

تبصره (۱)

بند (الف)

در سال ۱۳۹۵ 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 (۱۴/۵٪) تعیین می‌شود و سود حاصل از آن معاف از تقسیم سود سهام دولت است.

تفریغ تبصره (۱)

تفریغ 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.

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

جدول شماره (۱) می‌باشد:

جدول شماره (۱)

نام شرکت	تولید خام (بشکه)		میعانات گازی (بشکه)		تولید گاز طبیعی (هزار مترمکعب)
	موجودی ابتدای سال ۱۳۹۵	تولید طی سال ۱۳۹۵	موجودی ابتدای سال ۱۳۹۵	تولید طی سال ۱۳۹۵	
مناطق نفت خیز جنوب	۹,۸۶۶,۷۷۶	۱,۰۵۰,۹۸۷,۳۸۰	۱,۰۶۰,۸۵۴,۱۵۶	۰	۲۴,۳۴۸,۶۰۰
نفت مناطق مرکزی	۲۴۸,۱۰۷	۶۷,۴۴۳,۸۸۶	۶۷,۶۹۱,۹۹۳	۲۳,۲۳۶,۲۲۴	۸۰,۱۲۶,۷۶۰
نفت فلات قاره ایران	۱۱,۲۷۲,۴۰۱	۱۴۹,۱۸۳,۰۶۷	۱۶۰,۴۵۵,۴۶۸	۱۲۲,۱۶۲	۹,۰۹۷,۱۲۰
بهره‌برداری نفت و گاز اروندان	۰	۱۰۲,۷۵۴,۵۰۰	۱۰۲,۷۵۴,۵۰۰	۰	۴,۲۰۱,۴۲۰
شرکت نفت و گاز پارس	۰	۰	۰	۱۹۱,۳۹۳,۹۵۷	۱۵۴,۷۴۷,۵۰۰
خطوط لوله و مخازن نفت ایران	۹,۸۵۴,۷۷۷	۰	۹,۸۵۴,۷۷۷	۰	۰
پایانه‌های نفتی ایران	۱۶,۴۶۵,۳۲۲	۰	۱۶,۴۶۵,۳۲۲	۰	۰
جمع	۴۷,۷۰۷,۳۹۳	۱,۳۷۰,۳۶۸,۸۳۳	۱,۴۱۸,۰۷۶,۲۲۶	۲۱۴,۶۴۷,۹۱۴	۲۸۴,۵۲۱,۴۰۰

* 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.

* مقدار بیست و هفت میلیون و هفتصد و سی و هفت هزار و هفتصد و سی و سه (۲۷,۷۳۷,۷۳۳) بشکه نفت خام موجودی ابتدای دوره مبادی اولیه و ثانویه مربوط به سال ۱۳۹۴ و مابقی مربوط به موجودی نزد شرکت‌های تولیدی می‌باشد.
 * مقدار هفتاد و نه میلیون و پانصد و هشتاد و دو هزار و سیصد و نه (۷۹,۵۸۲,۳۰۹) بشکه میعانات گازی موجودی ابتدای دوره مبادی اولیه و ثانویه مربوط به سال ۱۳۹۴ و مابقی مربوط به موجودی نزد شرکت‌های تولیدی می‌باشد.
 * شامل مقدار بیست و پنج میلیون و دو صد و نود و نه هزار و نهصد و شصت (۲۵,۲۹۹,۹۶۰) هزار مترمکعب گاز تزریقی به چاه‌های نفتی، مقدار پانزده میلیون و ششصد و نود و هفت هزار و پانصد و شصت (۱۵,۶۹۷,۵۶۰) هزار مترمکعب گازهای سوزانده شده و میزان سه میلیون و سیصد و پنجاه و سه هزار (۳,۳۵۳,۰۰۰) هزار متر مکعب گاز مصرفی شرکت‌های تولیدی می‌باشد.

ارزش مقداری نفت خام، میعانات گازی و گاز طبیعی در سال ۱۳۹۵ به شرح جدول

شماره (۲) می باشد:

جدول شماره (۲)

شرح	مقدار (بشکه/مترمکعب)	ارزش		مأخذ محاسبه
		ارزی (دلار)	ریالی	
نفت خام	صادرات از محل موجودی ابتدای دوره مبادی اولیه و ثانویه	۲۷,۷۳۷,۷۳۳	۹۵۷,۵۵۹,۳۸۵	جزء (۱) بند (الف) ماده (۱) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲)
	صادرات از محل تولید سال جاری	۷۳۷,۲۷۱,۱۴۲	۳۳,۹۲۲,۸۰۰,۵۹۷	
	جمع	۷۶۵,۰۰۸,۸۷۵	۳۳,۸۸۰,۴۳۹,۹۸۲	
	تحويل به پالایشگاهها	۶۰۹,۳۵۴,۱۳۴	۲۵,۶۲۷,۴۲۰,۷۶۸	ابلاغیه مورخ ۱۳۹۵/۵/۳۰ وزیر نفت
	موجودی پایان دوره مبادی اولیه و ثانویه *	۱۷,۷۰۴,۶۳۷	۸۹۳,۵۵۳,۰۲۹	تبصره (۳) ماده (۷) قرارداد فی مابین وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران
	هدررفتگی و کسری در اندازه گیری	۱۴,۱۹۶	۶۲۸,۷۴۱	میانگین قیمت صادراتی طی سال ۱۳۹۵
جمع کل	۱,۳۹۲,۰۸۱,۸۴۲	۶۰,۴۰۲,۰۴۲,۰۲۰		
میعانات گازی	صادرات از محل موجودی ابتدای دوره مبادی اولیه و ثانویه	۷۹,۵۸۲,۳۰۹	۳,۲۷۳,۸۹۲,۰۷۹	جزء (۱) بند (الف) ماده (۱) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲)
	صادرات از محل تولید سال جاری	۱۲۳,۹۹۳,۷۳۰	۶,۱۲۶,۱۰۱,۰۲۴	
	جمع	۲۰۳,۵۷۶,۰۳۹	۹,۳۹۹,۹۹۳,۱۰۳	
	تحويل به پالایشگاهها	۲۴,۳۶۶,۳۴۷	۱,۰۸۵,۷۵۳,۳۲۹	جزء (۱) بند (الف) ماده (۱) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲)
	تحويل به پتروشیمیها و سایر شرکتهای داخلی	۴۶,۱۶۵,۰۸۰	۱,۹۹۰,۴۹۳,۹۶۱	هفته قبل از تاریخ عرضه، با نرخ ارز بازار آزاد
	عرضه شده در بورس انرژی	۲,۱۷۳,۵۷۶	۸۰,۹۱۸,۳۳۸	تبصره (۳) ماده (۷) قرارداد فی مابین وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران
موجودی پایان دوره مبادی اولیه و ثانویه *	۱۷,۵۲۳,۳۳۳	۹۲۱,۹۰۲,۵۴۹	میانگین قیمت صادراتی طی سال ۱۳۹۴	
هدررفتگی و کسری در اندازه گیری	۵,۱۸۴	۳۳۹,۳۳۵		
جمع کل	۲۹۳,۸۰۸,۴۵۹	۱۳,۴۷۹,۳۰۰,۵۲۵		
جمع نفت خام و میعانات گازی		۱,۶۸۵,۸۹۰,۳۰۱	۷۳,۸۸۱,۳۴۳,۰۴۵	
گاز طبیعی **	صادرات گاز طبیعی	۸,۰۷۹,۷۶۶,۰۵۰	۱,۲۱۶,۲۵۴,۶۷۳	قیمت واقعی صادراتی
	واردات گاز طبیعی	۴,۹۲۹,۱۷۶,۳۰۷	۵۷۶,۱۱۸,۵۰۸	قیمت واقعی وارداتی
	خالص گاز طبیعی صادراتی	۳,۱۵۰,۵۸۹,۷۴۳	۶۴۰,۱۳۶,۱۶۵	
	فروش داخلی	۱۸۱,۰۰۲,۰۰۰,۰۰۰	۵۸۳۱,۶۷۶,۰۰۳	***
جمع گاز طبیعی		۶,۴۷۱,۸۱۲,۱۹۸	۲۰,۳۰۴,۹۶۸,۰۱۶,۳۵۰	
جمع کل نفت خام، میعانات گازی و گاز طبیعی		۸۰,۳۵۳,۱۵۵,۲۴۳	۲,۵۲۰,۳۰۸,۷۲۷,۰۱۲,۳۴۳	

* به استناد مفاد تبصره (۳) ماده (۷) قرارداد فی مابین وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران، موجودی نفت و میعانات گازی تولیدی در پایان سال ۱۳۹۵ که در سال ۱۳۹۶ به فروش می رسد (موجودی نفت تولیدی پایان سال ۱۳۹۵ در مبادی اولیه و ثانویه صادراتی)، به قیمت متوسط نفت تولیدی صادراتی در اسفندماه سال ۱۳۹۵ محاسبه و در دفاتر شرکت ملی نفت ایران، در حسابهای مربوط ثبت می شود.

** میزان حجم فروش داخلی گاز طبیعی، گاز صادراتی، وارداتی و خالص آن بر حسب مترمکعب درج گردیده است.

*** مبالغ فروش داخلی گاز طبیعی توسط شرکت ملی گاز ایران طی سال ۱۳۹۵، به صورت خالص (گازبهاء) بدون احتساب اضافات گازبهاء نظیر عوارض گازرسانی موضوع ماده (۶۵) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲)، مالیات بر ارزش افزوده و عوارض موضوع بند (و) ماده (۱) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲)، آبونمان، بیمه و ... محاسبه شده است.

موارد مرتبط با جدول شماره (۲)، به شرح زیر می‌باشد:

۱- مغایرت مقداری نفت‌خام تولیدی در جداول شماره (۱) و (۲) به میزان بیست و پنج میلیون و نهصد و نود و چهار هزار و سیصد و هشتاد و چهار (۲۵,۹۹۴,۳۸۴) بشکه نفت‌خام شامل مقدار نوزده میلیون و سیصد و هفتاد و هشت هزار و نهصد و هفتاد و نه (۱۹,۳۷۸,۹۷۹) بشکه مربوط به موجودی پایان دوره سال ۱۳۹۵ نزد شرکت‌های تولیدی و مقدار شش میلیون و ششصد و پانزده هزار و چهارصد و پنج (۶,۶۱۵,۴۰۵) بشکه نامشخص می‌باشد. همچنین مغایرت مقداری میعانات گازی تولیدی پس از اعمال دستورالعمل محاسبه هدررفتگی، به میزان چهارصد و پنجاه و دو هزار و پانصد و نود و هفت (۴۵۲,۵۹۷) بشکه میعانات گازی، ناشی از اشکال مترینگ‌های اندازه‌گیری شرکت‌های تولیدی می‌باشد.

عدم تعیین تکلیف مغایرت‌های فوق‌الذکر و عدم تأیید آنها توسط وزارت نفت **مبین عدم**

رعایت ماده (۱۳)* قرارداد فی‌مابین وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران می‌باشد.

۲- وزیر نفت طی ابلاغیه مورخ ۱۳۹۵/۵/۳۰، نحوه محاسبه قیمت هر بشکه نفت‌خام و میعانات گازی تحویلی به پالایشگاه‌های کشور از ابتدا تا پایان سال ۱۳۹۵ را ابلاغ نموده است.

* قرارداد فی‌مابین وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران موضوع تصویب‌نامه شماره ۶۵۰۵۴/ت/۵۳۳۴۳-هـ مورخ ۱۳۹۵/۵/۳۱ هیأت وزیران:

ماده (۱۳): روش اندازه‌گیری کلیه احجام و اوزان تولیدی و فروش مذکور در این قرارداد حسب مورد بر اساس دستورالعمل ابلاغی وزارت نفت می‌باشد (پیوست این قرارداد). صحت و اعتبار تمام اندازه‌گیری‌های فوق منوط به تأیید وزارت نفت است و احجام و اوزان مورد تأیید وزارت نفت حسب مورد قطعی می‌باشد. ضمناً وزارت نفت از طریق مؤسسات بازرسی حرفه‌ای ذیصلاح بر روش و صحت ابزارهای اندازه‌گیری و انجام اندازه‌گیری‌ها نیز اعمال نظارت می‌نماید.

به موجب این ابلاغیه قیمت نفت‌خام تحویلی به پالایشگاه‌های داخلی بر اساس درجه API واقعی نفت‌خام اندازه‌گیری شده با توجه به اختلاف قیمت فوب محموله‌های صادراتی نفت‌خام سبک و نفت‌خام سنگین ایران و API واقعی اندازه‌گیری شده محموله‌های صادراتی، در هر ماه شمسی محاسبه می‌گردد. همچنین نحوه محاسبه قیمت میعانات گازی بر اساس متوسط قیمت فوب محموله‌های صادراتی شرکت ملی نفت ایران به تمام مقاصد و با توجه به انواع میعانات گازی تحویلی به شرح مندرج در ابلاغیه مذکور تعیین شده است. علی‌رغم اعمال مبنای نود و پنج درصد (۹۵٪) متوسط بهای محموله‌های صادراتی نفت مشابه در فرمول ابلاغی از سوی وزیر نفت، نحوه محاسبات انجام شده مذکور مغایر با نحوه محاسبه قیمت‌های موردنظر بر اساس مفاد جزء (۱)* بند (الف) ماده (۱) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲) بوده و باعث گردیده طی سال ۱۳۹۵ مبلغ شش هزار و هفتصد و نود میلیارد و پانصد و چهل و هشت میلیون و پانصد و شصت هزار و سیصد و پنجاه و سه (۶,۷۹۰,۵۴۸,۵۶۰,۳۵۳) ریال در آمد حاصل از فروش نفت‌خام داخلی به پالایشگاه‌ها کمتر شناسایی شده و **مبین عدم رعایت مفاد جزء (۱) بند (الف) ماده (۱) قانون الحاق برخی مواد به**

قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲) می‌باشد.

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

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

۳- قیمت میعانات گازی عرضه شده در بورس انرژی در سال ۱۳۹۵، 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.**

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:

تسهیم طبق عملکرد شرکت ملی نفت ایران		ارزش صادراتی / تحویلی به شرکت های پالایشی و پتروشیمی ها		شرح
(%۸۵/۵) مابقی ارزش	(%۱۴/۵) سهم شرکت ملی نفت ایران			
۸۹۳,۱۴۱,۱۵۵,۰۲۹,۳۴۰	۱۵۱,۴۶۸,۳۸۳,۰۱۶,۶۷۲	۱,۰۴۴۶۰,۹۵۳۸,۰۴۶,۰۱۲		نقدی
۱۱,۰۹۳,۹۴۵,۰۶۱,۰۷۵	۱,۸۸۱,۴۲۹,۲۷۹,۳۶۳	۱۲,۹۷۵,۳۷۴,۳۴۰,۴۳۸		بیع متقابل
۹۰۴,۲۳۵,۱۰۰,۰۹۰,۴۱۵	۱۵۳,۳۴۹,۸۱۲,۲۹۶,۰۳۵	۱,۰۵۷,۵۸۴,۹۱۲,۳۸۶,۴۵۰		جمع صادراتی
۱۶,۸۷۳,۸۹۶,۳۱۸	(۱۶,۸۷۳,۸۹۶,۳۱۸)	۱۹,۷۳۵,۵۵۱,۲۴۹		هدر رفتگی و کسری در اندازه گیری *
۹۰۴,۲۵۱,۹۷۳,۹۸۶,۷۳۳	۱۵۳,۳۳۲,۹۳۸,۳۹۹,۷۱۷	۱,۰۵۷,۶۰۴,۶۴۷,۹۳۷,۶۹۹		جمع نفت خام صادراتی
۲۴۳,۲۳۴,۹۱۴,۰۱۲,۲۴۳	۴۱,۲۵۰,۳۶۵,۵۳۴,۲۴۰	۲۸۴,۴۸۵,۲۷۹,۵۴۶,۴۸۳		نقدی
۸,۶۷۲,۱۴۱,۱۹۶,۵۶۱	۱,۴۷۰,۷۱۴,۰۰۴,۰۹۵	۱۰,۱۴۲,۸۵۵,۲۰۰,۶۵۶		بیع متقابل
۲۵۱,۹۰۷,۰۵۵,۲۰۸,۸۰۴	۴۲,۷۲۱,۰۷۹,۰۳۸,۳۳۵	۲۹۴,۶۲۸,۱۳۴,۷۴۷,۱۳۹		جمع صادراتی
۶,۴۲۳,۴۴۴,۱۷۵	(۶,۴۲۳,۴۴۴,۱۷۵)	۷,۵۱۲,۸۰۰,۲۰۵		هدر رفتگی و کسری در اندازه گیری *
۲۵۱,۹۱۳,۴۷۸,۶۵۲,۹۷۹	۴۲,۷۱۴,۶۵۶,۰۹۴,۱۶۰	۲۹۴,۶۳۵,۶۴۷,۵۴۷,۳۴۴		جمع میعانات گازی صادراتی
۷۹۸,۲۷۹,۷۵۱,۲۴۴,۸۱۸	۴۲,۲۷۴,۲۱۹,۱۷۵,۷۴۸	۸۴۰,۵۵۳,۹۷۰,۴۲۰,۵۶۶		نفت خام و میعانات گازی تحویلی به پالایشگاه ها **
۲,۲۱۵,۱۸۰,۴۵۰,۰۷۲	۳۷۵,۶۷۳,۸۷۷,۴۹۸	۲,۵۹۰,۸۵۴,۳۲۷,۵۷۰		میعانات گازی عرضه شده در بورس انرژی
۵۳,۶۳۳,۹۱۳,۵۶۰,۸۴۷	۹۰,۹۵۸,۹۰۲,۱۳۲	۶۲,۷۲۹,۷۳۳,۴۶۲,۹۷۹		میعانات گازی تحویلی به شرکت های پتروشیمی و سایر شرکت های داخلی
۱۷,۳۶۰,۳۳۸,۱۰۸,۹۷۹	۲,۹۴۴,۱۵۰,۹۰۷,۳۷۱	۲۰,۳۰۴,۴۸۹,۰۱۶,۳۵۰		خالص گاز طبیعی صادراتی
۱۵۶,۵۰۸,۱۵۹,۵۴۵,۰۰۰	۲۶,۵۴۲,۳۱۹,۴۵۵,۰۰۰	۱۸۳,۰۵۰,۴۷۹,۰۰۰,۰۰۰		مبالغ حاصل از فروش داخلی
۱۷۳,۸۶۸,۴۹۷,۶۵۳,۹۷۹	۲۹,۴۸۶,۴۷۰,۳۶۲,۳۷۱	۲۰۳,۳۵۴,۹۶۸,۰۱۶,۳۵۰		جمع گاز طبیعی ***
۲,۱۸۴,۱۶۲,۷۹۵,۵۴۹,۴۲۸	۲۷۷,۲۷۹,۷۶۷,۸۱۱,۶۲۶	۲,۴۶۱,۴۶۹,۸۱۱,۷۱۲,۵۰۸		جمع کل ***

* بر اساس مفاد بند (الف) ماده (۸) و فراز پایانی مفاد تبصره ماده (۴) قرارداد منعقد فی مابین وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران موضوع تصویب نامه شماره ۵۳۳۳۳/ت۶۵۰۶۴ مورخ ۱۳۹۵/۵/۳۱ هیأت وزیران، به ترتیب هدر رفتگی عملیاتی نفت خام در خطوط انتقال نفت خام به پالایشگاه ها و مبادی صادراتی و میزان کاهش حجمی نفت تولیدی در مبادی ثانویه نسبت به مقادیر اندازه گیری شده در مبادی اولیه صادرات، به عهده شرکت ملی نفت ایران می باشد.

** در سال ۱۳۹۵، سهم چهارده و نیم درصد (۱۴/۵٪) شرکت ملی نفت ایران به ازای هر بشکه نفت تحویلی به پالایشگاه های داخلی مبلغ شصت و شش هزار و هفتصد و هشت (۶۶,۷۰۸) ریال محاسبه شده است. (به بند (۵) موارد مرتبط با جدول فوق رجوع شود)

*** تسهیم مذکور بر مبنای عملکرد شرکت ملی نفت ایران نمی باشد. (به بند (۶) موارد مرتبط با جدول فوق رجوع شود)

**** مغایرت جمع ارزش «مبالغ قابل تسهیم» با «مبالغ تسهیم شده» به میزان بیست و هفت میلیارد و دویست و چهل و هشت میلیون و سیصد و پنجاه و یک هزار و چهارصد و پنجاه و چهار (۲۷,۲۴۸,۳۵۱,۴۵۴) ریال مربوط به احتساب سهم دولت از هدر رفتگی نفت تولیدی از محل سهم شرکت ملی نفت ایران می باشد.

موارد مرتبط با جدول شماره (۳)، به شرح زیر می‌باشد:

۴- شرکت ملی نفت ایران در سال ۱۳۹۵ مغایر با مفاد تبصره (۳)* ماده (۷) قرارداد فی مابین وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران موضوع تصویب‌نامه شماره ۶۵۰۵۴/ت/۶۵۳۳۴۳ مورخ ۱۳۹۵/۵/۳۱ هیأت وزیران، با استناد به مفاد بند (الف) ماده (۱) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲)، اقدام به برگشت سهم دولت از ارزش موجودی نفت تولیدی پایان سال ۱۳۹۴ در مبادی اولیه و ثانویه صادراتی به مبلغ هشتاد و پنج هزار و نهصد و نود و شش میلیارد و هجده میلیون و سیصد و دوازده هزار و دویست و پنجاه و هفت (۸۵,۹۹۶,۰۱۸,۳۱۲,۲۵۷) ریال نموده است؛ لذا در سال ۱۳۹۵ معادل ارزش واقعی صادرات نفت از محل موجودی ابتدای دوره مبادی اولیه و ثانویه صادراتی به مبلغ یکصد و بیست و هشت هزار و دویست و پنجاه و سه میلیارد و چهارصد و پنجاه و شش میلیون و چهارصد و سیزده هزار و دویست و پنج (۱۲۸,۲۵۳,۴۵۶,۴۱۳,۲۰۵) ریال در دفاتر شرکت فوق در عملیات تسهیم فی مابین دولت و شرکت ملی نفت ایران درج و هشتاد و پنج و نیم درصد (۸۵/۵٪) مبلغ مذکور به میزان یکصد و نه هزار و ششصد و پنجاه و شش میلیارد و هفتصد و ...

* قرارداد موضوع ماده (۱۴) آیین‌نامه اجرایی ماده (۱) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲):

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.

پنج میلیون و دویست و سی و سه هزار و دویست و نود (۱۰۹,۶۵۶,۷۰۵,۲۳۳,۲۹۰) ریال به حساب بستانکاری خزانه منظور شده است.

محاسبه و اعمال سهم دولت از ارزش موجودی نفت تولیدی پایان سال ۱۳۹۵ در مبادی اولیه و ثانویه صادراتی بر اساس قیمت متوسط اسفندماه سال ۱۳۹۵ به مبلغ پنجاه هزار و سیصد و هفت میلیارد و دویست و هفتاد و دو میلیون و پانصد و هشتاد و یک هزار و سیصد و پنجاه و نه (۵۰,۳۰۷,۲۷۲,۵۸۱,۳۵۹) ریال در دفاتر شرکت ملی نفت ایران انجام نشده و اعمال آن به تحقق صادرات در سال ۱۳۹۶، موکول گردیده که **مبین عدم رعایت مفاد تبصره (۳) ماده (۷) قرارداد فوق‌الذکر می‌باشد.**

۵- در اجرای جزء (۲)** بند (الف) ماده (۱) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲) و مستند به بند (الف)*** ماده (۲) آیین‌نامه اجرایی تبصره

** **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 هدفمندکردن 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 آیین‌نامه اجرایی این ماده تسویه حساب شود.

*** **آیین‌نامه اجرایی تبصره (۱۴) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۹۵ کل کشور:**

بند (الف) ماده (۲): به استناد جزء (۲) بند (الف) ماده (۱) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲) - مصوب ۱۳۹۳ - شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران موظف است در سال ۱۳۹۵ به ازای هر بشکه نفت خام خوراک پالایشگاه‌های کشور مبلغ سیصد و نود و سه هزار و سیصد و پنجاه (۳۹۳,۳۵۰) ریال و در کل سال مبلغ دویست و سیزده هزار میلیارد (۲۱۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال که ماهانه مبلغ هفده هزار و هفتصد و پنجاه میلیارد (۱۷,۷۵۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال می‌باشد به صورت علی‌الحساب بابت سهم هدفمندسازی یارانه‌ها مطابق قوانین از جمله ماده (۱۲) قانون هدفمندکردن یارانه‌ها به حساب مربوط در خزانه واریز نماید.

(۱۴) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۹۵ کل کشور که مقرر گردیده شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران به ازای هر بشکه نفت خام خوراک پالایشگاه‌های کشور مبلغ سیصد و نود و سه هزار و سیصد و پنجاه (۳۹۳,۳۵۰) ریال به صورت علی‌الحساب بابت سهم هدفمندسازی یارانه‌ها، به حساب مربوط در خزانه واریز نماید. با عنایت به عدم تشکیل کارگروه موضوع جزء مذکور و عدم تعیین قیمت هر بشکه نفت تحویلی به پالایشگاه‌های داخلی، مبلغ علی‌الحساب تعیین شده برای سازمان هدفمندسازی یارانه‌ها به عنوان سهم هشتاد و پنج و نیم درصد (۸۵/۵٪) دولت از قیمت هر بشکه نفت تحویلی به پالایشگاه‌های داخلی موضوع این جزء در نظر گرفته شده، لذا جهت تسویه حساب بین دولت و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران در سال ۱۳۹۵ قیمت نقدی هر بشکه نفت خام و میعانات گازی تحویلی به پالایشگاه‌های داخلی مبلغ چهارصد و شصت هزار و پنجاه و هشت (۴۶۰,۰۵۸) ریال تعیین و مبنای محاسبه سهم چهارده نیم درصد (۱۴/۵٪) شرکت ملی نفت ایران از محل نفت تحویلی به پالایشگاه‌های مزبور قرار گرفته و سهم شرکت یادشده از تحویل هر بشکه نفت به پالایشگاه‌های داخلی مبلغ شصت و شش هزار و هفتصد و هشت (۶۶,۷۰۸) ریال تعیین شده است.

عدم تشکیل کارگروه جهت تعیین قیمت هر بشکه نفت (نفت خام و میعانات گازی)

تحویلی به پالایشگاه‌های داخلی و عدم تعیین قیمت مذکور **مبنی عدم رعایت مفاد جزء (۲)**

بند (الف) ماده (۱) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲) می‌باشد.

۶- شرکت ملی گاز ایران به استناد مفاد بند (ب) ماده (۲)* این نامه اجرایی تبصره (۱۴) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۹۵ کل کشور، مبلغ هشتاد هزار میلیارد (۸۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال از منابع حاصل از فروش داخلی گاز طبیعی به استثناء نیروگاه‌ها را بابت سهم هدفمندسازی یارانه‌ها در وجه سازمان هدفمندسازی یارانه‌ها واریز نموده است. همچنین از محل منابع حاصل از صادرات و فروش داخلی گاز طبیعی، به ازای فروش هر متر مکعب گاز به شرکت ملی گاز ایران توسط شرکت ملی نفت ایران، بر اساس بودجه مصوب شرکت‌های مذکور مبلغ چهل (۴۰) ریال و در مجموع مبلغ هشت هزار و پانصد و شصت و سه میلیارد و ششصد و بیست و هشت میلیون (۸,۵۶۳,۶۲۸,۰۰۰,۰۰۰) ریال در دفاتر شرکت ملی نفت ایران به حساب بدهکار شرکت ملی گاز ایران منظور گردیده و مابقی منابع مذکور به مبلغ یکصد و چهارده هزار و هفتصد و نود و یک میلیارد و سیصد و چهل میلیون و شانزده هزار و

* این نامه اجرایی تبصره (۱۴) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۹۵ کل کشور:

بند (ب) ماده (۲): شرکت ملی گاز ایران مکلف است به ازای هر مترمکعب فروش گاز طبیعی در داخل کشور به جز نیروگاه‌ها مبلغ ششصد و هشتاد و هفت (۶۸۷) ریال و برای کل سال ۱۳۹۵ مبلغ هشتاد هزار میلیارد (۸۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال بابت سهم هدفمندسازی یارانه‌ها با اعمال شروط تبصره زیر به صورت ماهانه و علی‌الحساب مبلغ شش هزار و ششصد و شصت و هفت میلیارد (۶,۶۶۷,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال به صورت علی‌الحساب بابت سهم هدفمندسازی یارانه‌ها مطابق قوانین از جمله ماده (۱۲) قانون هدفمندکردن یارانه‌ها به حساب مربوط در خزانه واریز نماید.

سیصد و پنجاه (۰۱۶,۳۵۰,۳۴۰,۷۹۱,۱۱۴) ریال نزد شرکت ملی گاز ایران باقی مانده است.

عدم اعمال سهم‌های موضوع این بند مبین **عدم رعایت مفاد حکم این بند و بند (الف) ماده (۱)**

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

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 ریال)

تفاوت ستون‌های (۱) و (۲) * (۳)	تسهیم ارزش نفت صادراتی و فروش داخلی			ارزش نفت صادراتی / فروش داخلی (۱)	عنوان
	جمع (۲)	مابقی ارزش	سهم شرکت ملی نفت ایران		
۱۹,۷۳۵,۵۵۱,۳۴۹	۱,۰۵۷,۵۸۴,۹۱۳,۳۸۶,۴۵۰	۹۰۴,۲۵۱,۹۷۳,۹۸۶,۷۳۳	۱۵۳,۳۳۲,۹۳۸,۳۹۹,۷۱۷	۱,۰۵۷,۶۰۴,۶۴۷,۹۳۷,۶۹۹	نفت خام
۷,۵۱۲,۸۰۰,۲۰۵	۳۹۴,۶۲۸,۱۳۴,۷۴۷,۱۳۹	۲۵۱,۹۱۳,۴۷۸,۶۵۲,۹۷۹	۴۲,۷۱۴,۶۵۶,۰۹۴,۱۶۰	۳۹۴,۶۳۵,۶۴۷,۵۴۷,۳۴۴	میعانات گازی
-	۲۰,۳۰۴,۴۸۹,۰۱۶,۳۵۰	۱۷,۳۶۰,۳۳۸,۱۰۸,۹۷۹	۲,۹۴۴,۱۵۰,۹۰۷,۳۷۱	۲۰,۳۰۴,۴۸۹,۰۱۶,۳۵۰	خالص گاز طبیعی
۲۷,۲۴۸,۳۵۱,۴۵۴	۱,۳۷۲,۵۱۷,۵۳۶,۱۴۹,۹۳۹	۱,۱۷۳,۵۲۵,۷۹۰,۷۴۸,۶۹۰	۱۹۸,۹۹۱,۷۴۵,۴۰۱,۲۴۸	۱,۳۷۲,۵۴۴,۷۸۴,۵۰۱,۳۹۳	جمع صادراتی
-	۸۰۶,۱۶۹,۱۶۵,۴۹۲,۸۷۰	۷۶۵,۵۲۰,۳۶۹,۹۳۱,۹۹۸	۴۰,۶۴۸,۷۹۵,۵۷۰,۸۷۲	۸۰۶,۱۶۹,۱۶۵,۴۹۲,۸۷۰	نفت خام
-	۹۹,۷۰۵,۳۸۲,۷۱۸,۳۴۵	۸۸,۶۰۸,۴۷۵,۳۳۳,۷۳۹	۱۱,۰۹۶,۹۰۷,۲۸۴,۵۰۶	۹۹,۷۰۵,۳۸۲,۷۱۸,۳۴۵	میعانات گازی
-	۱۸۳,۰۵۰,۴۷۹,۰۰۰,۰۰۰	۱۵۶,۵۰۸,۱۵۹,۵۴۵,۰۰۰	۲۶,۵۴۲,۳۱۹,۴۵۵,۰۰۰	۱۸۳,۰۵۰,۴۷۹,۰۰۰,۰۰۰	گاز طبیعی
-	۱,۰۸۸,۹۲۵,۰۲۷,۲۱۱,۱۱۵	۱,۰۱۰,۶۳۷,۰۰۴,۸۰۰,۷۳۷	۷۸,۲۸۸,۰۲۲,۴۱۰,۳۷۸	۱,۰۸۸,۹۲۵,۰۲۷,۲۱۱,۱۱۵	جمع فروش داخلی
۲۷,۲۴۸,۳۵۱,۴۵۴	۲,۴۶۱,۴۴۲,۵۶۳,۳۶۱,۰۵۴	۲,۱۸۴,۱۶۲,۷۹۵,۵۴۹,۴۲۸	۲۷۷,۲۷۹,۷۶۷,۸۱۱,۶۲۶	۲,۴۶۱,۴۶۹,۸۱۱,۷۱۲,۵۰۸	جمع کل

* مغایرت جمع ارزش «مبالغ قابل تسهیم» با «مبالغ تسهیم‌شده» به میزان بیست و هفت میلیارد و دویست و چهل و هشت میلیون و سیصد و پنجاه و یک هزار و چهارصد و پنجاه و چهار (۲۷,۲۴۸,۳۵۱,۴۵۴) ریال، مربوط به احتساب سهم دولت از هدر رفتگی نفت تولیدی از محل سهم شرکت ملی نفت ایران می‌باشد.

سهم شرکت ملی نفت ایران در دفاتر شرکت مذکور ثبت و معادل هشتاد و پنج و نیم درصد

(۸۵/۵٪) مابقی ارزش مواد مذکور به حساب بستانکاری دولت (خزانه‌داری کل کشور) منظور

شده است.

میزان و ارزش خوراک تحویلی به پالایشگاه‌های داخلی، مجتمع‌های پتروشیمی و سایر

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

مجتمع‌های پتروشیمی و پالایشگاه‌های داخلی موضوع مواد (۲)، (۳) و (۴) آیین‌نامه اجرایی

ماده (۱) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲)، به عنوان

شرکت‌ها و مبالغ پرداخت‌شده به خزانه‌داری کل کشور طی سال ۱۳۹۵ به شرح جدول

شماره (۵) می‌باشد:

(مبالغ به ریال)

جدول شماره (۵)

نام شرکت	نفت تحویلی بابت خوراک				ارزش نقدی *	مبالغ واریزی نقدی	مانده (تسویه‌نشده)
	مقدار (بشکه)		ارزش ریالی (۹۵٪ فوب خلیج فارس) *				
	نفت خام	میعانات گازی	نفت خام	میعانات گازی			
پالایش نفت بندرعباس	۱۰۲,۳۵۶,۵۵۱	۵,۱۶۶,۷۹۷	۱۳۳,۶۹۴,۴۴۷,۴۶۴,۷۵۷	۷,۲۳۶,۱۷۱,۷۶۰,۴۲۸	*** ۲۹۱,۰۵۴۸,۱۳۱,۰۴۲,۰۹۸	*** ۲۱۹,۰۲۳,۶۶۶,۷۳۹,۱۱۳	۷۲,۰۲۴,۴۶۶,۳۰۲,۹۸۵
پالایش نفت تهران	۸۴,۳۹۴,۹۷۶	۰	۱۱۲,۱۲۵,۱۵۶,۴۳۳,۴۳۰	۰			
پالایش نفت اراک	۹۰,۲۶۷,۶۶۸	۰	۱۱۸,۷۳۰,۴۴۶,۲۸۷,۰۷۳	۰			
پالایش نفت شیراز	۱۸,۸۴۵,۰۴۴	۲,۰۱۱,۰۰۲	۲۴,۷۷۴,۶۳۹,۲۱۳,۹۴۷	۲,۹۶۴,۹۱۸,۰۵۳,۴۰۱			
پالایش نفت اصفهان	۱۲۲,۹۵۵,۳۲۳	۶۲۱,۷۷۸	۱۶۳,۴۸۱,۴۰۷,۶۵۱,۰۸۵	۸۲۰,۴۸۰,۹۴۱,۲۲۶			
پالایش نفت تبریز	۳۸,۲۸۵,۵۴۹	۴۴۶,۷۵۰	۵۰,۷۷۸,۵۴۷,۴۳۳,۱۵۰	۵۶۱,۵۹۱,۱۰۴,۸۶۵			
پالایش نفت کرمانشاه	۷,۱۳۰,۸۷۷	۰	۹,۶۵۶,۵۴۶,۵۳۲,۷۵۳	۰			
پالایش نفت لاوان	۹,۹۶۰,۸۳۴	۱۰,۱۶۸,۷۲۷	۱۳,۲۹۶,۹۳۴,۱۶۱,۴۱۲	۱۳,۹۹۷,۵۶۳,۲۶۳,۱۵۵			
پالایش نفت آبادان	۱۳۵,۱۵۷,۳۱۲	۰	۱۷۹,۶۳۱,۰۴۰,۳۱۵,۲۶۳	۰			
پالایشگاه ستاره خلیج فارس	۰	۵,۹۵۱,۱۹۳	۰	۸۸۰۴,۰۷۹,۸۰۴,۶۲۱			
جمع شرکت‌های پالایشی	۶۰۹,۳۵۴,۱۳۴	۲۴,۳۶۶,۲۴۷	۸۰۶,۱۶۹,۱۶۵,۴۹۲,۸۷۰	۳۴,۳۸۴,۸۰۴,۹۲۷,۶۹۶			
عرضه از طریق بورس انرژی	۰	۲,۱۷۲,۵۷۶	۰	۲,۵۹۰,۸۵۴,۳۲۷,۵۷۰			
فروش به پتروشیمی‌ها و سایر شرکت‌های داخلی	۰	۴۶,۱۶۵,۰۸۰	۰	۶۲,۷۲۹,۷۲۳,۴۶۲,۹۷۹			
جمع کل فروش داخلی	۶۰۹,۳۵۴,۱۳۴	۷۲,۷۰۳,۹۰۳	۸۰۶,۱۶۹,۱۶۵,۴۹۲,۸۷۰	۹۹,۷۰۵,۳۸۲,۷۱۸,۲۴۵			

* مابه‌التفاوت «ارزش ریالی نفت تحویلی بابت خوراک پالایشگاه‌ها (۹۵٪ فوب خلیج فارس)» با «ارزش نقدی»، بابت مابه‌التفاوت پنج فرآورده اصلی و سوخت هواپیما (هوایی) موضوع بند (ک) ماده (۱) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲) اعمال حساب شده است.

** ارزش نقدی نفت تحویلی بابت خوراک پالایشگاه‌ها از حاصل ضرب مجموع مقدار ششصد و نه میلیون و سیصد و پنجاه و چهار هزار و یکصد و سی و چهار (۶۰۹,۳۵۴,۱۳۴) بشکه نفت و مقدار بیست و چهار میلیون و سیصد و شصت و شش هزار و دویست و چهل و هفت (۲۴,۳۶۶,۲۴۷) بشکه میعانات گازی تحویلی به آنها در مبلغ چهارصد و شصت هزار و پنجاه و هشت (۴۶۰,۰۵۸) ریال به دست آمده است.

*** از مبلغ مذکور میزان چهار هزار و هشتصد و نوزده میلیارد و پانصد و هجده میلیون (۴۰,۸۱۹,۵۱۸,۰۰۰,۰۰۰) ریال مربوط به واریزی‌های بهمین‌ماه و اسفندماه سال ۱۳۹۵ بر اساس اطلاعات داخلی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران بوده و تأییدیه خزانه در این زمینه مشاهده نگردیده است. همچنین رقم مذکور شامل مبلغ یک هزار و چهارده میلیارد و هشتصد و هفتاد و یک میلیون (۱,۰۱۴,۸۷۱,۰۰۰,۰۰۰) ریال تهاتر بدهی بر اساس تصویب‌نامه هیأت وزیران نیز می‌باشد.

**** شامل مبلغ پانصد میلیارد (۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال برداشت از حساب شرکت پتروشیمی نوری بابت بدهی مالیاتی شرکت ملی نفت ایران توسط سازمان امور مالیاتی کشور می‌باشد.

***** مانده تسویه‌نشده مذکور مربوط به شرکت‌های پتروشیمی بوعلی و برزویه بوده که مبلغ چهارده هزار و یکصد و چهل میلیارد و هفتصد و شش میلیون و هشتصد و سی و هشت (۱۴,۱۴۰,۷۰۶,۷۶۸,۸۳۸) ریال آن در سال ۱۳۹۶ تا تاریخ تهیه گزارش، به‌صورت نقدی وصول گردیده است.

هشتصد و سی و دو هزار و سیصد و هفتاد و هشت (۶۳۷,۳۷۴,۸۳۲,۳۷۸) ریال وجوه واریزی

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

به حساب خزانه و مبلغ پانصد میلیارد (۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال برداشت از حساب

۷- به استثناء مبلغ ششصد و سی و هفت میلیارد و سیصد و هفتاد و چهار میلیون و

ایران، در سرجمع منابع مالی شرکت مذکور شامل سهم فوق‌الذکر، تسهیلات مالی، فروش فرآورده‌های نفتی و سایر، صرف مصارف شرکت از جمله هزینه‌های جاری، طرح‌های سرمایه‌ای، پرداخت سود سهام دولت و مالیات، بازپرداخت طرح‌های بیع متقابل، پرداخت هزینه‌های حمل و نقل و بیمه (سیف) و ... گردیده است.

بند (ب)

سهم 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. بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران موظف است بیست درصد (۲۰٪) منابع حاصل از ارزش صادرات نفت، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی را به حساب صندوق توسعه ملی واریز کند. مبالغ مذکور به صورت ماهانه واریز و از ماه یازدهم سال محاسبه و تسویه می‌شود.

سهم این صندوق از صادرات فرآورده‌های نفتی بر اساس سازوکار ماده (۱۳) * قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام مالی کشور تعیین 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 ذیربط، 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 بیع متقابل 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 ماه به طور متناسب، سهم وزارت نفت از طریق شرکت دولتی تابعه ذیربط (با احتساب بازپرداخت‌های بیع متقابل)، 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 ذیربط 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 رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام مالی کشور:**

ماده (۱۳): کلیه پالایشگاه‌های کشور مشروط به پرداخت و تسویه وجوه نفت خام و میعانات گازی خریداری شده تحویلی به قیمت هر بشکه نود و پنج درصد (۹۵٪) تحویل روی کشتی (فوب) خلیج فارس و به صورت نقدی یا اعتبار اسنادی یک‌ماهه به شرکت دولتی ذیربط تابعه وزارت نفت، مجازند فرآورده‌های نفتی مازاد بر نیاز داخلی را رأساً صادر کنند و دولت مکلف است سالانه سهم صندوق توسعه ملی را پرداخت نماید.

تفریغ بند (ب)

در سال ۱۳۹۵ سهم صندوق توسعه ملی از محل منابع حاصل از صادرات نفت (نفت خام و میعانات گازی) موضوع حکم صدر این بند در مقاطع ماهانه به شرح جدول شماره (۱) پرداخت شده است:

جدول شماره (۱) (مبالغ به میلیون دلار)

ماه	منابع حاصل از صادرات نفت			سهم صندوق توسعه ملی	
	نفت خام	میعانات گازی	جمع منابع وصولی قابل تسهیم	سهم (۲۰٪) قابل پرداخت	مبلغ واریزی (کسری) واریزی
فروردین	۲۰۸/۳۰	۳۹/۴۱	۲۴۷/۷۱	۴۹/۵۴	۴۰/۹۰ (۸/۶۴)
اردیبهشت	۸۶۲/۴۰	۲۰۸/۲۲	۱۰۷۰/۶۲	۲۱۴/۱۲	۷۳/۳۰ (۱۴۰/۸۲)
خرداد	۱۰۱۴۸/۷۰	۳۹۰	۱۰۵۳۸/۷۰	۳۰۷/۷۴	۲۹۷/۳۰ (۱۰/۴۴)
تیر	۲۰۵۹۴/۶۰	۶۴۰/۰۹	۲۰۶۳۴/۶۹	۶۴۶/۹۴	۷۶۳/۲۰ (۱۱۶/۲۶)
مرداد	۲۰۸۷/۳۰	۱۰۰۵۰/۵۳	۳۰۱۳۷/۸۳	۶۲۷/۵۷	۶۳۵/۸۰ (۸/۲۳)
شهریور	۲۸۱۸/۱۰	۴۷۴/۲۰	۳۰۶۶۲/۳۰	۶۵۸/۴۶	۶۶۳ (۴/۵۴)
مهر	۲۰۴۹۸/۱۰	۷۱۴/۲۶	۳۰۶۱۲/۳۶	۶۴۲/۴۷	۷۱۹ (۷۶/۵۳)
آبان	۲۸۰۳/۲۰	۶۸۰/۶۲	۳۰۴۸۳/۸۲	۶۹۶/۷۶	۶۵۹/۸۰ (۳۶/۹۶)
آذر	۲۰۲۳۲/۳۰	۱۰۲۶۱/۷۰	۳۰۴۹۵	۶۹۹	۶۲۵/۶۰ (۷۳/۴۰)
دی	۲۰۹۸۹/۶۰	۱۰۰۵۹/۲۲	۴۰۰۴۸/۸۲	۸۰۹/۷۶	۸۵۲/۲۰ (۴۲/۴۴)
بهمن	۳۰۴۴۸/۲۰	۱۰۰۱۳/۵۲	۴۰۴۶۱/۷۲	۸۹۲/۳۴	۸۷۴/۹۰ (۱۷/۴۴)
اسفند	۴۰۵۱۲/۳۰	۸۲۲/۴۵	۵۰۳۳۴/۷۵	۱۰۰۶۶/۹۵	۱۰۰۶/۶۶ (۳۹/۷۱)
جمع	۲۸۰۲۰۴/۱۰	۸۰۳۵۴/۲۲	۳۶۰۵۵۸/۳۲	۷۰۳۱۱/۶۶	۷۰۳۱۱/۶۶

منابع حاصل از ارزش صادرات فرآورده‌های نفتی در سال ۱۳۹۵، به شرح جدول

شماره (۲) می‌باشد:

جدول شماره (۲)

(مبالغ به دلار)

شرح (۱)	نوع فرآورده نفتی (۲)	ذینفع (نام پالایشگاه داخلی مالک فرآورده) (۳)	منابع وصولی حاصل از ارزش صادرات فرآورده‌های نفتی (۴)	سهام بیست درصد (%۲۰) قابل پرداخت (۴) × (%۲۰) (۵)	مبلغ واريزشده به حساب صندوق توسعه ملی		مازاد (کسری) واریزی از محل منابع وصولی حاصل از صادرات سال ۱۳۹۵ نسبت به مبلغ قابل واریز (۷) - (۵) (۹)
					مبلغ واريزشده به حساب صندوق توسعه ملی بابت بدهی و فروش فرآورده‌های نفتی در سال ۱۳۹۴ حاصل از صادرات سال ۱۳۹۵ (۷)	جمع مبلغ واريزشده به حساب صندوق توسعه ملی (۶) + (۷) (۸)	
وصولی حاصل از ارزش صادرات فرآورده‌های نفتی توسط امور بین‌الملل و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران	نفتای آبادان، نفت کوره، گازوییل، هوی نفتا، نفتای پالایشگاه ستاره خلیج فارس، نفت سفید، گاز مایع، ای‌تی‌کی، گوگرد	پالایشگاه‌های آبادان، ستاره خلیج فارس بندرعباس، لاوان، تهران، اراک، تبریز، شیراز، کرمانشاه، اصفهان	۵,۴۲۵,۰۶۷,۴۹۱/۴۷	۱,۰۸۵,۰۱۳,۴۹۸/۲۹	۷۳,۵۷۱,۴۵۴/۹۱	۲۸۹,۱۷۱,۴۵۴/۹۱	(۱,۰۱۱,۴۴۲,۰۴۳/۳۸)
وصولی حاصل از بانکرینگ فرآورده‌های نفتی توسط امور بین‌الملل و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران	نفت کوره، گازوییل	پالایشگاه‌های آبادان، بندرعباس، تهران، شیراز، اصفهان	۱۸۶,۲۶۳,۹۳۴/۵۵	۳۷,۲۵۲,۷۸۴/۹۱	.	.	(۳۷,۲۵۲,۷۸۴/۹۱)
جمع			۵,۶۱۱,۳۳۱,۴۱۶/۰۲	۱,۱۲۲,۲۶۶,۲۸۳/۲	۷۳,۵۷۱,۴۵۴/۹۱	۲۸۹,۱۷۱,۴۵۴/۹۱	(۱,۰۴۸,۶۹۴,۸۲۸/۲۹)

بر اساس مفاد حکم این بند، بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران موظف بوده بیست درصد (%۲۰) منابع حاصل از ارزش صادرات فرآورده‌های نفتی را به حساب صندوق توسعه ملی واریز کند، لیکن از آنجایی که صرفاً مبلغ یکصد و سی میلیون و ششصد و هشتاد و سه هزار و نهصد و بیست (۱۳۰,۶۸۳,۹۲۰) دلار از منابع موضوع این بند توسط شرکت ملی نفت ایران و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران به حساب بانک مذکور واریز شده، بانک فوق‌الذکر بیست درصد (%۲۰) مبلغ واریزی (بالغ بر بیست و شش میلیون و یکصد و سی و شش هزار و هفتصد و هشتاد و چهار (۲۶,۱۳۶,۷۸۴) دلار) را به حساب صندوق توسعه ملی واریز نموده است. شرکت ملی نفت ایران طی سه مرحله در ماه‌های تیر، دی و بهمن سال ۱۳۹۵ جمعاً مبلغی بالغ بر هفتاد و سه میلیون و پانصد و هفتاد و یک‌هزار و چهارصد و پنجاه و چهار (۷۳,۵۷۱,۴۵۴)

دلار به حساب بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران به عنوان بخشی از سهم بیست درصد (%۲۰) صندوق توسعه ملی از محل منابع موضوع این بند واریز نموده و بانک یادشده نیز متعاقباً مبالغ واریزی را تماماً در ماه‌های مزبور به حساب صندوق واریز کرده است. با عنایت به توضیحات ارائه‌شده، عدم واریز بالغ بر یک میلیارد و چهل و هشت میلیون و ششصد و نود و چهار هزار و هشتصد و بیست و هشت (۱,۰۴۸,۶۹۴,۸۲۸) دلار از سهم بیست درصد (%۲۰) صندوق توسعه ملی از محل منابع حاصل از صادرات و فروش فرآورده‌های نفتی، **مبین عدم رعایت مواعد مقرر و عدم رعایت مفاد حکم این بند توسط شرکت ملی نفت ایران و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران می‌باشد.**

در سال ۱۳۹۵ پالایشگاه‌های مندرج در جدول شماره (۲)، وجوه نفت‌خام و میعانات گازی

با عنایت به موارد فوق‌الذکر، عملکرد سهم تحقق‌یافته صندوق توسعه ملی از محل منابع

موضوع این بند، به شرح جدول شماره (۴) می‌باشد:

جدول شماره (۴)
(مبالغ به میلیون دلار)

کسری واریزی	مبلغ واریزی به حساب صندوق توسعه ملی	سهم صندوق توسعه ملی از محل منابع حاصل از صادرات		
		جمع	گاز طبیعی	فرآورده‌های نفتی
۱,۱۷۶/۷۳	۷,۳۸۵/۲۳	۸,۵۶۱/۹۶	۱۲۸/۰۳	۱,۱۲۲/۲۷

خریداری شده تحویلی به قیمت هر بشکه نود و پنج درصد (۹۵٪) تحویل روی کشتی (فوب) خلیج فارس و به صورت نقدی یا اعتبار اسنادی یک‌ماهه را به شرکت دولتی ذیربط تابعه وزارت نفت پرداخت و تسویه نموده‌اند، لذا به علت عدم تحقق شرط موضوع ماده (۱۳) قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام مالی کشور، دولت تکلیفی در خصوص پرداخت سهم صندوق توسعه ملی بابت منابع حاصل از صادرات فرآورده‌های نفتی نداشته است.

منابع حاصل از ارزش صادرات گاز طبیعی در سال ۱۳۹۵ به شرح جدول شماره (۳)

می‌باشد:

جدول شماره (۳)
(مبالغ به دلار)

صادرات گاز طبیعی	واردات گاز طبیعی	مازاد صادرات گاز طبیعی به واردات آن	بیست درصد (۲۰٪) مازاد صادرات گاز طبیعی به واردات آن	مبلغ واریز شده به حساب صندوق توسعه ملی	مازاد (کسری) واریزی به حساب صندوق توسعه ملی
۱,۲۱۶,۲۵۴,۶۷۳	۵۷۶,۱۱۸,۵۰۸	۶۴۰,۱۳۶,۱۶۵	۱۲۸,۰۲۷,۲۳۳	۰	۱۲۸,۰۲۷,۲۳۳

بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران موظف بوده بیست درصد (۲۰٪) ارزش صادرات گاز طبیعی پس از کسر ارزش گاز طبیعی وارداتی را به حساب صندوق توسعه ملی واریز نماید، لیکن به علت عدم واریز وجوه توسط شرکت ملی گاز ایران به حساب بانک یادشده، مبلغ یکصد و بیست و هشت میلیون و بیست و هفت هزار و دویست و سی و سه (۱۲۸,۰۲۷,۲۳۳) دلار به حساب صندوق توسعه ملی واریز نشده که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند توسط شرکت ملی گاز ایران می‌باشد.**

بند (ج)

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 توسط وزارت نفت از محل افزایش تولید همان میادین نسبت به ارقام مصوب همان سال اقدام کند.

تفریح بند (ج)

شرکت ملی نفت ایران در سال ۱۳۹۵ از مجوز این بند استفاده ننموده و اقدامی جهت انتشار اوراق مشارکت برای سرمایه‌گذاری در طرح‌های مشمول به عمل نیاورده و **این بند فاقد عملکرد می‌باشد، لذا اهداف قانون‌گذار به منظور سرمایه‌گذاری در طرح‌های نفت و گاز با اولویت میادین مشترک محقق نشده است.** ضمناً در اجرای مفاد احکام مشابه این بند در ماده واحده قوانین بودجه سنوات قبل، وزارت نفت از طریق شرکت ملی نفت ایران به منظور سرمایه‌گذاری در طرح‌های نفت و گاز با اولویت میادین مشترک، اقدام به انتشار اوراق مشارکت نموده و مطابق مصوبات شورای اقتصاد، متعهد گردیده اصل و فرع اوراق مذکور را در مواعد مقرر از محل تولیدات طرح‌های مشمول تأمین و پرداخت نماید، لیکن علی‌رغم سررسید اوراق منتشره، بخش عمده‌ای از منابع حاصل از انتشار اوراق مزبور (با وجود اختصاص به طرح‌های مشمول) جذب نگردیده و طرح‌های موردنظر به مرحله بهره‌برداری و تولید نرسیده‌اند.

بند (د)

وزارت نفت از طریق شرکت تابعه ذی ربط 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 موردنیاز را از محل افزایش پنج درصد (۵٪) به قیمت هر لیتر فرآورده‌های نفتی شامل بنزین، نفت سفید، نفت گاز، نفت کوره، گاز مایع و سوخت هواپیما تأمین و پس از واریز به خزانه‌داری کل کشور تا سقف پانزده هزار میلیارد (۱۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال به مصرف برساند. این منابع جزء درآمد شرکت محسوب نمی‌شود و مشمول مالیات با نرخ صفر می‌باشد.

تفریح بند (د)

مطابق بررسی‌ها، افزایش پنج درصد (۵٪) موضوع این بند در خصوص پنج فرآورده اصلی و سوخت هواپیما (هواپی) بر اساس آیین‌نامه اجرایی 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 هواپیما (هواپی) 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 / کیلوگرم) (۱)	قیمت عرضه (ریال) * (۲)	کل مبلغ فروش ** (۳)	متوسط قیمت فروش پایه (ریال) (۴)	پنج درصد (۵٪) قیمت پایه (ریال) (۵)	مبلغ پنج درصد (۵٪) قابل وصول (۱) × (۵) (۶)	مبلغ وصول شده (۷)	مبلغ پرداختی بابت مصارف موضوع این بند (۸)
۱	بنزین	۲۷,۳۵۵,۰۷۷,۴۳۶	۱۰,۰۸۸	۲۷۵,۹۶۶,۰۹۹,۷۳۲	۷,۴۳۹/۴	۳۷۱/۹۷	۱۰,۱۷۵,۳۷۹,۳۱۲	۱۴,۱۳۸,۷۲۱,۹۱۹	۱۰,۴۳۴,۱۱۷,۰۰۶
۲	نفت گاز	۲۹,۵۷۹,۱۳۲,۸۹۶	۲,۶۵۲	۷۸,۴۳۵,۲۹۸,۱۱۰	۲,۰۸۹/۲	۱۰۴/۴۶	۳,۰۸۹,۷۱۹,۰۴۲		
۳	نفت کوره	۵,۱۲۹,۰۵۲,۷۵۱	۱,۰۲۷	۵,۲۶۷,۷۰۲,۵۷۲	۵۰۳/۸	۲۵/۱۹	۱۲۹,۲۳۱,۷۷۳		
۴	نفت سفید	۳,۰۹۴,۷۸۸,۷۳۶	۱,۵۰۰	۴,۶۴۲,۱۹۶,۷۵۵	۱,۲۳۲/۸	۶۱/۶۴	۱۹۰,۷۶۳,۴۵۶		
۵	گاز مایع	۲,۰۹۳,۸۲۷,۵۶۷	۲,۳۰۰	۴,۸۱۵,۲۷۲,۵۴۷	۲,۰۰۲/۶	۱۰۰/۱۳	۲۰۹,۶۵۸,۳۷۲		
۶	سوخت هواپیما (هواپی)	۱,۶۸۷,۲۲۷,۵۵۵	۶,۲۰۷	۱۰,۴۷۱,۸۹۴,۹۳۴	۴,۵۶۷/۸	۲۲۸/۴۰	۳۸۵,۳۵۹,۴۰۲		
		جمع		۳۷۹,۵۹۸,۴۶۴,۶۵۰			۱۴,۱۸۰,۱۱۱,۳۵۷	۱۴,۱۳۸,۷۲۱,۹۱۹	۱۰,۴۳۴,۱۱۷,۰۰۶

* به دلیل چند نرخ بودن پنج فرآورده اصلی و سوخت هواپیما (هواپی)، قیمت میانگین محاسبه گردیده است.
 ** مبالغ فروش بر اساس دفاتر شرکت‌های ذی ربط و با در نظر گرفتن قیمت فرآورده در طی سال، درج شده است.
 *** واحد اندازه‌گیری مقدار فروش گاز مایع، کیلوگرم می‌باشد.

بر اساس بررسی‌ها، در سال ۱۳۹۵ از کل وجوه حاصل از فروش پنج فرآورده اصلی و سوخت هواپیما (هواپیما) در سال مذکور توسط شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران صرفاً مبلغ سیصد و هفتاد و هشت هزار و چهارصد و نود میلیارد و چهارصد و هفتاد و هشت میلیون و چهارصد و نود و نه هزار (۳۷۸,۴۹۰,۴۷۸,۴۹۹,۰۰۰) ریال معادل نود و نه و هفتاد و یک صدم درصد (۹۹/۷۱٪) آن وصول شده، لذا از مبلغ چهارده هزار و یکصد و هشتاد میلیارد و یکصد و یازده میلیون و سیصد و پنجاه و هفت هزار (۱۴,۱۸۰,۱۱۱,۳۵۷,۰۰۰) ریال عوارض قابل‌وصول موضوع این بند که بخشی از مبالغ فروش می‌باشد، با توجه به درصد مذکور مبلغ چهارده هزار و یکصد و سی و هشت میلیارد و هفتصد و بیست و یک میلیون و نهصد و نوزده هزار (۱۴,۱۳۸,۷۲۱,۹۱۹,۰۰۰) ریال وصول شده است.

لازم به ذکر است، از مبلغ وصولی حاصل از کل فروش بر اساس تأییدیه خزانه مبلغ سیصد و بیست و سه هزار و نهصد و پنج میلیارد و بیست و پنج میلیون (۳۲۳,۹۰۵,۰۲۵,۰۰۰,۰۰۰) ریال توسط شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران به حساب خزانه‌داری کل کشور واریز شده، مبلغ دوازده هزار و دویست و بیست و دو میلیارد و یکصد و سی و نه میلیون و چهارصد و شصت و شش هزار و هفتصد و چهل (۱۲,۲۲۲,۱۳۹,۴۶۶,۷۴۰) ریال آن توسط سازمان امور مالیاتی کشور بابت بدهی‌های مالیاتی، از حساب‌های شرکت مذکور برداشت گردیده و مابقی آن به مبلغ چهل و دو هزار و سیصد و شصت و سه میلیارد و سیصد و چهارده میلیون و سی و دو هزار و

دویست و شصت (۴۲,۳۶۳,۳۱۴,۰۳۲,۲۶۰) ریال آن به حساب‌های خزانه واریز نگردیده که مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند می‌باشد.

منابع موضوع این بند پس از واریز به حساب خزانه‌داری کل کشور، در قالب سرجمع بودجه شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران در اختیار شرکت مذکور قرار می‌گیرد. مبالغ پرداختی جهت اجرای مفاد حکم این بند، به شرح جدول شماره (۲) می‌باشد:

جدول شماره (۲) (مبالغ به هزار ریال)

ردیف	شماره طرح	عنوان طرح	مبلغ	مصادیق مصرف
۱	۴۰۶۲۱۱۵۵	نگهداشت و پشتیبانی خطوط لوله، مخازن و تأسیسات جنبی صنعتی و غیرصنعتی	۱,۱۰۲,۶۱۶,۷۶۷	توسعه و نوسازی شبکه خطوط لوله انتقال نفت خام و میعانات گازی و فرآورده‌های نفتی
۲	۴۰۶۲۱۱۵۳	احداث خط لوله نائین - کاشان - ری و تأسیسات مربوطه	۷۷۱,۷۹۸,۳۴۳	
۳	۴۰۶۲۱۰۷۸	توسعه و پایداری خطوط لوله، مخازن و تأسیسات جنبی تلمبه‌خانه‌ها	۶۷۲,۳۹۸,۱۷۰	
۴	۴۰۶۲۲۰۵۵	احداث خط لوله سبز آب / تنگ فنی / اراک / تهران	۶۹۱,۰۰۰,۰۰۰	
۵	۴۰۶۲۱۱۱۷	احداث خط لوله آبادان / اهواز / اراک / تهران	۵۸۰,۲۳۳,۲۵۵	
۶	۴۰۶۲۱۱۸۴	احداث خط لوله ۱۶ اینچ بندرعباس / سیرجان / رفسنجان	۱۷۷,۷۱۴,۴۸۹	
۷	۴۰۶۲۳۰۱۷	توسعه خطوط لوله انتقال فرآورده‌های نفتی	۲۸۸,۴۶۹,۸۱۷	
۸	۴۰۶۲۱۱۵۷	احداث خط لوله سوخت‌رسانی به نیروگاه چابهار	۷۸,۳۵۰,۴۱۴	
۹	۴۰۶۲۱۱۳۰	احداث مجموعه تلمبه‌خانه‌ها و پایانه‌ها آبادان / ماهشهر	۷۵,۱۰۷,۷۸۹	
۱۰	۴۰۶۲۱۱۸۹	تعویض پوشش و تعویض خطوط لوله نفت خام و فرآورده	۱۲,۷۹۶,۰۰۰	
۱۱	۴۰۶۲۱۰۷۳	احداث خطوط لوله آبادان / ماهشهر	۳۲,۰۷۰,۹۷۲	
۱۲	۴۰۶۲۱۱۵۹	احداث خطوط لوله کنارگذر تهران (طرح پدافند غیرعامل)	۱۷,۹۵۲,۳۷۱	
جمع			۴,۵۰۰,۴۹۸,۲۸۷	
۱۳	۴۰۶۲۱۰۷۹	توسعه مخازن و انبارها و ساختمان‌های اداری و تأسیسات جنبی	۹۴۷,۶۰۸,۳۵۰	تأمین، ذخیره‌سازی و توزیع فرآورده
۱۴	۴۰۶۲۱۰۷۶	حفظ ظرفیت و بهبود عملیات پالایشگاه آبادان	۶۴۷,۰۱۱,۱۹۶	
۱۵	۴۰۶۲۱۱۵۴	نگهداشت و پشتیبانی انبارها و مخازن و ساختمان‌های اداری و تأسیسات پخش	۶۳۵,۰۰۰,۰۰۰	
۱۶	۴۰۶۲۳۰۳۵	ساماندهی بندر صادراتی ماهشهر	۲۵۳,۷۲۸,۴۸۶	
۱۷	۴۰۶۲۱۰۸۸	حفظ ظرفیت و بهبود عملیات پالایشگاه اراک	۶۸۹,۰۰۰,۰۰۰	
۱۸	۴۰۶۲۱۱۱۱	کنترل و کاهش تبخیر بنزین از مخازن و جایگاه‌های سوخت‌رسانی	۳۴,۰۰۰,۰۰۰	
۱۹	۴۰۶۲۱۱۸۴	طراحی بنیادی احداث مخزن گاه فرآورده ۶۰۰ میلیون لیتری در جمال احمد بندرعباس	۴,۰۹۹,۲۵۱	
جمع			۳,۲۱۰,۴۴۷,۲۸۳	
۲۰	۴۰۶۲۱۰۰۸	افزایش ظرفیت و بهبود کیفیت فرآورده‌های پالایشگاه سازند اراک	۸۲۰,۵۹۱,۶۳۴	تأمین منابع سهم دولت در توسعه پالایشگاه‌ها
۲۱	۴۰۶۲۱۰۱۴	احداث مجتمع کت کراکر و واحدهای تابعه پالایشگاه آبادان	۲۴۶,۴۲۸,۶۴۰	
۲۲	۴۰۶۲۱۰۷۱	توسعه و تثبیت ظرفیت پالایشگاه آبادان	۱,۶۵۶,۱۵۱,۱۷۲	
جمع			۲,۷۲۳,۱۷۱,۴۳۶	
جمع کل			۱۰,۴۳۴,۱۱۷,۰۰۶	

منظور رفع ابهام در خصوص مبنای افزایش موردنظر، پیشنهاد می‌شود قانونگذار مبنای افزایش قیمت فرآورده‌های نفتی را در مفاد حکم قانونی تصریح نماید.

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران صرفاً مبلغ ده هزار و چهارصد و سی و چهار میلیارد و یکصد و هفده میلیون و شش هزار (۱۰,۴۳۴,۱۱۷,۰۰۶,۰۰۰) ریال از محل افزایش پنج درصد (۵٪) قیمت پنج فرآورده اصلی و سوخت هواپیما (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. مصرف مبلغ سه هزار و هفتصد و چهار میلیارد و ششصد و چهار میلیون و نهصد و سیزده هزار (۳,۷۰۴,۶۰۴,۹۱۳,۰۰۰) ریال از مبلغ عوارض وصول شده موضوع این بند در سرجمع منابع شرکت در محلی غیر از مصارف موردنظر، از قبیل تسویه نفت خام و میعانات گازی، هزینه‌های جاری شرکت، پرداخت‌های قانونی (سود سهام و مالیات) و ... **مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند می‌باشد.**

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 درآمدی و

اعتباری مشخص در قوانین بودجه سنواتی پیش‌بینی گردد.

با عنایت به لزوم تجویز افزایش قیمت تکلیفی فروش فرآورده‌های نفتی از سوی قانونگذار، وزارت نفت جهت اعمال افزایش موضوع حکم این بند اقدام به افزایش پنج درصد (۵٪) به قیمت پایه فرآورده‌های مذکور نموده است (بدون تغییر در قیمت تکلیفی فروش فرآورده‌های نفتی)؛ به

بند (هـ)*

وزارت نفت موظف است از طریق شرکت‌های دولتی تابعه ذی‌ربط معادل ریالی سه میلیون تن قیر رایگان تا سقف مبلغ 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 نوسازی و توسعه و تجهیز مدارس) قرار دهد و در حساب‌های فی‌مابین خود و خزانه‌داری کل کشور اعمال و با آن تسویه کنند. وزارت نفت تا پایان سال مالی ۱۳۹۵ نسبت به تحویل کامل قیر اقدام می‌کند. مانده قیر تامین و توزیع نشده سال ۱۳۹۴ در تعهد وزارت نفت بوده و به سال مالی بعد منتقل می‌شود.

تفریح بند (هـ)

در سال ۱۳۹۵، شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران از محل این بند و مانده سهمیه توزیع‌نشده سال ۱۳۹۴، اقدام به تعیین صرفاً سهم ریالی بابت تحویل ماده اولیه قیر (وکیوم باتوم) برای هر یک از دستگاه‌های مشمول نموده و سهمیه‌های مذکور را جهت تحویل وکیوم باتوم تهرتری به شرکت‌های قیرساز به منظور تحویل قیر به پیمانکاران دستگاه‌های یادشده، به پالایشگاه‌ها ابلاغ نموده است. پالایشگاه‌های مزبور نیز معادل سهمیه‌های ریالی تعیین‌شده، وکیوم باتوم به شرکت‌های قیرساز تحویل داده، شرکت‌های اخیرالذکر نیز بر اساس ابلاغیه‌های شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران پس از تبدیل وکیوم باتوم به قیر و تهرتر هزینه‌های تبدیل از محل وکیوم باتوم تحویلی، اقدام به تحویل قیر به پیمانکاران دستگاه‌های مدنظر نموده‌اند. تعیین سهمیه وکیوم باتوم به جای قیر و همچنین تهرتر بخشی از سهمیه وکیوم باتوم دستگاه‌های مشمول با هزینه‌های تبدیل آن به قیر، **مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند توسط شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران می‌باشد.**

عملکرد سهمیه‌های وکیوم باتوم ابلاغی توسط شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران در سال ۱۳۹۵ به دستگاه‌های اجرایی مشمول، نسبت به مقادیر

پیش‌بینی شده به شرح جدول شماره (۱) می‌باشد:

* بر اساس قانون اصلاح بند (هـ) تبصره (۱) قانون بودجه سال ۱۳۹۵ کل کشور، عبارت «سه میلیون تن» جایگزین «دو میلیون تن» شده و عبارت «مانده قیر تامین و ... منتقل می‌شود» به انتهای این بند الحاق شده است.

جدول شماره (۱)

(مبالغ به هزار ریال)

ردیف	عنوان دستگاه اجرایی	پیش‌بینی طبق حکم این بند		سهیمیه و کیوم باتوم ابلاغی	
		مبلغ	درصد به کل	مبلغ	درصد نسبت به کل توزیع
۱	وزارت راه و شهرسازی	۱۴,۸۸۰,۰۰۰,۰۰۰	۶۲	۶,۲۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۴۲
۲	بنیاد مسکن انقلاب اسلامی	۴,۸۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۲۰	۰۰۰,۲۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۴۲
۳	وزارت کشور	۳,۶۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۵	۱,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۴۲
۴	وزارت آموزش و پرورش	۷۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۳	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۴۲
	جمع	۲۴,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰	۱۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۴۲

عملکرد و کیوم باتوم تحویلی توسط وزارت نفت از طریق شرکت‌های تابعه ذیربط به دستگاه‌های اجرایی مشمول در سال ۱۳۹۵ از محل سهمیه سال مذکور و مانده سهمیه و کیوم باتوم تأمین و توزیع نشده سال ۱۳۹۴، به شرح جدول شماره (۲) می‌باشد:

جدول شماره (۲)

و کیوم باتوم تحویلی از محل سهمیه سال ۱۳۹۵ و مانده سهمیه توزیع نشده سال ۱۳۹۴

(مقادیر به تن/مبالغ به هزار ریال)

پالایشگاه	وزارت راه و شهرسازی		بنیاد مسکن انقلاب اسلامی		وزارت کشور (سازمان شهرداری‌ها و دهیاری‌ها)		وزارت آموزش و پرورش (سازمان نوسازی، توسعه و تجهیز مدارس کشور)		جمع	
	مبلغ	مقدار *	مبلغ	مقدار *	مبلغ	مقدار *	مبلغ	مقدار *	مبلغ	مقدار *
آبادان	۵۲۱,۹۹۹,۹۹۰	۹۸,۲۸۳	۱۷۲,۹۹۹,۹۹۲	۱۸,۸۸۰	۱۱۳,۹۹۹,۹۹۷	۳,۸۱۷	۲۵,۹۹۹,۹۹۸	۱۵۳,۸۸۳	۸۳۴,۹۹۹,۹۷۸	
اراک	۵۲۲,۰۰۰,۰۰۱	۱۰۱,۸۳۸	۲۸۶,۹۹۹,۹۹۹	۲۵,۲۹۳	۱۵۵,۹۹۹,۹۹۵	۱۲,۲۳۴	۶۷,۰۰۰,۰۰۰	۱۸۹,۹۱۳	۱,۰۳۱,۹۹۹,۹۹۵	
اصفهان	۲,۴۶۸,۰۰۰,۰۰۰	۳۱۱,۸۹۹	۹۶۴,۰۰۰,۰۰۰	۲۸,۶۹۰	۲۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۷,۷۸۵	۷۱۸,۰۷۰,۰۲۸	۵۰۶,۰۰۷	۳,۶۲۳,۸۰۷,۰۲۸	
بندرعباس	۳۲۰,۴۲۱,۸۵۰	۴۸,۰۲۷	۲۰۳,۸۳۱,۵۰۰	۱۰,۷۹۵	۸۶,۷۰۷,۵۰۰	۱۱,۷۷۷	۹۳,۰۶۲,۰۰۰	۱۰۰,۹۹۰	۷۰۴,۰۲۲,۸۵۰	
تبریز	۷۷۰,۷۳۳,۱۱۱	۱۲۹,۶۲۵	۱۴۲,۰۱۴,۴۰۰	۶۰,۴۱۵	۳۶۲,۷۴۷,۲۹۱	۵,۸۵۰	۴۷,۳۶۸,۳۹۲	۲۱۸,۵۷۰	۱,۳۲۲,۸۶۳,۱۹۴	
تهران	۱,۸۳۴,۳۵۰,۷۷۸	۳۲۵,۰۶۱	۵۸۵,۷۹۷,۲۸۸	۶۴,۵۹۴	۴۳۲,۹۴۱,۹۲۰	۵,۷۸۹	۴۴,۵۷۶,۴۴۱	۴۹۰,۹۶۱	۲,۸۹۸,۶۶۶,۴۲۸	
شیراز	۲۴۱,۰۰۰,۰۰۰	۴۵,۴۷۳	۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۸,۹۶۳	۵۶,۹۹۹,۹۲۸	۱,۹۵۸	۱۳,۹۹۹,۸۹۳	۷۴,۱۳۲	۴۱۱,۹۹۹,۸۲۱	
جمع	۶,۵۷۸,۵۰۵,۷۳۰	۱,۰۶۰,۲۱۶	۲,۴۵۵,۶۴۳,۱۸۰	۲۱۷,۶۳۰	۱,۴۳۰,۳۹۶,۶۳۱	۴۹,۳۱۰	۳,۶۳۸,۸۱۳,۷۵۲	۱,۷۳۴,۴۵۶	۱۰,۸۲۸,۳۵۹,۲۹۳	

* مقادیر تناژ و کیوم باتوم مندرج در این جدول، بر اساس مقادیر تحویلی در ازای سهمیه‌های ریالی در طول سال ۱۳۹۵، محاسبه و درج شده است.

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران از محل سهمیه سال ۱۳۹۵ دستگاه‌های اجرایی مشمول، در مجموع مبلغ نه هزار و چهل و چهار میلیارد و سیصد و پنجاه و نه میلیون و دویست و نود و سه هزار (۹,۰۴۴,۳۵۹,۲۹۳,۰۰۰) ریال و کیوم باتوم رایگان به شرکت‌های قیرساز تحویل نموده و به حساب خزانه‌داری کل کشور منظور نموده که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند می‌باشد.**

لازم به ذکر است، از آنجایی که سهمیه دستگاه‌های مشمول از محل این بند صرفاً به صورت ریالی تعیین گردیده و کیوم باتوم تحویلی از محل مجموع سهمیه‌های سال ۱۳۹۵ و باقی‌مانده سهمیه سال ۱۳۹۴ به صورت تلفیقی به دستگاه‌های مزبور تحویل داده شده، لذا تفکیک میزان تناژ و کیوم باتوم تحویلی از محل سهمیه‌های مذکور، امکان‌پذیر نبوده و صرفاً تفکیک سهمیه ریالی مربوط به سنوات یادشده، میسر می‌باشد.

بنیاد مسکن انقلاب اسلامی قیر رایگان دریافتی موضوع این بند را صرف بهسازی و آسفالت معابر روستایی کشور نموده است.

لازم به ذکر است، وزارت راه و شهرسازی اقدام به دریافت قیر رایگان به ارزش پنج هزار و نهصد و سی و دو میلیارد (۵,۹۳۲,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال مزاد بر سهمیه تخصیصی وزارت نفت، از شرکت‌های قیرساز نموده که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند می‌باشد.**

وزارت راه و شهرسازی مقدار پانصد و چهل و سه هزار و ششصد و پنجاه (۵۴۳,۶۵۰) تن از قیر رایگان تحویلی موضوع این بند را بابت روکش آسفالت و آسفالت راه‌های روستایی ابلاغ و یا مصرف نموده و بقیه قیر رایگان تحویلی به میزان هفتصد و هشتاد و نه هزار و سیصد و پنجاه (۷۸۹,۳۵۰) تن را به شرح جداول شماره (۳) و (۴)، مطابق با موافقتنامه متبادله با سازمان برنامه و بودجه کشور، راه‌سازی (بزرگراه و راه اصلی، راه‌آهن، آزادراه)، مسکن مهر و فرودگاه ابلاغ و یا مصرف نموده که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند می‌باشد.**

در محدوده رسیدگی‌ها، در خصوص مصرف قیر موضوع این بند در استان‌ها موارد زیر قابل ذکر می‌باشد:

۱- اداره کل نوسازی، توسعه و تجهیز مدارس استان مازندران مقدار دو هزار و سیصد و ده (۲,۳۱۰) تن از قیر رایگان تحویلی را بابت هزینه‌های اجرای زیرسازی و آسفالت با پیمانکاران تهاتر نموده است.

۲- اداره کل راه و شهرسازی استان خوزستان مقدار نه هزار و هشتصد و چهارده (۹,۸۱۴) تن از قیر رایگان تحویلی موضوع این بند را بابت مصرف در بافت روستاها به برخی از شهرداری‌های استان و اداره راه و شهرسازی شهرستان‌های رامشیر و رامهرمز تحویل نموده است.

۳- اداره کل راه و شهرسازی استان سمنان مقدار هشت هزار و یکصد و پنج (۸,۱۰۵) تن قیر از محل قیر تحویلی را در قالب پروژه‌های مشارکتی به منظور اجرای روکش آسفالت و آسفالت در حوزه و حریم شهرها و دهیاری‌ها به تعدادی از شهرداری‌ها و دهیاری‌ها تحویل داده است.

همچنین اداره کل راه و شهرسازی استان مذکور مقدار دویست و بیست و دو (۲۲۲) تن

قیر از محل قیر تحویلی موضوع این بند را جهت آسفالت راه‌های اختصاصی پادگان سپاه پاسداران انقلاب اسلامی استان سمنان و یک شرکت تعاونی در استان، به آنها تحویل

جدول شماره (۳) میزان قیر ابلاغی به ادارات کل استان‌ها مغایر با مفاد این بند (مقادیر به تن / مبالغ به هزار ریال)

ادارات کل راه‌داری و حمل و نقل جاده‌ای		ادارات کل راه و شهرسازی (راه‌سازی)		شرکت ساخت و توسعه (تفویضی)		مسکن مهر		جمع	
مبلغ	مقدار	مبلغ	مقدار	مبلغ	مقدار	مبلغ	مقدار	مبلغ	مقدار
۷۷,۵۸۷	۷۷۹,۶۸۱,۲۷۹	۱۲۴,۵۱۰	۱,۱۶۳,۵۴۹,۹۹۲	۳۱,۳۴۲	۳۰۰,۵۸۶,۸۶۷	۳۱,۵۴۹	۳۹۰,۰۰۰,۸۷۱۳	۵۱۰,۸۶۹	۴,۶۱۱,۰۸۳,۴۲۴

جدول شماره (۴) میزان قیر مصرفی توسط وزارت راه و شهرسازی و دستگاه‌های تابعه به صورت متمرکز مغایر با مفاد این بند (مقادیر به تن / مبالغ به هزار ریال)

شرکت ساخت و توسعه (ستاد)		راه‌سازی (فرودگاه)		مسکن مهر (شهرهای جدید)		مسکن مهر (بنیاد مسکن)		جمع	
مبلغ	مقدار	مبلغ	مقدار	مبلغ	مقدار	مبلغ	مقدار	مبلغ	مقدار
۲۲۸,۳۶۴	۲۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۵۲	۸,۵۷۹	۷۰,۱۸۷,۷۷۶	۱۹,۷۲۰	۱۸۳,۳۵۵,۶۲۸	۲۱,۸۱۸	۱۹۳,۱۹۵,۳۵۵	۲۷۸,۴۸۱	۲,۴۰۱,۰۸۶,۶۸۱

نموده است.

۴- اداره کل راه و شهرسازی استان بوشهر مقدار یک هزار و چهارصد و چهل و شش (۱,۴۴۶) تن از قیر رایگان تحویلی را بابت آسفالت داخل حریم شهرها به شهرداری‌های استان تحویل داده است.

۵- اداره کل نوسازی، توسعه و تجهیز مدارس استان قزوین مقدار سیصد و بیست (۳۲۰) تن از قیر رایگان تحویلی را بابت بدهی خود به شهرداری اقبالیه تهاتر نموده است.

۶- اداره کل راه و شهرسازی استان قزوین طی تفاهم‌نامه‌ای مقدار دویست (۲۰۰) تن از قیر رایگان تحویلی را به شهرداری شال تحویل نموده که جهت آسفالت داخل حریم شهر به مصرف رسیده است.

۷- در استان قزوین، شهرداری محمودآباد نمونه مقدار دویست و نود و هفت (۲۹۷) تن از محل قیر رایگان تحویلی را به قیمت هر تن هشت میلیون (۸,۰۰۰,۰۰۰) ریال به یکی از شرکت‌های پیمانکاری واگذار نموده است.

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

بر اساس بررسی‌ها، در استان لرستان مقدار نود و سه (۹۳) تن قیر از محل قیر تحویلی موضوع این بند، توسط شهرداری کوهنانی جهت بهسازی و آسفالت معابر سطح شهر مذکور به پیمانکار طرف قرارداد تحویل داده شده، لیکن پیمانکار پس از دریافت سهمیه قیر، مفاد پیمان

را اجرا ننموده، لذا شهرداری یادشده از پیمانکار مزبور شکایت نموده و موضوع در حال پیگیری می‌باشد.

سهمیه و کیوم باتوم اداره کل نوسازی، توسعه و تجهیز مدارس استان اردبیل پس از تبدیل به قیر، توسط شرکت قیرساز جهت مصرف به پیمانکاران معرفی شده تحویل داده نشده که موضوع در حال پیگیری است.

در محدوده رسیدگی‌ها، به استثناء موارد فوق‌الذکر، شهرداری‌ها و اداره کل نوسازی، توسعه و تجهیز مدارس استان‌ها، قیر رایگان تحویلی را بابت مصادیق مندرج در مفاد این بند مصرف نموده‌اند.

طبق صورت‌های مالی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، اعمال حساب و تسویه مبالغ موضوع این بند با خزانه‌داری کل کشور انجام پذیرفته است.

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران مانده قیر (وکیوم باتوم) تأمین و توزیع نشده سال ۱۳۹۴ را به‌طور کامل در سال ۱۳۹۵ به دستگاه‌های اجرایی مشمول تحویل نداده که **مبین عدم رعایت مفاد حکم قسمت اخیر این بند می‌باشد.**

عملکرد ریالی مقدار و کیوم باتوم تأمین و توزیع شده از محل باقی‌مانده سهمیه سال ۱۳۹۴ به دستگاه‌های اجرایی مشمول، به شرح جدول شماره (۵) می‌باشد:

جدول شماره (۵)

ارزش ریالی و کیوم باتوم رایگان تحویلی از محل باقیمانده سهمیه سال ۱۳۹۴ در سال ۱۳۹۵

(مبالغ به هزار ریال)

جمع			وزارت آموزش و پرورش (سازمان نوسازی، توسعه و تجهیز مدارس کشور)			وزارت کشور (سازمان شهرداری‌ها و دهیاری‌های کشور)			بنیاد مسکن انقلاب اسلامی			وزارت راه و شهرسازی			
ارزش ریالی مانده و کیوم باتوم تأمین در پایان سال ۱۳۹۵	ارزش ریالی و کیوم باتوم تحویلی از محل سهمیه سال ۱۳۹۴ در سال ۱۳۹۴	ارزش ریالی مانده و کیوم باتوم تأمین در سال ۱۳۹۴	ارزش ریالی مانده و کیوم باتوم تأمین در پایان سال ۱۳۹۵	ارزش ریالی و کیوم باتوم تحویلی از محل سهمیه سال ۱۳۹۴ در سال ۱۳۹۴	ارزش ریالی مانده و کیوم باتوم تأمین در سال ۱۳۹۴	ارزش ریالی و کیوم باتوم تحویلی از محل سهمیه سال ۱۳۹۴ در پایان سال ۱۳۹۵	ارزش ریالی مانده و کیوم باتوم تأمین در سال ۱۳۹۴	ارزش ریالی و کیوم باتوم تحویلی از محل سهمیه سال ۱۳۹۴ در پایان سال ۱۳۹۵	ارزش ریالی مانده و کیوم باتوم تأمین در سال ۱۳۹۴	ارزش ریالی و کیوم باتوم تحویلی از محل سهمیه سال ۱۳۹۴ در سال ۱۳۹۴	ارزش ریالی مانده و کیوم باتوم تأمین در سال ۱۳۹۴	ارزش ریالی و کیوم باتوم تحویلی از محل سهمیه سال ۱۳۹۴ در پایان سال ۱۳۹۵	ارزش ریالی مانده و کیوم باتوم تأمین در سال ۱۳۹۴	ارزش ریالی و کیوم باتوم تحویلی از محل سهمیه سال ۱۳۹۴ در سال ۱۳۹۴	ارزش ریالی مانده و کیوم باتوم تأمین در سال ۱۳۹۴
۱۲,۰۸۸,۲۹۲,۴۶۰	۱,۷۸۴,۰۰۰,۰۰۰	۱۳,۸۷۲,۲۹۲,۴۶۰	۴۹۳,۰۰۰,۰۰۰	۲۲۷,۰۰۰,۰۰۰	۷۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۳,۶۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۰	۳,۶۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۲,۵۷۶,۸۸۴,۳۰۹	۳۵۴,۰۰۰,۰۰۰	۲,۹۳۰,۸۸۴,۳۰۹	۵,۴۱۸,۴۰۸,۱۵۱	۱,۲۰۳,۰۰۰,۰۰۰	۶,۶۲۱,۴۰۸,۱۵۱	

لازم به ذکر است، وزارت راه و شهرسازی و کیوم باتوم تحویلی از وزارت نفت از محل مانده سهمیه سال ۱۳۹۴ را بابت تسویه بخشی از بدهی‌های سال مذکور به شرکت‌های قیرساز، اختصاص داده و تهاتر نموده که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند می‌باشد.**

سهمیه و کیوم باتوم رایگان تحویلی به بنیاد مسکن انقلاب اسلامی به مبلغ سیصد و پنجاه و چهار میلیارد (۳۵۴,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال از محل باقی‌مانده سهمیه سال ۱۳۹۴، به شهرستان‌های استان گیلان اختصاص یافته و بابت سایر استان‌ها سهمیه‌ای تعلق نگرفته است.

بند (و)

وزارت نفت از طریق شرکت دولتی تابعه ذی ربط مجاز است به منظور اجرای خطوط گازرسانی به شهرها و روستاها تا مبلغ سه هزار میلیارد (۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال برای استان سیستان و بلوچستان و تا مبلغ دو هزار میلیارد (۲,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال برای شرق هرمزگان از محل ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقای نظام مالی کشور مصوب ۱۳۹۴/۲/۱ به پروژه‌های مربوط اختصاص دهد.

تفریح بند (و)

از سال ۱۳۹۳، موضوع اجرای خطوط گازرسانی به شهرها و روستاهای استان‌های سیستان و بلوچستان و شرق هرمزگان در احکام قوانین بودجه سنواتی درج شده است. بر اساس بررسی‌ها، پروژه‌های مذکور مطابق برنامه‌ها و سیاست‌های تعیین شده توسط شرکت ملی گاز ایران ادامه دار بوده است. با توجه به سرمایه‌گذاری‌های انجام شده در سنوات گذشته، شرکت ملی گاز ایران مبلغ یک‌هزار و پانصد و ده میلیارد و نهصد و نود و هفت میلیون (۱,۵۱۰,۹۹۷,۰۰۰,۰۰۰) ریال از محل منابع ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام مالی کشور، در رابطه با صرفه‌جویی‌های انجام شده در مصرف فرآورده‌های نفتی در استان‌های مذکور، متناسب با پیشرفت فیزیکی پروژه‌ها و گازدار شدن خانوارها، بر اساس قرارداد منعقد شده بین شرکت ملی نفت ایران و شرکت ملی گاز ایران در سال ۱۳۹۳، بابت موضوع این بند از شرکت ملی نفت ایران مطالبه و دریافت نموده است.

شرکت ملی گاز ایران مبالغ تأمین شده را جهت طرح‌های موضوع این بند اختصاص

داده که عملکرد آن به شرح جدول شماره (۱) می‌باشد:

جدول شماره (۱)

مبالغ قابل اختصاص جهت			منابع تأمین شده از محل ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید ... بابت موضوع این بند	مبالغ به هزار ریال		
گازرسانی به شهرها و روستاهای استان سیستان و بلوچستان	گازرسانی به شرق هرمزگان	جمع		استان سیستان و بلوچستان	شرق هرمزگان	جمع
۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۲,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۵۱۰,۹۹۷,۰۰۰	۱۴۲,۰۴۶,۰۰۰	۱,۵۱۰,۹۹۷,۰۰۰	

اطلاعات تفصیلی مبالغ اختصاص یافته و مصرف شده بابت پروژه‌های گازرسانی به شهرها و روستاهای استان سیستان و بلوچستان و شرق هرمزگان به شرح جدول شماره (۲) می‌باشد:

جدول شماره (۲) (مبالغ به هزار ریال)

شماره طبقه‌بندی	عنوان دستگاه اجرایی	سرفصل	عنوان پروژه	اعتبار	عملکرد	
۲۲۰۵۰۰	شرکت ملی گاز ایران	گازرسانی به شهرها و روستاهای شرق استان هرمزگان	خطوط گازرسانی به شهرها	۳۶۲,۷۰۰,۰۰۰	۱۴۲,۰۴۶,۰۰۰	
			خطوط گازرسانی به روستاها	۱۰,۰۰۰,۰۰۰	۰	
		جمع			۳۷۲,۷۰۰,۰۰۰	۱۴۲,۰۴۶,۰۰۰
		گازرسانی به شهرها و روستاهای استان سیستان و بلوچستان *	خطوط انتقال زاهدان / دو راهی زابل	خطوط انتقال زاهدان / دو راهی زابل	۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۰
				خط انتقال خاش	۱۸۰,۰۰۰,۰۰۰	۰
				ادامه خط لوله هفتم سراسری / انشعاب چاپار	۱,۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۲۹۹,۲۳۷,۰۰۰
				خطوط گازرسانی به شهرها	۲۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۶۹,۷۲۴,۰۰۰
				جمع	۱,۷۸۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۳۶۸,۹۶۱,۰۰۰
		جمع کل			۲,۰۵۲,۷۰۰,۰۰۰	۱,۵۱۰,۹۹۷,۰۰۰

* هزینه‌های انجام شده در پروژه‌های فوق توسط شرکت مهندسی و توسعه گاز - مجری طرح‌های شرکت ملی گاز ایران - صورت گرفته است.

همانگونه که ملاحظه می‌شود، اهداف قانون‌گذار در خصوص گازرسانی به روستاها از

محل منابع موضوع این بند محقق نشده است.