازی، توسعه و

کمیسیون‌های آموزش، تحقیقات و فناوری، برنامه و بودجه و محاسبات و انرژی مجلس شورای اسلامی ارسال گردیده است.

(مبالغ به میلیون ریال)

جدول شماره (۵)

ردیف	نام استان / دستگاه اجرایی	مبلغ اختصاص یافته	مبلغ پرداختی بابت سرانه مدارس
۲۲	سمنان	۸,۵۰۹	۸,۵۰۹
۲۳	یزد	۱۸,۴۰۲	۱۸,۴۰۲
۲۴	بوشهر	۳۰,۹۲۲	۳۰,۹۲۲
۲۵	تهران	۸۶,۸۲۳	۸۶,۸۲۳
۲۶	اردبیل	۱۹,۱۳۵	۱۹,۱۳۵
۲۷	قم	۱۴,۰۴۴	۱۴,۰۴۴
۲۸	قزوین	۱۳,۵۲۷	۱۳,۵۲۷
۲۹	گلستان	۳۳,۳۱۰	۳۳,۳۱۰
۳۰	خراسان شمالی	۲۵,۱۹۵	۲۵,۱۹۵
۳۱	خراسان جنوبی	۲۴,۵۵۹	۲۴,۵۵۹
۳۲	البرز	۲۳,۷۸۰	۲۳,۷۸۰
	جمع	۱,۱۵۹,۳۱۳	۱,۱۵۹,۳۱۳

وزارت آموزش و پرورش از محل منابع دریافتی موضوع این بند مبلغ نهصد و هشتاد و دو میلیارد و چهل میلیون (۹۸۲,۰۴۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال بابت سرانه مدارس به ادارات کل آموزش و پرورش استان‌ها ابلاغ اعتبار نموده و مبلغ یکصد و هفتاد و هفت میلیارد و دویست و هفتاد و سه میلیون (۱۷۷,۲۷۳,۰۰۰,۰۰۰) ریال نیز به به عنوان «کمک» به حساب دولتی تعدادی از مدارس کشور واریز نموده، لذا هیچ وجهی بابت امور تربیتی و پرورشی هزینه ننموده که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند می‌باشد.**

گزارش عملکرد اجرای این بند، توسط وزارت آموزش و پرورش در تاریخ ۱۳۹۵/۷/۱۴ و توسط سازمان نوسازی، توسعه و تجهیز مدارس کشور در تاریخ ۱۳۹۵/۷/۲۷ به

بند (هـ)

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران مکلف است نسبت به نوسازی و توسعه شبکه خطوط لوله انتقال نفت خام و میعانات گازی و فرآورده‌های نفتی و تأمین منابع مالی سهم دولت در توسعه پالایشگاه‌ها و زیرساخت‌های تأمین، ذخیره‌سازی و توزیع فرآورده اقدام کند و منابع مورد نیاز را از محل افزایش پنج درصد (۵٪) به قیمت هر لیتر فرآورده‌های نفتی تأمین و پس از واریز به خزانه‌داری کل کشور تا سقف پانزده هزار میلیارد (۱۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال به مصرف برساند. این منابع جزء درآمد شرکت محسوب نمی‌شود و مشمول مالیات با نرخ صفر می‌باشد.

تفریغ بند (هـ)

مطابق بررسی‌ها، افزایش پنج درصد (۵٪) موضوع این بند در خصوص پنج فرآورده اصلی و سوخت هوایی بر اساس آیین‌نامه اجرایی بند (ح) ماده (۱) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲) و ضمائم آن، در قیمت فرآورده‌های مذکور اعمال شده است. میزان فروش پنج فرآورده اصلی نفتی و سوخت هوایی و عوارض موضوع این بند به شرح جدول شماره (۱) می‌باشد:

جدول شماره (۱)

(مبالغ به هزار ریال)

ردیف	عنوان فرآورده نفتی	مقدار فروش (لیتر)	قیمت فروش (ریال) *	مبلغ فروش **	مبلغ پنج درصد (۵٪) قابل وصول	
					به تفکیک هر فرآورده	به تفکیک فرآورده اصلی و ویژه
۱	بنزین	۲۵,۹۱۸,۵۸۷,۵۴۳	۹,۵۴۲	۲۴۷,۳۱۹,۹۱۴,۰۱۳	۹,۰۹۳,۱۴۸,۷۴۷	۱۴,۲۵۲,۶۵۲,۹۴۳
۲	نفت گاز	۳۰,۱۱۲,۵۵۹,۵۰۹	۲,۹۲۴	۸۸,۰۵۰,۸۶۷,۰۳۲	۳,۶۴۹,۵۹۳,۴۱۱	
۳	نفت کوره	۸,۹۵۰,۴۴۸,۴۲۹	۱,۵۱۱	۱۳,۵۲۸,۴۳۳,۹۱۸	۵۷۸,۱۷۸,۰۰۳	
۴	نفت سفید	۳,۳۱۹,۱۶۹,۵۸۵	۱,۵۰۷	۵,۰۰۲,۶۳۰,۶۸۲	۲۰۵,۰۸۹,۲۸۷	
۵	گاز مایع	۳,۶۷۰,۸۴۹,۴۴۸	۱,۲۷۰	۴,۶۶۱,۲۱۴,۹۵۶	۲۰۲,۶۷۵,۲۴۷	
۶	سوخت هوایی	۱,۶۲۱,۱۷۱,۹۶۲	۷,۹۷۲	۱۲,۹۲۴,۰۶۹,۸۵۹	۵۲۳,۹۶۸,۲۴۷	
	جمع	۷۳,۵۹۲,۷۸۶,۴۷۶	-	۳۷۱,۴۸۷,۱۳۰,۴۶۰	۱۴,۲۵۲,۶۵۲,۹۴۳	۱۴,۲۵۲,۶۵۲,۹۴۳
					۶,۶۷۷,۶۳۰,۲۶۲	۱۲,۹۶۰,۹۱۵,۷۴۱
					۶,۶۷۷,۶۳۰,۲۶۲	۱۲,۹۶۰,۹۱۵,۷۴۱

* به دلیل چند نرخ بودن پنج فرآورده اصلی و سوخت هواپیما و عرضه فرآورده‌های ویژه به قیمت‌های متفاوت در هر ماه، قیمت میانگین محاسبه گردیده است.
** مبالغ فروش بر اساس دفاتر شرکت‌های ذیربط و با در نظر گرفتن قیمت فرآورده در طی سال، درج شده است.

بر اساس بررسی‌ها، در سال ۱۳۹۴ از کل وجوه حاصل از فروش پنج فرآورده اصلی و سوخت

هوایی توسط شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران صرفاً نود و نه دهم درصد

(۹۰/۹٪) آن وصول و به حساب غیرقابل برداشت شماره (۱۲۷۱) به نام شرکت مذکور نزد

جدول شماره (۲)

ردیف	شماره طرح	عنوان طرح	مبلغ	مصادیق مصرف
۱۹	۴۰۶۲۱۰۰۸	افزایش ظرفیت و بهبود کیفیت فرآورده‌های پالایشگاه شازند اراک	۳۹۸,۴۵۵,۱۹۱	
۲۰	۴۰۶۲۱۰۱۴	احداث مجتمع کت کراکر و واحدهای تابعه پالایشگاه آبادان	۱۵۲,۱۳۸,۵۰۲	توسعه پالایشگاهی
۲۱	۴۰۶۲۱۰۷۱	توسعه و تثبیت ظرفیت پالایشگاه آبادان	۶۱,۵۰۹,۰۳۹	
جمع			۶۶۷,۰۹۲,۷۲۹	

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران صرفاً مبلغ شش هزار و ششصد و هفتاد و هفت میلیارد و ششصد و سی میلیون و دویست و شصت و دو هزار (۶۶۷,۰۹۲,۷۲۹,۰۰۰) ریال از محل افزایش پنج درصد (۵٪) قیمت پنج فرآورده اصلی و سوخت هوایی جهت نوسازی و توسعه شبکه خطوط لوله انتقال نفت خام و میعانات گازی و فرآورده‌های نفتی و تأمین منابع مالی سهم دولت در توسعه پالایشگاه‌ها به شرکت‌های ذیربط اختصاص و پرداخت نموده است.

منابع حاصل از این بند توسط شرکت پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران به عنوان

درآمد شناسایی نشده و مشمول مالیات با نرخ صفر بوده است.

به منظور اجرای شفاف و دقیق مفاد حکم این بند، پیشنهاد می‌شود ردیف‌های در آمدی و

اعتباری مشخص در قوانین بودجه سنواتی پیش‌بینی گردد.

خزانه‌داری کل کشور واریز شده، لذا از مبلغ چهارده هزار و دویست و پنجاه و دو میلیارد و ششصد و پنجاه و دو میلیون و نهصد و چهل و دو هزار و پانصد و هفتاد (۱۴,۲۵۲,۶۵۲,۹۴۲,۵۷۰) ریال عوارض قابل وصول موضوع این بند، با توجه به درصد فوق معادل دوازده هزار و نهصد و شصت و سه میلیارد و نهصد و پانزده میلیون و هفتصد و چهل و یک هزار (۱۲,۹۶۰,۹۱۵,۷۴۱,۰۰۰) ریال وصول شده است.

مبالغ پرداختی توسط شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران جهت اجرای

مفاد حکم این بند، به شرح جدول شماره (۲) می‌باشد:

جدول شماره (۲)

ردیف	شماره طرح	عنوان طرح	مبلغ	مصادیق مصرف
۱	۴۰۶۲۱۱۵۵	نگهداشت و پشتیبانی خطوط لوله، مخابرات و تأسیسات جنبی صنعتی و غیرصنعتی	۱,۰۶۷,۶۴۱,۰۰۰	
۲	۴۰۶۲۱۱۵۳	احداث خط لوله نائین - کاشان - ری و تأسیسات مربوطه	۷۰۰,۱۸۰,۸۱۸	
۳	۴۰۶۲۱۰۷۸	توسعه و پایداری خطوط لوله، مخابرات و تأسیسات جنبی تلمبه‌خانه‌ها	۳۹۵,۴۱۷,۰۰۰	
۴	۴۰۶۲۲۰۵۵	احداث خط لوله سبز آب / تنگ فتی / اراک / تهران	۳۲۰,۴۵۰,۴۹۳	
۵	۴۰۶۲۱۱۱۷	احداث خط لوله آبادان / اهواز / اراک / تهران	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰	توسعه و نوسازی خطوط لوله انتقال نفت خام
۶	۴۰۶۲۱۱۱۷-۱۱۸۴	احداث خط لوله جدید فرآورده‌های نفتی بندرعباس / سیرجان / رفسنجان	۲۱۱,۰۰۰,۰۰۰	
۷	۴۰۶۲۳۰۱۷	توسعه خطوط لوله انتقال فرآورده‌های نفتی	۱۶۰,۶۷۸,۵۷۷	
۸	۴۰۶۲۱۱۵۷	احداث خط لوله سوخت‌رسانی به نیروگاه چابهار	۶۱۰,۰۰۰,۰۰۰	
۹	۴۰۶۲۱۱۲۰	احداث تلمبه‌خانه‌های خط لوله ماهشهر / آبادان	۶۰۰,۰۰۰,۰۰۰	
۱۰	۴۰۶۲۱۱۰۲	انتقال و فرآورش نفت خام کشورهای حوزه دریای مازندران	۳۶۰,۰۰۰,۰۰۰	
۱۱	۴۰۶۲۱۰۷۳	احداث خطوط لوله آبادان / ماهشهر	۱۹۰,۰۰۰,۰۰۰	
۱۲	۴۰۶۲۱۱۵۹	احداث خطوط لوله کنارگذر تهران (طرح پدافند غیرعامل)	۱۷۰,۰۰۰,۰۰۰	
۱۳	۴۰۶۲۱۰۷۹	توسعه مخازن و انبارها و ساختمان‌های اداری و تأسیسات جنبی	۸۰۵,۰۰۰,۰۰۰	
۱۴	۴۰۶۲۱۰۷۶	حفظ ظرفیت و بهبود عملیات پالایشگاه آبادان	۵۴۳,۵۲۴,۶۴۲	
۱۵	۴۰۶۲۱۱۵۴	نگهداشت و پشتیبانی انبارها و مخازن و ساختمان‌های اداری و تأسیسات پخش	۴۲۷,۰۰۰,۰۰۰	تأمین، ذخیره‌سازی و توزیع فرآورده
۱۶	۴۰۶۲۳۰۳۵	ساماندهی بندر صادراتی ماهشهر	۳۸۱,۰۰۰,۰۰۰	
۱۷	۴۰۶۲۱۰۸۸	حفظ ظرفیت و بهبود عملیات پالایشگاه اراک	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰	
۱۸	۴۰۶۲۱۱۱۱	کنترل و کاهش تبخیر بنزین از مخازن و جایگاه‌های سوخت‌رسانی	۱۵۹,۶۳۵,۰۰۰	

بند (و)

در راستای اجرای مفاد بند (الف) ماده (۱)* قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲) موضوع مبادله موافقتنامه با سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی کشور، وزارت نفت از طریق شرکت‌های دولتی تابعه ذیربط در سال ۱۳۹۴ موظف است موافقتنامه‌های طرح‌های سرمایه‌ای مربوط را با سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی کشور مبادله کند.

تفریح بند (و)

شرکت‌های تابعه وزارت نفت در راستای بودجه عملیاتی (بودجه‌ریزی بر مبنای عملکرد)، جهت اجرای طرح‌ها و پروژه‌های سرمایه‌ای - به شرح جدول شماره (۱) - از محل منابع داخلی (عمدتاً سهم چهارده و نیم درصد (۱۴/۵٪) موضوع این تبصره) و سایر منابع، اقدام به ارسال پیش‌نویس نود و پنج (۹۵) فقره موافقتنامه به سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی کشور نموده که برای هشتاد و شش (۸۶) طرح با سازمان مذکور موافقتنامه مبادله شده و مابقی به تعداد نه (۹) طرح منجر به مبادله موافقتنامه نشده است. در این راستا جمعاً مبلغ یکصد و شانزده هزار و یکصد و هشتاد و نه میلیارد و پانصد و ده میلیون (۱۱۶,۱۸۹,۵۱۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال توسط وزارت نفت از طریق شرکت‌های دولتی تابعه ذیربط در طرح‌های مذکور سرمایه‌گذاری شده است.

پرداخت‌های انجام‌شده در طرح‌های سرمایه‌ای از محل منابع داخلی و سایر منابع به

شرح جدول زیر می‌باشد:

* فراز آخر بند (الف) ماده (۱) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲): وزارت نفت از طریق شرکت تابعه ذیربط موظف است از محل سهم خود از درصدهای مذکور و سایر منابع، قراردادهای لازم را با شرکت‌های عملیاتی تولید نفت و گاز بر اساس قیمت تمام‌شده و در چهارچوب بودجه عملیاتی پس از مبادله موافقتنامه با سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی کشور منعقد نماید.

عملکرد مالی طرح‌های سرمایه‌ای شرکت ملی نفت ایران در پایان سال ۱۳۹۴

(مبالغ به میلیون ریال)

ردیف	شماره طبقه‌بندی	نام شرکت	شماره طبقه‌بندی	عنوان طرح	اعتبار طبق موافقتنامه	مصارف طی سال ۱۳۹۴		
						از محل منابع داخلی	از محل سایر منابع	جمع
۱	۲۹۲۳۹۰	شرکت مناطق نفت‌خیز جنوب	۴۰۶۲۱۰۵۴	پشتیبانی و خدمات جنبی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران	۵۹۱,۴۱۸	۵۷۸,۰۷۳	۰	۵۷۸,۰۷۳
۲			۴۰۶۲۱۰۵۳	پشتیبانی و خدمات جنبی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون	۱۹۵,۲۲۴	۱۹۳,۷۰۳	۰	۱۹۳,۷۰۳
۳			۴۰۶۲۱۰۵۰	پشتیبانی و خدمات جنبی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون	۲۲۴,۹۴۶	۲۱۹,۰۰۶	۰	۲۱۹,۰۰۶
۴			۴۰۶۲۱۱۵۲	احداث کارخانه گاز و گاز مایع (۲۴۰۰)	۵,۰۰۰	۴,۴۴۰	۰	۴,۴۴۰
۵			۴۰۶۲۱۱۵۱	بهینه‌سازی و نوسازی تاسیسات سطح الارضی میدان آغاچاری **	۰	۴۹,۳۶۳	۰	۴۹,۳۶۳
۶			۴۰۶۲۱۰۵۱	پشتیبانی و خدمات جنبی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز آغاچاری	۱۷۰,۰۰۰	۱۶۳,۹۴۸	۰	۱۶۳,۹۴۸
۷			۴۰۶۲۱۰۵۲	پشتیبانی و خدمات جنبی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان	۱۳۸,۹۲۳	۱۲۹,۸۱۰	۰	۱۲۹,۸۱۰
۸			۴۰۶۲۱۰۵۶	پشتیبانی و خدمات جنبی میدان نفتی جنوب - ستاد اهواز	۵۸۸۴,۱۹۳	۳,۱۳۵,۹۰۱	۰	۳,۱۳۵,۹۰۱
۹			۴۰۶۲۱۱۷۶	توسعه سازنده‌های گازی و NGLهای مربوطه ***	۶۹,۱۱۲	۰	۰	۰
۱۰			۴۰۶۲۱۰۳۴	نگهداشت توان تولید میداین نفتی جنوب	۳۶,۳۳۰,۴۶۲	۸,۴۴۸,۶۰۴	۱۳,۲۸۲,۶۰۱	۲۱,۷۳۱,۲۰۵
۱۱			۴۰۶۲۱۱۵۳	توسعه مخازن و سازنده‌های گازی جنوب **	۰	۶۵,۶۹۷	۰	۶۵,۶۹۷
۱۲			۴۰۶۲۲۰۵۳	توسعه میدان‌های نفتی جنوب	۱۲۷,۷۲۷	۱۲۴,۲۷۲	۰	۱۲۴,۲۷۲
۱۳	۲۹۲۴۱۰	شرکت نفت فلات قاره ایران	۴۰۶۲۱۱۰۵	پشتیبانی تولید و خدمات جنبی شرکت نفت فلات قاره ایران	۲,۴۵۰,۹۶۴	۱,۲۰۷,۲۹۰	۰	۱,۲۰۷,۲۹۰
۱۴			۴۰۶۲۱۱۴۹	مطالعات و عملیات اجرایی مقدماتی توسعه میداین جدید نفت و گاز در فلات قاره ایران	۳۲۶,۰۴۰	۳۰۲,۲۸۵	۰	۳۰۲,۲۸۵
۱۵			۴۰۶۲۱۰۹۱	نوسازی و نگهداشت تولید در میداین فلات قاره ایران	۲۸,۳۵۸,۹۶۷	۷,۲۲۷,۶۱۹	۰	۷,۲۲۷,۶۱۹
۱۶			۴۰۶۲۱۰۶۸	جمع‌آوری گازهای همراه مناطق خارک / بهرگان و جداسازی مایعات گازی در جزیره خارک	۱۳۳,۸۳۲	۵۰,۳۲۷	۰	۵۰,۳۲۷
۱۷			۴۰۶۲۲۰۵۲	توسعه میدان ارش **	۰	۵۵,۰۰۶	۰	۵۵,۰۰۶
۱۸			۴۰۶۲۱۱۴۰	توسعه میدان رشادت	۱,۷۵۷,۵۹۵	۸۸,۳۹۷	۰	۸۸,۳۹۷
۱۹			۴۰۶۲۱۱۳۹	توسعه میدان مشترک فروزان	۱,۲۰۵,۲۹۴	۸۷,۴۶۴	۰	۸۷,۴۶۴
۲۰	۴۰۶۲۱۱۴۲	توسعه میدان مشترک هنگام	۲,۳۶۱,۲۸۵	۸۳۲,۶۸۹	۰	۸۳۲,۶۸۹		
۲۱	۴۰۶۲۱۰۴۵	نوسازی و نگهداشت توان تولید میداین نفتی مرکزی	۳,۲۱۸,۰۰۸	۶۳۴,۱۵۰	۵۸۸,۸۷۴	۱,۲۲۳,۰۲۴		
۲۲	۴۰۶۲۲۰۴۹	توسعه میدان‌های نفتی مرکزی	۶۹۱,۶۴۷	۳۴۵,۹۹۴	۰	۳۴۵,۹۹۴		
۲۳	۴۰۶۲۱۰۴۴	نوسازی و نگهداشت توان تولید میداین گازی مرکزی	۵,۰۸۴,۰۶۰	۱,۴۹۴,۸۱۴	۰	۱,۴۹۴,۸۱۴		
۲۴	۴۰۶۲۲۰۵۰	توسعه میدان‌های گازی مرکزی	۸۱۷,۲۲۸	۴۶۵,۰۹۵	۰	۴۶۵,۰۹۵		
۲۵	۴۰۶۲۱۰۴۷	پشتیبانی و خدمات جنبی شرکت نفت مناطق مرکزی (ستاد)	۳۴۴,۴۷۷	۲۹۸,۳۴۳	۰	۲۹۸,۳۴۳		
۲۶	۴۰۶۲۱۰۴۹	پشتیبانی و خدمات جنبی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز غرب	۲۹,۲۰۱	۲۵,۹۵۶	۰	۲۵,۹۵۶		
۲۷	۴۰۶۲۱۰۴۸	پشتیبانی و خدمات جنبی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق	۸۰,۹۷۴	۷۷,۶۹۶	۰	۷۷,۶۹۶		

عملکرد مالی طرح‌های سرمایه‌ای شرکت ملی نفت ایران در پایان سال ۱۳۹۴

(مبالغ به میلیون ریال)

ردیف	شماره طبقه‌بندی	نام شرکت	شماره طبقه‌بندی	عنوان طرح	اعتبار طبق موافقتنامه	مصارف طی سال ۱۳۹۴		
						از محل منابع داخلی	از محل سایر منابع	جمع
۲۸	۲۹۱۴۰۰	شرکت نفت مناطق مرکزی ایران	۴۰۶۲۱۰۴۶	پشتیبانی و خدمات جنبی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی	۷۶۸۵۱	۷۴,۷۷۱	۰	۷۴,۷۷۱
۲۹			۴۰۶۲۲۰۵۱	احداث کارخانه گاز و گاز مایع (۳۱۰۰) چشمه خوش	۲۳,۰۰۰	۱۹,۳۵۵	۰	۱۹,۳۵۵
۳۰			۴۰۶۲۱۱۷۴	ایستگاه‌های تقویت فشار گاز و مراکز تفکیک شرکت نفت مناطق مرکزی ایران ***	۲۴,۶۱۸	۰	۰	۰
۳۱	۲۲۰۷۸۰	شرکت مهندسی و توسعه نفت	۴۰۶۲۱۰۵۹	توسعه میدان نفتی دارخوین ***	۸,۳۲۲,۰۰۰	۰	۰	۸,۳۲۲,۰۰۰
۳۲			۴۰۶۲۱۰۸۵	توسعه میدان مشترک سلمان	۵۷,۵۶۳	۵۷,۳۱۳	۰	۵۷,۳۱۳
۳۳			۴۰۶۲۱۰۷۰	جمع‌آوری و فرآوری گازهای همراه نفت لایه بنگستان (آماک)	۲,۴۸۴	۲,۰۵۲	۰	۲,۰۵۲
۳۴			۴۰۶۲۱۰۳۶	افزایش ظرفیت تولید میادین نفتی جنوب (هشت میدان)	۴,۰۰۰	۳,۷۲۵	۰	۳,۷۲۵
۳۵			۴۰۶۲۱۰۳۵	توسعه میدان منصوری (آسماری)	۱۰۰,۴۵۰	۹۳,۰۶۸	۰	۹۳,۰۶۸
۳۶			۴۰۶۲۱۰۶۶	توسعه و احداث زیرساخت‌های میدان نفتی مشترک آزادگان جنوبی	۱,۱۲۲,۳۲۳	۷۹۷,۴۲۱	۰	۷۹۷,۴۲۱
۳۷			۴۰۶۲۱۰۳۱	توسعه میادین نفت سنگین و میدان گازی هنگام **	۰	۵۸۸	۰	۵۸۸
۳۸			۴۰۶۲۱۰۵۵	احداث مخازن استراتژیک ذخیره نفت خام *	۱۸۰,۵۰۰	۱۸۷,۵۵۷	۰	۱۸۷,۵۵۷
۳۹			۴۰۶۲۱۰۸۷	توسعه میدان نفتی مشترک آذر	۱۴,۴۷۱,۶۹۴	۲۱۷,۸۹۵	۰	۲۱۷,۸۹۵
۴۰			۴۰۶۲۱۰۹۲	توسعه میدان نفتی آزادگان شمالی **	۰	۷۸,۸۳۳	۰	۷۸,۸۳۳
۴۱			۴۰۶۲۱۰۶۱	طرح توسعه میادین نفتی یادوران	۹,۱۶۶,۹۵۸	۱۶۹,۱۹۶	۰	۱۶۹,۱۹۶
۴۲			۴۰۶۲۱۰۹۰	توسعه میدان گازی کیش	۲,۳۱۴,۲۱۶	۲۷۲,۱۳۳	۰	۲۷۲,۱۳۳
۴۳			۴۰۶۲۱۱۳۷	طرح توسعه میدان نفتی جنگوله	۸,۰۰۰	۴,۳۶۱	۰	۴,۳۶۱
۴۴			۴۰۶۲۱۱۷۸	احداث نیروگاه غرب کارون و تأسیسات جانبی	۴۷۶,۰۰۰	۲۹۰,۷۵۹	۰	۲۹۰,۷۵۹
۴۵			۴۰۶۲۱۱۵۰	تجهیز میدانی تحویل و تحول نفت خام به سیستم‌های اندازه‌گیری دقیق خودکار و مطالعات طرح ملی دیسپچینگ نفت و گاز	۳۴,۰۰۰	۳۳,۲۸۸	۰	۳۳,۲۸۸
۴۶			۴۰۶۲۱۱۶۶	توسعه میدان نفتی یاران جنوبی	۶,۷۳۷,۷۷۹	۲۷۹,۲۷۴	۰	۲۷۹,۲۷۴
۴۷			۴۰۶۲۱۱۷۷	توسعه میدان نفتی یاران شمالی	۱۰,۰۳۵,۰۰۰	۵۵,۸۲۰	۰	۵۵,۸۲۰
۴۸			۴۰۶۲۱۱۸۵	توسعه میدان نفتی آزادگان جنوبی بر اساس طرح جامع توسعه میادین غرب کارون	۱۴,۹۶۱,۰۲۵	۱,۹۷۰,۲۷۲	۰	۱,۹۷۰,۲۷۲
۴۹			۴۰۶۲۱۱۶۵	توسعه میدان نفتی دارخوین-فاز (۳) ***	۲,۵۰۰	۰	۰	۰
۵۰			۴۰۶۲۱۱۴۶	احداث کارخانه (۳۲۰۰) NGL غرب کارون	۵,۷۴۵,۷۹۶	۴۴,۵۵۹	۰	۴۴,۵۵۹
۵۱	۴۰۶۲۱۰۹۴	توسعه میدان نفتی آزادگان شمالی ***	۸,۵۳۷,۷۴۳	۰	۰	۰		
۵۲	۲۹۲۵۲۰	شرکت نفت و گاز پارس	۴۰۶۲۱۰۶۴	توسعه میدان گازی پارس جنوبی / خانه‌سازی و جاده‌سازی	۳۲۰,۰۰۰	۲۹۲,۲۵۹	۰	۲۹۲,۲۵۹
۵۳			۴۰۶۱۹۰۰۸	پشتیبانی و خدمات جنبی طرح‌های پارس جنوبی	۱,۵۲۹,۸۷۷	۵۸۵,۷۵۹	۰	۵۸۵,۷۵۹
۵۴			۴۰۶۲۱۱۳۱	احداث نیروگاه‌های متمرکز پارس جنوبی	۹,۲۵۵,۱۱۴	۱,۰۶۲,۰۸۵	۰	۱,۰۶۲,۰۸۵
۵۵			۴۰۶۲۱۰۰۹	اکتشاف نفت و گاز حوزه پارس جنوبی *	۱۰,۰۰۰	۳۷,۱۴۶	۰	۳۷,۱۴۶

عملکرد مالی طرح‌های سرمایه‌ای شرکت ملی نفت ایران در پایان سال ۱۳۹۴

(مبالغ به میلیون ریال)

ردیف	شماره طبقه‌بندی	نام شرکت	شماره طبقه‌بندی	عنوان طرح	اعتبار طبق موافقتنامه	مصارف طی سال ۱۳۹۴		
						از محل منابع داخلی	از محل سایر منابع	جمع
۵۶		شرکت نفت و گاز پارس	۲۹۲۵۲۰	توسعه میدان گازی پارس جنوبی فاز یک (هزینه‌های سرمایه‌ای و خرید کالای دو ساله) ***	۰	۳۰۷,۲۶۹	۳۰۷,۲۶۹	۰
۵۷			۴۰۶۲۱۰۶۷	احداث واحد مرکباتن زدایی از میعانات گازی فازهای (۴) و (۵) پارس جنوبی ***	۰	۱۰,۰۰۰	۱۰,۰۰۰	۰
۵۸			۴۰۶۲۱۰۱۳	توسعه میدان گازی پارس جنوبی فازهای (۱۵) و (۱۶) ***	۰	۵۹۰,۹۳۰	۵۹۰,۹۳۰	۰
۵۹			۴۰۶۲۱۰۳۷	توسعه میدان گازی پارس جنوبی فازهای (۱۷) و (۱۸)	۱۸,۰۳۰,۵۰۰	۴,۳۲۰,۳۶۱	۴,۳۲۰,۳۶۱	۰
۶۰			۴۰۶۲۲۰۴۷	توسعه میدان گازی پارس جنوبی - فاز (۲۰) و (۲۱) *	۱۴,۴۵۰,۰۰۰	۱۶,۰۱۲,۹۰۱	۱۶,۰۱۲,۹۰۱	۰
۶۱			۴۰۶۲۱۱۴۴	نگهداشت توان تولید میداین گازی پارس جنوبی *	۱,۷۹۰,۷۵۵	۱,۸۷۴,۵۹۱	۱,۸۷۴,۵۹۱	۰
۶۲			۴۰۶۲۲۰۴۴	توسعه میدان گازی پارس جنوبی - فاز (۱۳)	۱۸,۲۶۶,۹۹۸	۷۸۵,۳۲۵	۵۲,۸۹۴	۷۳۲,۳۳۱
۶۳			۴۰۶۲۲۰۴۵	توسعه میدان گازی پارس جنوبی - فاز (۱۴)	۱۷,۹۴۶,۱۴۸	۱,۴۳۴,۵۳۷	۱۸۹,۳۹۷	۱,۲۴۵,۱۴۰
۶۴			۴۰۶۲۲۰۴۶	توسعه میدان گازی پارس جنوبی - فاز (۱۹)	۱۷,۹۳۰,۷۵۶	۷,۰۹۲,۷۶۸	۰	۷,۰۹۲,۷۶۸
۶۵			۴۰۶۲۲۰۴۸	توسعه میدان گازی پارس جنوبی - فازهای (۲۲) و (۲۳) و (۲۴) *	۸,۷۵۰,۰۰۰	۲۰,۵۷۱,۶۹۴	۲۰,۳۲۹,۱۶۴	۲۴۲,۵۳۰
۶۶		سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس	۲۹۳۶۰۰	پروژه‌های زیربنایی سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس - سایت شماره دو	۱,۰۱۰,۰۰۰	۶۰,۵۹۹۰	۰	۶۰,۵۹۹۰
۶۷		شرکت پایانه‌های نفتی ایران	۲۹۳۵۸۰	احداث و بهینه‌سازی مخازن ذخیره نفت خام و پایانه‌های نفتی	۱,۷۷۰,۹۰۰	۱,۳۰۳,۷۲۰	۰	۱,۳۰۳,۷۲۰
۶۸			۴۰۶۲۱۰۶۵	طرح جامع ساماندهی جزیره خارک ****	۱,۶۰۰	۰	۰	۱,۶۰۰
۶۹		شرکت نفت خزر	۲۹۰۴۲۰	اکتشاف نفت و گاز دریای خزر	۱,۹۳۴,۴۸۳	۱,۷۰۰,۴۶۷	۰	۱,۷۰۰,۴۶۷
۷۰			۴۰۶۲۱۱۵۶	پشتیبانی تولید و خدمات جنبی شرکت نفت خزر ****	۴۰,۵۵۰	۰	۰	۴۰,۵۵۰
۷۱			۴۰۶۰۲۰۷۳	دکل‌های حفاری دریایی ****	۵,۰۰۰	۰	۰	۵,۰۰۰
۷۲			۴۰۶۲۱۱۸۱	مطالعات اولیه پروژه صادرات گاز طبیعی به کشور عمان ****	۶۷,۰۰۰	۰	۰	۶۷,۰۰۰
۷۳		شرکت ملی صادرات گاز ایران	۲۹۴۳۸۰	مطالعه امکان‌سنجی احداث واحدهای LNG *	۰	۱۰,۶۲۴	۰	۱۰,۶۲۴
۷۴		شرکت نفت و گاز اروندان	۲۲۰۴۰۰	نگهداشت توان تولید میداین نفتی شرکت نفت و گاز اروندان	۷۰۰,۳۰۰	۳۲۹,۰۳۵	۰	۳۲۹,۰۳۵
۷۵			۴۰۶۲۱۰۶۳	خدمات پشتیبانی تولید و تأسیسات جنبی شرکت نفت و گاز اروندان	۱۹۹,۰۰۰	۱۷۷,۵۴۷	۰	۱۷۷,۵۴۷
۷۶			۴۰۶۲۱۱۴۵	طرح ویژه افزایش فرآورش نفت خام در حوزه غرب کارون	۴۷۷,۲۰۰	۱۳۹,۱۴۱	۰	۱۳۹,۱۴۱
۷۷			۴۰۶۲۱۰۸۹	احداث شهرک مسکونی و تأسیسات جانبی میداین مشترک غرب کارون (شرکت نفت و گاز اروندان) ****	۶,۰۰۰	۶,۰۰۰	۰	۶,۰۰۰
۷۸			۴۰۶۲۱۱۷۵	توسعه میدان نفتی سهراب	۲۶۷,۰۰۰	۵۶,۴۰۷	۰	۵۶,۴۰۷
۷۹			۴۰۶۱۹۰۰۷	مطالعات جامع مخازن نفت و گاز (مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی)	۳۲,۹۷۳	۱۵,۰۶۱	۰	۱۵,۰۶۱
۸۰		شرکت ملی نفت ایران	۲۲۰۰۰۰	اکتشاف نفت و گاز کشور	۵,۳۵۰,۰۰۰	۲,۶۹۳,۱۲۱	۰	۲,۶۹۳,۱۲۱
۸۱			۴۰۶۲۱۱۶۸	افزایش و ارتقاء توان علمی، فن‌آوری و نوآوری در شرکت ملی نفت ****	۴۷۲,۲۰۰	۱۸۲,۵۷۰	۰	۱۸۲,۵۷۰
۸۲			۴۰۶۲۱۱۸۶	طرح توسعه فن‌آوری‌های ازدیاد برداشت از مخازن نفت و گاز کشور (قراردادهای میدان محور با همکاری دانشگاه‌ها) ****	۱۹,۸۰۰	۰	۰	۱۹,۸۰۰
۸۳			۴۰۶۲۱۰۰۳	مجمع‌های آموزشی، پژوهش و رفاهی وزارت نفت ****	۳۱۷,۷۹۸	۱۴۱,۵۸۹	۰	۱۴۱,۵۸۹
۸۴			۴۰۶۲۱۰۰۵	مطالعه، خرید و ایمن‌سازی ساختمان‌های اداری شرکت ملی نفت ****	۳,۲۰۲	۰	۰	۳,۲۰۲

عملکرد مالی طرح‌های سرمایه‌ای شرکت ملی نفت ایران در پایان سال ۱۳۹۴

(مبالغ به میلیون ریال)

ردیف	شماره طبقه‌بندی	نام شرکت	شماره طبقه‌بندی	عنوان طرح	مصارف طی سال ۱۳۹۴		
					اعتبار طبق موافقتنامه	از محل داخلی	از محل سایر منابع جمع
۸۵		شرکت ملی نفت ایران	۴۰۶۲۱۱۸۲	ایجاد و تجهیز مراکز داده نفت ***	۹,۰۰۰	۱,۰۰۰	۰
۸۶	۴۰۶۱۹۰۱۱		طرح سرمایه‌ای کمک به عمران مناطق نفت‌خیز و گازخیز محروم کشور ***	۴,۰۴۶,۱۰۰	۲,۶۹۹,۴۳۴	۰	۲,۶۹۹,۴۳۴
۸۷	۴۰۶۲۱۰۴۳		طرح مستقل لایه‌های نفتی پارس جنوبی	۷,۱۰۹,۳۵۰	۴,۹۹۷,۳۰۱	۰	۴,۹۹۷,۳۰۱
۸۸	۴۰۶۱۹۰۰۹		ساختمان‌های جنبی دانشگاه صنعت نفت ***	۹,۰۰۰	۸۲,۴۴۰	۰	۸۲,۴۴۰
۸۹	۴۰۶۲۱۱۷۳		مطالعات راهبردی شرکت ملی نفت ایران ***	۷,۰۰۰	۵,۰۰۰	۰	۵,۰۰۰
۹۰		شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت کشور	۴۰۶۱۸۰۰۹	بهینه‌سازی مصرف انرژی ***	۴۰,۰۰۰	۲۹,۲۲۸	۰
۹۱	۴۰۶۲۱۱۷۹		طرح‌های ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام مالی کشور ***	۱۲,۳۰۷,۷۲۵	۰	۰	۰
۹۲	۴۰۶۲۱۱۸۰		پرداخت بارانه سود تسهیلات و کمک برای بهینه‌سازی مصرف انرژی در کشور ***	۵,۰۰۰,۰۰۰	۰	۰	۰
۹۳	۲۹۲۴۳۰	سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت	۴۰۶۲۱۱۰۱	ساخت، تعمیر و تجهیز بیمارستان‌ها و کلینیک‌ها ***	۸۵۸,۰۶۹	۳۵۳,۷۹۳	۰
۹۴	۲۲۰۳۶۰	شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران	۴۰۶۱۸۰۰۸	گازسوز کردن خودروهای عمومی (احداث جایگاه‌های عرضه CNG) ***	۵۲۹,۰۰۰	۱۸۲,۱۷۰	۰
۹۵	۲۲۰۴۱۰	مهندسی و ساختمان نفت	۴۰۶۲۱۲۲۲	مطالعه و طراحی پایه توسعه جامع منطقه مکران	۲۰,۰۰۰	۲۰,۰۰۰	۰
جمع					۳۲۴,۰۶۲,۴۷۵	۶۵,۷۳۳,۶۷۹	۵۰,۴۵۵,۸۳۱

* طرح‌هایی که بیش از مبلغ موافقتنامه به آنها اعتبار پرداخت شده است. (تعداد ۵ طرح)

** طرح‌هایی که بدون مبادله موافقتنامه، دارای عملکرد مالی بوده‌اند. (تعداد ۹ طرح)

*** طرح‌هایی که غیرتولیدی می‌باشند. (تعداد ۱۱ طرح)

**** طرح‌هایی که علی‌رغم وجود اعتبار طبق موافقتنامه‌های متبادله، هیچ‌گونه عملکردی نداشته‌اند. (تعداد ۱۳ طرح)

در خصوص جدول فوق، موارد زیر قابل ذکر است:

(۱۳,۷۰۲,۶۳۴,۰۰۰,۰۰۰) ریال مازاد بر اعتبار اختصاص یافته در موافقتنامه متبادله با سازمان

مدیریت و برنامه‌ریزی کشور، پرداخت شده است.

۱- مبلغ یک هزار و یکصد و هجده میلیارد و هشتصد و ده میلیون

موارد فوق **مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند می‌باشد.**

(۱,۱۱۸,۸۱۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال بدون مبادله موافقتنامه با سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی کشور به

تعداد سیزده (۱۳) طرح از طرح‌های مندرج در جدول فوق که با علامت چهار ستاره

(۹) طرح از طرح‌های موضوع این بند پرداخت شده است.

(****) مشخص شده‌اند، علی‌رغم وجود مبلغ سی و چهار هزار و چهارصد میلیارد و هشتصد

۲- به پنج (۵) طرح از طرح‌های مندرج در جدول فوق که با علامت یک ستاره (*)

و پنجاه میلیون (۳۴,۴۰۰,۸۵۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال اعتبار طبق موافقتنامه‌های متبادله، هیچ‌گونه

مشخص شده‌اند، مبلغ سیزده هزار و هفتصد و دو میلیارد و ششصد و سی و چهار میلیون

عملکردی نداشته‌اند. از جمله این طرح‌ها می‌توان به طرح توسعه میدان نفتی آزادگان شمالی با اعتبار هشت هزار و پانصد و سی و هفت میلیارد و هفتصد و چهل و سه میلیون (۸،۵۳۷،۷۴۳،۰۰۰،۰۰۰) ریال و طرح توسعه میدان نفتی دارخوین با اعتبار هشت هزار و سیصد و بیست و دو میلیارد (۸،۳۲۲،۰۰۰،۰۰۰،۰۰۰) ریال اشاره نمود.

بند (ز)

افزایش درآمد حاصل از صادرات نفت خام و میعانات گازی نسبت به درآمد پیش‌بینی شده در ردیف‌های شماره ۲۱۰۱۰۱ و ۲۱۰۱۰۹ جدول شماره (۵) این قانون، مازاد منابع ارزی تا سقف یکصد و پنجاه هزار میلیارد (۱۵۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال پس از کسر سهم شرکت دولتی تابعه ذیربط وزارت نفت، صندوق توسعه ملی و دو درصد (۲٪) توسعه مناطق نفت‌خیز و گازخیز و مناطق محروم، به ردیف درآمدی شماره ۲۱۰۱۱۰ جدول شماره (۵) این قانون واریز و مازاد بر آن پس از کسر سهم صندوق توسعه ملی به حساب ذخیره ارزی واریز می‌گردد. شرکت دولتی تابعه ذیربط وزارت نفت مکلف است در صورت صادرات فرآورده‌های نفتی نسبت به پرداخت سهم صندوق توسعه ملی اقدام کند.

تفریغ بند (ز)

تسهیم منابع ارزی حاصل از صادرات نفت خام و میعانات گازی بین شرکت دولتی تابعه ذیربط وزارت نفت، صندوق توسعه ملی و دولت - شامل ردیف دریافت ۲۱۰۱۰۱ تحت عنوان «منابع حاصل از ارزش نفت خام»، ردیف دریافت ۲۱۰۱۰۹ تحت عنوان «دو درصد فروش نفت خام برای مناطق نفت‌خیز و محروم» و ردیف دریافت ۲۱۰۱۱۰ تحت عنوان «منابع ارزی ناشی از افزایش قیمت و مقدار صادرات نفت خام و میعانات گازی» - توسط بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران، به شرح جدول شماره (۱) می‌باشد:

(مبالغ به میلیون دلار)

جدول شماره (۱)

تسهیم درآمد												درآمد وصولی ارزی قابل تسهیم		
جمع			سهم دولت			سهم صندوق توسعه ملی			سهم شرکت ملی نفت ایران			کل درآمد وصولی ارزی ناشی از صادرات نفت خام و میعانات گازی و فروش داخلی میعانات گازی	درآمد وصولی ارزی ناشی از فروش داخلی میعانات گازی	درآمد وصولی ارزی ناشی از صادرات نفت خام و میعانات گازی
مازاد (کسری)	مبلغ واریزی	مبلغ قابل واریز	مازاد (کسری)	مبلغ واریزی	سهم قابل پرداخت	مازاد (کسری)	مبلغ واریزی	سهم قابل پرداخت	مازاد (کسری)	مبلغ واریزی	سهم قابل پرداخت			
(۱۵)	(۱۴)	(۱۳)	(۱۲)	(۱۱)	(۱۰)	(۹)	(۸)	(۷)	(۶)	(۵)	(۴)	(۳)	(۲)	(۱)
۰	۳۳,۶۴۳/۴	۳۳,۶۴۳/۴	۲۴۸/۵	۲۲,۳۲۸/۶	۲۲,۰۸۰/۱	(۱۲/۷)	۶,۶۷۲/۳	۶,۶۸۵	(۲۳۵/۸)	۴,۶۴۲/۵	۴,۸۷۸/۳	۳۳,۶۴۳/۴	۲۱۸/۲	۲۳,۴۲۵/۲

عدم واریز مبلغ دویست و سی و پنج میلیون و هشتصد هزار (۲۳۵,۸۰۰,۰۰۰) دلار به

حساب شرکت ملی نفت ایران و مبلغ دوازده میلیون و هفتصد هزار (۱۲,۷۰۰,۰۰۰) دلار به

حساب صندوق توسعه ملی و در مقابل مازاد واریزی به مبلغ دویست و چهل و هشت میلیون

و پانصد هزار (۲۴۸،۵۰۰،۰۰۰) دلار (معادل مجموع مبالغ فوق) بابت سهم دولت **مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند می باشد.**

عملکرد ردیف‌های دریافت ۲۱۰۱۰۱، ۲۱۰۱۰۹ و ۲۱۰۱۱۰ به شرح جدول شماره (۲)

می باشد:

جدول شماره (۲)

(مبالغ به هزار ریال)

شماره طبقه‌بندی	پیش‌بینی	وصولی طبق لیست خزانه	وصولی طبق تفریغ	درصد تحقق
۲۱۰۱۰۱	۵۲۲،۳۸۶،۸۱۷،۰۰۰	۵۲۲،۳۸۶،۸۱۷،۰۰۰	۵۲۲،۳۸۶،۸۱۷،۰۰۰	۱۰۰
۲۱۰۱۰۹	۱۴،۹۷۹،۶۰۰،۰۰۰	۱۴،۹۷۹،۶۰۰،۰۰۰	۱۴،۹۷۹،۶۰۰،۰۰۰	۱۰۰
۲۱۰۱۱۰	۱،۰۰۰	۱۳۲،۹۸۷،۹۰۴،۰۰۰	۱۱۷،۴۱۹،۷۶۳،۸۳۱	-
جمع	۵۳۷،۳۶۶،۴۱۸،۰۰۰	۶۷۰،۳۵۴،۳۲۱،۰۰۰	۶۵۴،۷۸۶،۱۸۰،۸۳۱	۱۲۱/۸۵

به حساب ۸۰۰۱ خزانه (درآمدهای عمومی) بابت مابه‌التفاوت حاصل از فروش ارز مداخله‌ای بوده که طبق لیست خزانه در ردیف دریافت ۲۱۰۱۱۰ لحاظ گردیده است.

شایان ذکر است، مازاد منابع ارزی وصولی نسبت به پیش‌بینی ردیف‌های دریافت ۲۱۰۱۰۱ و ۲۱۰۱۰۹ بالغ بر یکصد و هفده هزار و چهارصد و نوزده میلیارد و هفتصد و شصت و سه میلیون و هشتصد و سی و یک هزار (۱۱۷،۴۱۹،۷۶۳،۸۳۱،۰۰۰) ریال بوده و کمتر از سقف یکصد و پنجاه هزار میلیارد (۱۵۰،۰۰۰،۰۰۰،۰۰۰،۰۰۰) ریالی مقرر در این بند می‌باشد، لذا تمامی مبلغ مازاد مذکور به ردیف دریافت ۲۱۰۱۱۰ کارسازی شده و مبلغی به حساب ذخیره ارزی واریز نگردیده است.

عملکرد صادرات فرآورده‌های نفتی در سال ۱۳۹۴، به شرح جدول شماره (۳)

می باشد:

مغایرت موجود بین وصولی طبق «تفریغ» و «لیست خزانه» مربوط به ردیف دریافت

۲۱۰۱۱۰، ناشی از واریز مبلغ پانزده هزار و پانصد و شصت و هشت میلیارد و یکصد و چهل

میلیون و یکصد و شصت و نه هزار و چهارصد و سی و هشت (۱۵،۵۶۸،۱۴۰،۱۶۹،۴۳۸) ریال

جدول شماره (۳)

(مبالغ به دلار)

شماره طبقه‌بندی شرکت	نام شرکت	نوع فرآورده	ذی نفع	مقدار	مبلغ صادرات	وصولی حاصل از صادرات فرآورده	سهم قابل پرداخت به صندوق توسعه ملی	سهم پرداختی به صندوق توسعه ملی	مازاد (کسری) پرداختی به صندوق توسعه ملی				
۲۲۰۰۰۰	شرکت ملی نفت ایران	شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران	شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران	۷۷۹۵۷۵ (بشکه)	۴۳،۰۴۰،۷۳۰	۲،۴۱۰،۱۴۳،۷۲۵	۸۶۰۸،۱۴۶	۲۳۹،۳۰۰،۰۰۰	(۲۸۰،۳۲۹،۳۵۹)				
				۱۹۶۵۲۰۸ (بشکه)	۹۸،۱۰۸،۴۲۲					۱۹،۶۲۱،۶۸۶			
				۴۳۴۷۱۷۹۰ (بشکه)	۱،۴۱۳،۶۹۱،۴۷۶					۲۸۲،۷۲۸،۲۹۵			
				۱۵۵۶۸۴۷۰ (بشکه)	۵۰۴،۳۴۷،۰۵۲					۱۰۰،۸۴۹،۴۱۰			
				۲۸۹۸۹۰ (بشکه)	۱۷،۹۴۹،۶۴۷					۳،۵۸۹،۹۲۹			
				۹۸۲۷۷۸۳ (بشکه)	۴۶۰،۷۶۹،۸۴۲					۹۲،۱۵۳،۶۶۸			
				۴۷۰۱۷۲ (بشکه)	۳۲،۱۵۶،۲۳۷					۶،۴۳۱،۲۴۷			
				۳۱۲۳۶۲ (بشکه)	۱۳،۹۳۹،۱۹۸					۲،۷۸۷،۸۴۰			
				۹۸۶۸۰ (بشکه)	۷،۲۶۹،۸۹۷					۱،۴۵۳،۹۷۹			
				۵۸۳۳۴ (بشکه)	۴،۳۵۶،۸۱۷					۸۷۱،۳۶۳			
				۳۴۴۱۱،۶۳ (بشکه)	۲،۶۱۶،۹۶۷					۵۲۳،۳۹۳			
				جمع	۲،۵۹۸،۱۴۶،۲۹۵					۲،۴۱۰،۱۴۳،۷۲۵	۵۱۹،۶۲۹،۲۵۹	۲۳۹،۳۰۰،۰۰۰	(۲۸۰،۳۲۹،۳۵۹)

گزارش تفریح بودجه سال ۱۳۹۴

تبصره (۲)

شماره جدول شماره (۳)		نام شرکت	نوع فرآورده	ذی نفع	مقدار	مبلغ صادرات	وصولی حاصل از صادرات فرآورده	سهم قابل پرداخت به صندوق توسعه ملی	سهم پرداختی به صندوق توسعه ملی	مازاد (کسری) پرداختی به صندوق توسعه ملی
۲۲۰۳۶۰	شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران	نفت گاز	پالایشگاه‌های دولتی و خصوصی (شامل پالایشگاه بندرعباس، آبادان، لاوان، تهران، اراک، تبریز، شیراز، کرمانشاه و اصفهان)		۳۲۷،۹۹۹،۵۶۹ (لیتر)	۷۹،۸۹۳،۴۳۴	۱۲۶،۵۳۹،۲۹۸	۱۵،۹۷۸،۶۹۵	۰	(۲۶،۸۰۷،۴۲۳)
					۱۱۲،۶۴۰،۱۲۱ (کیلوگرم)	۴۰،۷۰۷،۴۵۳		۸،۱۴۱،۴۹۱		
					۱۸،۹۳۳،۵۹۳ (لیتر)	۴،۵۵۱،۳۱۵		۹۱۰،۲۴۳		
					۶۹،۴۶۳،۵۰۰ (کیلوگرم)	۵،۳۳۱،۷۴۷		۱،۰۶۴،۳۳۹		
					۱۶،۶۸۲،۶۰۰ (لیتر)	۳،۵۶۳،۳۲۵		۷۱۲،۶۴۵		
جمع					۱۳۴،۰۳۷،۱۱۴	۱۳۶،۰۳۹،۲۹۸	۲۶،۸۰۷،۴۲۳	۰	(۲۶،۸۰۷،۴۲۳)	
۲۲۰۳۶۰	شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران - تأمین فرآورده‌های مورد نیاز مجریان جهت تحویل به کشتی‌ها و شناورها (بانکرینگ)	نفت گاز	پالایشگاه‌های دولتی و خصوصی (شامل پالایشگاه اصفهان، آبادان، بندرعباس، تهران، اراک، شیراز، تبریز، لاوان و کرمانشاه)		۲۹۹۰،۴۸۱۴۲ لیتر	۱۱۴،۹۶۵،۷۶۲	۱۱۴،۹۶۵،۷۶۲	۲۲،۹۹۳،۱۵۲	۰	(۱۹۴،۳۸۸،۱۵۲)
		نفت کوره			۴۷۵۵۲۱۰،۲۶۷ لیتر	۸۵۶،۹۷۴،۹۹۷	۸۵۶،۹۷۴،۹۹۷	۱۷۱،۳۹۴،۹۹۹		
جمع						۹۷۱،۹۴۰،۷۶۰	۹۷۱،۹۴۰،۷۶۰	۱۹۴،۳۸۸،۱۵۲	۰	(۱۹۴،۳۸۸،۱۵۲)
جمع کل						۳،۷۰۴،۱۲۴،۱۶۹	۳،۵۰۸،۶۲۳،۷۸۳	۷۴۰،۸۲۴،۸۳۴	۲۳۹،۳۰۰،۰۰۰	(۵۰۱،۵۲۴،۸۳۴)

از آنجایی که شرکت ملی نفت ایران وجوه مربوط به صادرات فرآورده‌های نفتی را به حساب شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران واریز ننموده است، لذا مبلغ دویست و هشتاد میلیون و سیصد و بیست و نه هزار و دویست و پنجاه و نه (۲۸۰،۳۲۹،۲۵۹) دلار سهم صندوق توسعه ملی پرداخت نشده است که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند توسط شرکت ملی نفت ایران می‌باشد.**

عدم واریز مبلغ بیست و شش میلیون و هشتصد و هفت هزار و چهارصد و بیست و سه (۲۶،۸۰۷،۴۲۳) دلار سهم بیست درصد (۲۰٪) صندوق توسعه ملی به حساب آن صندوق توسط شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران **مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند می‌باشد.**

به استناد ماده (۱۲) دستورالعمل طرح جامع خدمات سوخت‌رسانی به کشتی‌ها

(بانکرینگ) و خدمات جانبی در خلیج فارس و دریای عمان* - ابلاغی از سوی وزیر نفت - فروش بانکرینگ فرآورده‌های نفتی به عنوان صادرات تلقی شده و مشمول پرداخت بیست درصد (۲۰٪) سهم صندوق توسعه ملی خواهد شد، لذا عدم واریز مبلغ یکصد و نود و چهار میلیون و سیصد و هشتاد و هشت هزار و یکصد و پنجاه و دو (۱۹۴،۳۸۸،۱۵۲) دلار سهم بیست درصد (۲۰٪) صندوق توسعه ملی از محل فروش بانکرینگ فرآورده‌های نفتی توسط شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران **مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند می‌باشد.**

* دستورالعمل طرح جامع خدمات سوخت‌رسانی به کشتی‌ها (بانکرینگ) و خدمات جانبی در خلیج فارس و دریای عمان:

ماده (۱۲): روند اجرا: تأمین فرآورده‌های مورد نیاز مجریان جهت تحویل به کشتی‌ها و سایر شناورها، صادرات فرآورده‌های نفتی تلقی و مشمول ضوابط صادرات فرآورده‌های نفتی می‌باشد.

بند (ح)

به وزارت نفت از طریق شرکت دولتی تابعه ذیربط و وزارت نیرو اجازه داده می‌شود نسبت به تأسیس شرکت گاز استان البرز به شماره ردیف ۲۹۵۴۱۰ پیوست شماره (۳) این قانون و شرکت آب و فاضلاب روستایی این استان به شماره ردیف ۲۹۵۴۵۰ پیوست شماره (۳) این قانون اقدام کند.

تفریغ بند (ح)

وزارت نفت از طریق شرکت ملی گاز ایران در تاریخ ۱۳۹۴/۶/۸ «شرکت گاز استان البرز» را در اداره «ثبت شرکت‌ها و مؤسسات غیرتجاری کرج» تحت شماره ۲۸۸۰۷ ثبت نموده و آگهی مربوط نیز در روزنامه رسمی مورخ ۱۳۹۴/۶/۱۷ به چاپ رسیده است. وزارت نیرو در تاریخ ۱۳۹۴/۳/۱۱ «شرکت آب و فاضلاب روستایی استان البرز» را در اداره «ثبت شرکت‌ها و مؤسسات غیرتجاری کرج» تحت شماره ۲۸۳۶۴ ثبت نموده و آگهی مربوط نیز در روزنامه رسمی مورخ ۱۳۹۴/۳/۲۱ به چاپ رسیده است.

بند (ط)

وزارت نفت مکلف است فرآورده‌های نفتی کشف‌شده تحویلی اعم از قاچاق یا عرضه خارج از شبکه را پس از ضبط (به دلیل عدم امکان نگهداری) به فروش رسانده و وجوه حاصله را به حساب امانی دادگستری واریز نماید. در صورت صدور محکومیت قطعی متهم یا متهمان وجوه مذکور تا سقف ده هزار میلیارد (۱۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال به خزانه‌داری کل کشور واریز و پس از کسر ده درصد (۱۰٪) هزینه بالاسری، تا سقف هفت هزار میلیارد (۷,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال آن بر اساس طرح توزیع ستاد کل نیروهای مسلح و وزارت اطلاعات و مبادله موافقتنامه با سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی کشور، جهت تقویت بنیه دفاعی و امنیتی اختصاص می‌یابد.

ستاد کل نیروهای مسلح می‌تواند تا ده درصد (۱۰٪) از وجوه حاصله را به یگان کاشف و کاشفین اعم از دفاعی و امنیتی اختصاص دهد. تا سقف دو هزار میلیارد (۲,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال از منابع این بند در اختیار وزارت آموزش و پرورش قرار می‌گیرد تا جهت تأمین هزینه‌های سوخت، آب و برق واحدهای آموزشی و پرورشی و پردیس‌های استانی مراکز تربیت معلم «دانشگاه فرهنگیان» هزینه گردد.

در صورت صدور حکم قطعی مبنی بر برائت متهم یا متهمان وجوه مذکور به آنها

مسترد می‌گردد.

دستورالعمل اجرایی این بند توسط سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی کشور با همکاری وزارتخانه‌های نفت و امور اقتصادی و دارایی، ستاد کل نیروهای مسلح و ستاد مرکزی مبارزه با قاچاق کالا و ارز تهیه می‌شود و به تصویب هیأت وزیران می‌رسد.

تفریغ بند (ط)

دستورالعمل اجرایی این بند بنا به پیشنهاد سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی کشور با همکاری وزارتخانه‌های نفت و امور اقتصادی و دارایی، ستاد کل نیروهای مسلح و ستاد مرکزی مبارزه با قاچاق کالا و ارز، در جلسه مورخ ۱۳۹۴/۱۲/۱۹ هیأت وزیران تصویب و طی شماره ۱۶۸۸۴۲/ت/۵۲۵۶۰ مورخ ۱۳۹۴/۱۲/۲۴ ابلاغ شده است.

عملکرد حکم صدر این بند به شرح جدول شماره (۱) می‌باشد:

جدول شماره (۱)

عنوان فرآورده نفتی مکشوفه	مقدار کشف‌شده تحویلی	مقدار فروش *	مبلغ واریزی به حساب امانی دادگستری جمهوری اسلامی ایران در	
			سال ۱۳۹۴	سال ۱۳۹۵
نفت گاز	۲۱.۷۱۵.۹۸۴	۲۱.۵۵۸.۲۴۴	۶۲.۴۱۷.۱۴۸	۱۰.۷۶۹.۳۲۵
بنزین	۳۷۲.۱۳۶	۳۵۸.۲۵۶	۳.۲۵۹.۶۲۴	۴۲۱.۳۹۰
نفت سفید	۲.۱۷۳.۸۳۲	۲.۱۶۵.۳۳۲	۳.۲۴۷.۹۹۸	۱.۰۳۱.۴۲۷
نفت کوره	۶۲۹.۰۰۷	۶۲۳.۵۰۷	۱.۸۲۵.۹۴۶	۳۵۳.۷۸۱
جمع	۲۴.۸۹۰.۹۵۹	۲۴.۷۰۵.۳۳۹	۷۰.۸۵۰.۷۱۶	۱۲.۵۷۵.۹۲۳

بر اساس اعلام شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، از آنجایی که امکان عرضه و فروش فرآورده‌های نفتی مکشوفه به طور مستقیم به مصرف‌کنندگان وجود ندارد، فرآورده‌های مذکور پس از انجام آزمایشات لازم، به مخزن اصلی منتقل و به همراه سایر فرآورده‌های موجود در مخازن، در سال ۱۳۹۴ به فروش رسیده است.

بر اساس اعلام شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، تفاوت بین «مقدار کشف‌شده تحویلی» با «مقدار فروش»، ناشی از غیرقابل فروش بودن بخشی از

فرآورده‌های نفتی مکشوفه به علت آلوده‌بودن، می‌باشد.

مبالغ حاصل از فروش فرآورده‌های نفتی مکشوفه به صورت مستقیم به حساب غیرقابل برداشت (۱۲۷۱) خزانه‌داری کل کشور واریز گردیده است. بر اساس نامه مورخ ۱۳۹۴/۱۲/۱۷ شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران مبلغ پنجاه و هشت میلیارد و دویست و هفتاد و چهار میلیون و هفتصد و نود و سه هزار (۵۸,۲۷۴,۷۹۳,۰۰۰) ریال وجوه حاصل از فروش فرآورده‌های مکشوفه در بازه زمانی فروردین لغایت آذرماه ۱۳۹۴، در سال مذکور و بر اساس نامه مورخ ۱۳۹۵/۲/۲۲ شرکت یادشده مبلغ دوازده میلیارد و پانصد و هفتاد و پنج میلیون و نهصد و بیست و سه هزار (۱۲,۵۷۵,۹۲۳,۰۰۰) ریال وجوه حاصل از فروش فرآورده‌های مکشوفه در سه‌ماهه پایانی سال ۱۳۹۴، در سال ۱۳۹۵ توسط خزانه‌داری کل کشور به حساب امانی دادگستری جمهوری اسلامی ایران (قوه قضائیه) واریز شده است که

مبین عدم رعایت مفاد بند (ب) ماده (۳) * دستورالعمل اجرایی این بند می‌باشد.

بر اساس اعلام سازمان تعزیرات حکومتی، در سال ۱۳۹۴ تعداد سه هزار و پانصد و نه

*** دستورالعمل اجرایی بند (ط) تبصره (۲) قانون بودجه سال ۱۳۹۴ کل کشور:**

بند (ب) ماده (۳): وزارت نفت (شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران) موظف است فرآورده‌های نفتی مکشوفه را با دستور مرجع رسیدگی‌کننده از یگان کاشف و به نرخ مصوب فروش داخلی (نرخ اول مصوب یارانه‌ای) تحویل و به فروش رساند و وجوه حاصله را طبق بند (ط) تبصره (۲) قانون بودجه سال ۱۳۹۴ کل کشور نزد حساب امانی دادگستری جمهوری اسلامی ایران واریز نماید. همچنین وزارت نفت (شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران) موظف است در پایان ماه مراتب را با قید مقدار و بهای فرآورده‌های مکشوفه به خزانه‌داری کل کشور اعلام نماید و خزانه‌داری کل کشور مطابق اعلام وزارت نفت (شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران) مبالغ مذکور را از حساب تمرکز وجوه فروش به نام شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران برداشت و به حساب امانی دادگستری جمهوری اسلامی ایران واریز می‌نماید.

(۳,۵۰۹) پرونده برای قاچاق فرآورده‌های نفتی و تعداد سه هزار و هفتصد و پنج (۳,۷۰۵) پرونده برای عرضه خارج از شبکه تشکیل شده است.

مطابق اعلام دادگستری جمهوری اسلامی ایران (اداره کل امور مالی قوه قضائیه)، سازمان تعزیرات حکومتی در سال ۱۳۹۴ صرفاً شش (۶) فقره از آراء صادره مبنی بر براءت و استرداد وجوه را به اداره کل مذکور ارسال نموده است؛ از مجموع آراء واصله سه (۳) فقره فاقد مبلغ بوده و مبلغ وجوه سه (۳) فقره دیگر بالغ بر یکصد و سی و نه میلیون و هفت هزار و نهصد و شصت و شصت (۱۳۹,۰۰۷,۹۶۰) ریال می‌باشد، لیکن اقدامی جهت استرداد مبلغ مزبور به ذینفعان صورت نگرفته که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند می‌باشد.**

لازم به ذکر است، به دلیل عدم ارسال سایر آراء صادره از سوی سازمان تعزیرات حکومتی به دادگستری جمهوری اسلامی ایران (قوه قضائیه)، اقدامی به منظور تعیین تکلیف وجوه حاصل از فروش فرآورده‌های نفتی مکشوفه (مبنی بر انتقال وجوه مربوط به آراء محکومیت از حساب امانی دادگستری جمهوری اسلامی ایران به حساب خزانه‌داری کل کشور و یا استرداد وجوه بر اساس آراء براءت به مضمولان) صورت نگرفته که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند می‌باشد.**

بر اساس بررسی‌ها، با توجه به عدم ارسال آراء محکومیت قطعی به قوه قضائیه، سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی کشور از محل ردیف‌های متفرقه ۱۳۶-۵۳۰۰۰۰ تحت عنوان

«اعتبار موضوع کشف و تحویل مواد سوختی قاچاق» و ۱۳۸-۵۳۰۰۰۰ تحت عنوان «وزارت آموزش و پرورش - تأمین هزینه سوخت، آب و برق واحدهای آموزش و پرورش پردیس‌های استانی مراکز تربیت معلم (دانشگاه فرهنگیان)» اعتباری توزیع نموده است.

با عنایت به اینکه ارزش ریالی فرآورده‌های مکشوفه طی سال‌های ۱۳۸۹ الی ۱۳۹۳، به طور میانگین، سالانه مبلغ سی و سه هزار و پانصد میلیون (۳۳,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال و در مجموع مبلغ یکصد و شصت و هفت هزار و پانصد میلیون (۱۶۷,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال (معادل یک و شصت و هشت صدم درصد (۱/۶۸٪) سقف ریالی مقرر در مفاد حکم این بند) بوده، در نظر گرفتن مبلغ ده هزار میلیارد (۱۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال برای سقف ریالی یک سال، اختلاف زیادی با مبالغ مذکور دارد.

بند (ی)*

وزارت نفت موظف است از طریق شرکت‌های دولتی تابعه ذی‌ربط معادل ارزش ریالی دو میلیون تن قیر رایگان تا سقف بیست و چهار هزار میلیارد (۲۴,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال به نسبت شصت و دو درصد (۶۲٪) در اختیار وزارت راه و شهرسازی جهت روکش آسفالت و آسفالت راه‌های روستایی و بیست درصد (۲۰٪) در اختیار بنیاد مسکن انقلاب اسلامی جهت آسفالت معابر و بهسازی روستاها و انجام پروژه‌های مشارکتی با دهیاری‌ها و پانزده درصد (۱۵٪) در اختیار وزارت کشور (سازمان شهرداری‌ها و دهیاری‌های کشور) جهت آسفالت معابر شهرهای با جمعیت زیر پنجاه هزار نفر و سه درصد (۳٪) جهت نوسازی مدارس در اختیار وزارت آموزش و پرورش (سازمان تجهیز و نوسازی مدارس کشور) قرار دهد و در حساب‌های فی‌مابین خود و خزانه‌داری کل کشور اعمال و با آن تسویه نماید. اعتبار مذکور صد درصد (۱۰۰٪) تخصیص یافته تلقی شده و وزارت نفت تا پایان سال مالی ۱۳۹۴ نسبت به تخصیص و تحویل کامل قیر اقدام می‌کند.

تفریح بند (ی)

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران به جای تحویل قیر رایگان موضوع این بند به دستگاه‌های اجرایی مشمول، از طریق شرکت‌های پالایشی اقدام به تحویل ماده اولیه تولید قیر (وکیوم باتوم) به دستگاه‌های اجرایی نموده است که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند می‌باشد.** اطلاعات ماده اولیه تولید قیر (وکیوم باتوم) تحویلی به دستگاه‌های اجرایی مشمول به شرح جدول شماره (۱) می‌باشد:

* مفاد این بند بر اساس «قانون اصلاح بند (ی) تبصره (۲) قانون بودجه سال ۱۳۹۴ کل کشور» اصلاح شده است.

متن اولیه بند (ی): وزارت نفت موظف است از طریق شرکت‌های دولتی تابعه ذی‌ربط معادل ارزش ریالی دو میلیون تن قیر رایگان تا سقف بیست و چهار هزار میلیارد (۲۴,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال را جهت روکش آسفالت، آسفالت راه‌های روستایی فاقد آسفالت و معابر روستاها و بهسازی روستاها و شهرهای با جمعیت زیر بیست هزار نفر به نسبت هشتاد درصد (۸۰٪) در اختیار شرکت‌های تابعه ذی‌ربط وزارت راه و شهرسازی و بیست درصد (۲۰٪) بنیاد مسکن انقلاب اسلامی قرار دهد و در حساب‌های فی‌مابین خود و خزانه‌داری کل کشور اعمال و با آن تسویه نماید.

جدول شماره (۱)

نام شرکت	مقدار و کیوم باتوم تحویلی به							
	وزارت راه و شهرسازی		بنیاد مسکن انقلاب اسلامی		وزارت کشور (سازمان شهرداری ها و دهیاری های کشور)		وزارت آموزش و پرورش (سازمان نوسازی، توسعه و تجهیز مدارس کشور)	
	مبلغ	مقدار	مبلغ	مقدار	مبلغ	مقدار	مبلغ	مقدار
پالایشگاه آبادان	۳۹,۲۷۸	۳۳۱,۳۶۰,۴۷۲	۳۲,۷۳۱	۱۶۶,۹۹۹,۹۸۶
پالایشگاه اراک	۶۹,۱۰۱	۴۳۴,۹۹۹,۹۹۸	۳۸,۱۷۶	۱۹۴,۳۳۳,۲۵۸
پالایشگاه اصفهان	۳۵۳,۵۵۰	۲,۸۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۶۷,۵۸۱	۴۳۶,۸۵۷,۷۳۱
پالایشگاه تبریز	۱۸۶,۱۰۱	۱,۲۰۸,۴۰۳,۰۴۸	۲۳,۱۹۹	۱۳۸,۵۴۱,۳۵۲
پالایشگاه شیراز	۸۲,۷۷۵	۶۳۸,۰۰۰,۰۰۰	۴۰,۰۰۰	۲۲۱,۹۹۲,۶۱۷
پالایشگاه بندر عباس	۱۱۶,۴۰۰	۸۰۰,۳۴۸,۸۰۰	۱۳,۸۰۰	۹۶,۷۴۴,۲۰۰
پالایشگاه تهران	۲۴۲,۹۲۱	۱,۶۳۶,۷۷۳,۷۱۸	۹۲,۲۳۴	۴۸۶,۶۸۳,۰۰۷
جمع	۱,۰۹۰,۱۲۶	۷,۷۸۹,۷۸۶,۰۳۶	۳۰۷,۷۲۱	۱,۷۴۲,۱۲۲,۲۴۱

(مقادیر به تن / مبلغ به هزار ریال)

عملکرد و کیوم باتوم (VB) تحویلی توسط شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی

در سال ۱۳۹۴ به دستگاه های اجرایی مشمول نسبت به مقادیر پیش بینی شده، به شرح جدول

شماره (۲) می باشد:

جدول شماره (۲)

ردیف	دستگاه های مشمول	پیش بینی طبق حکم این بند			و کیوم باتوم تحویلی	
		مقدار	درصد به کل	مبلغ	مقدار	درصد به کل
۱	وزارت راه و شهرسازی	۱,۲۴۰,۰۰۰	۶۲	۱۴,۸۸۰,۰۰۰,۰۰۰	۷۸	۷,۷۸۹,۷۸۶,۰۳۶
۲	بنیاد مسکن انقلاب اسلامی	۴۰۰,۰۰۰	۲۰	۴,۸۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۲۲	۱,۷۴۲,۱۲۲,۲۴۱
۳	وزارت کشور	۳۰۰,۰۰۰	۱۵	۳,۶۰۰,۰۰۰,۰۰۰	.	.
۴	وزارت آموزش و پرورش	۶۰,۰۰۰	۳	۷۲۰,۰۰۰,۰۰۰	.	.
جمع		۲,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰	۲۴,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰	۹,۵۳۱,۹۰۸,۲۷۷

(مقادیر به تن / مبلغ به هزار ریال)

موارد زیر مرتبط با اطلاعات مندرج در جدول شماره (۲) می باشد:

۱- یکی از محصولات نهایی شرکت های پالایشی و کیوم باتوم (VB) می باشد که جهت

تبدیل آن به قیر، به شرکت های قیرساز تحویل داده می شود. هزینه تبدیل تا بیست درصد (۲۰٪) قیمت و کیوم باتوم (VB) می باشد که توسط پیمانکاران دریافت کننده قیر به صورت نقدی یا تهاتر به شرکت های قیرساز پرداخت می شود. شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران به جای قیر رایگان اقدام به تحویل و کیوم باتوم (VB) رایگان به دستگاه های اجرایی مشمول نموده است.

۲- شرکت مذکور صرفاً مقدار یک میلیون و سیصد و نود و هفت هزار و هشتصد و چهل و هفت (۱,۳۹۷,۸۴۷) تن و کیوم باتوم (VB) رایگان به ارزش نه هزار و پانصد و سی و یک میلیارد و نهصد و هشت میلیون و دویست و هفتاد و هفت هزار (۹,۵۳۱,۹۰۸,۲۷۷,۰۰۰) ریال به دستگاه های اجرایی ذی ربط تحویل داده است.

۳- شرکت یادشده هفتاد و هشت درصد (۷۸٪) مقدار کل و کیوم باتوم (VB) تحویلی به

دستگاه‌های اجرایی را به وزارت راه و شهرسازی و بیست و دو درصد (۲۲٪) مابقی را به بنیاد مسکن انقلاب اسلامی تخصیص داده و اقدامی جهت تحویل قیر رایگان به وزارتخانه‌های کشور و آموزش و پرورش (سازمان نوسازی، توسعه و تجهیز مدارس کشور) ننموده است.

موارد فوق‌الذکر **مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند می‌باشد.**

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران معادل ارزش و کیوم باتوم (VB) تحویلی به دستگاه‌های اجرایی موضوع این بند به مبلغ نه هزار و پانصد و سی و یک میلیارد و نهصد و هشت میلیون و دویست و هفتاد و هفت هزار (۹,۵۳۱,۹۰۸,۲۷۷,۰۰۰) ریال را در حساب‌های فی‌مابین خود و خزانه‌داری کل کشور اعمال حساب و تسویه ننموده است.

بر اساس بررسی‌ها، وزارت راه و شهرسازی اقدام به دریافت مقدار چهارصد و شصت و شش هزار و هفتاد و نه (۴۶۶,۰۷۹) تن قیر مازاد بر سهمیه تخصیصی وزارت نفت، از شرکت‌های قیرساز نموده که بالغ بر سیصد و شانزده هزار و دویست و پنج (۳۱۶,۲۰۵) تن بیش از باقی‌مانده سهمیه پیش‌بینی شده در مفاد این بند نیز بوده و **مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند می‌باشد.** لازم به ذکر است، اقدام وزارت راه و شهرسازی مورد قبول وزارت نفت واقع نشده و به عنوان مطالبات شرکت‌های قیرساز از وزارت راه و شهرسازی تلقی گردیده است.

وزارت راه و شهرسازی مقدار بیست و پنج هزار و هفتصد و یازده (۲۵,۷۱۱) تن قیر به ارزش یکصد و هفتاد میلیارد و یکصد و پنج میلیون و بیست و هشت هزار (۱۷۰,۱۰۵,۰۲۸,۰۰۰) ریال از

سرجمع قیر تحویلی (شامل سهمیه پیش‌بینی شده و مازاد بر آن) از شرکت‌های قیرساز را به سازمان نوسازی، توسعه و تجهیز مدارس کشور تخصیص داده است که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند می‌باشد.**

قیر تحویلی به سازمان فوق‌الذکر صرف آسفالت و ایزوگام مدارس در دوازده (۱۲) استان گردیده است.

قیر تحویلی به ادارات کل راه و شهرسازی استان‌ها، جهت روکش آسفالت و آسفالت راه‌های روستایی مصرف شده است.

در محدوده رسیدگی‌ها، قیر تحویلی به بنیاد مسکن انقلاب اسلامی استان‌ها جهت آسفالت معابر و بهسازی روستاها مصرف گردیده است.

بند (ک)

به وزارت نفت از طریق شرکت دولتی تابعه ذیربط اجازه داده می‌شود با تصویب شورای اقتصاد به منظور سرمایه‌گذاری در طرح‌های نفت و گاز با اولویت میادین مشترک نسبت به انتشار اوراق مشارکت ارزی - ریالی از طریق بازار سرمایه در سقف پنجاه هزار میلیارد (۵۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال با تضمین بازپرداخت اصل و سود این اوراق از محل تولیدات همان طرح‌ها اقدام کند.

تفریح بند (ک)

عملکرد انتشار اوراق مشارکت ریالی موضوع این بند، به شرح جدول شماره (۱) می‌باشد:

جدول شماره (۱)

نام دستگاه اجرایی	نوع اوراق	تعداد اوراق	ارزش اوراق (ریال)	نرخ سود (درصد)	مواعد پرداخت سود	طول مدت (سال)
شرکت ملی نفت ایران	مشارکت ریالی (یک میلیون ریالی)	۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۵۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۲۱	هر سه ماه یکبار	۳

شورای اقتصاد طی مصوبه مورخ ۱۳۹۴/۶/۱۰ به استناد این بند، با انتشار اوراق مشارکت ریالی به منظور سرمایه‌گذاری در طرح‌های نفتی و گازی با اولویت میادین مشترک به میزان پنجاه هزار میلیارد (۵۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال از طریق بازار سرمایه موافقت نموده است. مطابق بند (۲) مصوبه مذکور، بازپرداخت اصل و فرع ناشی از انتشار اوراق، به عهده شرکت ملی نفت ایران بوده و هزینه‌های مزبور از محل منابع داخلی شرکت پرداخت و از سهم بودجه سالانه شرکت‌های ذی‌نفع، تأمین اعتبار لازم در بودجه اصلاحی سال ۱۳۹۴ و سنوات آتی منظور می‌گردد. اعضای شورای اقتصاد عضو هیأت وزیران طی مصوبه مورخ ۱۳۹۴/۱۲/۱۶ اقدام به اصلاح بند یادشده نموده‌اند. بر اساس مصوبه اخیرالذکر و تصویب‌نامه شماره ۱۶۲۵۰۷/ت۵۲۹۴۵ مورخ ۱۳۹۴/۱۲/۱۰ هیأت وزیران، بازپرداخت اصل و فرع (سودهای علی‌الحساب، کارمزد و سایر هزینه‌ها) ناشی از انتشار اوراق مذکور به عهده شرکت

ملی نفت ایران بوده که در سررسیدها از محل تولیدات طرح‌های توسعه میادین مشترک غرب کارون با اولویت میدان نفتی آزادگان جنوبی و یاران جنوبی به مبلغ پانزده هزار میلیارد (۱۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال و توسعه فازهای در حال احداث پارس جنوبی (با اولویت فازهای ۱۳، ۱۴، ۱۹، ۲۰-۲۱ و ۲۲-۲۴) به مبلغ سی و پنج هزار میلیارد (۳۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال تأمین و پرداخت خواهد شد.

اوراق مشارکت مزبور از طریق بازار اولیه سرمایه (بورس اوراق بهادار تهران)، با عاملیت شرکت کارگزاری خبرگان سهام و از طریق الکترونیکی و اطلاع‌رسانی عام روی تابلو نماد آن بدون محدودیت و طبق دو فقره اطلاعیه مورخ ۱۳۹۴/۱۲/۱۹ عرضه شده و به فروش رسیده است.

عملکرد اوراق فروخته شده موضوع این بند، به شرح جدول شماره (۲) می‌باشد:

جدول شماره (۲)

(مبالغ به هزار ریال)

شماره طبقه‌بندی	نام دستگاه اجرایی	عامل فروش	ارزش اوراق اختصاص یافته جهت فروش	منابع حاصل از فروش اوراق مشارکت	ارزش اوراق فروخته نشده
۲۲۰۰۰۰	شرکت ملی نفت ایران	شرکت کارگزاری خبرگان سهام	۵۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۴۹,۱۱۶,۵۰۰,۰۰۰ *	۰

* اوراق مذکور در روز عرضه در بورس، کمتر از ارزش اسمی به فروش رسیده است.

با توجه به مقررات مربوط به بازار اولیه، مندرج در فصل سوم قانون بازار اوراق بهادار

جمهوری اسلامی ایران موضوع مواد (۲۰) لغایت (۲۹)، موارد زیر قابل ذکر است:

۱- بر اساس ماده (۲۷)* قانون بازار اوراق بهادار جمهوری اسلامی ایران، اوراق مشارکت موضوع این بند معاف از ثبت نزد سازمان بورس و اوراق بهادار بوده و بر اساس تبصره** ذیل آن، شرکت ملی نفت ایران موظف بوده است مشخصات و خصوصیات اوراق و نحوه و شرایط توزیع و فروش آن را طبق شرایطی که سازمان مذکور تعیین می‌نماید به سازمان گزارش کند. شرایط مزبور طی نامه مورخ ۱۳۹۴/۱۲/۲۵ توسط سازمان بورس و اوراق بهادار به شرکت ملی نفت ایران اعلام گردیده، لیکن شرکت یادشده مدارک و مستندات موضوع فراز آخر بند (ب) نامه مذکور را تکمیل ننموده است.

۲- بر خلاف شرایط تعیین شده در بند (ب) نامه مورخ ۱۳۹۴/۱۲/۲۵ سازمان بورس و اوراق بهادار، علی‌رغم عدم تکمیل و ارائه مدارک و مستندات مربوط توسط شرکت ملی نفت ایران در موعد مقرر، سازمان مذکور اقدام به انتشار اوراق مشارکت موضوع این بند نموده است. همچنین سازمان موصوف پس از دریافت بخشی از اسناد و مدارک موردنظر، مجوز برداشت وجوه حاصل از فروش اوراق مشارکت موضوع این بند را در پایان اردیبهشت‌ماه سال ۱۳۹۵

قانون بازار اوراق بهادار جمهوری اسلامی ایران - مصوب ۱۳۸۴/۹/۱:

* ماده (۲۷): اوراق بهادار زیر از ثبت نزد سازمان معاف است:

- ۱- اوراق مشارکت دولت، بانک مرکزی و شهرداری‌ها.
 - ۲- اوراق مشارکت منتشره توسط بانک‌ها و مؤسسات مالی و اعتباری تحت نظارت بانک مرکزی.
 - ۳- اوراق بهادار عرضه شده در عرضه‌های خصوصی.
 - ۴- سهام شرکت سهامی عامی که کل حقوق صاحبان سهام آن کمتر از رقم تعیین شده توسط سازمان باشد.
 - ۵- سایر اوراق بهاداری که به تشخیص شورا نیاز به ثبت نداشته باشند از قبیل اوراق منتشر شده توسط سازمان‌ها و مراجع قانونی دیگر.
- ** تبصره: ناشر اوراق بهاداری که از ثبت معاف است، موظف است مشخصات و خصوصیات اوراق و نحوه و شرایط توزیع و فروش آن را طبق شرایطی که سازمان تعیین می‌کند، به سازمان گزارش کند.

صادر نموده است.

۳- بر اساس شرایط مندرج در فراز آخر بند (ب) نامه فوق الذکر، استفاده از وجوه حاصل از فروش اوراق منوط به ارائه مدارک تعیین شده می باشد، لیکن سازمان فوق الذکر قبل از تکمیل مدارک توسط شرکت ملی نفت ایران وجوه مزبور را به حساب های شرکت واریز نموده است.

موارد مندرج در بندهای (۱)، (۲) و (۳)، **مبین عدم رعایت مفاد حکم تبصره ذیل ماده**

(۲۷) قانون بازار اوراق بهادار جمهوری اسلامی ایران می باشد.

۴- وجوه مزبور پس از صدور مجوز توسط سازمان، طی سه مرحله در تاریخ های ۱۳۹۵/۳/۱۳، ۱۳۹۵/۳/۱۶ و ۱۳۹۵/۴/۲۲، به حساب های شرکت ملی نفت ایران نزد بانک های خصوصی ملت (شعبات وزارت نفت و مستقل مرکزی) و تجارت (شعبه نفت) واریز گردیده است. حساب های مذکور بدون مجوز خزانه داری کل کشور افتتاح شده اند، لذا واریز وجوه حاصل از فروش اوراق موضوع این بند به حساب های یادشده، **مبین عدم رعایت مفاد حکم**

بند (ز) ماده (۱) * و ماده (۳) ** قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی

قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲):

* **بند (ز) ماده (۱):** شرکت های دولتی تابع وزارت نفت مکلفند درآمدهای ریالی و ارزی خود را به حساب های متمرکز وجوه ریالی و ارزی که از طریق خزانه داری کل کشور به نام آنها نزد بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران افتتاح می شود، واریز کنند.
** **ماده (۳):** شرکت های دولتی موضوع مواد (۴) و (۵) قانون مدیریت خدمات کشوری و شرکت های دولتی موضوع بند (۳) ماده (۱۸) قانون اجرای سیاست های کلی اصل چهل و چهارم (۴۴) قانون اساسی، به استثنای بانک ها و بیمه های دولتی و سازمان های

دولت (۲) می باشد.

منابع حاصل از فروش اوراق مشارکت موضوع این بند، به مبلغ چهل و نه هزار و یکصد و شانزده میلیارد و پانصد میلیون (۴۹,۱۱۶,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال به طرح توسعه میادین مشترک غرب کارون و طرح توسعه فازهای در حال احداث پارس جنوبی به شرح جدول شماره (۳) اختصاص یافته که تا پایان شهریورماه سال ۱۳۹۵ مبلغ پنج هزار و دویست و بیست و پنج میلیارد (۵,۲۲۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال در طرح های مذکور مصرف شده است:

جدول شماره (۳)

(مبالغ به میلیون ریال)

عنوان طرح	ارزش اسمی اوراق منتشر شده	مبلغ اختصاص یافته	مبلغ پرداختی	مانده
طرح توسعه فازهای در حال احداث پارس جنوبی	۳۵,۰۰۰,۰۰۰	۳۴,۳۸۱,۵۵۰	۱,۷۷۵,۰۰۰	۳۲,۶۰۶,۵۵۰
طرح توسعه میادین مشترک غرب کارون	۱۵,۰۰۰,۰۰۰	۱۴,۳۳۴,۹۵۰	۳,۴۵۰,۰۰۰	۱۱,۲۸۴,۹۵۰
جمع	۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۴۹,۱۱۶,۵۰۰	۵,۲۲۵,۰۰۰	۴۳,۸۹۱,۵۰۰

اولین بازپرداخت سود اوراق مشارکت موضوع این بند در تاریخ ۱۳۹۵/۳/۲۵ به مبلغ

دو هزار و ششصد و هفده میلیارد و هشتصد و هشت میلیون و دویست و نوزده هزار و یکصد و

توسعه ای شامل سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران، سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران، سازمان صنایع کوچک و شهرک های صنعتی ایران، وزارت نفت از طریق شرکت دولتی تابعه ذیربط و شرکت شهرک های کشاورزی، مشمول مقررات مواد (۳۱)، (۳۹) و (۷۶) قانون محاسبات عمومی کشور می باشند و تمام درآمدهای حاصل از فروش کالا و خدمات آنها به حساب های معرفی شده از سوی خزانه داری کل کشور واریز می شود تا حسب مورد طبق احکام و مقررات قانونی مربوط هزینه شود. عدم رعایت مفاد ماده (۷۶) قانون محاسبات عمومی کشور در مورد حساب هایی که خلاف مقررات مذکور گشایش یافته است، تصرف غیرقانونی در اموال عمومی محسوب می شود.

بانک های عامل حسب اعلام بانک مرکزی و خزانه داری کل کشور موظفند نسبت به بستن حساب هایی که خلاف مقررات مذکور افتتاح شده اند، اقدام کنند.

هفتاد و هشت (۲۶۱۷۸۰۸۰۲۱۹۰۱۷۸) ریال از محل منابع داخلی شرکت ملی نفت ایران صورت گرفته که مبین عدم رعایت مفاد مصوبه مورخ ۱۳۹۴/۱۲/۱۶ شورای اقتصاد، تصویب نامه شماره ۱۶۲۵۰۷/ت/۵۲۹۴۵ مورخ ۱۳۹۴/۱۲/۱۰ هیأت وزیران و حکم این بند می باشد.

بند (ل)

به صندوق توسعه ملی اجازه داده می‌شود به منظور پرداخت تسهیلات برای اجرای طرح‌های توسعه‌ای در میادین مشترک نفتی و گازی که به تصویب شورای اقتصاد رسیده مبلغ چهار میلیارد و هشتصد میلیون (۴,۸۰۰,۰۰۰,۰۰۰) دلار در بانک‌ها سپرده‌گذاری نماید. این تسهیلات با معرفی شرکت دولتی تابعه ذیربط وزارت نفت توسط بانک‌های عامل به سازندگان و پیمانکاران خصوصی و تعاونی طرف قرارداد با این شرکت پرداخت می‌شود.

تفریغ بند (ل)

در راستای اجرای مفاد این بند، صندوق توسعه ملی معادل مبلغ چهار میلیارد و هشتصد میلیون (۴,۸۰۰,۰۰۰,۰۰۰) دلار بابت اجرای طرح‌های مشمول معرفی شده توسط شرکت ملی نفت ایران در بانک‌های خصوصی و دولتی به صورت یورو سپرده‌گذاری نموده است. عملکرد مبالغ اختصاص یافته به شرح جدول شماره (۱) می‌باشد:

جدول شماره (۱)

ردیف	نام بانک عامل	تاریخ قرارداد سپرده‌گذاری	تاریخ دستور پرداخت صندوق توسعه ملی به بانک مرکزی	مبالغ ارزی سپرده‌گذاری (میلیون دلار)	تاریخ واریز بانک مرکزی به حساب بانک عامل	تاریخ گواهی سپرده‌گذاری بانک عامل
۱	پاسارگاد	۱۳۹۴/۸/۲۰	۱۳۹۴/۱۲/۲۶	۱,۰۰۰	۱۳۹۵/۱/۱۹	۱۳۹۵/۱/۱۹
۲	توسعه صادرات ایران	۱۳۹۴/۸/۲۰	۱۳۹۴/۱۱/۷	۸۰۰	۱۳۹۴/۱۲/۵	۱۳۹۴/۱۲/۱۷
۳	پارسیان	۱۳۹۴/۸/۲۰	۱۳۹۴/۱۰/۱۲	۵۰۰	-	-
۴	صنعت و معدن	۱۳۹۴/۸/۲۰	۱۳۹۴/۱۲/۲۶	۵۰۰	۱۳۹۵/۶/۲۳	۱۳۹۵/۶/۲۳
۵	اقتصاد نوین	۱۳۹۴/۸/۲۰	۱۳۹۴/۱۱/۲۱	۵۰۰	۱۳۹۴/۱۲/۱۲	۱۳۹۴/۱۲/۱۲
۶	صادرات ایران	۱۳۹۴/۸/۲۰	۱۳۹۴/۱۲/۲۶	۵۰۰	۱۳۹۵/۱/۲۳	۱۳۹۵/۲/۲۶
۷	تجارت	۱۳۹۴/۸/۲۰	۱۳۹۴/۱۲/۲۵	۵۰۰	۱۳۹۵/۶/۲۴ و ۱۳۹۵/۶/۲۱، ۱۳۹۵/۶/۱۷	-
۸	خاورمیانه	۱۳۹۴/۱۲/۲۲	۱۳۹۴/۱۲/۲۶	۵۰۰	۱۳۹۵/۳/۲۷	۱۳۹۵/۴/۹
	جمع			۴,۸۰۰	-	-

مبالغ ارزی قابل سپرده‌گذاری مربوط به قرارداد منعقد شده با بانک پارسیان به علت تأخیر در اعلام شماره حساب توسط بانک مذکور، واریز نشده است. لازم به ذکر است، متعاقب مکاتبات مورخ ۱۳۹۴/۱۰/۶ و ۱۳۹۵/۶/۲۴ توسط صندوق یادشده، بانک مزبور در تاریخ ۱۳۹۵/۸/۱۱، حساب یورویی خود نزد یکی از بانک‌های کشور آلمان را به صندوق اعلام نموده است.

عملکرد تسهیلات پرداختی به سازندگان و پیمانکاران خصوصی و تعاونی طرف قرارداد

با شرکت فوق‌الذکر بابت طرح‌های مشمول معرفی‌شده، از محل منابع سپرده‌گذاری موضوع

این بند به شرح جدول شماره (۲) می‌باشد:

جدول شماره (۲)

ردیف	نام بانک عامل	مبالغ ارزی سپرده‌گذاری (میلیون دلار) *	عنوان طرح	تعداد شرکت‌های سازنده و پیمانکار						مبلغ پرداختی به (میلیون دلار) **
				پرداختی			معرفی‌شده			
				بخش خصوصی	بخش تعاونی	جمع	بخش خصوصی	بخش تعاونی	جمع	
۱	پاسارگاد	۱,۰۰۰	طرح توسعه جامع و یکپارچه و تکمیل فازهای (۱۱) الی (۲۴) پارس جنوبی و خطوط لوله سراسری ۹.۶ و ۱۱ انتقال گاز	۱	۰	۱	۱	۰	۱	۹۸۷
۲	توسعه صادرات ایران	۸۰۰	طرح توسعه یکپارچه میدان‌های مشترک نفتی غرب کارون و احداث خطوط لوله انتقال نفت خام و پایانه‌های صادراتی در بنادر بهرگان و جاسک	۱	۰	۱	۱	۰	۱	۳۴۵
۳	پارسیان	۵۰۰	طرح توسعه جامع و یکپارچه و تکمیل فازهای (۱۱) الی (۲۴) پارس جنوبی و خطوط لوله سراسری ۹.۶ و ۱۱ انتقال گاز	۰	۰	۰	۱	۰	۱	۰
۴	صنعت و معدن	۵۰۰	میادین فلات قاره	۰	۰	۰	۲۰	۰	۲۰	۰
۵	اقتصاد نوین	۵۰۰	طرح توسعه جامع و یکپارچه و تکمیل فازهای (۱۱) الی (۲۴) پارس جنوبی و خطوط لوله سراسری ۹.۶ و ۱۱ انتقال گاز و طرح توسعه یکپارچه میدان‌های مشترک نفتی غرب کارون و احداث خطوط لوله انتقال نفت خام و پایانه‌های صادراتی در بنادر بهرگان و جاسک	۲	۰	۲	۴	۰	۴	۲۴۵
۶	صادرات ایران	۵۰۰	طرح توسعه جامع و یکپارچه و تکمیل فازهای (۱۱) الی (۲۴) پارس جنوبی و خطوط لوله سراسری ۹.۶ و ۱۱ انتقال گاز	۰	۰	۰	۱	۰	۱	۰
۷	تجارت	۵۰۰	طرح توسعه جامع و یکپارچه و تکمیل فازهای (۱۱) الی (۲۴) پارس جنوبی و خطوط لوله سراسری ۹.۶ و ۱۱ انتقال گاز	۰	۰	۰	۱	۰	۱	۰
۸	خاورمیانه	۵۰۰	طرح توسعه جامع و یکپارچه و تکمیل فازهای (۱۱) الی (۲۴) پارس جنوبی و خطوط لوله سراسری ۹.۶ و ۱۱ انتقال گاز	۱	۰	۱	۲	۰	۲	۵۰۰
	جمع	۴,۸۰۰	-	۵	۰	۵	۳۱	۰	۳۱	۲,۰۷۷

* معادل یورویی مبالغ مندرج در این ستون توسط صندوق توسعه ملی در بانک‌های عامل سپرده‌گذاری شده، لیکن گواهی‌های سپرده به صورت دلار صادر شده است.

** در سال ۱۳۹۴ تسهیلاتی پرداخت نگردیده و کلاً در سال ۱۳۹۵ اعطاء شده است.

لازم به ذکر است، به علت عدم تکمیل و ارائه مستندات لازم از جمله، تضامین و ... بوده‌اند که در سال ۱۳۹۴ اصلاح شده است.

توسط پیمانکار به بانک عامل، تسهیلات موضوع این بند به برخی از طرح‌های فوق‌الذکر

پرداخت نشده است.

طرح‌های مندرج در جدول شماره (۲) دارای مصوبه شورای اقتصاد در سال ۱۳۹۳

بند (م)

تفریغ بند (م)

وزارت نفت از طریق شرکت دولتی تابعه ذیربط مکلف است تا مبلغ پنج هزار میلیارد (۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال به منظور اجرای خطوط لوله گازرسانی به شهرها و روستاهای استان سیستان و بلوچستان و شرق هرمزگان، به ترتیب سه هزار میلیارد (۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال و دو هزار میلیارد (۲,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال از محل مازاد تراز صادرات و واردات گاز طبیعی در سال ۱۳۹۴ را به پروژه‌های مربوط اختصاص دهد و مازاد آن را تا سقف پنجاه هزار میلیارد (۵۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال صرف توسعه پالایشگاه‌ها و خطوط انتقال گاز طبیعی سراسری با اولویت خطوط انتقال صادراتی کند.

گزارش وضعیت تراز صادرات و واردات گاز طبیعی در سال ۱۳۹۴ به شرح جدول شماره (۱) می‌باشد:

جدول شماره (۱)

معادل ریالی (میلیون ریال)	میانگین نرخ تسعیر (ریال) *	باقیمانده (یورو)	سهم شرکت ملی نفت (یورو) (۱۴/۵٪)	سهم صندوق توسعه ملی (یورو) (۲۰٪)	مازاد صادرات به واردات			واردات			صادرات		
					مبلغ (یورو)	مبلغ (دلار)	حجم (مترمکعب)	مبلغ (یورو)	مبلغ (دلار)	حجم (مترمکعب)	مبلغ (یورو)	مبلغ (دلار)	حجم (مترمکعب)
۸,۴۵۶,۵۲۶	۳۲,۶۲۰	۲۵۹,۲۴۳,۵۷۹/۲۲	۵۷,۳۸۹,۷۹۹/۹۸	۷۹,۱۵۸,۳۴۴/۸	۳۹۵,۷۹۱,۷۲۴	۴۷۵,۲۹۷,۸۸۳	-	۱,۴۸۶,۷۳۳,۶۷۸	۱,۶۳۸,۳۳۶,۲۸۵	۸,۶۶۳,۶۰۴,۶۴۵	۱,۸۸۲,۵۲۵,۴۰۲	۲,۱۱۳,۶۳۴,۱۶۸	۸,۰۰۲,۸۷۱,۷۸۰

* میانگین نرخ تسعیر هر یورو به ریال می‌باشد.

مطابق گزارش تفریغ بند (ب) این تبصره، با توجه به وضعیت تراز صادرات و واردات گاز طبیعی در سال ۱۳۹۴، معادل ریالی مبلغ دویست و پنجاه و نه میلیون و دویست و چهل و سه هزار و پانصد و هفتاد و نه و بیست و دو صدم (۲۵۹,۲۴۳,۵۷۹/۲۲) یورو به مبلغ هشت هزار و چهارصد و پنجاه و شش میلیارد و پانصد و بیست و پنج میلیون و پانصد و هفتاد و پنج هزار و پانصد و بیست و دو (۸,۴۵۶,۵۲۵,۵۷۵,۵۲۲) ریال منابع موضوع این بند می‌باشد که شرکت ملی گاز ایران مبلغ پنج هزار و ششصد و سی و دو میلیارد و هشتصد و سی و یک میلیون (۵,۶۳۲,۸۳۱,۰۰۰,۰۰۰) ریال

جهت طرح‌های موضوع این بند اختصاص داده که عملکرد آن به شرح جدول شماره (۲) می‌باشد:

جدول شماره (۲)

(مبالغ به هزار ریال)

مبالغ قابل اختصاص				مبالغ اختصاص یافته			
گازرسانی به شهرها و روستاهای استان سیستان و بلوچستان	گازرسانی به شرق هرمزگان	توسعه پالایشگاه‌ها و خطوط انتقال گاز طبیعی سراسری	جمع	گازرسانی به شهرها و روستاهای استان سیستان و بلوچستان	گازرسانی به شرق هرمزگان	توسعه پالایشگاه‌ها و خطوط انتقال گاز طبیعی سراسری	جمع
۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۲,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۵۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۵۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۲,۳۸۶,۱۹۱,۰۰۰	-	۳,۲۴۶,۶۴۰,۰۰۰	۵,۶۳۲,۸۳۱,۰۰۰

عملکرد تفصیلی مبالغ اختصاص یافته بابت گازرسانی به شهرها و روستاهای استان

سیستان و بلوچستان، شرق هرمزگان و توسعه پالایشگاه‌ها و خطوط انتقال گاز طبیعی

جدول شماره (۳)

(مبالغ به هزار ریال)

شماره طبقه‌بندی	عنوان دستگاه اجرایی	سرفصل	عنوان	اعتبار	عملکرد
۲۲۰۵۰۰	شرکت ملی گاز ایران	گازرسانی به شرق استان هرمزگان	-	-	-
جمع					
۲۲۰۵۰۰	شرکت ملی گاز ایران	گازرسانی به شهرها و روستاهای استان سیستان و بلوچستان *	خط انتقال گاز به مناطق شرقی و جنوب شرقی خطوط انتقال زاهدان / دو راهی زابل خط انتقال گاز دو راهی زابل خط انتقال گاز خاش خط انتقال گاز - ادامه خط لوله هفتم سراسری / انشعاب چاپهار	۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰ ۲۰,۰۰۰,۰۰۰ ۲۰,۰۰۰,۰۰۰ ۵۰,۰۰۰,۰۰۰ ۲,۳۸۶,۶۴۰,۰۰۰	۴۰,۵۲۶,۰۰۰ - - - ۲,۳۸۶,۱۹۱,۰۰۰
جمع					
۲۲۰۵۰۰	شرکت ملی گاز ایران	سایر * (شامل توسعه پالایشگاه‌ها و خطوط انتقال گاز طبیعی سراسری با اولویت خطوط انتقال صادراتی)	خط انتقال گاز حد فاصل اهواز - دزفول، بیستون - دهگلان، دهگلان - سنندج، دزفول - دهلران، دشت عباس - آبدانان خط انتقال گاز صادرات عراق (کوه‌دشت / چارمله / نفت‌شهر) احداث تأسیسات تقویت فشار خط هشتم احداث خطوط لوله اهواز، خرمشهر، مرز عراق خط انتقال گاز هفتم سراسری - خط دوم بندرعباس	۸۹,۰۶۰,۰۰۰ ۷۲۰,۰۰۰,۰۰۰ ۲,۶۸۰,۰۰۰,۰۰۰ ۲۵۰,۰۰۰,۰۰۰ ۲۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۸۹,۰۶۰,۰۰۰ ۵۷۶,۸۰۰,۰۰۰ ۱,۴۵۴,۳۷۰,۰۰۰ ۲۰۰,۰۰۰,۰۰۰ ۱۱۵,۸۷۰,۰۰۰
جمع					
جمع کل					

* هزینه‌های انجام شده در پروژه‌های فوق توسط شرکت مهندسی و توسعه گاز - مجری طرح‌های شرکت ملی گاز ایران - صورت گرفته است.
** فزونی «عملکرد» نسبت به «اعتبار»، از محل منابع داخلی (سهم چهارده و نیم درصد) تأمین و مصرف شده است.

عدم اختصاص کامل منابع حاصل از اجرای این بند توسط شرکت ملی گاز ایران به

مبالغ اختصاص یافته، جهت پروژه‌های گازی استان سیستان و بلوچستان و خطوط انتقال گاز

پروژه‌های موضوعه، **مبین عدم رعایت کامل مفاد حکم این بند می‌باشد.**

طبیعی سراسری به مصرف رسیده است. علی‌رغم تصریح این بند، به پروژه شرق استان هرمزگان

وجهی اختصاص نیافته که **مبین عدم رعایت کامل مفاد حکم این بند می‌باشد.**

بند (ن)

مطالبات بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران و بانک‌های تجاری بابت اصل و سود تسهیلات پرداختی به شرکت دولتی تابعه ذیربط وزارت نفت، به مدت دو سال امهال می‌شود. هزینه‌های امهال به عهده شرکت مذکور می‌باشد.

تفریغ بند (ن)

در سال ۱۳۹۴، بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران و بانک‌های تجاری، مطالبات خود بابت اصل و سود تسهیلات پرداختی به برخی از شرکت‌های دولتی تابعه ذیربط وزارت نفت را به مدت دو سال، به شرح جدول زیر امهال نموده‌اند:

(مبالغ به میلیون ریال)

نام بانک عامل	نام شرکت	مبلغ مطالبات			مبلغ امهال شده	هزینه امهال صورت گرفته	مبلغ پرداخت شده بابت هزینه‌های امهال توسط شرکت	مبلغ پرداختی به بانک در سال ۱۳۹۴ بابت مطالبات
		اصل تسهیلات پرداختی	سود و وجه التزام	جمع				
مرکزی	شرکت ملی نفت ایران (ارزی)	۵۸,۶۹۹,۵۷۴/۹۴	۳,۵۸۱,۶۷۳/۹۷	۶۲,۲۸۱,۲۴۸/۹۱	-	-	-	
	شرکت ملی نفت ایران *	۷,۱۵۶,۷۴۷	۲۴,۸۸۶,۹۸۵	۳۲,۰۴۳,۷۳۲	-	-	-	
	شرکت نیکو *	۶۱۰,۸۴۸,۰۰۰	۷۱,۰۳۳,۷۶۰	۶۸۱,۸۸۱,۷۶۰	-	-	-	
سپه	شرکت ملی نفت ایران *	۲۶,۶۱۱,۲۰۰	۳,۵۲۵,۹۸۴	۳۰,۱۳۷,۱۸۴	-	-	-	
تجارت	شرکت گاز استان فارس	۸۶,۰۲۳	۴,۱۴۷	۹۰,۱۷۰	-	-	۸,۳۷۸	
		۳۳۶,۷۶۶	۲۷,۷۴۵	۳۶۴,۵۱۲	-	-	۱۸,۵۹۸	
		۱۰۵,۷۳۹	۱۰,۴۰۴	۱۱۶,۱۳۳	-	-	۵,۷۸۴	
		۱۳۳,۵۸۶	۲۹,۷۸۴	۱۶۳,۳۷۱	-	-	۷۸,۳۳۹	
		۵۲۹,۳۷۹	۲۶۶,۹۴۰	۷۹۶,۳۱۹	-	-	-	
		۱۲۸,۵۹۵,۶۰۰	۴,۶۲۶,۷۲۰	۱۳۳,۲۲۲,۳۲۰	-	-	-	
ملی	شرکت گاز زنجان	۴۰۰,۰۰۰	۸۵,۰۰۰	۴۸۵,۰۰۰	-	-	-	
	شرکت گاز گیلان	۳۴۰,۲۸۳	۱۱۲,۸۸۸	۴۵۳,۱۷۱	-	-	-	
	شرکت گاز قزوین	۵۶۹,۰۰۰	۱۰۴,۰۰۰	۶۷۳,۰۰۰	-	-	-	
	شرکت گاز گلستان	۱۰۰,۰۰۰	۲۰,۱۰۳	۱۲۰,۱۰۳	-	-	۵۲,۰۰۰	

* معادل ریالی مبالغ ارزی ارائه شده در این ردیف‌ها با نرخ مورد تایید بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران در تاریخ ۱۳۹۴/۱۲/۲۹ تسعیر گردیده است.

شایان ذکر است، هزینه امهال همان سود دوره امهال بوده که در سررسید قراردادهای

امهال، محاسبه شده و پرداخت خواهد گردید.

برخی از شرکت‌های دولتی تابعه وزارت نفت علی‌رغم امهال بدهی‌های آنها به بانک‌های صدرالذکر، در سال ۱۳۹۴ مبالغی را تحت عنوان بازپرداخت تسهیلات دریافتی، پرداخت نموده‌اند.

با توجه به اینکه وزارت نفت دارای شرکت‌های دولتی اصلی و فرعی تابعه متعددی می‌باشد و هر یک از شرکت‌های مزبور می‌توانند مشمول مفاد حکم این بند تلقی شوند، لذا **پیشنهاد می‌شود «نام شرکت مشمول» در متن حکم تصریح گردد.**