بند (۳)

جزء (۱-۳)

در راستای اعمال حق مالکیت و حاکمیت بر منابع نفت و گاز کشور و نیز به منظور اجرای احکام قانون برنامه پنجساله پنجم توسعه جمهوری اسلامی ایران رابطه مالی و نحوه تسویه حساب بین دولت (خزانه‌داری کل کشور) و وزارت نفت از طریق شرکت دولتی تابعه ذی‌ربط بابت کلیه مصارف سرمایه‌ای و هزینه‌ای شرکت یادشده و شرکتهای تابعه از جمله بازپرداخت تسهیلات بیع متقابل، بازپرداخت تسهیلات، تولید، حفظ سطح تولید و برداشت صیانتی و افزایش تولید نفت و گاز طبیعی، سرمایه‌گذاری و نیز هزینه صادرات با احتساب هزینه‌های حمل و بیمه (سیف) چهارده و نیم درصد (۱۴/۵٪) از ارزش نفت (نفت خام و میعانات گازی) صادراتی و میعانات گازی تحویلی به مجتمع‌های پتروشیمی و سایر شرکتها و مبالغ واریزی بابت خوراک پالایشگاه‌های داخلی بر اساس قیمت فرآورده‌های نفتی به قیمت فروش داخلی سال ۱۳۹۲ پس از کسر هزینه‌ها معاف از مالیات و تقسیم سود سهام به عنوان سهم آن شرکت تعیین می‌شود.

همچنین به منظور تحقق مفاد ماده (۲۲۹) قانون برنامه پنجساله پنجم توسعه جمهوری اسلامی ایران مازاد منابع ارزی ناشی از افزایش قیمت و مقدار صادرات نفت خام و میعانات گازی نسبت به مبانی محاسباتی موضوع این بند پس از کسر سهم صندوق توسعه ملی در سقف هفت میلیارد (۷,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) دلار از ابتدای سال ۱۳۹۲ و در مقاطع سه ماهه صرفاً به منظور سرمایه‌گذاری در طرحهای نفت و گاز با اولویت میادین مشترک در اختیار این شرکت قرار می‌گیرد. مبلغ مذکور به عنوان درآمد شرکت محسوب نمی‌شود و بابت تجهیز منابع سرمایه‌ای شرکت می‌باشد. وزارت نفت از طریق شرکت تابعه ذی‌ربط مکلف است معادل هشتاد و پنج و نیم درصد (۸۵/۵٪) بقیه ارزش مواد مذکور را به حساب بستانکار دولت (خزانه‌داری کل کشور) منظور و به شرح مقررات این بند با دولت (خزانه‌داری کل کشور) تسویه حساب نماید. وزارت نفت از طریق شرکت تابعه ذی‌ربط می‌تواند از محل سهم خود، قراردادهای لازم را با شرکتهای عملیاتی تولید نفت و گاز بر اساس قیمت تمام‌شده و در چهارچوب بودجه عملیاتی منعقد نماید.

در سال ۱۳۹۲ مفاد این بند جایگزین مفاد تبصره (۳۸) دائمی لایحه قانونی بودجه سال ۱۳۵۸ کل کشور مصوب ۲۷/ ۵/ ۱۳۵۸ شورای انقلاب اسلامی می‌شود.

قیمت نفت صادراتی از مبادی اولیه، قیمت معاملاتی یک بشکه نفت صادراتی از مبادی اولیه در هر محموله و قیمت نفت عرضه‌شده در بورس، متوسط قیمت نفت صادراتی در یک ماه شمسی از مبادی اولیه 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.

پالایشگاه‌هایی که خوراک نفت خام و میعانات گازی را به نسبت سهم صادرات فرآورده‌های خود به قیمت مذکور در قانون هدفمندکردن یارانه‌ها (۹۵٪ قیمت فوب خلیج فارس) خریداری و بهای آن را به صورت ارز و از طریق بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران به حسابهای مورد تأیید خزانه‌داری کل کشور واریز می‌کنند، مشمول مفاد جزء (۱) بند (ح) ماده (۸۴) قانون برنامه پنجساله پنجم توسعه جمهوری اسلامی ایران* نمی‌باشند.

وزرات نفت مکلف است از طریق شرکت دولتی تابعه ذی‌ربط در مقاطع سه ماهه عملکرد مالی این جزء را پس از تأیید سازمان حسابرسی و تصویب کارگروهی مرکب از معاون برنامه‌ریزی و نظارت راهبردی رئیس‌جمهور و وزیران امور اقتصادی و دارایی و نفت تسویه نماید. تسویه نهایی فیزیکی و مالی باید بر اساس گزارش حسابرسی تا پایان تیرماه سال بعد انجام شود.

تفریغ بند (۳)

جزء (۱-۳)

رابطه مالی و نحوه تسویه حساب بین دولت (خزانه‌داری کل کشور) و وزارت نفت از طریق شرکت‌های تابعه ذی‌ربط به منظور اعمال حق مالکیت و حاکمیت بر منابع نفت و گاز کشور و نیز به منظور اجرای احکام قانون برنامه پنجساله پنجم توسعه جمهوری اسلامی ایران به شرح زیر و اجزاء مربوط می‌باشد.

عملکرد تولید نفت خام و میعانات گازی توسط شرکت‌های تولیدی به شرح جدول شماره (۱) می‌باشد:

جدول شماره (۱) (مقادیر به بشکه)

نام شرکت	مقدار تولید نفت	
	نفت خام	میعانات گازی
شرکت نفت مناطق نفت‌خیز جنوب	۷۷۱،۷۲۳،۹۰۵	۰
شرکت نفت مناطق مرکزی	۳۳،۰۴۳،۷۹۵	۲۸،۳۹۶،۶۷۵
شرکت نفت فلات قاره	۱۵۶،۲۲۷،۱۸۵	۳۴۹،۷۷۸
شرکت بهره‌برداری نفت و گاز اروندان	۶۸،۴۷۲،۶۹۰	۰
شرکت نفت و گاز پارس	۰	۱۲۷،۶۷۱،۷۵۶
جمع	**۱،۰۲۹،۴۶۷،۵۷۵**	**۱۵۶،۴۱۸،۲۰۹**

ارزش مقداری نفت خام و میعانات گازی در سال ۱۳۹۲ به شرح جدول شماره (۲) می‌باشد:

---

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

جدول شماره (۲)

شرح		مقدار (بشکه)	ارزش		ماخذ محاسبه
			دلار	ریال	
نفت خام	صادر شده	۳۴۴،۵۸۳،۸۸۱	۳۶،۰۳۱،۳۶۳،۹۸۶	۸۸۶،۲۵۷،۴۶۹،۴۹۹،۸۱۹	واقعی صادراتی
	تحویل به پالایشگاه‌ها	۶۵۷،۶۱۴،۰۳۸	۶۶،۲۰۶،۸۸۰،۲۸۸	۱،۶۴۲،۵۴۷،۲۱۵،۹۴۷،۵۳۰	(۹۵٪) میانگین صادراتی نفت مشابه در هر ماه
	موجودی پایان دوره مبادی اولیه و ثانویه	۳۲،۱۵۳،۷۳۰	۳،۳۶۵،۱۸۵،۶۳۸	۸۳،۹۶۱،۳۸۱،۶۷۳،۰۹۰	میانگین اسفند سال ۱۳۹۲ **
	هدر رفتگی (کسری) در مبادی اولیه و ثانویه *	۲۱،۱۵۱	۲،۲۳۱،۹۰۵	۵۵،۳۷۳،۱۸۰،۰۰۵	میانگین صادراتی
	هدر رفتگی (کسری) در خطوط انتقال *	۹،۹۰۵	۱،۰۴۹،۲۰۳	۲۶،۰۳۰،۷۳۷،۴۰۸	
	جمع	**۱،۰۳۴،۳۸۲،۷۰۵**	**۱۰۵،۶۰۶،۷۱۱،۰۲۰**	**۲،۶۱۲،۸۴۷،۴۷۱،۰۳۷،۸۵۲**	
میعانات گازی	صادر شده	۶۴،۸۶۷،۹۱۰	۶،۷۳۲،۱۲۰،۲۰۳	۱۶۵،۶۳۲،۹۱۰،۹۵۱،۰۹۶	واقعی صادراتی
	تحویل به پالایشگاه‌ها	۱۷،۵۱۷،۲۰۱	۱،۶۸۴،۵۳۱،۷۴۲	۴۱،۷۹۵،۴۳۶،۱۳۰،۰۶۱	(۹۵٪) میانگین صادراتی نفت مشابه در هر ماه
	تحویل به پتروشیمی‌ها	۴۱،۰۳۳،۸۸۰	۳،۹۶۵،۸۳۹،۱۲۴	۹۷،۴۰۹،۷۷۳،۴۵۲،۲۶۲	
	موجودی پایان دوره مبادی اولیه و ثانویه	۳۳،۱۹۴،۸۲۷	۳،۲۶۹،۲۷۴،۹۴۱	۸۴،۰۶۳،۴۰۹،۷۶۵،۴۷۵	میانگین اسفند سال ۱۳۹۲ **
	جمع	**۱۵۶،۶۱۳،۸۱۸**	**۱۵،۷۵۱،۷۶۶،۰۱۰**	**۳۸۸،۹۰۱،۵۳۰،۲۹۸،۸۹۴**	
جمع نفت خام و میعانات گازی		**۱،۱۹۰،۹۹۶،۵۲۳**	**۱۲۱،۳۵۸،۴۷۷،۰۳۰**	**۳،۰۰۱،۷۴۹،۰۰۱،۳۳۶،۷۴۶**	

* به موجب مفاد فراز دوم تبصره ذیل ماده (۴) و بند (الف) ماده (۷) قرارداد فی‌مابین وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران، کاهش حجمی نفت تولیدی در مبادی ثانویه نسبت به ارقام اندازه‌گیری شده در مبادی اولیه و هدر رفتگی عملیاتی نفت خام در خطوط انتقال نفت به پالایشگاهها و مبادی صادراتی به عهده شرکت ملی نفت ایران می‌باشد. از هدر رفتگی‌های مندرج در جدول فوق، صرفاً به میزان نه هزار و نهصد و پنج (۹،۹۰۵) بشکه به تأیید اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی وزارت نفت رسیده است.

** به موجب مفاد تبصره (۴) ماده (۶) قرارداد فی‌مابین وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران، موجودی نفت تولیدی در پایان سال ۱۳۹۲ به قیمت متوسط نفت تولیدی صادراتی در اسفند ماه سال ۱۳۹۲ ارزش‌گذاری می‌شود.

مغایرت مقداری نفت خام در جداول شماره (۱) و (۲) به میزان چهار میلیون و نهصد و پانزده هزار و یکصد و سی (۴,۹۱۵,۱۳۰) بشکه نفت خام و یکصد و نود و پنج هزار و ششصد و نه (۱۹۵,۶۰۹) بشکه میعانات گازی از محل موجودی پایان سال ۱۳۹۱ نفت و میعانات گازی تولیدی نزد شرکت‌های تولیدی می‌باشد.

مقدار بیست و یک هزار و یکصد و پنجاه و یک (۲۱,۱۵۱) بشکه نفت خام هدررفته (به شرح جدول شماره ۲) به تأیید وزارت نفت (اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی) نرسیده که **مبین عدم رعایت مفاد حکم جزء (الف) ماده (۷) قرارداد موضوع این بند می‌باشد.**

تسهیم منافع ارزش نفت (نفت خام و میعانات گازی) صادراتی و میعانات گازی تحویلی به مجتمع‌های پتروشیمی و سایر شرکت‌ها و مبالغ واریزی بابت خوراک پالایشگاه‌های داخلی بر اساس قیمت فرآورده‌های نفتی به قیمت فروش داخلی سال ۱۳۹۲ فی‌مابین شرکت ملی نفت ایران و دولت (خزانه‌داری کل کشور) بر اساس نصاب‌های مقرر در این جزء به شرح جدول شماره (۳) می‌باشد:

جدول شماره (۳) (مبالغ به میلیون ریال)

شرح		ارزش صادراتی/ تحویلی به شرکت‌های پالایشی و پتروشیمی‌ها	تسهیم طبق عملکرد شرکت ملی نفت ایران	
			(۱۴/۵٪) سهم شرکت ملی نفت	(۸۵/۵٪) سهم دولت
صادرات نفت خام	نقدی	۸۸۰،۳۳۳،۸۰۶	۱۲۷،۶۴۸،۴۰۲	۷۵۲،۶۸۵،۴۰۴
	بیع‌متقابل	۵،۹۲۳،۶۶۴	۸۵۸،۹۳۱	۵،۰۶۴،۷۳۲
	جمع صادراتی	**۸۸۶،۲۵۷،۴۶۹**	**۱۲۸،۵۰۷،۳۳۳**	**۷۵۷،۷۵۰،۱۳۶**
موجودی پایان سال		۸۳،۹۶۱،۳۸۲	۱۲،۱۷۴،۴۰۰	۷۱،۷۸۶،۹۸۱
هدر رفتگی و کسری در اندازه‌گیری *		۸۱،۴۰۴	۱۱،۸۰۴	۶۹،۶۰۰
جمع نفت خام		**۹۷۰،۳۰۰،۲۵۵**	**۱۴۰،۶۹۳،۵۳۷**	**۸۲۹،۶۰۶،۷۱۸**
میعانات گازی صادراتی	نقدی	۱۴۹،۰۳۵،۸۶۵	۲۱،۶۱۰،۲۰۰	۱۲۷،۴۲۵،۶۶۵
	بیع‌متقابل	۱۶،۵۹۷،۰۴۶	۲،۴۰۶،۵۷۲	۱۴،۱۹۰،۴۷۴
	جمع صادراتی	**۱۶۵،۶۳۲،۹۱۱**	**۲۴،۰۱۶،۷۷۲**	**۱۴۱،۶۱۶،۱۳۹**
موجودی پایان سال		۸۴،۰۶۳،۴۱۰	۱۲،۱۸۹،۱۹۴	۷۱،۸۷۴،۲۱۵
جمع میعانات گازی		**۲۴۹،۶۹۶،۳۲۱**	**۳۶،۲۰۵،۹۶۷**	**۲۱۳،۴۹۰،۳۵۴**
نفت خام و میعانات گازی تحویلی به شرکت‌های پالایشی		۱،۶۸۴،۳۴۲،۶۵۲	۳۸،۵۷۰،۴۰۰	۱،۶۴۵،۷۷۲،۲۵۳
تحویلی به شرکت‌های پتروشیمی و سایر		۹۷،۴۰۹،۷۷۳	۵،۲۰۹،۰۶۷	۹۲،۲۰۰،۷۰۶
جمع کل		**۳،۰۰۱،۷۴۹،۰۰۱**	**۲۲۰،۶۷۸،۹۷۰**	**۲،۷۸۱،۰۷۰،۰۳۱**

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

موارد مرتبط با جدول شماره (۳):

۱- شرکت ملی نفت ایران مبلغ شصت و نه میلیارد و ششصد میلیون (۶۹،۶۰۰،۰۰۰،۰۰۰) ریال، معادل هشتاد و پنج و نیم درصد (۸۵/۵٪) از ارزش نفت خام هدر رفته و کسری ناشی از تفاوت اندازه‌گیری در مبادی اولیه، ثانویه و خطوط انتقال را در دفاتر مالی خود به حساب بستانکاری دولت (خزانه‌داری کل کشور) منظور نموده است. با توجه به اینکه طبق مفاد حکم بند (الف) ماده (۷) قرارداد موضوع این بند، هدر رفتگی به عهده شرکت ملی نفت ایران می‌باشد لذا می‌بایست ارزش کسری و هدر رفتگی نفت خام پس از کسر سهم (۱۴/۵) درصدی شرکت ملی نفت ایران (شامل ده درصد منظور در ماده (۲۲۹) قانون برنامه پنجساله پنجم توسعه جمهوری اسلامی ایران) به حساب بستانکاری دولت منظور می‌گردید بنابراین اقدام شرکت ملی نفت ایران مبنی بر احتساب چهارده و نیم درصد (۱۴/۵٪) از ارزش آن به میزان یازده میلیارد و هشتصد و چهار میلیون (۱۱،۸۰۴،۰۰۰،۰۰۰) ریال به عنوان سهم شرکت ملی نفت ایران **مبین عدم رعایت مفاد حکم این جزء می‌باشد.**

شرکت ملی نفت ایران پس از محاسبه ارزش نفت تولیدی، چهارده و نیم درصد (۱۴/۵٪) از ارزش نفت (نفت خام و میعانات گازی) صادراتی و میعانات گازی تحویلی به مجتمع‌های پتروشیمی و سایر شرکت‌ها و مبالغ واریزی بابت خوراک پالایشگاه‌های داخلی بر اساس قیمت فرآورده‌های نفتی به قیمت فروش داخلی سال ۱۳۹۲ را به عنوان سهم خود در دفاتر ثبت و معادل هشتاد و پنج و نیم درصد (۸۵/۵٪) باقیمانده را در دفاتر مالی خود به حساب بستانکاری دولت (خزانه‌داری کل کشور) منظور نموده است. در راستای مفاد تبصره (۴) ماده (۶) آیین‌نامه اجرایی این بند، شرکت ملی نفت ایران ارزش موجودی نفت خام و میعانات گازی پایان سال ۱۳۹۲ 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٪) درصد بین خود و دولت تسهیم نموده است.

نفت صادراتی در سال ۱۳۹۲ از مبادی اولیه بر اساس قیمت صادراتی از مبادی اولیه و برای نفت تحویلی به پالایشگاه‌های داخلی و مجتمع‌های پتروشیمی و سایر شرکت‌ها بر مبنای

نود و پنج درصد (۹۵٪) متوسط بهای محموله‌های صادراتی نفت مشابه در هر ماه شمسی محاسبه گردیده است.

هزینه‌های انجام‌شده توسط وزارت نفت از طریق شرکت‌های تابعه ذی‌ربط از محل چهارده و نیم درصد (۱۴/۵٪) موضوع این جزء به شرح جدول شماره (۴) می‌باشد:

جدول شماره (۴) (مبلغ به میلیون ریال)

ردیف	پرداخت توسط شرکت ملی نفت ایران از محل سهم (۱۴/۵) درصد بابت	مبلغ
۱	بازپرداخت تعهدات بیع‌متقابل	۲۲،۵۲۰،۷۰۹
۲	مصارف سرمایه‌ای	۱۰۳،۰۳۶،۴۳۷
۳	هزینه‌های حمل و بیمه (سیف)	۹،۸۰۰،۰۰۰
۴	بازپرداخت تسهیلات	۱،۳۰۴،۲۱۰
۵	هزینه‌های جاری	۵۷،۱۲۹،۵۵۶
	جمع	**۱۹۳،۷۹۰،۹۱۲**

میزان و ارزش خوراک تحویلی به پالایشگاه‌های داخلی، مجتمع‌های پتروشیمی و سایر شرکتها و مبالغ پرداخت‌شده به خزانه‌داری کل کشور بابت سهم شرکت ملی نفت ایران طی سال ۱۳۹۲ به شرح جدول شماره (۵) می‌باشد:

جدول شماره (۵) (مبالغ به میلیون ریال)

نام شرکت	نفت تحویلی بابت خوراک				مبالغ واریزی نقدی	مانده (تسویه‌نشده)	جمع
	مقدار (بشکه)		ارزش نقدی				
	نفت خام	میعانات گازی	نفت خام	میعانات گازی			
پالایش نفت آبادان	۱۴۴،۴۱۸،۱۵۲	۲،۱۹۰،۲۸۹	۳۶۱،۰۵۵،۵۰۵	۵،۱۸۷،۲۳۵	۲۷۷،۰۷۷،۰۰۲	۴۲،۳۱۹،۶۸۶	۳۱۹،۳۹۶،۶۸۸
پالایش نفت اصفهان	۱۳۶،۶۲۵،۴۱۶	۰	۳۴۲،۲۰۸،۸۴۰	۰			
پالایش نفت بندرعباس	۱۱۵،۳۳۴،۳۴۷	۶،۶۹۷،۴۹۶	۲۸۵،۷۸۷،۵۱۸	۱۵،۹۵۵،۸۱۴			
پالایش نفت تهران	۹۰،۵۵۶،۲۰۲	۰	۲۲۶،۹۷۸،۱۰۹	۰			
پالایش نفت اراک	۸۸،۲۵۴،۵۸۳	۰	۲۱۹،۹۳۱،۳۸۶	۰			
پالایش نفت شیراز	۱۹،۱۴۰،۹۶۵	۲،۴۵۶،۷۲۹	۴۷،۵۰۲،۳۲۳	۵،۸۶۸،۱۶۹			
پالایش نفت تبریز	۴۰،۴۵۹،۳۷۳	۰	۱۰۱،۳۸۷،۱۱۸	۰			
پالایش نفت لاوان	۱۶،۳۶۳،۴۱۶	۶،۱۷۲،۶۸۷	۴۱،۲۶۱،۲۲۲	۱۴،۷۸۴،۲۱۸			
پالایش نفت کرمانشاه	۷،۴۵۸،۸۵۹	۰	۱۸،۸۰۵،۹۶۴	۰			
جمع	**۶۵۸،۶۱۱،۳۱۳ ***	**۱۷،۵۱۷،۲۰۱**	**۱،۶۴۴،۹۱۷،۹۸۶**	**۴۱،۷۹۵،۴۳۶**			
جمع کل شرکت‌های پالایشی	**۶۷۶،۱۲۸،۵۱۴**		**۱،۶۸۶،۷۱۳،۴۲۲ ***		**۲۷۷،۰۷۷،۰۰۲**	**۴۲،۳۱۹،۶۸۶**	**۳۱۹،۳۹۶،۶۸۸ ****
شرکت‌های پتروشیمی و سایر شرکت‌ها	**۴۱،۰۳۳،۸۷۸**		**۹۷،۴۰۹،۷۷۳**		**۴۲,۸۷۷,۲۷۱**	**۵۴,۵۳۲,۵۰۲**	**۹۷،۴۰۹،۷۷۳**
جمع کل	**۷۱۷،۱۶۲،۳۹۲**		**۱،۷۸۴،۱۲۳،۱۹۵**		**۳۱۹,۹۵۴,۲۷۳**	**۹۶،۸۵۲،۱۸۸**	**۴۱۶،۸۰۶،۴۶۱**

* اختلاف مقداری و مبلغی نفت‌خام و میعانات تحویلی به پالایش و پخش جدول شماره (۵) با جدول شماره (۲) این بند مربوط به سوآپ ورودی می‌باشد.

** علت اختلاف جمع مبالغ واریزی و مانده تصفیه نشده با ارزش نقدی خوراک، مابه‌التفاوت قیمت داخلی فرآورده‌های نفتی با قیمت صادراتی می‌باشد که گزارش آن در جزء (۴) بند (۳) ارائه شده است.

با عنایت به جدول شماره (۵) شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران از مجموع مبلغ سیصد و نوزده هزار و سیصد و نود و شش میلیارد و ششصد و هشتاد و هشت میلیون (۳۱۹,۳۹۶,۶۸۸,۰۰۰,۰۰۰) ریال، مبلغ چهل و دو هزار و سیصد و نوزده میلیارد و ششصد و هشتاد و شش میلیون (۴۲,۳۱۹,۶۸۶,۰۰۰,۰۰۰) ریال به خزانه بدهکار می‌باشد و شرکتهای پتروشیمی نیز از مجموع مبلغ نود و هفت هزار و چهارصد و نه میلیارد و هفتصد و هفتاد و سه میلیون (۹۷,۴۰۹,۷۷۳,۰۰۰,۰۰۰) ریال، مبلغ پنجاه و چهار هزار و پانصد و سی و دو میلیارد و پانصد و سه میلیون (۵۴,۵۳۲,۵۰۳,۰۰۰,۰۰۰) ریال بدهکار می‌باشد که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این جزء می‌باشد.**

سهم شرکت ملی نفت ایران از محل مبالغ واریزی (با توجه به نصاب‌های مقرر در این جزء) و مبالغ وصول شده از محل آن به شرح جدول شماره (۶) می‌باشد:

جدول شماره (۶) (مبالغ صادراتی و پتروشیمی ارزی به میلیون دلار، واریزی نقدی به میلیون ریال)

ردیف	شرح	مبلغ	سهم شرکت ملی نفت ایران		
			(۱۴/۵) درصد	مبلغ پرداختی	مابه‌التفاوت
۱	وصولی از محل صادرات نفت خام	۳۳,۱۵۲/۱	۴,۵۶۵/۷	۴,۵۶۵/۷	۰
۲	وصولی از محل صادرات میعانات گازی	۸,۷۴۰/۲	۵۹۱/۸	۷۶۱/۸	۰
۳	وصولی از پتروشیمی داخلی بابت میعانات گازی (ارزی)	۱,۱۷۲/۴	۱۷۰		
	جمع وصولی از محل صادرات نفت خام و میعانات گازی و پتروشیمی داخلی ارزی	**۴۳,۰۶۴/۷**	**۵,۳۲۷/۵**	**۵,۳۲۷/۵**	**۰**
	جمع وصولی از محل صادرات نفت خام و میعانات گازی و پتروشیمی داخلی ارزی-معادل ریالی	**۱,۰۵۰,۸۱۶,۴۶۲**	**۱۲۹,۸۴۷,۶۷۸**	**۱۲۹,۸۴۷,۶۷۸**	**۰**
۴	واریزی نقدی بابت خوراک پالایشگاه‌های داخلی	۲۷۷,۰۷۷,۰۰۲ ***	۳۸,۵۷۰,۴۰۰ ****	۱۷,۰۴۳,۲۸۵	(۲۱,۵۲۷,۱۱۵)

جدول شماره (۶) (مبالغ صادراتی و پتروشیمی ارزی به میلیون دلار، واریزی نقدی به میلیون ریال)

ردیف	شرح	مبلغ	سهم شرکت ملی نفت ایران		
			(۱۴/۵) درصد	مبلغ پرداختی	مابه‌التفاوت
۵	واریز نقدی میعانات گازی تحویلی به پتروشیمی‌ها و سایر شرکت ها (ریالی)	۱۳,۸۱۷,۰۵۶	۲,۰۰۳,۴۷۳	۱,۹۸۵,۰۳۲	(۱۸,۴۴۱)
	جمع واریز نقدی از محل خوراک پتروشیمی‌ها	**۲۹۰,۸۹۴,۰۵۸**	**۴۰,۵۷۳,۸۷۳**	**۱۹,۰۲۸,۳۱۷**	**(۲۱,۵۴۵,۵۵۶)**
	جمع کل - ریالی	**۱,۳۴۱,۷۱۰,۵۲۰**	**۱۷۰,۴۲۱,۵۵۱**	**۱۴۸,۸۷۵,۹۹۵**	**(۲۱,۵۴۵,۵۵۶)**

* (۱۴/۵) درصد سهم شرکت ملی نفت ایران پس از کسر بازپرداخت‌های بیع‌متقابل از محل نفت خام به میزان دویست و چهل و یک میلیون و چهارصد هزار (۲۴۱,۴۰۰,۰۰۰) دلار.

** (۱۴/۵) درصد ارزش میعانات گازی صادراتی پس از کسر بازپرداخت‌های بیع‌متقابل از محل میعانات گازی به میزان ششصد و هفتاد و پنج میلیون و پانصد هزار (۶۷۵,۵۰۰,۰۰۰) دلار.

*** با احتساب پنج فرآورده اصلی به قیمت مصوب و صادراتی که در گزارش جزء (۳-۳) درج گردیده است.

**** (۱۴/۵) درصد با احتساب پنج فرآورده اصلی به قیمت مصوب.

خزانه‌داری کل کشور مبلغ بیست و یک هزار و پانصد و بیست و هفت میلیارد و یکصد و پانزده میلیون (۲۱,۵۲۷,۱۱۵,۰۰۰,۰۰۰) ریال از سهم چهارده و نیم درصدی (۱۴/۵٪) شرکت ملی نفت ایران از محل واریز نقدی بابت خوراک شرکت‌های پالایشی را (به شرح گزارش تفریغ جزء (۳) این بند) به حساب سازمان هدفمندسازی یارانه‌ها واریز نموده است.

همچنین خزانه‌داری کل کشور مبلغ هجده میلیارد و چهارصد و چهل و یک میلیون (۱۸,۴۴۱,۰۰۰,۰۰۰) ریال از سهم چهارده و نیم درصدی (۱۴/۵٪) شرکت ملی نفت ایران از محل واریز نقدی بابت میعانات گازی تحویلی به پتروشیمی‌ها را به حساب این شرکت واریز ننموده است.

شایان ذکر است در سال ۱۳۹۲ مقدار یکصد و سی و یک هزار و دویست و بیست و

هشت (۱۳۱,۲۲۸) بشکه میعانات گازی به ارزش ده میلیون و هفتصد و نود و هفت هزار و سیصد و هشتاد و سه (۱۰,۷۹۷,۳۸۳) دلار از طریق بورس، برابر با متوسط قیمت نفت صادراتی در یک ماه شمسی از مبادی اولیه عرضه شده است.

وصولی خزانه‌داری کل کشور از محل صادرات نفت خام و میعانات گازی در سال ۱۳۹۲ به شرح جدول شماره (۷) می‌باشد:

جدول شماره (۷) (مبالغ به میلیون ریال)

مبلغ پیش‌بینی درآمدهای حاصل از صادرات نفت خام و میعانات گازی موضوع ردیف‌های ۲۱۰۱۰۱ و ۲۱۰۱۰۹	درآمدهای وصولی خزانه‌داری کل کشور از محل صادرات نفت خام و میعانات گازی	مازاد درآمدهای وصولی حاصل از صادرات نفت خام و میعانات گازی	منابع اختصاص یافته از محل مازاد درآمدهای وصولی به عنوان سهم شرکت‌های تابعه ذی‌ربط وزارت نفت	
			مبلغ	درصد
۶۳۶,۶۵۶,۷۰۰	* ۶۲۹,۲۷۲,۳۷۱	-	-	-

* مبلغ شصت و چهار هزار و هشتصد و شصت و هفت میلیارد و هشتصد و شصت و هفت میلیون (۶۴,۸۶۷,۸۶۷,۰۰۰,۰۰۰) ریال از وجوه فوق‌الذکر مربوط به سهم دولت از محل چهار میلیارد و یکصد میلیون (۴,۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰) دلار موضوع توضیحات ذیل جدول شماره (۲) گزارش تفریغ جزء (۲) همین بند می‌باشد.

با عنایت به جدول فوق، مازاد درآمدهای نفتی موضوع این جزء در سال ۱۳۹۲ محقق نگردیده است.

تولید نفت و گاز از طریق شرکت‌های تابعه شرکت ملی نفت ایران انجام و هزینه‌های آن از محل منابع داخلی شرکت ملی نفت ایران پرداخت شده است.

وزارت نفت از طریق شرکت تابعه و از محل سهم خود، قراردادی با شرکت‌های عملیاتی تولید نفت و گاز بر اساس قیمت تمام‌شده و در چارچوب بودجه عملیاتی منعقد ننموده است.

قیمت نفت برای نفت صادراتی از مبادی اولیه، قیمت معاملاتی یک بشکه نفت در هر محموله و برای نفت تحویلی به پالایشگاه‌های داخلی و مجتمع‌های پتروشیمی برابر با نود و پنج درصد (۹۵٪) متوسط بهاء محموله‌های صادراتی از مبادی اولیه در هر ماه شمسی و برای میعانات گازی عرضه‌شده در بورس نیز برابر با متوسط قیمت نفت صادراتی در یک ماه شمسی از مبادی اولیه طبق مفاد حکم این جزء انجام پذیرفته است.

وزارت نفت از طریق شرکت‌های تابعه ذی‌ربط هشتاد و پنج و نیم درصد (۸۵/۵٪) ارزش نفت صادراتی و مبالغ واریز نقدی بابت خوراک پالایشگاه‌های داخلی و میعانات گازی تحویلی به مجتمع‌های پتروشیمی و سایر شرکتها را در دفاتر مالی خود به حساب بستانکار دولت (خزانه‌داری کل کشور) منظور نموده است.

گزارش‌های عملکرد این جزء مربوط به مقاطع سه ماهه اول و دوم در بهمن ماه سال ۱۳۹۲ و سه ماهه سوم در اسفند ماه همان سال توسط شرکت ملی نفت ایران تهیه و به سازمان حسابرسی ارسال که توسط سازمان مربوط تایید و سپس به کارگروه ارسال شده لیکن تا زمان تحریر این گزارش به تایید کارگروه نرسیده است. گزارش سه ماهه چهارم در تاریخ ۱۳۹۳/۳/۱۸ توسط شرکت ملی نفت ایران به سازمان حسابرسی ارائه گردیده که پس از تایید توسط سازمان مذکور در تاریخ ۱۳۹۳/۴/۳۱ به کارگروه ارسال شده لیکن تا زمان تهیه این گزارش به تایید کارگروه مذکور نرسیده است.

گزارش عملکرد نهایی این جزء تا زمان تحریر این گزارش به تأیید سازمان حسابرسی نرسیده، لذا تسویه این جزء انجام نپذیرفته است.

موارد مذکور **مبین عدم رعایت مفاد حکم این جزء می‌باشد.**

با توجه به رسیدگی‌ها و اعلامیه‌های واصله از شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، هیچ یک از شرکت‌های پالایشی اقدام به واریز وجه خوراک دریافتی به صورت ارز ننموده‌اند، لذا مشمول مفاد حکم جزء (۱) بند (ح) ماده (۸۴) قانون برنامه پنجساله پنجم توسعه جمهوری اسلامی ایران نگردیده‌اند و می‌بایست نسبت به پرداخت سهم صندوق توسعه ملی اقدام نمایند.

مفاد این جزء جایگزین مفاد تبصره (۳۸) دائمی لایحه قانونی بودجه سال ۱۳۵۸ کل کشور مصوب ۱۳۵۸/۵/۲۷ شورای انقلاب اسلامی شده است.

تبصره جزء (۱-۳)

به وزارت نفت از طریق شرکت دولتی تابعه ذی‌ربط اجازه داده می‌شود در سقف هفت میلیارد (۷,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) دلار مازاد درآمد ارزی ناشی از افزایش قیمت و مقدار صادرات نفت خام و میعانات گازی موضوع جزء (۱-۳) نسبت به تهاتر نفت خام، میعانات گازی و فرآورده‌های نفتی با پیمانکاران داخلی و خارجی، سازندگان کالا و تأمین‌کنندگان تجهیزات و کالا بابت مطالبات آنها اقدام نماید. مقدار و ارزش ارزی و ریالی هر محموله توسط وزارت نفت از طریق شرکت دولتی تابعه ذی‌ربط جهت اعمال حساب به خزانه‌داری کل کشور اعلام می‌شود.

تفریغ تبصره جزء (۱-۳)

با عنایت به اینکه وصولی ردیفهای واگذاری داراییهای سرمایه‌ای مربوط به منابع حاصل از فروش نفت و فرآورده‌های نفتی کمتر از مبلغ پیش‌بینی شده در قانون بودجه سال ۱۳۹۲ کل کشور بوده لذا مازاد درآمد ارزی ناشی از افزایش قیمت و مقدار صادرات نفت خام و میعانات گازی موضوع این تبصره محقق نشده و این تبصره فاقد عملکرد می‌باشد.

شایان ذکر است مازاد درآمد ارزی موضوع این تبصره پس از پرداخت سهم چهارده و نیم درصد (۱۴/۵٪) وزارت نفت از طریق شرکت تابعه ذی‌ربط و بیست و شش درصد (۲۶٪) سهم صندوق توسعه ملی و دو درصد (۲٪) سهم بازپرداخت برداشت از این صندوق و تحقق ردیف‌های دریافت ۲۱۰۱۰۱ و ۲۱۰۱۰۹ محقق می‌گردد که با توجه به گزارش تفریغ جزء (۲-۳) و عدم تحقق ردیف‌های دریافت مذکور تا سقف پیش‌بینی، لذا مازاد درآمد ارزی مندرج در این جزء محقق نگردیده است.

جزء (۲-۳)

وزارت نفت از طریق شرکت دولتی تابعه ذی‌ربط مکلف است کلیه دریافتی‌های حاصل از صادرات نفت خام و میعانات گازی اعم از صادرات سال جاری و سالهای قبل را به هر صورت، پس از کسر بازپرداخت‌های بیع متقابل به عنوان علی‌الحساب پرداخت‌های موضوع این بند و تسویه بندهای متناظر در قوانین بودجه سال‌های قبل بلافاصله از طریق حسابهای مورد نظر و مورد تأیید بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران به حسابهای مربوط در خزانه‌داری کل کشور 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 و سازندگان و عرضه‌کنندگان مواد و تجهیزات مربوط طرف قرارداد و هزینه‌های جاری ارزی شرکت واریز و برای قراردادهای تسهیلات مالی خارجی توثیق نماید. بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران مکلف است از وجوه حاصله هر ماهه به طور متناسب، چهارده و نیم درصد (۱۴/۵٪) سهم وزارت نفت از طریق شرکت تابعه ذی‌ربط (با احتساب بازپرداخت‌های بیع متقابل)، بیست و شش درصد (۲۶٪) سهم صندوق توسعه ملی و دو درصد (۲٪) سهم بازپرداخت برداشت از این صندوق (بابت پرداخت عیدانه سال ۱۳۹۱) را به حساب مربوط واریز و پنجاه و هفت و نیم درصد (۵۷/۵٪) را با اعلام خزانه‌داری کل کشور و با فروش مبالغ ارزی به نرخ واحد برای کلیه مصارف و با رعایت قوانین حاکم بر بانک مرکزی و بند (ج) ماده (۸۱) قانون برنامه پنجساله پنجم توسعه جمهوری اسلامی ایران، اعلامی به‌وسیله این بانک حداکثر معادل مبالغ مندرج در ردیفهای درآمدی ۲۱۰۱۰۱ و ۲۱۰۱۰۹ جدول شماره (۵) این قانون لحاظ و مازاد وجوه حاصله نسبت به سقف ردیفهای یادشده را با در نظر گرفتن جزء (۱ـ۳) این بند مبنی بر اختصاص معادل هفت میلیارد (۷,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) دلار به وزارت نفت از طریق شرکت تابعه ذی‌ربط جهت تحقق مفاد ماده (۲۲۹) قانون برنامه پنجساله پنجم توسعه جمهوری اسلامی ایران به حساب ذخیره ارزی واریز نماید.

تفریغ جزء (۲-۳)

ارزش نفت خام و میعانات گازی صادراتی در سال ۱۳۹۲ جمعاً به مبلغ چهل و هشت میلیارد و چهارصد و سی و هفت میلیون (۴۸,۴۳۷,۰۰۰,۰۰۰) دلار به شرح جدول شماره (۱) می‌باشد:

جدول شماره (۱) — **تراز ارزش صادرات نفت و تسهیم آن** (مبالغ به میلیون دلار)

شرح			مبلغ
ارزش صادرات نفت در سال ۱۳۹۲	از محل نفت‌خام	تولیدی سال ۱۳۹۲	۳۶،۰۳۱
		موجودی ابتدای سال ۱۳۹۲	۲،۹۸۱
	از محل میعانات گازی	تولیدی سال ۱۳۹۲	۶،۷۳۲
		موجودی ابتدای سال ۱۳۹۲	۲،۶۹۳
جمع ارزش صادرات نفت			**۴۸،۴۳۷**
بازپرداخت تعهدات بیع‌متقابل از محل صادرات نفت خام			۲۴۱/۴
بازپرداخت تعهدات بیع‌متقابل از محل صادرات میعانات گازی			۶۷۵/۵
مانده بدهی مشتریان نفت خام در پایان سال			۱۴،۱۰۰/۸
مانده بدهی مشتریان میعانات گازی در پایان سال *			۱،۲۳۹/۷
وصولی از محل صادرات نفت خام در سال ۱۳۹۲			۲۴،۶۶۹/۸
وصولی از محل صادرات میعانات گازی در سال ۱۳۹۲			۷،۵۰۹/۸
جمع بازپرداخت بیع‌متقابل، بدهی مشتریان نفتی پایان سال و وصولی در سال ۱۳۹۲			**۴۸،۴۳۷**

* شامل بخشی از میعانات گازی تحویلی به شرکتهای پتروشیمی.

دریافت‌های حاصل از صادرات نفت خام و میعانات گازی در سال ۱۳۹۲ و سنوات گذشته و بازپرداخت‌های بیع‌متقابل از محل صادرات نفت خام و میعانات گازی به شرح جدول شماره (۲) می‌باشد:

جدول شماره (۲) (مبالغ به میلیون دلار)

منابع حاصل از												بازپرداخت تعهدات بیع‌متقابل
نفت خام پس از کسر بیع متقابل			میعانات گازی صادراتی و داخلی ارزی پس از کسر بیع متقابل			جمع			وصولی پس از کسر بازپرداخت‌های بیع‌متقابل و واریز به حساب‌های			
صادرات سال ۱۳۹۲	بدهی مشتریان نفتی مربوط به سنوات قبل	جمع	صادرات سال ۱۳۹۲	بدهی مشتریان میعانات گازی مربوط به سنوات قبل	جمع	صادرات سال ۱۳۹۲	بدهی مشتریان مربوط به سنوات قبل	جمع کل	شرکت ملی نفت ایران در خارج از کشور *	بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران	جمع وصولی	
۲۴،۶۶۹/۸	۸،۲۴۰/۹	۳۲،۹۱۰/۷	۷،۵۰۹/۸	۱،۷۲۷/۳	۹،۲۳۷/۱	۳۲،۱۷۹/۶	۹،۹۶۸/۲	۴۲،۱۴۷/۸	۴،۶۳۶/۵	۳۷،۵۱۱/۳	** ۴۲،۱۴۷/۸	۹۱۶/۹

* شرکت ملی نفت ایران اعلام کرده که بر اساس مصوبه ستاد تدابیر ویژه اقتصادی اقدام نموده است.

** مبلغ چهار میلیارد و یکصد میلیون (۴,۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰) دلار از مطالبات توسط شرکت ملی نفت ایران وصول نگردیده، لیکن بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران مبلغ مذکور را وصول‌شده تلقی نموده که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این جزء می‌باشد.**

شرکت ملی نفت ایران پس از برداشت مبلغ چهار میلیارد و ششصد و سی و شش میلیون و پانصد هزار (۴,۶۳۶,۵۰۰,۰۰۰) دلار به عنوان بخشی از سهم چهارده و نیم درصدی (۱۴/۵٪) شرکت ملی نفت ایران از وصولی‌های نفت خام و میعانات گازی صادراتی سال ۱۳۹۲ و سنوات قبل، باقی‌مانده وجوه وصولی به مبلغ سی و هفت میلیارد و پانصد و یازده میلیون و

سیصد هزار (۳۷,۵۱۱,۳۰۰,۰۰۰) دلار را پس از کسر بازپرداخت‌های بیع‌متقابل به عنوان علی‌الحساب پرداخت‌های این جزء، به طور مستقیم به حساب‌های خزانه‌داری کل کشور نزد بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران واریز نموده است .

سهم چهارده و نیم درصدی (۱۴/۵٪) شرکت ملی نفت ایران و بیست و شش درصدی (۲۶٪) صندوق توسعه ملی و (۲٪) سهم بازپرداخت برداشت از این صندوق در مقاطع ماهانه پرداخت شده است. عملکرد این موضوع برای سال ۱۳۹۲ به شرح جدول شماره (۳) می‌باشد:

جدول شماره (۳) (مبالغ به میلیون دلار)

ماه	کل درآمد وصولی حاصل از صادرات با احتساب بیع متقابل	بازپرداخت بیع متقابل	کل درآمد حاصل از صادرات	واریزی بابت فروش میعانات ارزی داخلی پس از کسر بیع متقابل	تسهیم درآمد												مازاد درآمد	جمع
					سهم (۱۴/۵٪) شرکت ملی نفت ایران			سهم (۶٪) پیش پرداخت فاینانس از تاریخ ۱۳۹۲/۹/۱ **		سهم صندوق توسعه ملی***					سهم (۵۷/۵٪) دولت			
					سهم (۱۴/۵٪) قابل پرداخت	سهم (۶٪) قابل پرداخت	مبلغ واریزی به حسابهای تمرکز نفت	مبلغ واریزی (۶٪)	سهم (۲۶٪) قابل پرداخت **	مبلغ واریزی سهم (۲۶٪) تا ۱۳۹۲/۹/۱ و از آن تاریخ به بعد (۲۰٪) **	سهم (۲٪) قابل پرداخت	مبلغ واریزی سهم (۲٪) عیدانه	جمع سهم قابل پرداخت صندوق توسعه ملی	جمع کل واریزی سهم صندوق توسعه ملی	سهم (۵۷/۵٪) قابل پرداخت	مبلغ واریزی سهم (۵۷/۵٪) ردیفهای بودجه		
فروردین	۳,۳۶۴/۴	۰	۳,۳۶۴/۴	۴۵/۶	۴۸۷/۸	۰	۳۸۰/۶	۰	۸۶۲/۹	۷۹۱/۹	۶۶/۴	۰	۹۲۹/۳	۷۹۱/۹	۱,۹۴۷/۳	۲,۱۹۱	۰	۳,۳۶۳/۴
اردیبهشت	۳,۳۳۶/۴	۲۲/۶	۳,۳۱۳/۸	۸/۳	۴۶۱/۲	۰	۸۶۲/۱	۰	۸۶۵/۳	۷۴۹/۵	۶۶/۶	۰	۹۳۱/۹	۷۴۹/۵	۱,۹۲۰/۸	۱,۷۰۲/۲	۰	۳,۳۱۳/۸
خرداد	۳,۴۳۸/۳	۹۹/۹	۳,۳۳۸/۴	۴۷/۴	۳۹۸/۷	۰	۱۸۱/۴	۰	۸۸۱/۶	۱,۰۱۰/۷	۶۷/۸	۴۷/۵	۹۴۹/۵	۱,۰۵۸/۲	۱,۹۹۰/۳	۲,۰۹۸/۸	۰	۳,۳۳۸/۴
تیر	۳,۲۹۷/۸	۱۵۱/۵	۳,۱۴۶/۳	۳۵۶/۲	۳۲۶/۷	۰	۳۷۰/۷	۰	۷۶۴/۸	۶۹۰	۵۸/۸	۲۰۳/۷	۸۲۳/۶	۸۹۳/۷	۱,۹۹۶	۱,۸۸۲/۹	۰	۳,۱۴۷/۳
مرداد	۳,۶۰۱	۶۵/۸	۳,۵۳۵/۲	۵۴۹/۳	۴۵۶/۳	۰	۴۶۷/۹	۰	۷۹۳/۴	۷۷۴/۶	۶۱	۵۸/۹	۸۵۴/۵	۸۳۳/۵	۲,۲۲۴/۴	۲,۲۳۳/۸	۰	۳,۵۳۵/۲
شهریور	۳,۱۲۰/۵	۰	۳,۱۲۰/۵	۳۱/۲	۴۵۲/۵	۰	۴۸۰/۷	۰	۸۰۳/۲	۷۸۹/۲	۶۱/۸	۶۱/۳	۸۶۵	۸۵۰/۵	۱,۸۰۳	۱,۷۸۹/۳	۰	۳,۱۲۰/۵
مهر	۳,۴۶۱/۱	۱۴۴/۲	۳,۳۱۶/۹	۰	۳۵۷/۶	۰	۴۴۵/۱	۰	۸۹۹/۹	۸۷۳/۳	۶۹/۲	۶۷/۲	۹۶۹/۱	۹۴۰/۵	۱,۹۹۰/۲	۱,۹۳۱/۳	۰	۳,۳۱۶/۹
آبان	۲,۹۰۵/۱	۱۰۴/۸	۲,۸۰۰/۳	۳/۳	۳۱۶/۵	۰	۲۷۰/۵	۰	۷۵۴/۵	۷۶۸/۵	۵۸	۵۹/۱	۸۱۲/۵	۸۲۷/۶	۱,۶۷۱/۳	۱,۷۰۲/۲	۰	۲,۸۰۰/۳
آذر	۲,۸۵۱/۱	۰	۲,۸۵۱/۱	۰	۴۱۳/۴	۰	۵۴۳/۶	۱۷۱/۱	۵۷۰/۲	۷۰۸/۶	۵۷	۵۳/۸	۶۲۷/۲	۷۶۲/۴	۱,۶۳۹/۴	۱,۵۴۵/۱	۰	۲,۸۵۱/۱
دی	۲,۵۱۱/۶	۱۲	۲,۴۹۹/۶	۳/۷	۳۵۲/۲	۰	۳۳۰/۳	۱۵۰/۵	۵۰۱/۶	۵۵۷/۷	۵۰/۲	۵۱/۲	۵۵۱/۷	۶۰۸/۹	۱,۴۴۵/۲	۱,۳۸۵/۶	۰	۲,۴۹۹/۶
بهمن	۳,۵۶۱/۷	۱۲۳/۱	۳,۴۳۸/۶	۲۱/۷	۳۹۳/۳	۲۱۲/۴	۴۳۸/۲	۳۶۱/۳	۷۰۸	۵۶۸	۷۰/۸	۷۷/۳	۷۷۸/۸	۶۴۵/۳	۲,۰۵۴/۱	۱,۹۹۳/۸	۰	۳,۴۳۸/۶
اسفند	۷,۶۱۵/۷	۱۹۳	۷,۴۲۲/۷	۱۰۵/۷	۹۱۱/۳	۴۵۰/۶	۵۵۶/۴	۴۴۸/۵	۱,۵۰۲	۱,۶۲۵/۵	۱۵۰/۲	۱۵۷/۸	۱,۶۵۲/۲	۱,۷۸۳/۳	۴,۴۰۸/۶	۴,۶۳۴/۵	۰	۷,۴۲۲/۷
جمع کل	**۴۳,۰۶۴/۷**	**۹۱۶/۹**	**۴۲,۱۴۷/۸**	**۱,۱۷۲/۴**	**۵,۳۲۷/۵ ***	**۹۸۴/۶**	**۵,۳۲۷/۵**	**۹۸۴/۶**	**۹,۹۰۷/۵**	**۹,۹۰۷/۵**	**۸۳۷/۸**	**۸۳۷/۸**	**۱۰,۷۴۵/۳**	**۱۰,۷۴۵/۳**	**۲۵,۰۹۰/۵**	**۲۵,۰۹۰/۵**	**۰**	**۴۲,۱۴۷/۸**

* ۵,۳۲۷/۵ = ۹۱۶/۹ –(۱۴/۵٪ * ۴۳,۰۶۴/۷)

** شش درصد (۶٪) پیش پرداخت فاینانس از تاریخ ۱۳۹۲/۹/۱ به موجب تبصره (۴) ماده واحده قانون اصلاح قانون بودجه سال ۱۳۹۲ کل کشور .

*** صندوق توسعه ملی در خصوص فروش میعانات گازی ارزی داخلی سهمی نداشته لذا فروش این میعانات به صورت (۸۵/۵٪) سهم خزانه و (۱۴/۵٪) سهم شرکت ملی نفت ایران تسهیم شده است.
مبلغ یک میلیارد و یکصد و هفتاد و دو و چهاردهم میلیون (۱,۱۷۲/۴ میلیون) دلار واریزی ارزی بابت فروش میعانات گازی ارزی داخلی می‌باشد که در سهم صندوق توسعه ملی لحاظ نگردیده است.

در سال ۱۳۹۲ مبلغ نهصد و شانزده میلیون و نهصد هزار (۹۱۶,۹۰۰,۰۰۰) دلار به شرح جدول شماره (۴) بابت تعهدات بیع‌متقابل از محل صادرات نفت خام، میعانات گازی (سهم ۱۴/۵ درصدی شرکت ملی نفت ایران) پرداخت شده است.

جدول شماره (۴) (مبالغ به دلار)

ردیف	بازپرداخت تعهدات بیع‌متقابل نفتی و گازی از محل صادرات	مبلغ
۱	نفت خام	۲۴۱,۴۰۰,۰۰۰
۲	میعانات گازی	۶۷۵,۵۰۰,۰۰۰
جمع		**۹۱۶,۹۰۰,۰۰۰**

بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران هر ماهه با اعلام خزانه‌داری کل کشور از وجوه وصولی، پس از کسر چهارده و نیم درصد (۱۴/۵٪) سهم شرکت ملی نفت ایران و واریز آن به حسابهای آن شرکت مورد تأیید خزانه‌داری کل کشور در داخل کشور و مورد تأیید بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران در خارج از کشور، بیست و شش درصد (۲۶٪) سهم صندوق توسعه ملی را کسر نموده و باقیمانده وجوه را بابت تأمین ردیف‌های دریافت ۲۱۰۱۰۱ و ۲۱۰۱۰۹، به حسابهای خزانه‌داری کل کشور واریز نموده است. به موجب تبصره (۴) ماده واحده قانون اصلاح قانون بودجه سال ۱۳۹۲ کل کشور از تاریخ ۱۳۹۲/۹/۱ تا پایان سال ۱۳۹۲ سهم صندوق توسعه ملی به بیست درصد (۲۰٪) کاهش یافته و منابع حاصل از مابه‌التفاوت بیست درصد (۲۰٪) تا بیست و شش درصد (۲۶٪) جهت تأمین مالی سهم دولت در تامین مالی خارجی (فاینانس) طرح‌ها در اختیار دولت قرار می‌گیرد. طبق مفاد جزء (۵) این بند، بازپرداخت تعهدات بیع‌متقابل به عهده شرکت ملی نفت ایران می‌باشد.

عملکرد مالی ردیف‌های دریافت ۲۱۰۱۰۱ و ۲۱۰۱۰۹ به شرح جدول شماره (۵) می‌باشد:

جدول شماره (۵) (مبالغ به میلیون ریال)

شماره طبقه‌بندی	عنوان ردیف دریافت	پیش‌بینی	وصولی طبق لیست خزانه	واریزی طبق گزارش بانک مرکزی	وصولی طبق تفریغ	درصد تحقق
۲۱۰۱۰۱ *	منابع حاصل از ارزش نفت خام	۶۱۴،۳۴۶،۵۰۵	۴۵۶،۶۹۷،۱۷۱	۴۵۶،۶۹۷،۱۷۱	۶۲۵،۸۳۹،۶۸۶	۱۰۱/۸
۲۱۰۱۰۵ *	منابع حاصل از ارزش میعانات گازی		۱۵۷،۴۳۷،۶۷۳	۱۵۷،۴۳۷،۶۷۳		
۲۱۰۱۰۶ **	منابع حاصل از فروش میعانات گازی		۱۱،۷۰۴،۸۴۲	۱۱،۷۰۴،۸۴۲		
جمع		**۶۱۴،۳۴۶،۵۰۵**	**۶۲۵،۸۳۹،۶۸۶**	**۶۲۵،۸۳۹،۶۸۶**	**۶۲۵،۸۳۹،۶۸۶**	**۱۰۱/۸**

جدول شماره (۵) (مبالغ به میلیون ریال)

شماره طبقه‌بندی	عنوان ردیف دریافت	پیش‌بینی	وصولی طبق لیست خزانه	واریزی طبق گزارش بانک مرکزی	وصولی طبق تفریغ	درصد تحقق
۲۱۰۱۰۹	دو درصد فروش نفت خام برای مناطق نفت‌خیز و محروم	۲۲،۳۱۰،۱۹۵	۱۵،۱۳۷،۵۲۸	۱۵،۱۳۷،۵۲۸	۱۵،۱۳۷،۵۲۸	۶۷/۹
جمع کل		**۶۳۶،۶۵۶،۷۰۰**	**۶۴۰،۹۷۷،۲۱۴**	**۶۴۰،۹۷۷،۲۱۴**	**۶۴۰،۹۷۷،۲۱۴**	**۱۰۰/۶**

* طبق جدول شماره (۵) پیوست قانون بودجه سال ۱۳۹۲ کل کشور، منابع حاصل از ارزش نفت‌خام در قالب ردیف ۲۱۰۱۰۱ پیش‌بینی شده لیکن در صورتحساب دریافتها و پرداخت‌های منتهی به ۱۳۹۲/۱۲/۲۹ خزانه‌داری کل کشور، منابع حاصل از صادرات نفت‌خام و میعانات گازی به ترتیب در قالب ردیف‌های ۲۱۰۱۰۱ و ۲۱۰۱۰۵ گزارش گردیده است.
** خزانه‌داری کل کشور درآمد حاصل از فروش داخلی میعانات گازی را در قالب ۲۱۰۱۰۶ گزارش نموده است.

به دلیل عدم تحقق مازاد وصولی نفتی در سال ۱۳۹۲ نسبت به مبالغ پیش‌بینی شده در ردیف‌های دریافت ۲۱۰۱۰۱ و ۲۱۰۱۰۹ (به شرح جدول شماره ۶)، مازاد مبلغ هفت میلیارد (۷،۰۰۰،۰۰۰،۰۰۰) دلار موضوع جزء (۱) این بند و حساب ذخیره ارزی محقق نگردیده است.

جدول شماره (۶) (مبالغ به میلیون ریال)

واریز / اعلام به بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران			کل مبلغ اختصاص یافته	مبالغ اختصاص‌یافته جهت	
پیش‌بینی بر اساس منابع جزء (۱) *	عملکرد بر اساس مبالغ مندرج در جدول شماره (۵) **	مازاد مبالغ حاصل‌شده به مبالغ پیش‌بینی‌شده		مبلغ هفت میلیارد دلار وزارت نفت	ذخیره ارزی
۶۳۶،۶۵۶،۷۰۰	**۶۲۹,۲۷۲,۳۷۱**	–	–	–	–

* بر اساس ردیف‌های دریافت ۲۱۰۱۰۱ و ۲۱۰۱۰۹.
** با توجه به اینکه ردیف درآمدی ۲۱۰۱۰۶ مربوط به فروش داخلی میعانات گازی است، لذا ردیف مذکور مشمول مازاد درآمد حاصل از صادرات نفت خام نمی‌گردد.

تبصره (۱) جزء (۲-۳)

سهم وزارت نفت از طریق شرکت تابعه ذی‌ربط از محل منابع موضوع اجزای (۱-۳) و (۶-۳) این بند فقط جهت سرمایه‌گذاری در طرح‌های نفت و گاز قابل هزینه است.

تفریغ تبصره (۱) جزء (۲-۳)

سهم وزارت نفت از طریق شرکت تابعه ذی‌ربط از محل منابع موضوع اجزای (۱-۳) و (۶-۳) این بند در طرحهای نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران ـ به شرح گزارش تفریغ جزء (۶-۳) این بند ـ سرمایه‌گذاری شده است.

تبصره (۲) جزء (۲-۳)

در راستای اجرای قسمت اخیر جزء (۱) بنـد (ح) مـاده (۸۴)* قـانون برنامـه پنجـساله پـنجم توسعه جمهوری اسلامی ایران، بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران موظف اسـت بیـست و شـش درصد (۲۶٪) صادرات گاز طبیعی پس از کسر ارزش گاز طبیعی وارداتی را به حساب صندوق توسـعه ملی واریز نماید. مبلغ واریزی از ماه یازدهم سال، محاسبه و تسویه می‌شود.

تفریغ تبصره (۲) جزء (۲-۳)

ارزش صادرات و واردات گاز طبیعی در سال ۱۳۹۲ به شرح جدول شماره (۱) می‌باشد:

جدول شماره (۱) (مبالغ به یورو)

صادرات (۱)	واردات (۲)	مازاد صادرات به واردات (۳)	(۲۶٪) مازاد صادرات به واردات گاز (٤)	مبلغ واریز شده به حساب صندوق توسعه ملی (٥)	تفاوت ستون‌های شماره (٤) و (٥) (٦)
۲،۹۶۴،۳۳۰،۳۷۱	۱،۲۹۴،۲۷۴،۷۴۳	۱،۶۷۰،۰۵۵،۶۲۸	۲۱۴،۴۶۳،۴۳۴/۴۲	۳۱۹،۵۱۵،۷۹۱/۴۶	۱۱۴،۶۹۸،۶۷۱/۹۶

تفاوت مبلغ واریز شده به حساب صندوق توسعه ملی و بیـست و شـش درصـد (۲۶٪) مازاد صادرات به واردات گاز به مبلغ یکصد و چهارده میلیون و ششصد و نود و هشت هزار و ششصد و هفتاد و یک و نود و شش صدم (۱۱۴،۶۹۸،۶۷۱/۹۶) یورو **مبین عدم رعایت مفـاد حکم این تبصره می‌باشد**.

شرکت ملی گاز ایران بیست و شش درصد (۲۶٪) از مازاد صادرات گاز طبیعـی نـسبت به واردات آن را از ماه یازدهم به بعد محاسبه ولیکن به میزان فوق به حساب صندوق توسعه ملی واریز نموده است.

---

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

بند (ح) ماده (۸٤): منابع صندوق: ۱- 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.

تبصره (۳) جزء (۲-۳)

وزارت نفت موظف است هر ماه گزارش عملکرد این جزء شامل میزان و مبلغ تولید، فروش و وصول درآمد بیع‌متقابل نفتی و گازی، صادرات نفت خام، میعانات گازی و گاز طبیعی را به کمیسیون‌های اقتصادی، انرژی و برنامه و بودجه و محاسبات مجلس شورای اسلامی، وزارت امور اقتصادی و دارایی، معاونت برنامه‌ریزی و نظارت راهبردی رییس‌جمهور، بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران و دیوان محاسبات کشور ارسال نماید.

تفریغ تبصره (۳) جزء (۲-۳)

گزارش عملکرد این جزء شامل میزان و مبلغ تولید، فروش و وصول درآمد بیع‌متقابل نفتی و گازی، صادرات نفت خام، میعانات گازی و گاز طبیعی در مقاطع ماهانه توسط وزارت نفت به مراجع مذکور در این تبصره ارسال شده است.

تبصره (٤) جزء (۲-۳)*

از تاریخ ۱۳۹۲/۹/۱ تا پایان سال ۱۳۹۲ سهم صندوق توسعه ملی به بیست درصد (۲۰٪) کاهش می‌یابد. منابع حاصل از مابه‌التفاوت بیست درصد (۲۰٪) تا بیست و شش درصد (۲۶٪) جهت تأمین مالی سهم دولت در تامین مالی خارجی (فاینانس) طرحها در اختیار دولت قرار می‌گیرد.

تفریغ تبصره (٤) جزء (۲-۳)

هیأت وزیران در جلسه مورخ ۱۳۹۲/۱۰/۱ بنا به پیشنهاد وزارت امور اقتصادی و دارایی، معاونت برنامه‌ریزی و نظارت راهبردی رئیس‌جمهور و بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران آیین‌نامه اجرایی این تبصره را تصویب نموده که طی شماره ۱۵۷۷۳۵/ت۵۰۰۴۲ه مورخ ۱۳۹۲/۱۰/۸ ابلاغ شده است.

طبق ماده (۱) آیین‌نامه مذکور « بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران مجاز است تا معادل مابه‌التفاوت بیست درصد (۲۰٪) تا بیست و شش درصد (۲۶٪) سهم صندوق توسعه ملی از محل وصولی‌های ناشی از فروش نفت را در حساب جداگانه نگهداری و صرف پیش‌پرداخت طرحهای تامین مالی شده (فاینانس) نماید »، عملکرد منابع حاصل از اجرای این تبصره به شرح جدول شماره (۱) می‌باشد:

جدول شماره (۱) (مبالغ به میلیون دلار)

(۲٦) درصد سهم صندوق توسعه ملی از تاریخ ۱۳۹۲/۹/۱ تا پایان سال	(۲۰) درصد واریز شده به حساب صندوق توسعه ملی	(٦) درصد قابل استفاده در تأمین مالی خارجی (فاینانس) طرحها
۴,۴۴۴/۴	۳,۴۵۹/۸	۹۸۴/۶

وجوه مذکور پس از کسر توسط بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران در حسابهای جداگانه‌ای جهت استفاده پیش‌پرداخت طرحهای موضوع این تبصره نگهداری شده است.

طرحهای موضوع این تبصره وفق ماده (۲) آیین‌نامه اجرایی توسط کارگروهی متشکل

* این تبصره به استناد تبصره (۲) ماده واحده قانون اصلاح قانون بودجه سال ۱۳۹۲ کل کشور که در جلسه مورخ ۱۳۹۲/۹/۵ به تصویب مجلس شورای اسلامی رسیده، به جزء (۲) بند (۳) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۹۲ کل کشور الحاق گردیده است.

از وزارت امور اقتصادی و دارایی (سازمان سرمایه‌گذاری و کمکهای فنی و اقتصادی ایران)، معاونت برنامه‌ریزی و نظارت راهبردی رییس‌جمهور و بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران تعیین و طی نامه مورخ ۱۳۹۲/۱۰/۹ توسط معاونت مذکور به بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران به شرح جدول شماره (۲) ابلاغ گردیده است.

جدول شماره (۲) (مبالغ به میلیون دلار)

عنوان طرح	مبلغ قرارداد تجاری	(۱۵٪) پیش‌پرداخت *
طرح‌های شرکت آب و فاضلاب آذربایجان‌شرقی	۲۴۹	۳۷/۳۵
طرح‌های شرکت آب منطقه‌ای گیلان	۱۸۶	۲۷/۹
طرح‌های شرکت آب منطقه‌ای خوزستان	۵۹	۸/۸۵
طرح‌های شرکت آب منطقه‌ای اصفهان	۶۴	۹/۶
طرح راه آهن قم – اصفهان شرکت ساخت و توسعه	۱,۸۶۵	۲۷۹/۷۵
طرح فولاد سبزوار	۳۲۵	۴۸/۷۵
طرح فولاد بافت	۳۰۸	۴۶/۲
طرح فولاد شادگان	۳۴۴	۵۱/۶
طرح فولاد نی‌ریز	۳۳۵	۵۰/۲۵
طرح فولاد میانه	۳۴۷	۵۲/۰۵
طرح فولاد قائنات	۳۶۰	۵۴
طرح بازسازی پالایشگاه آبادان	۳,۰۲۴	۴۵۳/۶
جمع	**۷,٤٦٦**	**۱,۱۱۹/۹**

* در قراردادهای فاینانس لازم است متقاضی پانزده درصد (۱۵٪) از مبلغ قرارداد را به عنوان پیش‌پرداخت تأمین نماید تا تأمین‌کننده خارجی (فاینانسر) مابقی مبلغ قرارداد را تأمین اعتبار نماید. بنابراین جمع مذکور مبلغی است که باید از محل منابع این تبصره تأمین شده تا امکان استفاده از فاینانس مهیا گردد.

لازم به ذکر است جهت تأمین مالی خارجی (فاینانس) به صورت اعتبارات اسنادی در طرحهای مذکور، مدارک دستگاه‌های متقاضی از جمله پروفرما، گواهی ثبت سفارش، دریافت سایر مجوزهای قانونی تا پایان سال ۱۳۹۲ تکمیل نشده، لذا منابع این تبصره جهت تأمین مالی سهم دولت در تامین مالی خارجی (فاینانس) طرحها مورد استفاده قرار نگرفته است.

جزء (۳-۳)

وزارت نفت از طریق شرکت دولتی تابعه ذی‌ربط موظف است تا پایان هر ماه بهای ماه قبلِ خوراک نفت خام و میعانات گازی و خوراک معادل اکتان افزا و نفت گاز پتروشیمی تحویلی به شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران را بر مبنای احکام اجزای (۱ـ۳) و (۴ـ۳) این بند به خزانه‌داری کل کشور واریز نماید. خزانه‌داری کل کشور در اجرای قانون هدفمندکردن یارانه‌ها، مواد (۱۶) و (۳۸) قانون مالیات بر ارزش افزوده مصوب ۱۳۸۷/۲/۱۷ و جزء (۱ـ۳) این بند (سهم وزارت نفت از طریق شرکت دولتی تابعه ذی‌ربط) مکلف است سهم طرفهای ذی‌ربط را تا پایان ماه بعد از محل مبالغ دریافتی به نسبت واریزی ماهانه پرداخت کند و گزارش عملکرد این جزء را در مقاطع سه ماهه به کمیسیون‌های اقتصادی، انرژی و برنامه و بودجه و محاسبات مجلس شورای اسلامی و معاونت برنامه‌ریزی و نظارت راهبردی رئیس‌جمهور و دیوان محاسبات کشور ارسال نماید.

وزارت نفت از طریق شرکت دولتی تابعه ذی‌ربط مکلف است وجوه مربوط به سهم دولت از بهای خوراک پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها را وصول و ماهانه به خزانه‌داری کل واریز نماید. در صورت عدم واریز، در پایان هر ماه خزانه‌داری کل کشور مبالغ مربوط به ماه قبل را از حسابهای شرکت تابعه ذی‌ربط وزارت نفت به صورت علی‌الحساب برداشت خواهد نمود. همچنین در صورت عدم واریز بهای فرآورده‌های نفتی و خوراک پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها به حساب خزانه‌داری کل کشور وزارت امور اقتصادی و دارایی مکلف است با اعلام وزارت نفت رأساً نسبت به برداشت از حساب شرکتهای بدهکار و واریز آن به حساب خزانه اقدام نماید.

تفریغ جزء (۳-۳)

میزان و ارزش نفت خام، میعانات گازی، خوراک معادل اکتان افزا و نفت گاز پتروشیمی تحویلی به شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران به شرح جدول شماره (۱) می‌باشد:

جدول شماره (۱)

ردیف	ماه	مقدار خوراک (بشکه)				نرخ	ارزش نفت خام و میعانات گازی و خوراک معادل اکتان افزا و نفت گاز پتروشیمی				
		نفت خام/ بشکه	میعانات گازی	فرآورده دریافتی شرکت پالایش و پخش			ارزی (به میلیون دلار)		نرخ تسعیر	میلیون ریال	
				خوراک معادل اکتان‌افزا پتروشیمی	خوراک معادل نفت گاز پتروشیمی	جمع	مبلغ محاسبه شده در پالایش پخش	مبلغ محاسبه شده در شرکت نفت		مبلغ محاسبه شده در پالایش پخش	مبلغ محاسبه شده در شرکت نفت
۱	فروردین	۵۷,۰۳۱,۱۷۷	۱,۳۳۶,۵۹۷	–	–	۵۸,۳۶۷,۷۷۴	۵,۷۳۸,۱۷	۵,۶۴۹/۸۱	۲۴,۶۵	۱۴۱,۴۴۵,۸۷۵	۱۳۹,۲۶۷,۸۸۶
۲	اردیبهشت	۵۵,۲۳۳,۳۲۳	۱,۷۶۰,۷۹۷	–	–	۵۶,۹۹۴,۱۲۰	۵,۴۳۶,۸۴	۵,۴۶۲/۸۲	۲۴,۷۷۱	۱۳۴,۶۷۵,۹۸۰	۱۳۵,۳۱۹,۵۳۱
۳	خرداد	۵۷,۴۵۶,۸۹۳	۱,۲۶۲,۵۳۶	–	–	۵۸,۷۱۹,۴۲۹	۵,۶۰۸,۹۲	۵,۶۸۲/۴۴	۲۴,۷۸۱	۱۳۸,۹۹۴,۷۴۴	۱۴۰,۸۱۶,۶۲۴
۴	تیر	۵۴,۶۹۲,۷۳۸	۱,۲۸۰,۲۲۴	–	–	۵۵,۹۷۲,۹۶۲	۵,۴۳۰,۳۶	۵,۵۳۶/۲۳	۲۴,۷۸۴	۱۳۴,۵۸۶,۰۸۷	۱۳۷,۲۰۹,۸۸۴
۵	مرداد	۵۶,۱۴۰,۷۴۳	۱,۶۹۱,۶۹۴	–	–	۵۷,۸۳۲,۴۳۷	۵,۷۸۷,۷۷	۵,۹۲۶/۹۸	۲۴,۷۹	۱۴۳,۴۷۸,۷۵۹	۱۴۶,۹۲۹,۹۴۶
۶	شهریور	۵۵,۷۶۲,۴۷۳	۱,۳۴۰,۰۲۸	–	–	۵۷,۱۰۲,۵۰۱	۵,۹۳۸,۴۶	۵,۹۴۸/۲۹	۲۴,۷۸۷	۱۴۷,۱۹۶,۵۵۶	۱۴۷,۴۴۰,۳۹۷
۷	مهر	۵۴,۲۹۲,۴۵۴	۱,۰۵۶,۴۷۱	–	–	۵۵,۳۴۸,۹۲۵	۵,۶۰۴,۲۵	۵,۷۲۸/۰۳	۲۴,۸۵۸	۱۳۹,۳۱۰,۵۵۷	۱۴۲,۳۸۷,۲۷۲
۸	آبان	۵۳,۷۲۹,۸۶۴	۱,۹۷۷,۲۲۴	–	–	۵۵,۷۰۷,۰۸۸	۵,۵۹۲,۴۸	۵,۷۱۱/۳۳	۲۴,۸۷۷	۱۳۹,۱۲۴,۱۶۲	۱۴۲,۰۸۰,۷۱۷
۹	آذر	۵۲,۷۴۲,۴۲۲	۱,۵۹۱,۶۹۲	–	–	۵۴,۳۳۴,۱۱۴	۵,۵۶۲,۶۵	۵,۶۲۶/۱۴	۲۴,۸۰۷	۱۳۷,۹۹۲,۶۸۳	۱۳۹,۵۶۷,۷۶۶
۱۰	دی	۵۴,۵۹۲,۴۳۲	۱,۴۴۲,۶۰۵	–	–	۵۶,۰۳۵,۰۳۷	۵,۶۳۲,۳۸	۵,۶۸۹/۳۷	۲۴,۷۹۵	۱۳۹,۶۷۹,۶۷۶	۱۴۱,۰۶۷,۸۷۷
۱۱	بهمن	۵۴,۵۹۱,۳۷۳	۱,۵۱۱,۷۳۱	–	–	۵۶,۱۰۳,۱۰۴	۵,۵۶۸,۸۱	۵,۶۶۹/۳۷	۲۴,۸۶۸	۱۳۸,۴۸۵,۰۹۱	۱۴۰,۹۸۵,۹۲۲
۱۲	اسفند	۵۲,۳۴۵,۴۲۱	۱,۲۶۵,۶۰۲	–	–	۵۳,۶۱۱,۰۲۳	۵,۳۵۶,۳۶	۵,۳۵۶/۳۰	۲۴,۹۵	۱۳۳,۶۴۱,۲۱۱	۱۳۳,۶۳۹,۶۰۰
پالایش و پخش		–	–	۷,۶۸۲,۱۶۶	۹,۷۸۰,۶۴۷	۱۷,۴۶۲,۸۱۳	۲,۴۷۹,۵۳	۲,۴۷۹/۵۳	۲۴,۷۹۷	۶۱,۴۸۵,۱۷۳	۶۱,۴۸۵,۱۷۳
جمع		**۶۵۸,۶۱۱,۳۱۳**	**۱۷,۵۱۷,۲۰۱**	**۷,۶۸۲,۱۶۶**	**۹,۷۸۰,۶۴۷**	**۶۹۳,۵۹۱,۳۲۷**	**۶۹,۷۳۶,۹۸**	**۷۰,۴۶۶/۶۴**	–	**۱,۷۳۰,۰۹۶,۵۵۴**	**۱,۷۴۸,۱۹۸,۵۹۵**

شرکت ملی پالایش و پخش اقدام به دریافت خوراک معادل اکتان‌افزا و نفتگاز پتروشیمی به مبلغ شصت و یک هزار و چهارصد و هشتاد و پنج میلیارد و یکصد و هفتاد و سه میلیون (۶۱,۴۸۵,۱۷۳,۰۰۰,۰۰۰) ریال از پتروشیمی برزویه و بوعلی‌سینا نموده که با بنزین و نفت گاز موجود در انبارهای شرکت سهامی پخش فرآورده‌های نفتی جهت افزایش حجم فرآورده‌های مذکور مخلوط گردیده است. نفت‌خام و میعانات گازی تحویلی به شرکت‌های پالایشی بر مبنای نود و پنج درصد (۹۵٪) متوسط بهای محموله‌های صادراتی نفت مشابه در

ماه شمسی محاسبه گردیده است.

اختلاف ارزش نفت خام و میعانات گازی شرکت ملی نفت ایران و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران مربوط به تعدیل انجام گرفته در محاسبات ارزش خوراک در شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران و عدم انجام این تعدیل در شرکت ملی نفت ایران به مبلغ هجده میلیون و یکصد و دو هزار و چهل و یک میلیون (۱۸,۱۰۲,۰۴۱,۰۰۰,۰۰۰) ریال می‌باشد. شایان ذکر است تعدیلات انجام گرفته در شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران بر اساس نامه مورخ ۱۳۹۳/۴/۳۰ وزارت نفت (معاونت برنامه‌ریزی و نظارت بر منابع هیدروکربوری) و ابلاغیه مورخ ۱۳۹۳/۴/۲۹ وزارت نفت بوده که طی اعلامیه‌هایی به تاریخ‌های ۱۳۹۳/۴/۳۰، ۱۳۹۳/۴/۳۱ و ۱۳۹۳/۵/۱۳ به حساب شرکت ملی نفت ایران گذاشته شده است. توضیح اینکه تاریخ‌های مذکور بعد از تاریخ ارسال گزارش عملکرد سه ماهه چهارم شرکت ملی نفت ایران به سازمان حسابرسی در تاریخ ۱۳۹۳/۳/۱۸ و متعاقب تأییدیه آن سازمان بوده لذا در صورت‌های مالی شرکت ملی نفت ایران رقم مذکور اعمال نشده است.

با عنایت به مراتب فوق رقم فوق‌الذکر به عنوان مبلغ بدهکاری شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران بابت ارزش خوراک تحویلی به شرکتهای پالایشی در جدول شماره (۲) لحاظ شده است.

میزان بدهی شرکت‌های پالایشی بابت خوراک دریافتی (نفت خام و میعانات گازی) در سال ۱۳۹۲ و مبالغ واریزی توسط شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران بابت بدهی مذکور در جدول شماره (۲) درج شده است:

جدول شماره (۲) (مبالغ به میلیون ریال)

ماه	ارزش خوراک دریافتی پالایشگاه‌ها (۱)	مابه‌التفاوت فرآورده‌های فروخته‌شده * (۲)	بدهی بخش نقدی			واریز به حساب خزانه توسط شرکت ملی پالایش و پخش (۶)	دریافتی شرکت ملی پالایش و پخش از خزانه بابت بودجه شرکت (۷)	مبلغ پرداخت شده بابت تسویه بخش نقدی خوراک پالایشگاه‌ها (۸) = (۷) – (۶)	مانده بدهی شرکت‌های پالایشی بابت تسویه بدهی خوراک و مالیات بر ارزش افزوده (۹) = (۵) – (۸)
			بابت خوراک دریافتی (۳) = (۱) – (۲)	بابت مالیات بر ارزش افزوده و عوارض (۴)	جمع (۵) = (۴) + (۳)				
فروردین	۱۳۹,۲۶۷,۸۸۶	۹۲,۲۵۶,۳۱۴	۴۷,۰۱۱,۵۷۲	۱,۰۵۶,۴۲۲	۴۸,۰۶۷,۹۹۴	۱۰,۱۶۵,۴۲۲	-	۱۰,۱۶۵,۴۲۲	۳۷,۹۰۲,۵۷۲
اردیبهشت	۱۳۵,۳۱۹,۵۳۱	۱۱۲,۲۱۴,۸۵۱	۲۳,۱۰۴,۶۸۰	۱,۱۷۶,۴۰۳	۲۴,۲۸۱,۰۸۳	۲۳,۹۲۷,۴۰۳	۱,۳۲۸,۰۰۰	۲۲,۵۹۹,۴۰۳	۱,۶۸۱,۶۸۰
خرداد	۱۴۰,۸۱۶,۶۲۴	۱۱۰,۴۶۸,۶۲۹	۳۰,۳۴۷,۹۹۵	۹۳۳,۰۰۳	۳۱,۲۸۰,۹۹۸	۲۱,۱۲۷,۰۰۳	-	۲۱,۱۲۷,۰۰۳	۱۰,۱۵۳,۹۹۵
تیر	۱۳۷,۲۰۹,۸۸۴	۱۱۳,۹۱۰,۹۳۷	۲۳,۲۹۸,۹۴۷	۳,۸۶۴,۶۶۹	۲۷,۱۶۳,۶۱۶	۲۳,۱۲۸,۱۲۵	۵۲۵,۴۵۶	۲۲,۶۰۲,۶۶۹	۴,۵۶۰,۹۴۷
مرداد	۱۴۶,۹۲۹,۹۴۶	۱۱۴,۹۲۱,۵۳۹	۳۲,۰۰۸,۴۰۷	۶۱۱,۶۴۷	۳۲,۶۲۰,۰۵۴	۲۵,۰۰۳,۶۴۷	-	۲۵,۰۰۳,۶۴۷	۷,۶۱۶,۴۰۷
شهریور	۱۴۷,۴۴۰,۳۹۷	۱۲۵,۳۲۶,۲۲۸	۲۲,۱۱۴,۱۶۹	۲,۶۵۷,۰۴۵	۲۴,۷۷۱,۲۱۴	۱۶,۵۵۷,۰۴۵	-	۱۶,۵۵۷,۰۴۵	۸,۲۱۴,۱۶۹
مهر	۱۴۲,۳۸۷,۲۷۲	۱۱۵,۶۰۰,۴۹۰	۲۶,۷۸۶,۷۸۲	۲,۵۰۱,۲۰۴	۲۹,۲۸۷,۹۸۶	۲۲,۷۶۸,۷۴۸	(۲۵,۴۵۶) ***	۲۲,۷۹۴,۲۰۴	۶,۴۹۳,۷۸۲
آبان	۱۴۲,۰۸۰,۷۱۷	۱۱۶,۰۸۱,۰۱۷	۲۵,۹۹۹,۷۰۰	۱,۰۰۰,۰۰۰	۲۶,۹۹۹,۷۰۰	۱۷,۹۵۹,۰۰۰	-	۱۷,۹۵۹,۰۰۰	۹,۰۴۰,۷۰۰

جدول شماره (۲) (مبالغ به میلیون ریال)

ماه	ارزش خوراک دریافتی پالایشگاه‌ها (۱)	مابه‌التفاوت فرآورده‌های فروخته‌شده * (۲)	بدهی بخش نقدی: بابت خوراک دریافتی (۲) - (۱) = (۳)	بدهی بخش نقدی: بابت مالیات بر ارزش افزوده و عوارض (٤)	بدهی بخش نقدی: جمع (۳) + (٤) = (٥)	واریز به حساب خزانه توسط شرکت ملی پالایش و پخش (٦)	دریافتی شرکت ملی پالایش و پخش از خزانه بابت بودجه شرکت (۷)	مبلغ پرداخت شده بابت تسویه بخش نقدی خوراک پالایشگاه‌ها (۸) = (٦) - (۷)	مانده بدهی شرکت‌های پالایشی بابت تسویه بدهی خوراک و مالیات بر ارزش افزوده (۹) = (٥) - (۸)
آذر	۱۳۹,۵۶۷,۷۶۶	۱۳۳,۱۳۵,۰۶۲	۶,۴۳۲,۷۰۴	۴,۱۶۸,۵۱۰	۱۰,۶۰۱,۲۱۴	۲۱,۶۴۷,۴۵۱	-	۲۱,۶۴۷,۴۵۱	(۱۱,۰۴۶,۲۳۷)
دی	۱۴۱,۰۶۷,۸۷۷	۱۴۱,۱۸۱,۶۱۱	(۱۱۳,۷۳۴)	۵,۳۶۹,۴۸۱	۵,۲۵۵,۷۴۷	۲۱,۲۰۱,۴۸۱	-	۲۱,۲۰۱,۴۸۱	(۱۵,۹۴۵,۷۳۴)
بهمن	۱۴۰,۹۸۵,۹۲۲	۱۳۴,۲۰۴,۳۱۷	۶,۷۸۱,۶۰۵	۹,۰۷۵,۲۲۴	۱۵,۸۵۶,۸۲۹	۳۴,۱۵۰,۲۲۴	-	۳۴,۱۵۰,۲۲۴	(۱۸,۲۹۳,۳۹۵)
اسفند	۱۳۳,۶۳۹,۶۰۰	۱۲۱,۳۷۴,۷۰۲	۱۲,۲۶۴,۸۹۸	۱۱,۳۳۶,۳۷۶	۲۳,۶۰۱,۲۷۴	۳۹,۴۴۱,۴۵۴	۲۵,۴۵۶	۳۹,۴۱۵,۹۹۸	(۱۵,۸۱۴,۷۲۴)
جمع	**۱,۶۸۶,۷۱۳,۴۲۲**	**۱,۴۳۰,۶۷۵,۶۹۷**	**۲۵۶,۰۳۷,۷۲۵**	**۴۳,۷۴۹,۹۸۴**	**۲۹۹,۷۸۷,۷۰۹**	**۲۷۷,۰۷۷,۰۰۳**	**۱,۸۵۳,۴۵۶**	**۲۷۵,۲۲۳,۵۴۷**	**۲۴,۵۶۴,۱۶۲**
سوخت هوایی	-	(۱,۸۷۳,۷۹۰) **	۱,۸۷۳,۷۹۰	-	۱,۸۷۳,۷۹۰	-	-	-	۱,۸۷۳,۷۹۰
پالایش و پخش***	۶۱,۴۸۵,۱۷۳	-	۶۱,۴۸۵,۱۷۳	-	۶۱,۴۸۵,۱۷۳	-	-	-	۶۱,۴۸۵,۱۷۳
جمع	**۱,۷۴۸,۱۹۸,۵۹۵**	**۱,۴۲۸,۸۰۱,۹۰۷**	**۳۱۹,۳۹۶,۶۸۸**	**۴۳,۷۴۹,۹۸۴**	**۳۶۳,۱۴۶,۶۷۲**	**۲۷۷,۰۷۷,۰۰۲**	**۱,۸۵۳,۴۵۶**	**۲۷۵,۲۲۳,۵۴۷**	**۸۷,۹۲۳,۱۲۵**

* مابه‌التفاوت موضوع جزء (۴) بند (۳) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۹۱ کل کشور.

** مبلغ مذکور مربوط به اشتباه محاسباتی مابه‌التفاوت سوخت هوایی توسط شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران می باشد که اقدام به ثبت اصلاحی شده است.

*** اشتباه برداشت می‌باشد که در اسفند ماه برگشت داده شده است.

**** ریفرمیت و هوی اند تحویلی از مجتمع های پتروشیمی برزویه و بندر امام به عنوان اکتان افزا به ارزش ۶۱,۴۸۵,۱۷۳ میلیون ریال تحویل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران گردیده تا به میزان بنزین تولیدی توسط پالایشگاه ها افزوده گردد.

مبالغ تسهیم‌شده توسط خزانه‌داری کل کشور از محل مبالغ واریزی توسط شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران به شرح جدول شماره (۳) می‌باشد:

جدول شماره (۳) (مبالغ به میلیون ریال)

ماه	(۱٤/٥) درصد سهم شرکت ملی نفت	سهم مالیات و عوارض	سهم سازمان هدفمندی	واریزی به حساب شرکت ملی پالایش و پخش	جمع
فروردین	-	۱,۰۵۶,۴۲۲	۹,۱۰۹,۰۰۰	-	۱۰,۱۶۵,۴۲۲
اردیبهشت	-	۱,۱۷۶,۴۰۳	۲۱,۴۲۳,۰۰۰	۱,۳۲۸,۰۰۰	۲۳,۹۲۷,۴۰۳
خرداد	-	۹۳۳,۰۰۳	۲۰,۱۹۴,۰۰۰	-	۲۱,۱۲۷,۰۰۳
تیر	-	۳,۸۶۴,۶۶۹	۱۸,۷۳۸,۰۰۰	۵۲۵,۴۵۶	۲۳,۱۲۸,۱۲۵
مرداد	۳,۰۰۰,۰۰۰	۶۱۱,۶۴۷	۲۱,۳۹۲,۰۰۰	-	۲۵,۰۰۳,۶۴۷
مهر	۳,۰۰۰,۰۰۰	۲,۵۰۱,۲۰۴	۱۷,۲۹۳,۰۰۰	(۲۵,۴۵۶)	۲۲,۷۶۸,۷۴۸
آبان	۵۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰,۰۰۰	۱۶,۴۵۹,۰۰۰	-	۱۷,۹۵۹,۰۰۰
آذر	۱,۰۰۰,۰۰۰	۴,۱۶۸,۵۱۰	۱۶,۴۷۸,۹۴۱	-	۲۱,۶۴۷,۴۵۱
دی	۵۰۰,۰۰۰	۵,۳۶۹,۴۸۱	۱۵,۳۳۲,۰۰۰	-	۲۱,۲۰۱,۴۸۱

جدول شماره (۳) (مبالغ به میلیون ریال)

ماه	(۱٤/٥) درصد سهم شرکت ملی نفت	سهم مالیات و عوارض	سهم سازمان هدفمندی	واریزی به حساب شرکت ملی پالایش و پخش	جمع
بهمن	۳,۵۰۰,۰۰۰	۹,۰۷۵,۲۲۴	۲۱,۵۷۵,۰۰۰	-	۳۴,۱۵۰,۲۲۴
اسفند	۵,۵۴۳,۲۸۵	۱۱,۲۵۸,۷۱۲	۲۲,۶۱۴,۰۰۰	-	۳۹,۴۱۵,۹۹۸
تعدیلات	-	-	-	۲۵,۴۵۶	۲۵,۴۵۶
جمع	**۱۷,۰۴۳,۲۸۵**	**۴۳,۶۷۲,۳۲۰ ***	**۲۱۴,۵۰۷,۹۴۱**	**۱,۸۵۳,۴۵۶**	**۲۷۷,۰۷۷,۰۰۲**

مبلغ دویست و هفتاد و هفت هزار و هفتاد و هفت میلیارد و دو میلیون (۲۷۷,۰۷۷,۰۰۲,۰۰۰,۰۰۰) ریال واریزی به خزانه توسط شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران بنا بر اطلاعات مأخوذه شامل مبلغ دویست و سی و نه هزار و یکصد و پنجاه و یک میلیارد و نهصد و نود و پنج میلیون (۲۳۹,۱۵۱,۹۹۵,۰۰۰,۰۰۰) ریال فروش

فرآورده‌های نفتی به قیمت داخلی و مبلغ سی و هفت هزار و نهصد و بیست و پنج میلیارد (۳۷,۹۲۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال معادل ریالی ارز واریزی به خزانه‌داری کل کشور به قیمت صادراتی فرآورده‌های نفتی بوده است که با توجه به بند (۱-۳) مبنی بر محاسبه سهم چهارده و نیم درصد (۱۴/۵٪) شرکت ملی نفت ایران از بابت خوراک پالایشگاه‌های داخلی بر اساس قیمت فرآورده‌های نفتی به قیمت فروش داخلی اقدام به اخذ مقداری معادل مبلغ فوق‌الذکر گردید و بر همان اساس قیمت فروش داخلی آن به مبلغ بیست و شش هزار و هشتصد و پنجاه میلیارد و هفتصد و شصت میلیون (۲۶,۸۵۰,۷۶۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال محاسبه و به رقم دویست و سی و نه هزار و یکصد و پنجاه و یک میلیارد و نهصد و نود و پنج میلیون (۲۳۹,۱۵۱,۹۹۵,۰۰۰,۰۰۰) ریال اضافه گردید که بالغ بر رقم دویست و شصت و شش هزار و دو میلیارد و هفتصد و پنجاه و پنج میلیون (۲۶۶,۰۰۲,۷۵۵,۰۰۰,۰۰۰) ریال گردیده است که بدین ترتیب سهم چهارده و نیم درصد (۱۴/۵٪) شرکت ملی نفت ایران معادل مبلغ سی و هشت هزار و پانصد و هفتاد میلیارد و سیصد و نود و نه میلیون (۳۸,۵۷۰,۳۹۹,۰۰۰,۰۰۰) ریال می‌گردد.

اهم موارد مرتبط با عملکرد این جزء به شرح زیر می‌باشد:

۱- شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران مبلغ هشتاد و هفت هزار و نهصد و بیست و سه میلیارد و یکصد و بیست و پنج میلیون (۸۷,۹۲۳,۱۲۵,۰۰۰,۰۰۰) ریال بابت خوراک تحویلی و مالیات بر ارزش‌افزوده ـ مندرج در ستون شماره (۹) جدول شماره (۲) ـ به خزانه‌داری کل کشور واریز ننموده است.

۲- با توجه به جدول شماره (۲) شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران نسبت به تسویه کامل بدهی خوراک تحویلی در مقاطع ماهانه اقدام ننموده است.

۳- خزانه‌داری کل کشور موضوع پرداخت سهم هر یک از ذینفعان تا پایان هر ماه از محل مبالغ دریافتی به نسبت واریزی ماهانه، بیشترین واریزی را به سازمان هدفمندسازی یارانه‌ها اختصاص داده است لذا مبلغ بیست و یک هزار و پانصد و بیست و هفت میلیارد و یکصد و چهارده میلیون (۲۱,۵۲۷,۱۱۴,۰۰۰,۰۰۰) ریال کمتر به شرکت ملی نفت اختصاص داده است.

۴- گزارش عملکرد این جزء طی نامه‌های مورخ ۱۳۹۲/۵/۲۶، ۱۳۹۲/۷/۱۵، ۱۳۹۲/۱۱/۷ و ۱۳۹۳/۳/۲۵ توسط خزانه‌داری کل کشور به مبادی ذی‌ربط ارسال گردیده است.

۵- وزارت امور اقتصادی و دارایی طی نامه مورخ ۱۳۹۲/۱۰/۸ در خصوص بدهی شرکت‌های پتروشیمی نوری (برزویه) و بوعلی سینا بابت خوراک تحویلی (میعانات گازی)، نامه مورخ ۱۳۹۲/۱۰/۱۵ در خصوص بدهی شرکت‌های هواپیمایی داخلی و نامه مورخ ۱۳۹۲/۱۰/۱۸ در خصوص بدهی شرکت پالایش نفت تبریز بابت خوراک تحویلی، با سازمان امور مالیاتی کشور مکاتبه نموده لیکن امکان برداشت مبالغ مورد نظر از حساب شرکت‌های

معنون محقق نگردیده است.

موارد پنجگانه فوق‌الـذکر **مبین عدم رعایت مفاد حکم این جزء و یا تبصره (۲) مـاده (۵) آئین‌نامه اجرایی این بند حسب مورد می‌باشد.**

وضعیت بدهی شرکتهای پتروشیمی بابت خوراک دریافتی (اعم از دولتـی و خـصوصی) به شرح جدول زیر می‌باشد:

شرکتهای هلدینگ خلیج فارس

ردیف	شرح	خوراک تحویلی	مانده پایان سال ۱۳۹۲	
			میلیارد ریال	میلیون دلار
۱	شرکت بازرگانی پتروشیمی	میعانات گازی	۷۵۲	۰
۲	پتروشیمی نوری (برزویه)	میعانات گازی	۰	۳,۰۱۷
۳	پتروشیمی بوعلی سینا از پارسیان	میعانات گازی	۰	۶۰
۴	پتروشیمی بوعلی سینا از هاشمی نژاد	میعانات گازی	۲۸۴	۰
۵	پتروشیمی بوعلی سینا از پازتان	نفتا	۲۵,۳۳۱	۰
۶	پتروشیمی بندر امام (NGL) ها	مایعات گازی (NGL)	۴۱,۲۰۰	۰
۷	پتروشیمی بندر امام از آماک	مایعات گازی (NGL)	۰	۳
جمع		**مایعات، میعانات و نفتا**	**۶۷,۵۶۷**	**۳,۰۸۰**
شرکتهای خارج از هلدینگ خلیج فارس				
۸	پتروشیمی مارون	گاز اتان و کسری گاز	–	۶۰۰
۹	پتروشیمی خارک	گاز ترش	–	۱۰۳
۱۰ *	پتروشیمی رازی	گاز ژوراسیک	–	۵۹
۱۱	شرکت کربن ایران	فروش گاز	۱۰۹	۰
جمع		**گاز و میعانات گازی**	**۱۰۹**	**۷۶۲**
شرکت ملی صنایع پتروشیمی				
۱۲	شرکت ملی صنایع پتروشیمی	مایعات و میعانات گازی	۴۱,۲۲۱	۳,۱۲۸
جمع کل شرکتها (اعم از دولتی و خصوصی)				
جمع کل		**گاز، مایعات، میعانات و نفت**	**۱۰۸,۸۹۷**	**۶,۹۷۰**

* علی‌رغم ثبت بدهی‌های مربوط به شرکتهای پتروشیمی مارون، خارک و رازی به ارزش دلاری مندرج در جدول فوق، شرکتهای مذکور به ترتیب اقـدام بـه پرداخـت ریـالی بخـشی از بدهی خود به مبلغ پنج هزار و هشتاد و شـش میلیـارد (۵,۰۸۶,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریـال، نهـصد و هجده میلیارد (۹۱۸,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال و دویست و یک میلیارد (۲۰۱,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریـال به شرکت ملی نفت ایران نموده‌اند، لیکن شرکت اخیرالذکر به دلیل ماهیت ارزی مطالبات خـود، تا پایان سال ۱۳۹۲ مبالغ ریالی دریافتی را از سرجمع بدهی ارزی آنها کسر ننموده است.

با عنایت به جدول فوق **موارد زیر از مصادیق عدم رعایت مفاد حکم این جزء می‌باشد:**

۱- عدم وصول وجوه مذکور توسط وزارت نفت از طریـق شـرکت دولتـی تابعـه بـه طـور ماهانه و واریز آن به خزانه‌داری کل کشور.

۲- عدم برداشت وجوه مذکور از حساب‌های شرکت تابعه ذی‌ربـط وزارت نفـت از طریـق خزانه‌داری کل کشور علی‌رغم عدم واریز توسط شرکت‌های مذکور.

۳- عدم اقدام مؤثر وزارت امور اقتـصادی و دارایـی نـسبت بـه برداشـت وجـوه مـذکور از حساب شرکتهای بدهکار و واریز آن به حساب خزانه.

تبصره (۱) جزء (۳-۳)

خزانه‌داری کل کشور و سازمان امور مالیاتی و وزارت کشور موظفند در راستای اجرای مواد (۳۸) و (۳۹) قانون مالیات بر ارزش افزوده عوارض دریافتی از محل فروش فرآورده‌های نفتی را به قیمت سال ۱۳۹۲ محاسبه و توزیع نمایند.

تفریغ تبصره (۱) جزء (۳-۳)

مجموع فروش فرآورده‌های نفتی سال۱۳۹۲ و مالیات و عوارض ارزش افزوده مربوط به آن به شرح جدول زیر می‌باشد:

(مبالغ به هزار ریال)

مبلغ فروش فرآورده‌های نفتی	مالیات بر ارزش افزوده	عوارض ارزش افزوده	جمع مالیات و عوارض
۳۲۵,۷۴۱,۰۰۹,۶۶۴	۲۴,۱۰۳,۵۷۲,۵۳۰	۱۹,۶۴۶,۴۱۱,۶۴۹	۴۳,۷۴۹,۹۸۴,۱۷۹

از مجموع مبلغ چهل و سه هزار و هفتصد و چهل و نه میلیارد و نهصد و هشتاد و چهار میلیون و یکصد و هفتاد و نه هزار (۴۳,۷۴۹,۹۸۴,۱۷۹,۰۰۰) ریال مالیات و عوارض ارزش افزوده، مبلغ چهل و سه هزار و ششصد و هفتاد و دو میلیارد و سیصد و بیست میلیون (۴۳,۶۷۲,۳۲۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال پرداخت گردیده لذا شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران مبلغ هفتاد و هفت میلیارد و ششصد و شصت و چهار میلیون و یکصد و هفتاد و نه هزار (۷۷,۶۶۴,۱۷۹,۰۰۰) ریال به خزانه بدهکار می‌باشد.

از مبلغ چهل و سه هزار و ششصد و هفتاد و دو میلیارد و سیصد و بیست میلیون (۴۳,۶۷۲,۳۲۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال پرداختی، مبلغ نوزده هزار و یکصد و هفتاد و هشت میلیارد و هشتصد و نود و دو میلیون (۱۹,۱۷۸,۸۹۲,۰۰۰,۰۰۰) ریال مربوط به عوارض ارزش افزوده بوده که به شرح جدول زیر توزیع گردیده است.

(مبالغ به هزار ریال)

شرح	عوارض ارزش افزوده
مبلغ عوارض ارزش افزوده فرآورده‌های نفتی	۱۹,۱۷۸,۸۹۲,۰۰۰
کسر می‌شود: سهم (۱٪) ماده (۳۳)، (۰/۵٪) ماده (۳۸)، یک در هزار ماده (۳۷) و (۳٪) ماده (۳۹) قانون مالیات بر ارزش افزوده	(۷۰۳,۴۵۳,۵۰۰)
واریز به حساب تمرکز وجوه نزد خزانه به نام وزارت کشور و سازمان تامین اجتماعی	۱۸,۴۷۵,۴۳۸,۵۰۰

سازمان امور مالیاتی کشور در اجرای مواد (۳۸) و (۳۹) قانون مالیات بر ارزش افزوده مبلغ هجده هزار و چهارصد و هفتاد و پنج میلیارد و چهارصد و سی و هشت میلیون و پانصد هزار (۱۸,۴۷۵,۴۳۸,۵۰۰,۰۰۰) ریال به عنوان عوارض از محل منابع حاصل از فروش فرآورده‌های نفتی به قیمت سال ۱۳۹۲ محاسبه و به خزانه‌داری کل کشور اعلام نموده است. خزانه‌داری کل کشور مبلغ نه هزار میلیارد (۹,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال از مبلغ مذکور را در اجرای بند (۸۹) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۹۲ کل کشور به سازمان تامین اجتماعی پرداخت و مابقی به مبلغ نه هزار و چهارصد و هفتاد و پنج میلیارد و چهارصد و سی و هشت میلیون (۹,۴۷۵,۴۳۸,۰۰۰,۰۰۰) ریال را به حساب تمرکز وجوه عوارض وزارت کشور نزد بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران واریز نموده است.

تبصره (۲) جزء (۳-۳)

خزانه‌داری کل کشور مکلف است عوارض سهم شهرداریها و دهیاریهای کشور را بر اساس تکلیف قانون مالیات بر ارزش افزوده به صورت صد درصد تخصیص‌یافته و ماهانه پرداخت نماید. عدم اجرای این بند در حکم تصرف غیرقانونی در اموال عمومی است.

تفریغ تبصره (۲) جزء (۳-۳)

مطابق بررسی‌ها، خزانه‌داری کل کشور نسبت به واریز عوارض سهم شهرداری‌ها و دهیاری‌های کشور بر اساس قانون مالیات بر ارزش افزوده اقدام نموده که عملکرد آن به شرح جدول زیر می‌باشد:

(مبالغ به هزار ریال)

ماه	پرداختی خزانه به		
	شهرداری‌ها و دهیاری‌ها از طریق وزارت کشور	سازمان تأمین‌اجتماعی موضوع بند (۸۹) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۹۲ کل کشور	جمع
فروردین	۱,۴۳۶,۱۰۸,۳۸۸	-	۱,۴۳۶,۱۰۸,۳۸۸
اردیبهشت	۳۶۸,۵۵۰,۴۲۹	-	۳۶۸,۵۵۰,۴۲۹
خرداد	۴۵۲,۰۲۲,۹۹۶	-	۴۵۲,۰۲۲,۹۹۶
تیر	۶۴۵,۰۰۰,۴۵۶	۱,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۶۴۵,۰۰۰,۴۵۶
مرداد	۸۶۹,۵۴۰,۶۶۴	۱,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۸۶۹,۵۴۰,۶۶۴
شهریور	۸۴۲,۴۶۱,۹۸۸	۱,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۸۴۲,۴۶۱,۹۸۸
مهر	۸۵۰,۰۵۷,۴۱۹	۱,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۸۵۰,۰۵۷,۴۱۹
آبان	۹۷۰,۶۶۶,۴۰۸	۱,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۹۷۰,۶۶۶,۴۰۸
آذر	-	۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰
دی	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰	-	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰
بهمن	-	۳,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۳,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰
اسفند	۲,۷۴۱,۰۲۹,۷۵۲	-	۲,۷۴۱,۰۲۹,۷۵۲
جمع کل	**۹,۴۷۵,۴۳۸,۵۰۰**	**۹,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰**	**۱۸,۴۷۵,۴۳۸,۵۰۰**

خزانه‌داری کل کشور صد درصد عوارض مذکور را پرداخت نموده لیکن سهم عوارض آذر و دی ماه با تأخیر در بهمن و اسفند ماه واریز شده که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این تبصره می‌باشد.**

جزء (٤-۳)

مابه‌التفاوت قیمت پنج فرآورده اصلی و سوخت هوایی فروخته شده به مصرف‌کنندگان داخلی با قیمت صادراتی یا وارداتی این فرآورده‌ها حسب مورد به علاوه هزینه‌های انتقال داخلی فرآورده‌ها و نفت خام معادل آنها و توزیع، فروش، مالیات و عوارض موضوع قانون مالیات بر ارزش افزوده در دفاتر شرکتهای پالایش نفت به حساب بدهکار وزارت نفت از طریق شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران ثبت می‌گردد و از آن طریق در بدهکار حساب دولت (خزانه‌داری کل کشور) نیز ثبت می‌شود.

وصول معوقات شرکتها و سازمانهای تابعه وزارتخانه‌ها مشمول حکم ماده (۴۸) قانون محاسبات عمومی کشور مصوب ۱۳۶۶/۶/۱ می‌شود.

معادل این رقم در خزانه‌داری کل کشور به حساب بستانکار وزارت نفت از طریق شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران منظور و عملکرد مالی این جزء به صورت مستقل توسط شرکت مذکور در مقاطع زمانی ماهانه از پایان تیر ماه پس از گزارش سازمان حسابرسی با تأیید کارگروه موضوع بند (۱ـ۳) به صورت علی‌الحساب با خزانه‌داری کل کشور تسویه می‌گردد و تسویه حساب نهائی فیزیکی و مالی حداکثر تا پایان تیر ماه سال بعد انجام می‌شود.

تفریغ جزء (٤-۳)

مابه‌التفاوت قیمت پنج فرآورده اصلی و سوخت هوایی فروخته‌شده به مصرف‌کنندگان داخلی با قیمت صادراتی یا وارداتی این فرآورده‌ها حسب مورد به علاوه هزینه‌های انتقال داخلی فرآورده‌ها و نفت خام معادل آنها و توزیع، فروش، مالیات و عوارض موضوع قانون مالیات بر ارزش افزوده، در سال ۱۳۹۲ به شرح جدول زیر می‌باشد:

(مبالغ به میلیون ریال)

عنوان پنج فرآورده اصلی نفتی و سوخت هوایی فروخته‌شده	قیمت آزاد با احتساب هزینه‌های موضوع این جزء * (ریال)	قیمت فروش با احتساب هزینه‌های موضوع این جزء (ریال)	مابه‌التفاوت قیمت آزاد و قیمت فروش –(ریال)	مقدار فروش داخلی فرآورده (لیتر)	ارزش ریالی مابه‌التفاوت (مبلغ قابل احتساب به بدهکار دولت)	مبلغ محاسبه‌شده به حساب بدهکار دولت
بنزین	۲۰,۱۰۷/۲۵	۴,۸۹۴/۸۴ **	۱۵,۲۱۲/۴۲	۲۴,۹۶۶,۰۲۹,۶۸۵	۳۷۹,۷۹۳,۷۵۸	۳۷۹,۷۹۳,۷۵۸
نفت سفید	۱۹,۲۵۹/۸۴	۱,۰۰۰	۱۸,۲۵۹/۸۴	۴,۳۴۳,۵۹۷,۹۴۰	۷۹,۳۱۳,۳۹۰	۷۹,۳۱۳,۳۹۰
نفت گاز	۱۹,۴۹۷/۴۱	۲,۱۹۳/۴۷ **	۱۷,۳۰۳/۹۴	۳۸,۳۳۶,۶۵۹,۴۲۸	۶۶۳,۳۷۵,۳۹۸	۶۶۳,۳۷۵,۳۹۸
نفت کوره	۱۴,۷۲۰/۵۴	۲,۰۰۰	۱۲,۷۲۰/۵۴	۱۸,۵۲۶,۶۵۹,۸۲۴	۲۳۵,۶۶۹,۱۵۱	۲۳۵,۶۶۹,۱۵۱
گاز مایع	۱۲,۳۸۷/۲۳	۱,۰۴۸/۹۱ **	۱۱,۳۳۸/۳۳	۳,۷۱۴,۹۲۰,۱۳۵	۴۲,۱۲۰,۹۸۵	۴۲,۱۲۰,۹۸۵
جمع پنج فرآورده اصلی نفتی				**۸۹,۸۸۷,۸۶۷,۰۱۲**	**۱,۴۰۰,۲۷۲,۶۸۱**	**۱,۴۰۰,۲۷۲,۶۸۱**
سوخت هوایی	۱۹,۶۷۲/۹۲	۴,۰۰۰	۱۵,۶۲۷/۹۲	۱,۴۶۰,۵۳۳,۴۸۱	۲۲,۸۲۵,۰۹۷	۲۲,۸۲۵,۰۹۷
جمع پنج فرآورده اصلی و سوخت هوایی				**۹۱۳۴۸۴۰۰۴۹۳**	**۱,۴۲۳,۰۹۷,۷۷۸**	**۱,۴۲۳,۰۹۷,۷۷۸**
نفت خام و میعانات گازی معادل فرآورده‌های انتقال یافته ***	–	–	–	۹۰,۱۸۲,۵۸۸,۱۰۵	۷,۵۷۷,۹۲۰	۷,۵۷۷,۹۲۰
سوخت هوایی	–	–	–	–	(۱,۸۷۳,۷۹۰) ****	(۱,۸۷۳,۷۹۰) ****
جمع کل				**۱۸۱,۵۳۰,۹۸۸,۵۹۸**	**۱,۴۲۸,۸۰۱,۹۰۸**	**۱,۴۲۸,۸۰۱,۹۰۸**

* بر اساس میانگین وزنی قیمت وارداتی یا صادراتی فرآورده هم کیفیت، حسب مورد و در مورد فرآورده‌هایی که صادرات و یا واردات آنها در سال ۱۳۹۲ انجام نشده، متوسط ماهانه قیمت‌های صادراتی فوب خلیج فارس در همان ماه با اعلام وزارت نفت تعیین شده است.

** در محاسبات این جدول، میانگین نرخ فروش (حاصل تقسیم کل مبلغ فروش بر حجم فروش) درج گردیده است.

*** به موجب مفاد جدول پیوست آیین‌نامه اجرایی این بند، میعانات گازی تحویلی به شرکت‌های پالایشی نیز در محاسبات مابه‌التفاوت لحاظ گردیده است.

**** اصلاح مابه‌التفاوت مقدار (۶۲۴,۵۹۶,۷۶۸) لیتر سوخت هوایی که با نرخ (۷,۰۰۰) ریال توسط شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی به شرکتهای هواپیمایی فروخته شد، لیکن توسط شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران با نرخ (۴,۰۰۰) ریال در محاسبات مابه‌التفاوت لحاظ گردیده است.

مبلغ مابه‌التفاوت در دفاتر شرکت‌های پالایشی به حساب بدهکار شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران منظور گردیده است. شرکت اخیرالذکر نیز در دفاتر مالی خود، حساب دولت (خزانه‌داری کل کشور) را معادل مبلغ مذکور، بدهکار نموده است. در محاسبه مابه‌التفاوت مذکور، هزینه‌های انتقال داخلی فرآورده‌ها و نفت خام معادل آنها و توزیع، فروش، مالیات و عوارض موضوع قانون مالیات بر ارزش افزوده ـ مطابق با جداول شماره (۱) و (۲) پیوست آیین‌نامه اجرایی این بند ـ لحاظ گردیده است.

گزارش عملکرد سالانه جزء مذکور در تاریخ ۱۳۹۳/۶/۱۵ توسط شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران به سازمان حسابرسی ارسال گردیده است. گزارش سازمان حسابرسی برای عملکرد سال ۱۳۹۲ به وزارت امور اقتصادی و دارایی ارسال نگردیده است.

موارد مذکور به شرح بندهای (۱) الی (۵) زیر، **مبین عدم رعایت مفاد حکم این جزء و آیین‌نامه اجرایی این بند می‌باشد:**

۱- در اجرای ماده (۷) آئین‌نامه اجرایی بند (۳) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۹۲ کل

کشور، شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی در مقاطع سه ماهه گزارش عملکرد این جزء را جهت تائید به سازمان حسابرسی و تصویب در کارگروه مربوطه ارسال ننموده است.

۲ـ تسویه علی‌الحساب موضوع این جزء در مقاطع سه ماهه به دلیل عدم ارسال گزارش مربوط به این جزء در مقاطع سه ماهه به سازمان حسابرسی مطابق مواد (۷) و (۹) آئین‌نامه اجرایی این بند صورت نگرفته است.

۳- تسویه حساب نهایی فیزیکی و مالی موضوع این جزء به دلیل تأخیر شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران در ارسال گزارشات سه ماهه اول، دوم، سوم و چهارم در مواعد مقرر، منطبق با موضوع ماده (۷) آئین‌نامه اجرایی این بند انجام نشده است.

۴ـ قیمت فرآورده‌های نفتی موضوع این جزء بر اساس میانگین وزنی قیمت وارداتی یا صادراتی هم کیفیت آنها، وفق تبصره (۲) ماده (۸)* آیین‌نامه اجرایی این بند محاسبه نشده است.

۵- مقدار فرآورده‌های نفتی مشمول یارانه بر اساس گزارش فروش نیابتی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی به مصرف‌کنندگان داخل کشور شامل پنج فرآورده اصلی و سوخت هوایی تهیه شده مغایر ماده (۸) آئین‌نامه اجرایی این بند به تایید وزارت نفت (اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی) نرسیده است.

به منظور وصول معوقات و مطالبات دولت بابت سوخت مصرفی شرکت‌های هواپیمایی، وزارت امور اقتصادی و دارایی (معاونت نظارت مالی و خزانه‌دار کل کشور) نامه مورخ ۱۳۹۲/۹/۲۰ وزیر نفت را با عنایت به مفاد این جزء و طبق حکم ماده (۴۸) قانون محاسبات عمومی کشور جهت اقدام به سازمان امور مالیاتی کشور ارسال نموده، لیکن تا تاریخ تحریر این گزارش هیچ اقدامی صورت نگرفته است.

---

* **آئین‌نامه اجرایی بند (۳) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۹۲ کل کشور:**

تبصره (۲) ماده (۸): قیمت فرآورده‌های موضوع ماده (۷) بر اساس میانگین وزنی قیمت وارداتی یا صادراتی فرآورده هم کیفیت (بر اساس یک الگوی تدریجی تا پایان برنامه پنجساله پنجم توسعه جمهوری اسلامی ایران) حسب مورد و در صورت نبودن قیمت وارداتی یا صادراتی، متوسط ماهانه قیمت‌های صادراتی خلیج فارس هم کیفیت در آن ماه خواهد بود که قبل از ارائه گزارش حسابرس توسط وزارت نفت تعیین و اعلام می‌شود.

جزء (۵-۳)

بازپرداخت تعهدات سرمایه‌ای شرکتهای دولتی تابعه وزارت نفت از جمله طرحهای بیع‌متقابل که به موجب قوانین مربوط، قبل و بعد از اجرای این قانون ایجاد شده و یا می‌شوند و همچنین هزینه‌های صدور و فروش نفت با احتساب هزینه‌های حمل و بیمه (سیف) به عهده شرکتهای یادشده است.

تفریغ جزء (۵-۳)

تعهدات سرمایه‌ای شرکتهای دولتی تابعه وزارت نفت (شرکت ملی نفت ایران) و میزان بازپرداخت آن و همچنین هزینه‌های صدور نفت خام با احتساب هزینه‌های حمل و بیمه (سیف) در جدول شماره (۱) درج شده است.

جدول شماره (۱)

تعهدات سرمایه‌ای وزارت نفت						هزینه‌های صدور نفت خام در سال ۱۳۹۲	
مانده تعهدات در ابتدا و طی سال ۱۳۹۲ ناشی از			بازپرداخت تعهدات طی سال ۱۳۹۲ ناشی از			هزینه‌های صدور و فروش نفت با احتساب هزینه‌های حمل و بیمه (سیف) (میلیون ریال)	مبلغ منظورشده به حساب شرکت‌های تابعه وزارت نفت (میلیون ریال)
بیع‌متقابل (میلیون دلار)		سایر تعهدات سرمایه‌ای (میلیون ریال)	بیع‌متقابل (میلیون دلار)		سایر تعهدات سرمایه‌ای (میلیون ریال)		
نفتی	۶،۰۷۷/۹۶	۴۲۲،۸۴۹،۶۴۱	نفتی	۱۴۶/۸۶	۹۵۵،۸۳۶	۹،۸۰۰،۰۰۰	۹،۸۰۰،۰۰۰
گازی	۹،۵۱۴/۹۷		گازی	۷۷۰/۰۵			
جمع	۱۵،۵۹۲/۹۳		جمع	۹۱۶/۹۱			

مانده تعهدات شرکت ملی نفت ایران در ابتدای سال ۱۳۹۲ بابت عملیات قراردادهای بیع‌متقابل بالغ بر پانزده میلیارد و پانصد و نود و دو میلیون و نهصد و سی و هفت هزار و هشتصد و هفتاد و دو (۱۵،۵۹۲،۹۳۷،۸۷۲) دلار بوده که در سال ۱۳۹۲ مبلغ نهصد و شانزده میلیون و نهصد و ده هزار و نهصد و چهل و چهار (۹۱۶,۹۱۰,۹۴۴) دلار جهت طرحهای بیع‌متقابل به شرح جدول شماره (۲) بازپرداخت شده است.

جدول شماره (۲) (مبالغ به میلیون دلار)

ردیف	پروژه‌های بیع‌متقابل نفتی	تعهدات اولیه	هزینه انجام‌شده پروژه تا پایان سال ۱۳۹۱	مبلغ پرداختی خالص تا پایان سال ۱۳۹۱	مانده در ابتدای سال ۱۳۹۲	اضافات و تعدیلات طی دوره سال ۱۳۹۲	مبلغ پرداختی خالص در سال ۱۳۹۲	مانده در پایان سال ۱۳۹۲
۱	درود	۱،۱۱۲	۱،۰۸۸/۹۶	۹۹۳/۸۰	۹۵/۱۶	۰/۴۸	۰	۹۵/۶۴
۲	دارخوین	۱،۲۵۹/۶۰	۱،۴۱۳/۱۰	۹۶۳/۷۰	۴۴۹/۴۰	۱۲/۷۵	۴۷/۷	۴۱۴/۴۵
۳	آزادگان	۷،۸۳۸/۵۶	۱،۳۴۳/۶۷	۳۲۵	۱،۰۱۸/۶۷	۸۰۳/۹۳	۸/۷	۱،۸۱۳/۹

مانده تعهدات شرکت ملی نفت ایران در ابتدای سال ۱۳۹۲ بابت عملیات سایر تعهدات سرمایه‌ای بالغ بر چهارصد و بیست و دو هزار و هشتصد و چهل و نه میلیارد و ششصد و چهل و یک میلیون و دویست و هفتاد و هفت هزار و یکصد و سی و هفت (۴۲۲,۸۴۹,۶۴۱,۲۷۷,۱۳۷) ریال بوده که در سال ۱۳۹۲ مبلغ نهصد و پنجاه و پنج میلیارد و هشتصد و سی و شش میلیون و سیصد و بیست و چهار هزار و ششصد و بیست و سه (۹۵۵,۸۳۶,۳۲۴,۶۲۳) ریال بابت سایر تعهدات سرمایه‌ای به شرح جدول شماره (۳) بازپرداخت شده است.

جدول شماره (۲) (مبالغ به میلیون دلار)

ردیف	پروژه‌های بیع‌متقابل نفتی	تعهدات اولیه	هزینه انجام‌شده پروژه تا پایان سال ۱۳۹۱	مبلغ پرداختی خالص تا پایان سال ۱۳۹۱	مانده در ابتدای سال ۱۳۹۲	اضافات و تعدیلات طی دوره سال ۱۳۹۲	مبلغ پرداختی خالص در سال ۱۳۹۲	مانده در پایان سال ۱۳۹۲
۴	یادآوران	۳,۶۳۳	۲,۰۹۶/۶۸	۲۹/۲۵	۲,۰۶۷/۴۳	۷۰۷/۸۲	۹۰/۴۶	۲,۶۸۴/۷۹
۵	سلمان	۱,۵۴۰/۲۵	۱,۳۰۴/۲۰	۱,۲۱۹/۲۳	۸۴/۹۸	۵/۱۲	۰	۹۰/۱۰
۶	مسجدسلیمان	۳۲۴	۲۳۶/۹۲	۸۹/۳۲	۱۴۷/۶۰	(۲/۱۸)	۰	۱۴۵/۴۲
۷	جفیر	۸۳۹/۲۰	۳۸	۰	۳۸	(۱۹/۳۹)	۰	۱۸/۶۱
۸	بلال	۳۱۶/۶۸	۲۹۸/۱۱	۲۹۷/۶۴	۰/۴۸	(۰/۱۲)	۰	۰/۳۶
۹	نصرت و فرزام	۱۸۵/۱۰	۴۴/۹۴	۴۳/۸۹	۱/۰۵	۰	۰	۱/۰۵
۱۰	سروش و نوروز	۲,۱۰۰	۱,۷۷۸/۳۹	۱,۵۵۸/۱۵	۲۲۰/۲۵	(۲۰۱/۴۶)	۰	۱۸/۷۸
۱۱	فروزان و اسفندیار	۵۸۵/۲۲	۳۲۲/۲۱	۲۷۵/۰۸	۴۷/۱۳	۰	۰	۴۷/۱۳
۱۲	مهر	۱۴۲	۹۹/۸۶	۰	۹۹/۸۶	۰	۰	۹۹/۸۶
۱۳	اناران	۲۵۸/۹۴	۲۵۸/۹۴	۰	۲۵۸/۹۴	۰	۰	۲۵۸/۹۴
۱۴	فاز (۳) دارخوین	۳,۱۳۲/۱۶	۱۲/۲۷	۰	۱۲/۲۷	۰	۰	۱۲/۲۷
۱۵	باران	۱,۴۳۱	۴/۳۶	۰	۴/۳۶	۲۵/۵۸	۰	۲۹/۹۴
۱۶	آذر	۴,۵۹۸/۶۱	۱۵/۶۰	۰	۱۵/۶۰	۱۸۴/۲۶	۰	۱۹۹/۸۶
جمع بیع‌متقابل نفتی		**۲۹,۲۹۶/۳**	**۱۰,۳۵۶/۲۱**	**۵,۷۹۵/۰۴**	**۴,۵۶۱/۱۷**	**۱,۵۱۶/۷۹**	**۱٤٦/۸٦**	**۵,۹۳۱/۱**
۱	فاز (۱) پارس‌جنوبی	۹۹۰	۱,۰۴۴/۵۶	۹۸۷/۶۶	۵۶/۹۰	(۰/۴۷)	۰	۵۶/۴۳
۲	فاز (۲) و (۳) پارس‌جنوبی	۴,۴۹۷	۴,۳۴۸/۶۳	۴,۳۴۸/۶۳	۰	۴۵/۱۴	۰	۴۵/۱۴
۳	فاز (۴) و (۵) پارس‌جنوبی	۴,۵۲۵/۲۰	۴,۲۰۸/۵۸	۴,۱۶۱/۲۶	۴۷/۳۲	۰	۰	۴۷/۳۲
۴	فاز (۶)، (۷) و (۸) پارس‌جنوبی *	۵,۱۱۳	۴,۸۸۲/۴۰	۳,۴۴۵/۸۷	۱,۴۳۶/۵۳	۷۷	۷۷۰/۰۵	۷۴۳/۴۸
۵	فاز (۱۲) پارس‌جنوبی	۱۲,۵۳۴	۶,۳۲۵/۷۷	۰	۶,۳۲۵/۷۷	۱,۲۲۵/۲۲		۷,۵۵۰/۹۹
جمع بیع‌متقابل پارس‌جنوبی		۲۷,۶۵۹/۲۰	۲۰,۸۰۹/۹۴	۱۲,۹۴۳/۴۲	۷,۸۶۶/۵۲	۱,۳۴۶/۸۹	۷۷۰/۰۵	۸,۴۴۳/۳۶
۶	اماک	۴۷۲/۳۳	۴۷۲/۳۳	۴۶۹/۵۲	۲/۸۱	۰	۰	۲/۸۱
۷	لایه‌های نفتی پارس‌جنوبی	۹۰۸	۲۵۱/۷۶	۰	۲۵۱/۷۶	۴۶/۹۹	۰	۲۹۸/۷۵
جمع بیع‌متقابل گازی		**۲۹,۰۳۹/۵**	**۲۱,۵۳۴/۰۳**	**۱۳,۴۱۲/۹۴**	**۸,۱۲۱/۰۹**	**۱,۳۹۳/۸۸**	**۷۷۰/۰۵**	**۸,۷۴۴/۹۲**
جمع کل بیع‌متقابل		**۵۸,۳۳۵/۸**	**۳۱,۸۹۰/۲۴**	**۱۹,۲۰۷/۹۸**	**۱۲,۶۸۲/۲۶**	**۲,۹۱۰/۶۷**	** ۹۱۶/۹۱	**۱۴,۶۷۶/۰۲**

* مبلغ نود و چهار و نیم میلیون (۹۴/۵ میلیون) دلار از بازپرداخت بیع متقابل فازهای (۶)، (۷) و (۸) پارس‌جنوبی از محل نفت خام صورت پذیرفته است.

** مبلغ بازپرداخت بیع متقابل با احتساب سه (۳٪) درصد مالیات تکلیفی پیمانکاران می باشد . ۹۱۶/۹=۱/۰۳*۸۸۹/۴۱

جدول شماره (۳) (مبالغ به هزار ریال)

ردیف	نام طرح / پروژه	منبع تامین مالی	کل مبلغ تعهد اولیه (اصل تسهیلات)	بازپرداخت تسهیلات تا پایان سال ۱۳۹۱	مانده تعهدات تا پایان سال ۱۳۹۱	تعهدات اضافه شده طی سال ۱۳۹۲	کاهش بابت تعدیلات یا ابطال طی سال ۱۳۹۲	تعدیلات بابت تسعیر ارز	مانده تعهدات در سال ۱۳۹۲	بازپرداخت تسهیلات در سال ۱۳۹۲	مانده تعهدات در پایان سال ۱۳۹۲
۱	نگهداشت توان تولید و توسعه میدانهای نفتی جنوب	صندوق انرژی – نیکو	۳۰,۹۸۳,۹۴۵,۵۲۴	۰	۳۰,۹۸۳,۹۴۵,۵۲۴	۴۵۱,۳۵۵,۵۰۴	(۵,۲۷۷,۱۹۰,۰۵۵)	۲,۹۳۱,۸۷۲,۴۶۹	۲۹,۰۸۹,۹۸۳,۴۴۲	۰	۲۹,۰۸۹,۹۸۳,۴۴۲
۲	پشتیبانی و خدمات جنبی میادین نفتی جنوب– ستاد	صندوق انرژی – نیکو	۲,۸۶۶,۹۸۸,۷۰۳	۰	۲,۸۶۶,۹۸۸,۷۰۳	۰	۰	۳۰۶,۳۸۱,۹۴۵	۳,۱۷۳,۳۷۰,۶۴۸	۰	۳,۱۷۳,۳۷۰,۶۴۸
۳	پشتیبانی و خدمات جنبی طرحهای پارس‌جنوبی	نیکو	۲,۵۳۶,۷۲۰,۰۰۰	۰	۲,۵۳۶,۷۲۰,۰۰۰	۰	۰	۲۵۸,۹۶۰,۰۰۰	۲,۷۹۵,۶۸۰,۰۰۰	۰	۲,۷۹۵,۶۸۰,۰۰۰
۴	توسعه میدان گازی پارس‌جنوبی – فازهای (۹) و (۱۰)	ذخیره ارزی	۸,۱۷۶,۶۷۲,۲۶۶	(۱,۴۶۴,۴۵۱,۵۵۷)	۶,۷۱۲,۲۲۰,۷۰۹	۰	۰	۶۷۸,۴۶۰,۲۰۱	۷,۳۹۰,۶۸۰,۹۰۹	(۶۱,۱۶۷,۳۲۶)	۷,۳۲۹,۵۱۳,۵۸۳
۵	اکتشاف نفت و گاز حوزه پارس‌جنوبی	نیکو	۰	۰	۰	۹۸۴,۹۸۹,۲۳۵	۰	۷۸,۹۹۳,۹۸۵	۱,۰۶۳,۹۸۳,۲۱۹	۰	۱,۰۶۳,۹۸۳,۲۱۹
۶	توسعه میدان گازی پارس‌جنوبی – فازهای (۱۵) و (۱۶)	ذخیره ارزی	۱۴,۱۳۱,۴۴۲,۴۹۴	(۱,۶۵۲,۷۳۳,۵۲۷)	۱۲,۴۷۸,۷۰۸,۹۶۷	۸۹۷,۳۸۴,۶۸۹	(۳۴۸,۳۵۷,۶۶۳)	۶۳۲,۶۲۸,۰۲۲	۱۳,۶۶۰,۳۶۴,۰۱۵	(۱۸۱,۹۵۳,۲۷۸)	۱۳,۴۷۸,۴۱۰,۷۳۷
۷	توسعه میدان گازی پارس‌جنوبی – فازهای (۱۷) و (۱۸)	ذخیره ارزی– نیکو	۲۷,۴۸۵,۸۳۲,۸۳۴	(۹۹۳,۴۹۸,۱۵۲)	۲۶,۴۹۲,۳۳۴,۶۸۲	۱,۹۰۲,۳۶۹,۹۴۱	(۴۰۸,۱۷۲,۴۳۴)	۲,۴۰۹,۴۰۱,۲۲۵	۳۰,۳۹۵,۹۳۳,۴۱۴	۰	۳۰,۳۹۵,۹۳۳,۴۱۴
۸	توسعه میدان گازی پارس‌جنوبی – فاز (۱)	نیکو	۸۲۴,۴۳۴,۰۰۰	۰	۸۲۴,۴۳۴,۰۰۰	۰	۰	۸۴,۱۶۲,۰۰۰	۹۰۸,۵۹۶,۰۰۰	۰	۹۰۸,۵۹۶,۰۰۰

جدول شماره (۳) (مبالغ به هزار ریال)

ردیف	نام طرح / پروژه	منبع تامین مالی	کل مبلغ تعهد اولیه (اصل تسهیلات)	بازپرداخت تسهیلات تا پایان سال ۱۳۹۱	مانده تعهدات تا پایان سال ۱۳۹۱	تعهدات اضافه شده طی سال ۱۳۹۲	کاهش بابت تعدیلات یا ابطال طی سال ۱۳۹۲	تعدیلات بابت تسعیر ارز	مانده تعهدات در سال ۱۳۹۲	بازپرداخت تسهیلات در سال ۱۳۹۲	مانده تعهدات در پایان سال ۱۳۹۲
۹	توسعه لایه‌های نفتی میدان پارس‌جنوبی	نیکو	۲,۵۷۹,۴۳۵,۴۴۷	۰	۲,۵۷۹,۴۳۵,۴۴۷	(۲,۵۷۹,۴۳۵,۴۴۷)	۰	۰	۰	۰	۰
۱۰	احداث نیروگاههای متمرکز پارس‌جنوبی	نیکو	۰	۰	۰	۶۵۳,۱۳۸,۰۰۰	۰	۱۰,۸۳۶,۰۰۰	۶۶۳,۹۷۴,۰۰۰	۰	۶۶۳,۹۷۴,۰۰۰
۱۱	نگهداشت توان تولید میادین گازی پارس‌جنوبی	نیکو	۵۵۸,۰۲۳,۰۲۸	۰	۵۵۸,۰۲۳,۰۲۸	۰	۰	۵۶,۹۶۵,۵۴۷	۶۱۴,۹۸۸,۵۷۵	۰	۶۱۴,۹۸۸,۵۷۵
۱۲	توسعه میدان گازی پارس‌جنوبی – فاز (۱۳)	صندوق انرژی – نیکو	۳۰,۹۱۲,۷۳۱,۰۱۵	۰	۳۰,۹۱۲,۷۳۱,۰۱۵	۱۹۶,۰۹۳,۲۱۵	۰	۱,۸۱۹,۴۱۵,۱۲۸	۳۲,۹۲۸,۲۳۹,۳۵۸	۰	۳۲,۹۲۸,۲۳۹,۳۵۸
۱۳	توسعه میدان گازی پارس‌جنوبی – فاز (۱۴)	صندوق انرژی – نیکو	۱۷,۷۴۰,۶۳۶,۴۱۱	۰	۱۷,۷۴۰,۶۳۶,۴۱۱	۷,۷۴۲,۵۶۷,۵۲۲	۰	۱,۰۴۰,۳۱۹,۸۴۳	۲۶,۵۲۳,۵۲۳,۷۷۶	۰	۲۶,۵۲۳,۵۲۳,۷۷۶
۱۴	توسعه میدان گازی پارس‌جنوبی – فاز (۱۹)	صندوق انرژی – نیکو	۴۶,۸۱۱,۴۵۷,۳۶۸	۰	۴۶,۸۱۱,۴۵۷,۳۶۸	۷,۹۳۳,۶۹۱,۰۶۹	۰	۴,۹۸۴,۳۸۶,۱۲۸	۵۹,۷۲۹,۵۳۴,۵۶۶	۰	۵۹,۷۲۹,۵۳۴,۵۶۶
۱۵	توسعه میدان گازی پارس‌جنوبی – فازهای (۲۰) و (۲۱)	صندوق انرژی – نیکو – توسعه ملی	۳۴,۴۶۴,۶۵۱,۸۴۴	۰	۳۴,۴۶۴,۶۵۱,۸۴۴	۱۴,۶۸۶,۵۲۸,۳۶۹	۰	۳,۲۶۲,۶۸۴,۶۰۱	۵۲,۴۱۳,۸۶۴,۸۱۵	۰	۵۲,۴۱۳,۸۶۴,۸۱۵
۱۶	توسعه میدان گازی پارس‌جنوبی – فازهای (۲۲) تا (۲۴)	صندوق انرژی – نیکو – توسعه ملی	۳۱,۸۵۰,۰۷۰,۹۱۲	۰	۳۱,۸۵۰,۰۷۰,۹۱۲	۱۰,۳۹۱,۷۴۲,۴۴۳	۰	۲,۰۵۷,۹۴۶,۶۰۰	۴۴,۲۹۹,۷۵۹,۹۵۵	۰	۴۴,۲۹۹,۷۵۹,۹۵۵
۱۷	توسعه میدان نفتی اروندان	صندوق انرژی	۲۷۲,۶۰۴,۲۱۲	۰	۲۷۲,۶۰۴,۲۱۲	۰	۰	۲۷,۸۲۸,۶۸۷	۳۰۰,۴۳۲,۸۹۹	۰	۳۰۰,۴۳۲,۸۹۹
۱۸	احداث تاسیسات فراورش تولید زودهنگام میادین غرب کارون	نیکو	۴۸۴,۰۶۳,۸۸۵	۰	۴۸۴,۰۶۳,۸۸۵	۵۷۸,۸۲۱,۴۶۲	۰	۱۰۳,۰۴۲,۸۲۶	۱,۱۶۵,۹۲۸,۱۷۳	۰	۱,۱۶۵,۹۲۸,۱۷۳
۱۹	توسعه و نگهداشت میادین گازی مناطق مرکزی	ذخیره ارزی– صندوق انرژی– نیکو	۱۱,۲۵۳,۱۵۶,۱۸۴	(۳۰,۴۸۹,۸۰۷)	۱۱,۲۲۲,۶۶۶,۳۷۷	۲۹۷,۳۹۰,۷۷۷	۰	۱,۲۷۲,۹۰۱,۵۲۱	۱۲,۷۹۲,۹۵۸,۶۷۴	(۱۹,۳۰۳,۹۲۹)	۱۲,۷۷۳,۶۵۴,۷۴۵
۲۰	توسعه و نگهداشت تولید میادین نفتی مناطق مرکزی	ذخیره ارزی– صندوق انرژی– نیکو	۶,۳۸۹,۶۷۸,۸۲۸	(۸۲,۶۷۸,۸۷۷)	۶,۳۰۶,۹۹۹,۹۵۱	۰	۰	۵۳۱,۰۱۰,۷۹۹	۶,۸۳۸,۰۱۰,۷۴۹	(۶۷,۲۵۵,۵۹۵)	۶,۷۷۰,۷۵۵,۱۵۵
۲۱	توسعه میدانهای نفتی مناطق مرکزی	صندوق انرژی – نیکو	۴,۸۱۴,۵۰۵,۰۰۲	۰	۴,۸۱۴,۵۰۵,۰۰۲	۰	۰	۴۹۱,۴۸۶,۷۱۹	۵,۳۰۵,۹۹۱,۷۲۱	۰	۵,۳۰۵,۹۹۱,۷۲۱
۲۲	توسعه میدانهای گازی مناطق مرکزی	صندوق انرژی – نیکو	۵,۸۷۹,۰۲۰,۲۶۰	۰	۵,۸۷۹,۰۲۰,۲۶۰	۱,۵۸۰,۶۸۱,۹۱۶	۰	۷۱۵,۰۴۱,۴۷۱	۸,۱۷۴,۷۴۳,۶۴۷	۰	۸,۱۷۴,۷۴۳,۶۴۷
۲۳	جمع‌آوری گازهای همراه و جداسازی مایعات گازی	ذخیره ارزی – نیکو	۹,۴۰۲,۹۴۲,۸۷۳	(۵۱,۵۸۱,۶۹۸)	۹,۳۵۱,۳۶۱,۱۷۵	۲,۰۰۷,۷۶۰,۸۸۵	۰	۹۵۴,۶۲۹,۷۹۳	۱۲,۳۱۳,۷۵۱,۸۵۳	۰	۱۲,۳۱۳,۷۵۱,۸۵۳
۲۴	نوسازی و نگهداشت تولید در میادین فلات قاره ایران	ذخیره ارزی – صندوق انرژی– نیکو	۹,۳۹۲,۲۷۵,۳۶۳	۰	۹,۳۹۲,۲۷۵,۳۶۳	۵,۱۲۷,۸۱۲,۵۴۷	۰	۱,۱۱۵,۷۴۴,۶۱۶	۱۵,۶۳۵,۸۳۲,۵۲۶	۰	۱۵,۶۳۵,۸۳۲,۵۲۶
۲۵	طرح توسعه میدان فروزان	صندوق انرژی – نیکو	۸,۰۲۷,۰۸۶,۳۹۰	۰	۸,۰۲۷,۰۸۶,۳۹۰	۳۶۰,۱۸۳,۵۷۳	۰	۸۱۵,۸۵۹,۶۶۸	۹,۲۰۳,۱۲۹,۶۳۲	۰	۹,۲۰۳,۱۲۹,۶۳۲
۲۶	افزایش توان تولید در میدان رشادت	صندوق انرژی – نیکو	۱۴,۳۰۵,۳۹۴,۴۸۷	(۴۰۱,۵۴۷,۶۰۶)	۱۳,۹۰۳,۸۴۶,۸۸۱	۵۸۹,۴۵۳,۳۴۸	۰	۱,۴۱۱,۶۳۹,۴۲۳	۱۵,۹۰۴,۹۳۹,۶۵۳	(۱۳۳,۵۸۷,۱۵۴)	۱۵,۷۷۱,۳۵۲,۴۹۹
۲۷	طرح توسعه میدان مشترک هنگام	صندوق انرژی – نیکو	۵,۸۵۶,۰۱۰,۵۶۲	۰	۵,۸۵۶,۰۱۰,۵۶۲	(۴۷۵,۰۱۱,۴۲۷)	۰	۵۰۵,۳۳۱,۲۳۰	۵,۸۸۶,۳۳۰,۳۶۵	۰	۵,۸۸۶,۳۳۰,۳۶۵
۲۸	طرح توسعه میادین جدید نفت و گاز	صندوق انرژی	۹۱,۴۰۶,۶۱۵	۰	۹۱,۴۰۶,۶۱۵	۰	۰	۹,۳۳۱,۲۰۶	۱۰۰,۷۳۷,۸۲۱	۰	۱۰۰,۷۳۷,۸۲۱
۲۹	طرح پشتیبانی و خدمات جنبی نفت فلات قاره ایران	صندوق انرژی	۳,۴۸۳,۴۶۷,۲۵۹	۰	۳,۴۸۳,۴۶۷,۲۵۹	۱۷۶,۵۱۰,۳۹۷	۰	۳۶۶,۳۱۱,۰۴۰	۴,۰۲۶,۲۸۸,۶۹۶	۰	۴,۰۲۶,۲۸۸,۶۹۶
۳۰	اکتشاف نفت و گاز دریای خزر	صندوق انرژی	۰	۰	۰	۵۴۱,۴۳۴,۸۶۸	۰	۶,۶۴۳,۳۹۷	۵۴۸,۰۷۸,۲۶۵	۰	۵۴۸,۰۷۸,۲۶۵
۳۱	پشتیبانی تولید و خدمات جنبی شرکت نفت خزر	صندوق انرژی	۰	۰	۰	۵۳,۹۸۴,۷۹۷	۰	۴,۴۳۶,۸۷۸	۵۸,۴۲۱,۶۷۴	۰	۵۸,۴۲۱,۶۷۴
۳۲	احداث مخازن استراتژیک ذخیره نفت خام	نیکو	۱۰۳,۲۸۷,۰۱۴	۰	۱۰۳,۲۸۷,۰۱۴	۰	۰	۱۰,۵۴۴,۰۱۲	۱۱۳,۸۳۱,۰۲۶	۰	۱۱۳,۸۳۱,۰۲۶
۳۳	توسعه میدان آزادگان	ذخیره ارزی	۱,۶۸۳,۳۹۸,۰۷۹	(۲۷۱,۱۱۰,۶۰۶)	۱,۴۱۲,۲۸۷,۴۷۳	۰	۰	۱۳۴,۹۷۱,۶۴۱	۱,۵۴۷,۲۵۹,۱۱۳	(۱۱۸,۹۱۸,۳۵۹)	۱,۴۲۸,۳۴۰,۷۵۵
۳۴	توسعه میدان مشترک سلمان	ریفاینانس	۷۸۸,۳۹۱,۱۵۳	۰	۷۸۸,۳۹۱,۱۵۳	۰	۰	۰	۰	۰	۰
۳۵	توسعه میدان گازی کیش	صندوق انرژی – نیکو	۷,۹۱۹,۳۸۶,۹۵۷	(۲۴۴,۶۴۸,۹۷۶)	۷,۶۷۴,۷۳۷,۹۸۱	۸۶۶,۱۴۷,۷۱۵	۰	۷۸۶,۰۶۱,۸۹۶	۹,۳۲۶,۹۴۷,۵۹۲	(۳۷۳,۶۵۰,۶۸۴)	۸,۹۵۳,۲۹۶,۹۰۹
۳۶	طرح توسعه میدان نفتی بند کرخه	صندوق انرژی	۳۷۳,۵۰۶,۵۰۲	۰	۳۷۳,۵۰۶,۵۰۲	۰	۰	۳۸,۱۲۹,۲۵۵	۴۱۱,۶۳۵,۷۵۷	۰	۴۱۱,۶۳۵,۷۵۷
۳۷	توسعه میدان نفتی یاران	نیکو	۲,۵۱۹,۲۵۴,۲۰۷	۰	۲,۵۱۹,۲۵۴,۲۰۷	۰	۰	۲۵۷,۱۷۷,۰۱۲	۲,۷۷۶,۴۳۱,۲۱۹	۰	۲,۷۷۶,۴۳۱,۲۱۹
۳۸	خط لوله پنجم سراسری گاز ترش	ذخیره ارزی	۲,۸۴۶,۸۱۸,۰۸۶	(۱,۲۸۶,۷۸۹,۴۹۰)	۱,۵۶۰,۰۲۸,۵۹۵	۰	۰	۱۵۹,۲۵۴,۸۶۷	۱,۷۱۹,۲۸۳,۴۶۲	۰	۱,۷۱۹,۲۸۳,۴۶۲
۳۹	اکتشاف نفت و گاز کشور	ذخیره ارزی– نیکو	۲,۳۸۸,۸۳۲,۹۹۳	۰	۲,۳۸۸,۸۳۲,۹۹۳	۳۷۸,۵۸۱,۹۳۱	۰	۲۷۸,۷۸۵,۱۴۵	۳,۰۴۶,۲۰۰,۰۷۰	۰	۳,۰۴۶,۲۰۰,۰۷۰
۴۰	احداث پالایشگاه گاز	ریفاینانس	۲۸۱,۷۰۳,۰۳۱	۰	۲۸۱,۷۰۳,۰۳۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	جمع		**۳۵۰,۴۷۹,۲۳۱,۷۸۹**	**(۷,۵۴۹,۶۲۴,۴۸۲)**	**۳۴۲,۹۲۹,۶۰۷,۳۰۸**	**۵۵,۳۴۴,۱۷۷,۳۲۷**	**(۶,۰۳۳,۷۲۰,۱۵۲)**	**۳۰,۶۰۹,۵۷۶,۷۹۴**	**۴۲۲,۸۴۹,۶۴۱,۲۷۷**	**(۹۵۵,۸۳۶,۳۲۵)**	**۴۲۱,۸۹۳,۸۰۴,۹۵۳**

بازپرداخت تعهدات طرح‌های بیع متقابل، تعهدات سرمایه‌ای و هزینه‌های صدور و فروش نفت خام با احتساب هزینه‌های بیمه و حمل از محل سهم شرکت ملی نفت ایران مطابق جدول شماره (۱) پرداخت گردیده است.

تبصره جزء (۵-۳)

وزارت نفت از طریق شرکت دولتی تابعه ذی‌ربط می‌تواند از سهم خود نسبت به بازپرداخت تعهدات بیع‌متقابل نفتی و گازی منعقده سالهای قبل، از محل تولید یا عواید همان میدان و در صورت عدم امکان از محل عواید سایر میادین با تأیید وزیر نفت اقدام نماید.

تفریغ تبصره جزء (۵-۳)

عملکرد بازپرداخت تعهدات بیع‌متقابل به تفکیک بازپرداخت از محل عواید همان میدان و یا عواید سایر میادین به شرح جدول زیر می‌باشد.

(مبالغ به میلیون ریال)

نام شرکت تابعه ذی‌ربط	مبلغ تعهدات بیع‌متقابل نفتی و گازی سالهای قبل		مبلغ پرداخت‌شده تا پایان سال ۱۳۹۱	مانده در ابتدای سال ۱۳۹۲	اضافه شده طی سال ۱۳۹۲	بازپرداخت در سال۱۳۹۲ از محل		مانده در پایان سال ۱۳۹۲		
						تولید یا عواید همان میدان	تولید یا عواید سایر میادین	مانده پایان سال قبل از تسعیر	تعدیل بابت تسعیر ارز	جمع
شرکت ملی نفت ایران – شرکت مهندسی و توسعه نفت	نفتی	۲۵۴،۵۵۵،۶۰۰	۱۴۲،۴۴۱،۶۰۰	۱۱۲،۱۱۴،۰۰۰	۳۵،۹۰۲،۰۰۰	۳،۵۷۱،۳۶۵	۰	۱۴۴،۴۴۴،۶۳۵	۴،۴۷۲،۱۸۷	۱۴۸،۹۱۶،۸۲۲
شرکت ملی نفت ایران – شرکت نفت و گاز پارس	گازی	۵۲۹،۳۰۶،۴۸۴	۳۳۰،۲۹۲،۴۸۴	۱۹۹،۰۱۴،۰۰۰	۳۰،۲۰۷،۰۰۰	۱۶،۵۹۷،۰۴۶	۲،۳۵۲،۲۹۸	۲۱۰،۲۷۱،۶۵۶	۹،۲۲۲،۸۵۲	۲۱۹،۴۹۴،۵۰۸
جمع		**۷۸۳،۸۶۲،۰۸۳**	**۴۷۲،۷۳۴،۰۸۳**	**۳۱۱،۱۲۸،۰۰۰**	**۶۶،۱۰۹،۰۰۰**	**۶۶،۱۰۹،۰۰۰**	**۲۰،۱۶۸،۴۱۱**	**۲،۳۵۲،۲۹۸**	**۳۵۴،۷۱۶،۲۹۱**	**۱۳،۶۹۵،۰۳۹**

در سال ۱۳۹۲ مبلغ نود و چهار میلیون و پانصد هزار (۹۴،۵۰۰،۰۰۰) دلار معادل مبلغ دو هزار و سیصد و پنجاه و دو میلیارد و دویست و نود و هشت میلیون (۲،۳۵۲،۲۹۸،۰۰۰،۰۰۰) ریال از تعهدات بیع‌متقابل گازی فازهای (۶)، (۷) و (۸) پارس‌جنوبی به دلیل عدم امکان بازپرداخت از محل میعانات گازی، از محل سهم چهارده و نیم درصد (۱۴/۵٪) شرکت ملی نفت ایران بابت فروش دو فقره سیاهه نفت خام بارگیری شده از بندر خارک و لاوان با تأیید وزارت نفت پرداخت شده است.

جزء (٦-۳)

شرکتهای تابعه وزارت نفت موظفند در راستای بودجه عملیاتی، طرحهای سرمایه‌ای از محل سهم خود از درصد پیش‌گفته و یا سایر منابع را مطابق با موافقتنامه‌های متبادله با معاونت برنامه‌ریزی و نظارت راهبردی رئیس‌جمهور اجراء و گزارش عملکرد تولید نفت و گاز را به تفکیک هر میدان و جداول طرحها و پروژه‌های سرمایه‌گذاری و منابع تخصیص یافته و هزینه شده به همراه میزان پیشرفت فیزیکی هر یک از طرحها و پروژه‌ها در مقاطع سه ماهه به مراجع یاد شده در تبصره (۳) جزء (۲ـ۳) این بند ارائه نماید. وزارت نفت موظف است به‌گونه‌ای عمل نماید که حداقل یکصد هزار میلیارد (۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال از منابع حاصل سهم وزارت نفت از طریق شرکت تابعه ذی‌ربط، صرف سرمایه‌گذاری در طرحهای مذکور با اولویت میادین مشترک نفتی و گازی گردد.

تفریغ جزء (٦-۳)

شرکتهای تابعه وزارت نفت در راستای بودجه عملیاتی، جهت اجرای طرح‌ها و پروژه‌های سرمایه‌ای ـ به شرح جدول شماره (۱) ـ از محل سهم چهارده و نیم درصد (۱۴/۵٪) موضوع جزء (۱) این بند و سایر منابع، اقدام به ارسال یکصد و هجده (۱۱۸) موافقتنامه به معاونت برنامه‌ریزی و نظارت راهبردی رئیس‌جمهور نموده که برای هشتاد و پنج (۸۵) طرح با معاونت مذکور موافقتنامه مبادله شده و مابقی منجر به مبادله موافقتنامه نشده است. در این راستا مبلغ یکصد و نود و نه هزار و چهارصد و چهار میلیارد و پانصد و دو میلیون (۱۹۹,۴۰۴,۵۰۲,۰۰۰,۰۰۰) ریال در طرحهای مذکور با اولویت میادین مشترک نفتی و گازی توسط وزارت نفت از طریق شرکت‌های دولتی تابعه ذی‌ربط سرمایه‌گذاری گردیده است.

پرداخت‌های انجام شده در طرح‌های سرمایه‌ای از محل چهارده و نیم درصد (۱۴/۵٪) سهم وزارت نفت و سایر منابع با رعایت اولویت میادین مشترک به شرح جدول شماره (۱) می‌باشد.

جدول شماره (۱) (مبالغ به میلیون ریال)

ردیف	شماره طبقه‌بندی	عنوان شرکت	نام واحد / طرح / پروژه / زیرپروژه	شماره طرح	اعتبار طبق موافقتنامه	مبلغ پرداختی	مصادیق مصرف
۱	۲۹۲۳۹۰	شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب	نگهداشت توان تولید میادین نفتی جنوب	۴۰۶۲۱۰۳۴	۲۸،۲۲۲،۱۶۲	۱۱،۴۰۹،۳۳۸	پرداخت صورت وضعیت‌های پروژه‌های سرمایه‌ای، پرداخت بابت تجهیزات و خرید کالا، پرداخت بابت تسریع در اجرای طرحهای زودبازده پروژه‌های میادین مشترک نفتی و گازی ....
۲			پشتیبانی و خدمات جنبی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون	۴۰۶۲۱۰۵۰	۲۴۰،۰۰۰	۱۵۰،۰۰۰	
۳			پشتیبانی و خدمات جنبی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز آغاجاری	۴۰۶۲۱۰۵۱	۴۲۰،۰۰۰	۲۰۰،۰۰۰	
۴			پشتیبانی و خدمات جنبی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان	۴۰۶۲۱۰۵۲	۴۳۰،۰۰۰	۲۹۰،۰۰۰	
۵			توسعه میدان‌های نفتی جنوب و توسعه میادین گازی و ان جی ال‌های مربوطه	۴۰۶۲۲۰۵۳	۲۹۷،۷۵۱	۴۶،۰۰۰	
۶			پشتیبانی و خدمات جنبی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون	۴۰۶۲۱۰۵۳	۲۵۱،۶۰۰	۱۲۰،۰۰۰	

جدول شماره (۱) (مبالغ به میلیون ریال)

ردیف	شماره طبقه‌بندی	عنوان شرکت	نام واحد / طرح / پروژه / زیرپروژه	شماره طرح	اعتبار طبق موافقتنامه	مبلغ پرداختی	مصادیق مصرف
۷	۲۹۲۳۹۰	شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب	پشتیبانی و خدمات جنبی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران	۴۰۶۲۱۰۵۴	۹۸۷،۱۳۲	۵۱۸،۹۳۴	پرداخت صورت وضعیت‌های پروژه‌های سرمایه‌ای، پرداخت بابت تجهیزات و خرید کالا، پرداخت بابت تسریع در اجرای طرحهای زودبازده پروژه‌های میادین مشترک نفتی و گازی ....
۸			پشتیبانی و خدمات جنبی میادین نفتی جنوب – ستاد اهواز	۴۰۶۲۱۰۵۶	۳،۹۵۸،۱۳۲	۳،۳۰۱،۱۸۰	
۹			احداث کارخانه گاز و گاز مایع (۲۴۰۰)	۴۰۶۲۱۱۵۲	۱۰،۸۰۰	۱۰،۸۰۰	
۱۰	۲۹۲۴۱۰	شرکت نفت فلات قاره‌ای ایران	نوسازی و نگهداشت تولید در میادین فلات قاره	۴۰۶۲۱۰۹۱	۴۱،۱۰۵،۵۴۰	۲۸،۹۸۵،۸۹۱	
۱۱			مطالعات و عملیات اجرایی مقدماتی توسعه میدان‌های جدید نفت و گاز در فلات قاره ایران	۴۰۶۲۱۱۴۹	۳۲،۶۴۷	۱۲،۴۵۸	
۱۲			جمع‌آوری گازهای همراه مناطق خارک / بهرگان و جداسازی مایعات گازی در جزیره خارک	۴۰۶۲۱۰۶۸	۱۶،۹۱۶،۶۳۹	۴،۶۶۹،۰۵۳	
۱۳			جمع‌آوری گازهای همراه و جداسازی مایعات گازی در منطقه سیری	۴۰۶۲۱۰۶۹	۰	۳۵،۳۲۴ **	
۱۴			توسعه فاز دوم مخزن گازی کنگان – دالان میدان مشترک سلمان	۴۰۶۲۱۱۴۸	۱۳،۹۰۹،۷۵۳	۰	
۱۵			توسعه میدان مشترک رشادت	۴۰۶۲۱۱۴۰	۳،۸۱۹،۱۵۶	۱،۷۸۵،۱۵۶	
۱۶			توسعه میدان مشترک فروزان	۴۰۶۲۱۱۳۹	۴۳۴،۳۲۹	۱،۵۰۸،۳۹۳ *	
۱۷			توسعه میدان مشترک هنگام	۴۰۶۲۱۱۴۲	۲،۷۱۶،۹۰۰	۹۴۴،۲۲۳	
۱۸			پشتیبانی تولید و خدمات جنبی شرکت نفت فلات قاره ایران	۴۰۶۲۱۱۹۱	۱،۶۳۲،۲۸۸	۲،۲۸۷،۵۷۳ *	
۱۹			توسعه میدان گازی فرزاد – آ (چاه توصیفی و تهیه MDP) (منوط به تصویب هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران)	۴۰۶۲۱۱۶۳	۲،۴۵۰،۰۰۰	۰	
۲۰	۲۹۱۴۰۰	شرکت نفت مناطق مرکزی ایران	توسعه میدان‌های نفتی مرکزی	۴۰۶۲۲۰۴۹	۳،۳۶۱،۵۵۵	۱،۳۲۰،۵۲۷	
۲۱			نوسازی و نگهداشت توان تولید میدان‌های نفتی مرکزی	۴۰۶۲۱۰۴۵	۳،۶۴۷،۱۹۸	۲،۲۵۱،۲۵۵	
۲۲			توسعه میدان‌های گازی مرکزی	۴۰۶۲۲۰۵۰	۱،۸۷۵،۵۰۳	۲،۸۵۱،۵۳۶ *	
۲۳			نوسازی و نگهداشت توان تولید میدان‌های گازی مرکزی	۴۰۶۲۱۰۴۴	۱۰،۸۵۸،۶۹۱	۸،۲۹۶،۸۸۵	
۲۴			پشتیبانی تولید و خدمات جنبی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس‌جنوبی	۴۰۶۲۱۰۴۶	۶،۸۰۰	۶،۶۸۴	
۲۵			پشتیبانی تولید و خدمات جنبی شرکت نفت مناطق مرکزی (ستاد)	۴۰۶۲۱۰۴۷	۳۷،۵۰۰	۳۷،۴۹۳	
۲۶			پشتیبانی تولید و خدمات جنبی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق	۴۰۶۲۱۰۴۸	۹۳،۱۵۰	۱۱۲،۸۱۹ *	
۲۷			پشتیبانی تولید و خدمات جنبی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز غرب	۴۰۶۲۱۰۴۹	۲،۰۰۰	۱،۸۸۶	
۲۸			احداث پالایشگاه گازی پارسیان دو	۴۰۶۲۱۰۸۶	۸،۰۰۰	۷،۵۷۳	
۲۹			احداث کارخانه گاز وگاز مایع (۳۱۰۰) چشمه خوش	۴۰۶۲۲۰۵۱	۸،۷۱۳،۰۰۰	۶۹،۰۰۰	
۳۰	۲۲۰۴۰۰	شرکت نفت و گاز اروندان	طرح نگهداشت توان تولید میادین نفتی شرکت نفت و گاز اروندان	۴۰۶۲۱۰۶۲	۴۱۱،۳۲۷	۶۱،۰۸۷	
۳۱			طرح توسعه میادین نفتی اروندان	۴۰۶۲۱۱۱۱	۵،۰۰۰	۴۶،۲۶۷ *	
۳۲			طرح توسعه میدان نفتی سهراب	۴۰۶۲۱۱۷۵	۵۹۲،۴۷۹	۷،۰۰۰	
۳۳			طرح خدمات پشتیبانی تولید و تاسیسات جنبی شرکت نفت و گاز اروندان	۴۲۶۲۱۰۶۳	۱۹۷،۱۷۳	۷۶،۵۴۵	
۳۴			طرح ویژه افزایش فرآورش نفت خام در حوزه غرب کارون	۴۰۶۲۱۱۴۵	۳،۷۰۸،۰۰۰	۱،۵۶۷،۷۹۴	
۳۵			طرح احداث شهرک مسکونی و تاسیسات جانبی شرکت نفت و گاز اروندان	۴۰۶۲۱۰۸۹	۲۵،۰۰۰	۲۳،۲۰۰	
۳۶	۲۹۲۵۲۰	شرکت نفت و گاز پارس	توسعه میدان گازی پارس‌جنوبی ـ فازیک	۴۰۶۲۱۰۳۸	۵۹۱،۵۰۰	۳۶۳،۲۱۷	

جدول شماره (۱) (مبالغ به میلیون ریال)

ردیف	شماره طبقه‌بندی	عنوان شرکت	نام واحد / طرح / پروژه / زیرپروژه	شماره طرح	اعتبار طبق موافقتنامه	مبلغ پرداختی	مصادیق مصرف
۳۷			توسعه میدان گازی پارس‌جنوبی ـ فاز (۹) و (۱۰)	فاقد شماره	۰	** ۵،۲۵۸	
۳۸			توسعه میدان گازی پارس‌جنوبی ـ فاز (۱۳)	۴۰۶۲۲۰۴۴	۴۱،۰۹۶،۵۵۹	۵،۸۸۵،۲۲۳	
۳۹			توسعه میدان گازی پارس‌جنوبی ـ فاز (۱۴)	۴۰۶۲۲۰۴۵	۳۶،۰۵۲،۴۵۵	۱۷،۶۶۱،۶۰۳	
۴۰			توسعه میدان گازی پارس‌جنوبی ـ فاز (۱۹)	۴۰۶۲۲۰۴۶	۲۷،۴۱۵،۱۶۷	۱۵،۳۱۵،۵۱۵	
۴۱			توسعه میدان گازی پارس‌جنوبی ـ فازهای (۲۰) و (۲۱)	۴۰۶۲۲۰۴۷	۳۹،۲۱۲،۶۱۰	۱۹،۲۲۷،۹۴۴	
۴۲			توسعه میدان گازی پارس‌جنوبی ـ فازهای (۲۲) تا (۲۴)	۴۰۶۲۲۰۴۸	۴۷،۲۳۱،۱۳۴	۱۵،۱۲۵،۶۲۰	
۴۳			اکتشاف نفت و گاز	۴۰۶۲۱۰۰۹	۶۳۹،۲۵۰	* ۱،۲۴۳،۴۶۵	
۴۴			احداث نیروگاه‌های متمرکز پارس جنوبی	۴۰۶۲۱۱۳۱	۶،۲۵۰،۰۰۰	۲،۰۶۶،۸۱۹	
۴۵	۲۹۲۵۲۰	شرکت نفت و گاز پارس	شیرین‌سازی گاز فازهای (۶)، (۷) و (۸)	۴۰۶۰۲۰۵۰	۰	** ۱۱۹،۸۱۲	
۴۶			تامین دکل حفاری	۴۰۶۰۲۰۲۶	۷۳۵،۰۰۰	۱۴۷،۷۹۶	
۴۷			طرح توسعه لایه‌های نفتی	۴۰۶۲۱۰۴۳	۴،۹۰۰،۰۰۰	۰	
۴۸			جاده‌سازی و خانه‌سازی	۴۰۶۲۱۰۶۴	۱۲۹،۵۰۰	۱۰۰،۷۷۰	
۴۹			نگهداشت توان تولید میادین گازی پارس‌جنوبی	۴۰۶۲۱۱۴۴	۵،۹۶۲،۷۲۵	۲،۵۷۴،۸۵۳	
۵۰			پشتیبانی و خدمات جنبی	۴۰۶۱۹۰۰۸	۱،۳۸۶،۲۹۹	۸۴۷،۲۸۹	
۵۱			توسعه میدان گازی پارس‌شمالی	۴۰۶۱۹۰۱۰	۰	** ۹۸۵	ی پروژه‌های سرمایه‌ای، پرداخت بابت تجهیزات و خرید کالا، پرداخت بابت تسریع در اجرای طرحهای زودبازده پروژه‌های میادین مشترک نفتی و گازی ...
۵۲			توسعه میدان گازی پارس‌جنوبی ـ فازهای (۱۵) و (۱۶)	۴۰۶۲۱۰۱۳	۰	** ۵،۶۱۵،۵۸۹	
۵۳			توسعه میدان گازی پارس‌جنوبی ـ فازهای (۱۷) و (۱۸)	۴۰۶۲۱۰۳۷	۰	** ۱۵،۰۳۶،۹۴۸	
۵۴	۲۲۰۷۸۰	شرکت مهندسی و توسعه نفت	جمع‌آوری و تزریق گاز به میادین نفتی جنوب (تزریق گاز آغاجاری)	۴۰۶۲۱۰۳۳	۹۶،۴۷۴	۹۶،۴۷۴	
۵۵			توسعه میدان نفتی دارخوین (۳)	۴۰۶۲۱۱۶۵	۵۵،۰۰۰	۵۵،۰۰۰	
۵۶			طرح توسعه میدان مشترک سلمان	۴۰۶۲۱۰۸۵	۳۷۴،۱۷۶	۵۴،۰۳۱	
۵۷			طرح توسعه میدان نفتی مسجد سلیمان	۴۰۶۲۱۰۵۸	۱۹،۲۰۰	۱۸،۶۹۰	
۵۸			جمع‌آوری و فرآورش گازهای همراه نفت لایه بنگستان (آماک)	۴۰۶۲۱۰۷۰	۸،۰۰۰	۸،۰۰۰	
۵۹			افزایش ظرفیت تولید میادین نفتی جنوب – هشت میدان	۴۰۶۲۱۰۳۶	۵،۴۲۲	۵،۲۴۶	
۶۰			توسعه میدان منصوری (آسماری) فاز (۱)	۴۰۶۲۱۰۳۵	۱۲۰،۰۰۰	* ۱۲۵،۲۴۶	
۶۱			میدان نفتی آزادگان‌جنوبی	۴۰۶۲۱۰۶۶	۲۰،۶۷۳،۱۳۱	۱،۰۳۰،۶۴۹	
۶۲			طرح توسعه میادین نفت سنگین و هنگام	۴۰۶۲۱۰۳۱	۲۱،۱۸۰	۱،۰۵۹	
۶۳			احداث مخازن ذخیره استراتژیک نفت‌خام	۴۰۶۲۱۰۵۵	۴۲۲،۰۷۶	۲۸۲،۶۴۲	
۶۴			طرح توسعه میدان نفتی آذر	۴۰۶۲۱۰۸۷	۸،۲۳۱،۲۲۳	۱۳۹،۸۲۶	
۶۵			توسعه میدان نفتی آزادگان‌شمالی	۴۰۶۲۱۰۹۲	۲۲،۶۴۰،۰۵۲	۱۰۱،۰۰۰	
۶۶			طرح توسعه میدان نفتی یادآوران	۴۰۶۲۱۰۶۱	۱۱،۰۷۵،۰۷۷	۲۱۲،۹۹۳	

جدول شماره (۱) (مبالغ به میلیون ریال)

ردیف	شماره طبقه‌بندی	عنوان شرکت	نام واحد / طرح / پروژه / زیرپروژه	شماره طرح	اعتبار طبق موافقتنامه	مبلغ پرداختی	مصادیق مصرف
۶۷	۲۲۰۷۸۰	شرکت مهندسی و توسعه نفت	توسعه میدان گازی کیش	۴۰۶۲۱۰۹۰	۴،۹۹۰،۷۸۷	۱،۹۲۴،۸۶۰	پرداخت صورت وضعیت‌های پروژه‌های سرمایه‌ای، پرداخت بابت تجهیزات و خرید کالا، پرداخت بابت تسریع در اجرای طرحهای زودبازده پروژه‌های میادین مشترک نفتی و گازی ....
۶۸			طرح توسعه میدان نفتی بندرکرخه	۴۰۶۲۱۱۳۶	۱۰۲،۶۸۲	* ۱۵۹،۲۲۴	
۶۹			طرح توسعه میدان نفتی چنگوله	۴۰۶۲۱۱۳۷	۱۹،۰۰۶	۱۹،۰۰۶	
۷۰			پروژه‌های جانبی نیروگاه غرب کارون	۴۰۶۲۱۱۷۸	۱۵،۲۰۷	۸،۰۰۰	
۷۱			احداث (۳۲۰۰) NGL غرب کارون	۴۰۶۲۱۱۴۶	۱۳،۷۱۴،۸۰۰	۳۹،۰۰۰	
۷۲			توسعه میدان نفتی یاران‌جنوبی	۴۰۶۲۱۱۶۶	۴،۱۴۶،۵۷۶	۳،۰۵۴،۴۹۸	
۷۳			طرح توسعه میدان نفتی یاران‌شمالی	فاقد شماره	۲،۳۸۵،۷۹۰	۰	
۷۴			تجهیز مبادی تحویل و تحول به سیستمهای اندازه‌گیری دقیق خودکار	۴۰۶۲۱۱۵۰	۱،۵۳۳،۳۰۰	۴۰،۰۰۰	
۷۵	۲۹۳۹۷۰	شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت	بهینه‌سازی مصرف انرژی	۴۰۶۱۸۰۰۹	۶۳،۵۲۴	۵۱،۶۱۹	
۷۶	۲۲۰۳۶۰	شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران	گازسوز نمودن خودرهای عمومی (احداث جایگاه‌های عرضه گاز طبیعی فشرده CNG)	۴۰۶۱۸۰۰۸	۱،۷۷۵،۰۰۰	۱،۱۷۲،۲۱۸	
۷۷	۲۹۳۵۸۰	شرکت پایانه‌های نفتی ایران	احداث و بهینه‌سازی مخازن و پایانه‌های صادرات مواد نفتی	۴۰۶۲۱۰۳۰	۸۰۶،۰۰۰	۷۱۶،۰۷۰	
۷۸			طرح جامع ساماندهی جزیره خارک	۴۰۶۲۱۰۶۵	۱۶،۵۰۰	۱۵،۵۷۸	
۷۹	۲۹۰۴۲۰	شرکت نفت خزر	طرح اکتشاف	۴۰۶۱۹۰۰۵	۲،۳۰۷،۰۵۹	* ۲،۷۱۳،۳۲۳	
۸۰			طرح پشتیبانی تولید و خدمات جنبی	۴۰۶۲۰۲۰۲	۲۶۴،۱۹۲	۸۱،۱۶۰	
۸۱	۲۲۰۰۰۰	شرکت ملی نفت ایران	مطالعات جامع مخازن نفت و گاز کشور	۴۰۶۱۹۰۰۷	۵،۰۰۰	۱،۶۳۹	
۸۲			اکتشاف نفت و گاز کشور	۴۰۶۱۹۰۰۶	۴،۵۸۸،۰۰۰	۴،۰۳۳،۲۵۵	
۸۳			مجتمع‌های ورزشی و آموزشی وزارت نفت – مدیریت جانبی	۴۰۶۲۱۰۰۳	۲۰۶،۴۰۴	۱۷۱،۱۴۲	
۸۴			مطالعه، خرید و ایمن‌سازی ساختمان‌های اداری شرکت ملی نفت ایران	۴۰۶۲۱۰۰۵	۳۸،۵۹۶	* ۶،۳۷۹،۳۲۳	
۸۵			افزایش و ارتقاء توان علمی، فناوری و نوآوری در شرکت ملی نفت ایران	۴۰۶۲۱۱۶۸	۳۴۵،۰۰۰	۱۱۷،۸۳۸	
۸۶			مجتمع جامع پژوهشی شرکت ملی نفت ایران (پردیس جدید پژوهشی)	۴۰۶۲۱۰۹۷	۱۴۸،۰۰۰	۱۴۳،۱۵۷	
۸۷			ساختمانهای جنبی دانشگاه صنعت نفت	۴۰۶۱۹۰۰۹	۷۰،۰۰۰	۶۶،۵۳۱	
۸۸			کمک به عمران مناطق نفت‌خیز، گازخیز و محروم	۴۰۶۱۹۰۱۱	۳،۸۱۲،۹۵۳	۶۹۷،۳۲۴	
۸۹			مطالعات راهبردی شرکت ملی نفت ایران	۴۰۶۲۱۱۷۳	۷،۰۰۰	۰	
۹۰	۲۹۳۶۰۰	سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس	طرح پروژه‌های زیربنایی سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس	۴۰۶۲۱۰۸۴	۷۷۳،۸۸۷	* ۱،۰۷۶،۰۱۸	
۹۱	۲۹۲۴۳۰	سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت	ساخت، تعمیر و تجهیز بیمارستان‌ها و کلینیک‌ها	۴۰۶۲۱۱۰۱	۷۰۰،۴۵۰	۲۳۶،۱۶۷	
۹۲	۲۲۰۵۰۰	شرکت ملی گاز ایران	خط انتقال گاز ترش عسلویه/ آغاجاری – خط لوله پنجم سراسری	۴۰۶۰۲۰۴۵	۰	** ۶،۱۱۵	
			جمع		*** **۴۶۹،۵۵۶،۱۲۷**	*** **۱۹۹،۴۰۴،۵۰۲**	

* طرح‌هایی که بیش از مبلغ موافقتنامه به آنها پرداخت شده است.

** طرح‌هایی که علی‌رغم عدم مبادله موافقتنامه، به آنها اعتبار پرداخت شده است.

*** اختلاف مجموع اعتبارات مبادله موافقتنامه شده و پرداختی، به دلیل محدودیت منابع مالی در اختیار شرکت ملی نفت ایران می‌باشد.

مبلغ ده هزار و چهارصد و هشتاد و یک میلیارد و چهارصد و چهل و سه میلیون (۱۰,۴۸۱,۴۴۳,۰۰۰,۰۰۰) ریال به (۱۱) طرح از طرحهای مندرج در جدول شماره (۱) بیش از سقف تعیین‌شده توسط شورای اقتصاد و اعتبار مصوب طبق موافقتنامه مبادله شده پرداخت شده است.

مبلغ بیست هزار و هشتصد و بیست میلیارد و سی میلیون (۲۰,۸۲۰,۰۳۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال به (۷) طرح از طرحهای مندرج در جدول شماره (۱) بدون مبادله موافقتنامه با معاونت برنامه‌ریزی و نظارت راهبردی رئیس‌جمهور پرداخت شده است.

گزارش عملکرد تولید نفت و گاز به تفکیک هر میدان و جداول طرح‌ها و پروژه‌های سرمایه‌گذاری و منابع تخصیص‌یافته و هزینه‌شده به همراه میزان پیشرفت فیزیکی هر یک از طرح‌ها و پروژه‌ها در مقاطع سه ماهه توسط وزارت نفت به مراجع یادشده در تبصره (۳) جزء (۲) این بند ارسال نگردیده و لیکن گزارش عملکرد یکساله را ارسال نموده‌اند.

موارد سه‌گانه فوق **مبین عدم رعایت مفاد حکم این جزء می‌باشد.**

هزینه‌های انجام شده توسط وزارت نفت از طریق شرکت تابعه ذی‌ربط از محل چهارده و نیم درصد (۱۴/۵٪) جهت مصارف سرمایه‌ای ـ طرحهای تولید نفت و گاز ـ با رعایت مبلغ مقرر در این جزء، به شرح جدول شماره (۲) می‌باشد:

جدول شماره (۲) (مبالغ به میلیون ریال)

ردیف	پرداخت توسط شرکت ملی نفت ایران از محل سهم (۱٤/۵) درصد بابت	مبلغ
۱	بازپرداخت تعهدات بیع متقابل	۲۲,۵۲۰,۷۰۹
۲	مصارف سرمایه‌ای	۱۰۳,۰۳۶,۴۳۷
۳	بازپرداخت تسهیلات	۱,۳۰۴,۲۱۰
	جمع	**۱۲٦,۸٦۱,۳٥٦**

تبصره جزء (٦-۳)

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

تفریغ تبصره جزء (٦-۳)

سود خالص شرکتهای دولتی تابعه وزارت نفت و پرداخت‌های قانونی و عملکرد این تبصره به شرح جدول شماره (۱) می‌باشد:

جدول شماره (۱) (مبالغ به هزار ریال)

نام شرکت تابعه وزارت نفت	سود ویژه بر اساس صورتهای مالی تلفیقی (قبل از کسر مالیات)	پرداخت‌های قانونی			سود خالص قابل تخصیص
		مالیات	سود سهم دولت	جمع	
ملی نفت ایران	۱۵۰,۴۰۲,۰۰۰,۰۰۰	۱۵,۶۸۵,۰۰۰,۰۰۰	۳۰,۳۴۲,۰۰۰,۰۰۰	۴۶,۰۲۷,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۴,۳۷۵,۰۰۰,۰۰۰
ملی گاز ایران	(۹,۵۲۸,۳۵۸,۰۰۰)	–	–	–	–
ملی صنایع پتروشیمی	۳,۹۰۸,۸۱۹,۰۰۰	۵۸۵,۶۶۶,۰۰۰	۲,۰۰۴,۰۹۴,۰۰۰	۲,۵۸۹,۷۶۰,۰۰۰	۱,۳۱۹,۰۵۹,۰۰۰
ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی	۲۵,۰۱۸,۳۶۸,۰۰۰	۹,۱۰۵,۹۳۷,۰۰۰	۲۰,۳۳۳,۶۰۹,۰۰۰	۲۹,۴۳۹,۵۴۶,۰۰۰	(۴,۴۱۱,۱۷۸,۰۰۰)

شرکت ملی گاز ایران به دلیل زیانده بودن در سال ۱۳۹۲، مشمول مفاد این تبصره نگردیده است.

سود خالص قابل تخصیص پس از اعمال تعدیلات و سود (زیان) انباشته به شرح جدول شماره (۲) به حسابهای اندوخته منظور شده است که با توجه به عدم تشکیل مجمع عمومی تا زمان تحریر این گزارش به تصویب این مجامع نرسیده است.

جدول شماره (۲) (مبالغ به هزار ریال)

نام شرکت تابعه وزارت نفت	سود خالص قابل تخصیص بر اساس صورتهای مالی تلفیقی	مبلغ منظورشده به حساب			
		اندوخته قانونی *	اندوخته سرمایه‌ای	سود انباشته	جمع
ملی نفت ایران	۱۰۴,۳۷۵,۰۰۰,۰۰۰	۱,۴۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۱۰,۲۶۸,۰۰۰,۰۰۰	۱۹,۵۴۴,۰۰۰,۰۰۰	۱۳۱,۲۳۲,۰۰۰,۰۰۰ **
ملی صنایع پتروشیمی	۱,۳۱۹,۰۵۹,۰۰۰	۳۴,۷۲۷,۰۰۰	-	۱,۲۸۴,۳۳۲,۰۰۰	۱,۳۱۹,۰۵۹,۰۰۰

* طبق ماده (۴۹) اساسنامه شرکت ملی نفت ایران، شرکت مکلف است در هر سال یک درصد از سود ویژه خود را به حساب ذخیره عمومی (قانونی) انتقال دهد.

** دلیل مغایرت نسبت به سود قابل تخصیص مانده سود انباشته در ابتدای سال می‌باشد.

هیأت مدیره شرکت‌های ملی نفت ایران و ملی صنایع پتروشیمی صرفاً پیشنهاد نموده‌اند که سود خالص قابل تخصیص موضوع این تبصره به حسابهای اندوخته قانونی، سرمایه‌ای و سود انباشته منظور گردد و پیشنهادی مبنی بر افزایش سرمایه ارائه ننموده‌اند ضمن اینکه به دلیل عدم تشکیل مجمع عمومی سال ۱۳۹۲ شرکت‌های مذکور (تا زمان تحریر این گزارش)، هیچگونه افزایش سرمایه دولت به تصویب مجامع نرسیده است، لذا **اهداف مدنظر مقنن محقق نشده و مبین عدم رعایت مفاد حکم این تبصره می‌باشد.**

جزء (۷-۳)

شرکتهای دولتی تابعه وزارتخانه‌های نفت و نیرو مکلفند کلیه درآمدهای ریالی و ارزی خود را به حسابهای متمرکز وجوه ریالی و ارزی که از طریق خزانه‌داری کل کشور به نام آنها نزد بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران افتتاح می‌شود واریز نمایند.

خزانه‌داری کل کشور مکلف است متناسب با وصول، ماهانه و به‌صورت یک‌دوازدهم بودجه مصوب وجوه مذکور، سهم شرکتهای فوق‌الذکر را برای مصارف جاری و تملک دارایی به آنها پرداخت نماید.

تفریغ جزء (۷-۳)

شرکت‌های دولتی تابعه وزارتخانه‌های نفت و نیرو در سال ۱۳۹۲ نسبت به واریز درآمدهای ریالی و ارزی خود به حسابهای متمرکز وجوه ریالی و ارزی که در سنوات قبل از طریق خزانه‌داری کل کشور به نام آنها نزد بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران و یا بانک‌های عامل افتتاح شده، به شرح جدول زیر اقدام نموده‌اند.

(مبالغ ریالی به میلیون ریال و ارزی بر حسب ارز)

عنوان شرکت	نوع حساب	تاریخ افتتاح حساب	شماره حساب	مبلغ واریزی به خزانه	مبلغ دریافتی از خزانه
ملی گاز ایران	ارزی- یورو	۱۳۸۸/۰۴/۲۸	۲۴۸	۰	۰
	ریالی	۱۳۸۹/۰۵/۲۴	۲۲۶/۱۷	۷۸,۸۰۹,۰۲۲	۰
		۱۳۸۸	۱۷۰	۲,۰۹۷,۳۴۸	۱۰۰,۰۰۰
ملی نفت ایران	ارزی- دلار	۱۳۸۸/۰۳/۲۲	۲۴۳	۳۸۴,۲۸۵,۰۶۱	۱۷۶,۷۷۴,۰۵۵
	ارزی- یورو	۱۳۸۸/۰۳/۲۲	۲۴۴	۱۹۷,۸۱۱,۴۶۳	* ۲۳۶,۷۳۲,۶۳۱
	ارزی- ین	۱۳۸۸/۰۳/۲۲	۲۴۵	۲۰,۱۱۰,۷۲۲,۷۷۹	* ۲۷,۹۲۴,۳۱۰,۹۳۲
	ارزی- لیر	۱۳۸۸/۱۲/۰۲	۲۵۴	۱۴۳,۸۰۷,۴۶۳	* ۲۹۲,۴۷۸,۴۷۷
	ارزی- درهم	۱۳۸۸/۱۲/۰۲	۲۵۵	۲۳,۰۰۹,۷۵۳	۰
	ارزی- وون	۱۳۸۹/۱۲/۲۱	۲۶۲	۲۷۴,۲۷۳,۵۴۷,۳۳۴	* ۵۲۵,۶۳۰,۲۸۴,۹۶۳
	ارزی- روپیه	۱۳۹۱/۰۴/۰۴	۲۸۲	۶,۳۹۱,۹۳۱,۵۸۱	* ۲۲,۶۲۰,۳۶۳,۷۲۸
	ارزی- یوان	۱۳۸۹/۰۵/۲۴	۲۵۷	۰	* ۲,۴۶۵,۲۲۹,۵۵۴
	ریالی	۱۳۸۸	۱۴۱/۶۴	۱۳,۰۸۸,۰۹۶	۴,۷۸۷,۱۷۹
		۱۳۹۰	۲۱۵/۹۰	۱۸,۰۶۹,۳۱۱	۱۴,۹۸۵,۰۹۱
		۱۳۹۰	۲۱۷۴۵۳۹۰۰۱۰۰۰	۱۳,۸۱۷,۰۵۶	۱۳,۶۸۹,۸۷۳
		۱۳۹۰	۲۱۶	۱۹,۵۹۷,۳۸۶	۱,۹۸۵,۰۳۲
ملی صنایع پتروشیمی	ریالی	۱۳۹۰/۱۱/۰۱	۱۵۳۶/۵۴	۳,۲۷۶,۱۹۱	۱,۸۱۰,۰۰۰
ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران	ارزی- دلار	۱۳۸۸/۴/۲۴	۲۴۶	۵۶,۷۱۱,۷۱۸	۴۹,۵۰۶,۹۷۵
	ارزی- یورو	۱۳۸۸/۴/۲۴	۲۴۷	۶۱۷,۵۰۲,۴۹۱	۴۴۱,۶۱۳,۶۹۷
	ارزی- درهم	۱۳۹۰/۳/۱۹	۲۶۴	۲۸۲,۸۴۷,۶۵۹	۲۸۲,۸۴۷,۶۵۹
	ارزی- یوان	۱۳۹۰/۳/۱۹	۲۶۳		۰
	ارزی- وون	۱۳۹۱/۱۱/۲۸	۲۸۸	۲۲۰,۵۳۸,۳۷۵,۵۶۹	۲۲۰,۵۳۸,۳۷۵,۵۱۰
	ریالی	۱۳۸۸/۴/۶	۲۹۱	۴,۴۷۱,۳۷۴	۱,۱۶۶,۰۰۰
		۱۳۸۹	۱۲۷۱/۱۲	۲۷۷,۰۷۷,۰۰۲	۰

(مبالغ ریالی به میلیون ریال و ارزی بر حسب ارز)

عنوان شرکت	نوع حساب	تاریخ افتتاح حساب	شماره حساب	مبلغ واریزی به خزانه	مبلغ دریافتی از خزانه
مادر تخصصی توانیر	ریالی	۱۳۴۸	۷۹۳	۴،۶۱۷،۶۶۱	۴،۶۱۷،۶۶۱
مادر تخصصی مدیریت منابع آب ایران	ریالی	۱۳۶۹/۱/۲۱	۵۵۵/۵۸	۴۱۴،۳۱۳	۳۱۴،۳۱۲
مادر تخصصی مهندسی آب و فاضلاب کشور	ریالی	۱۳۸۹/۱۱/۱۷	۲۲۲/۶۲	۶،۷۴۷،۰۰۰	۳،۵۴۳،۰۰۰

* افزایش دریافتی از خزانه از محل موجودی ابتدای سال حسابها بوده است.

درآمدهای وصولی از محل فروش فرآورده‌های نفتی توسط شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران به حساب خزانه‌داری کل کشور واریز، معادل بخش نقدی خوراک شرکتهای پالایشی از آن محل کسر، سپس باقیمانده به حساب شرکت فوق‌الذکر واریز شده، در نتیجه وجوه دریافتی از خزانه‌داری‌کل کشور به نسبت سهم هر کدام از شرکتهای پالایشی توزیع و به حساب آنها واریز گردیده است.

درآمدهای ارزی و ریالی شرکتهای دولتی تابعه وزارتخانه‌های نفت و نیرو به حسابهای تمرکز وجوه ریالی و ارزی مفتوحه و تائیدشده بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران از طریق خزانه‌داری کل کشور واریز گردیده لیکن درآمد حاصل از صادرات گاز به کشور ترکیه به حساب خزانه‌داری کل کشور واریز نگردیده که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این جزء می‌باشد.**

در اجرای تکلیف قانونی موضوع این جزء خزانه‌داری کل کشور هر ماه با درخواست ذیحساب شرکت ذی‌ربط متناسب با وصول به صورت یک‌دوازدهم بودجه مصوب از محل وجوه واریزی به حساب پرداختهای ریالی و ارزی شرکتهای مذکور بابت مصارف جاری و تملک دارایی واریز نموده است.

تبصره جزء (۷-۳)

منابع حاصل از فروش انشعابات برق، گاز، آب و فاضلاب توسط شرکتهای ذی‌ربط به حساب خاصی که توسط خزانه‌داری کل کشور تعیین می‌شود واریز می‌گردد و صد درصد آن پس از دریافت از حساب مذکور برای طرحهای توسعه‌ای این شرکتها به مصرف می‌رسد.

تفریغ تبصره جزء (۷-۳)

مطابق بررسی‌ها، شرکتهای ذی‌ربط نسبت به واریز منابع حاصل از انشعابات به حسابهای خاصی که توسط خزانه‌داری کل کشور و یا خزانه معین استانها تعیین و افتتاح شده و یا حسابهای شرکت (بر اساس بخشنامه وزارت نیرو) اقدام نموده‌اند که عملکرد آنها به شرح جدول شماره (۱) می‌باشد:

جدول شماره (۱) (مبالغ به هزار ریال)

نام استان	شماره طبقه‌بندی	عنوان شرکت	مبلغ قابل وصول جهت انشعابات	مبلغ وصول‌شده	مبلغ واریزشده به حساب خزانه	مبلغ واریزشده به حساب شرکت غیرخزانه‌ای	مبلغ واریزشده به حساب شرکت مادرتخصصی	جمع
مرکزی	۲۱۸۴۰۰	شرکت آب و فاضلاب استان مرکزی	۸۸،۵۲۸،۰۰۰	۶۴۶،۵۹۸،۸۰۷	-	۶۴۶،۵۹۸،۸۰۷	-	۶۴۶،۵۹۸،۸۰۷
	۲۲۸۰۰۰	شرکت برق منطقه‌ای باختر	۵۰،۶۶۱،۰۴۳	۵۰،۶۶۱،۰۴۳	۵۰،۶۶۱،۰۴۳	-	-	۵۰،۶۶۱،۰۴۳
	۲۲۸۹۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان مرکزی	۱۲۲،۲۸۸،۷۷۸	۱۵۲،۸۴۰،۰۱۸	۳۳،۲۲۱،۳۵۷	۱۱۹،۶۱۸،۶۶۱	-	۱۵۲،۸۴۰،۰۱۸
	۲۹۱۹۱۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان مرکزی	۵،۱۵۶،۷۸۳	۵،۱۱۰،۳۸۳	۵،۱۱۰،۳۸۳	-	-	۵،۱۱۰،۳۸۳
	۲۹۲۵۳۰	شرکت گاز استان مرکزی	۵۷،۰۰۰،۰۰۰	۵۵،۰۰۰،۰۰۰	۳۱،۰۰۰،۰۰۰	۲۴،۰۰۰،۰۰۰	-	۵۵،۰۰۰،۰۰۰
گیلان	۲۹۱۸۸۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان گیلان	۳۵،۰۰۰،۰۰۰	۱۶،۶۵۹،۱۸۰	۱۶،۶۵۹،۱۸۰	-	-	۱۶،۶۵۹،۱۸۰
	۲۹۲۶۸۰	شرکت گاز استان گیلان	۹۸،۴۵۱،۸۶۳	۹۴،۳۵۶،۲۴۸	۹،۴۸۷،۰۰۰	۸۴،۸۶۹،۲۴۸	-	۹۴،۳۵۶،۲۴۸
	۲۲۶۵۰۰	شرکت برق منطقه‌ای استان گیلان	۱۳۷،۸۶۳،۵۰۲	۱۲۰،۴۵۳،۰۰۹	۱۲۰،۴۵۳،۰۰۹	-	-	۱۲۰،۴۵۳،۰۰۹
	۲۱۷۲۰۰	شرکت آب و فاضلاب گیلان	۲۳۷،۴۴۴،۳۹۷	۲۳۱،۲۰۹،۸۸۸	-	۲۳۱،۲۰۹،۸۸۸	-	۲۳۱،۲۰۹،۸۸۸
	۲۲۶۵۱۰	شرکت توزیع نیروی برق استان گیلان	۱۵،۹۷۱،۲۰۰	۱۴،۹۰۰،۸۲۹	-	۱۴،۹۰۰،۸۲۹	-	۱۴،۹۰۰،۸۲۹
مازندران	۲۱۸۶۰۰	شرکت آب و فاضلاب استان	۱۸۳،۲۹۳،۷۵۳	۴۰،۴۷۷،۲۱۲	-	۴۰،۴۷۷،۲۱۲	-	۴۰،۴۷۷،۲۱۲
	۲۱۹۰۰۰	شرکت آب منطقه‌ای استان مازندران	۴۲۱،۰۴۴	۴۲۱،۰۴۴	-	-	۴۲۱،۰۴۴	۴۲۱،۰۴۴
	۲۲۶۰۰۰	شرکت برق منطقه‌ای استان مازندران	۶۶،۰۶۶،۰۱۹	۶۶،۰۶۶،۰۱۹	۶۶،۰۶۶،۰۱۹	-	-	۶۶،۰۶۶،۰۱۹
	۲۲۶۲۰۰	شرکت توزیع برق غرب استان مازندران	۱۲۴،۰۰۷،۰۰۰	۱۲۴،۰۰۷،۰۰۰	-	۱۱۰،۹۵۰،۸۲۶	۱۳،۰۵۶،۱۷۴	۱۲۴،۰۰۷،۰۰۰
	۲۲۶۳۰۰	شرکت توزیع برق استان مازندران	۲۳۳،۰۳۱،۴۳۴	۲۳۳،۰۳۱،۴۳۴	-	۲۱۰،۶۲۷،۲۸۰	۲۲،۴۰۴،۱۵۴	۲۳۳،۰۳۱،۴۳۴
	۲۹۱۹۰۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان مازندران	۲۱،۰۱۶،۹۳۸	۲۱،۰۱۶،۹۳۸	۲۱،۰۱۶،۹۳۸	-	-	۲۱،۰۱۶،۹۳۸
	۲۹۲۶۱۰	شرکت گاز استان مازندران	۱۷۷،۶۸۷،۰۰۰	۱۶۵،۶۵۸،۰۰۰	۱۶۵،۶۵۸،۰۰۰	-	-	۱۶۵،۶۵۸،۰۰۰

جدول شماره (۱) (مبالغ به هزار ریال)

نام استان	شماره طبقه‌بندی	عنوان شرکت	مبلغ قابل وصول جهت انشعابات	مبلغ وصول‌شده	مبلغ واریزشده به حساب خزانه	مبلغ واریزشده به حساب شرکت غیرخزانه‌ای	مبلغ واریزشده به حساب شرکت مادرتخصصی	جمع
آذربایجان‌شرقی	۲۱۶۸۰۰	شرکت آب و فاضلاب استان آذربایجان شرقی	۲۳۷،۵۵۳،۶۶۵	۱۵۸،۳۶۹،۱۱۰	۱۵۸،۳۶۹،۱۱۰	–	–	۱۵۸،۳۶۹،۱۱۰
	۲۲۳۵۰۰	شرکت برق منطقه ای استان آذربایجان شرقی	۲۴۵،۵۰۰،۰۰۰	۲۲۳،۴۸۹،۵۳۱	۲۲۳،۴۸۹،۵۳۱	–	–	۲۲۳،۴۸۹،۵۳۱
	۲۹۱۶۷۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان آذربایجان شرقی	۸،۲۷۵،۸۹۹	۷،۴۴۰،۰۰۰	۷،۴۴۰،۰۰۰	–	–	۷،۴۴۰،۰۰۰
	۲۹۲۵۸۰	شرکت گاز استان آذربایجان شرقی	۱۳۷،۳۹۷،۰۱۰	۱۳۰،۷۶۳،۰۱۰	۱۳۰،۷۶۳،۰۱۰	–	–	۱۳۰،۷۶۳،۰۱۰
	۲۲۳۶۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان آذربایجان شرقی	۱۵۰،۹۶۶،۰۲۴	۱۵۰،۹۶۶،۰۲۴	–	۱۵۰،۹۶۶،۰۲۴	–	۱۵۰،۹۶۶،۰۲۴
	۲۲۳۶۱۰	شرکت توزیع نیروی برق تبریز	۱۸۸،۸۱۵،۰۰۰	۱۸۸،۸۱۵،۰۰۰	–	۱۸۸،۸۱۵،۰۰۰	–	۱۸۸،۸۱۵،۰۰۰
آذربایجان‌غربی	۲۹۲۵۹۰	شرکت گاز استان آذربایجان غربی	۴۷،۷۰۰،۰۰۰	۴۷،۷۰۰،۰۰۰	۴۷،۷۰۰،۰۰۰	–	–	۴۷،۷۰۰،۰۰۰
	۲۹۱۶۸۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان آذر بایجان غربی	۱۴،۷۲۷،۴۹۹	۱۴،۷۲۷،۴۹۹	۱۴،۷۲۷،۴۹۹	–	–	۱۴،۷۲۷،۴۹۹
	۲۱۶۹۰۰	شرکت آب و فاضلاب شهری استان آذر بایجان غربی	۲۸۳،۴۴۰،۶۵۸	۲۸۱،۱۱۳،۰۲۳	۲۸۱،۱۱۳،۰۲۳	–	–	۲۸۱،۱۱۳،۰۲۳
	۲۲۳۵۱۰	شرکت توزیع نیروی برق آذربایجان غربی	۲۲۹،۵۹۹،۰۰۰	۲۲۱،۳۷۰،۶۰۱	–	۱۸۸،۳۱۱،۱۹۵	۳۳،۰۵۹،۴۰۶	۲۲۱،۳۷۰،۶۰۱
کرمانشاه	۲۹۲۵۶۰	شرکت گاز استان کرمانشاه	۴۹،۷۸۲،۱۵۴	۴۹،۷۸۲،۱۵۴	–	۴۹،۷۸۲،۱۵۴	–	۴۹،۷۸۲،۱۵۴
	۲۷۴۹۱۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان کرمانشاه	۴،۲۰۸،۲۲۵	۴،۲۰۸،۲۲۵	۴،۲۰۸،۲۲۵	–	–	۴،۲۰۸،۲۲۵
	۲۲۸۱۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان کرمانشاه	۹،۰۳۰،۸۸۱	۹،۰۳۰،۸۸۱	۹،۰۳۰،۸۸۱	–	–	۹،۰۳۰،۸۸۱
	۲۱۷۹۰۰	شرکت آب و فاضلاب استان کرمانشاه	۱۶۴،۴۹۷،۴۸۰	۱۴۷،۴۳۴،۵۵۷	۱۴۷،۴۳۴،۵۵۷	–	–	۱۴۷،۴۳۴،۵۵۷
	۲۲۴۰۰۰	شرکت برق منطقه ای غرب	۱۶،۲۸۶،۳۱۰	۱۶،۲۸۶،۳۱۰	۱۶،۲۸۶،۳۱۰	–	–	۱۶،۲۸۶،۳۱۰
خوزستان	۲۹۱۷۶۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان خوزستان	۴،۲۳۹،۹۰۹	۴،۲۳۹،۹۰۹	۴،۲۳۹،۹۰۹	–	–	۴،۲۳۹،۹۰۹
	۲۲۸۵۳۰	شرکت توزیع نیروی برق استان اهواز	۷۶،۴۱۶،۳۶۶	۷۶،۴۱۶،۳۶۶	۷۶،۴۱۶،۳۶۶	–	–	۷۶،۴۱۶،۳۶۶
	۲۲۸۵۱۰	شرکت توزیع نیروی برق استان خوزستان	۲۵۰،۱۱۰،۹۳۴	۲۳۳،۴۰۴،۲۶۸	۴۶،۵۰۴،۷۲۶	–	۱۸۶،۸۹۹،۵۴۲	۲۳۳،۴۰۴،۲۶۸
		شرکت آب و فاضلاب اهواز	۹۰،۴۳۷،۴۰۳	۱۰۱،۶۸۲،۵۸۸	-	۱۰۱،۶۸۲،۵۸۸	–	۱۰۱،۶۸۲،۵۸۸
	۲۹۲۶۹۰	شرکت گاز استان خوزستان	۹۰،۶۹۳،۱۲۰	۱۳۶،۲۸۰،۷۲۴	۱۰،۸۷۹،۹۶۴	۱۲۵،۴۰۰،۷۶۰	–	۱۳۶،۲۸۰،۷۲۴
فارس	۲۹۱۸۰۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان فارس	۱۰،۳۷۴،۸۰۷	۱۰،۳۷۴،۸۰۷	۱۰،۳۷۴،۸۰۷	–	–	۱۰،۳۷۴،۸۰۷
	۲۲۲۰۰۰	شرکت برق منطقه ای استان فارس	۵۱۸،۴۸۶،۱۰۰	۵۱۸،۴۸۶،۱۰۰	۵۱۸،۴۸۶،۱۰۰	–	–	۵۱۸،۴۸۶،۱۰۰
	۲۹۲۷۴۰	شرکت گاز استان فارس	۱۵۲،۱۷۰،۲۲۰	۱۲۹،۶۸۴،۲۱۶	–	۱۲۹،۶۸۴،۲۱۶	–	۱۲۹،۶۸۴،۲۱۶
کرمان	۲۲۴۵۰۰	شرکت برق منطقه‌ای استان کرمان	۲۳۸،۶۲۲،۰۰۰	۲۳۸،۶۲۲،۰۰۰	۲۳۸،۶۲۲،۰۰۰	–	–	۲۳۸،۶۲۲،۰۰۰
	۲۱۸۷۰۰	شرکت آب و فاضلاب استان کرمان	۱۳۶،۹۷۶،۰۰۰	۱۳۶،۹۷۶،۰۰۰	-	۱۳۶،۹۷۶،۰۰۰	–	۱۳۶،۹۷۶،۰۰۰
	۲۹۱۸۴۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان کرمان	۱۴،۴۹۰،۰۰۰	۱۴،۴۹۰،۰۰۰	۱۴،۴۹۰،۰۰۰	-	–	۱۴،۴۹۰،۰۰۰
	۲۹۲۷۰۰	شرکت گاز استان کرمان	۱۰۶،۵۳۹،۰۰۰	۱۰۳،۱۱۷،۰۰۰	۳۴،۶۵۱،۰۰۰	۶۸،۴۶۶،۰۰۰	–	۱۰۳،۱۱۷،۰۰۰
	۲۲۴۵۱۰	شرکت توزیع نیروی برق شمال کرمان	۱۰۷،۳۳۷،۰۰۰	۱۰۷،۳۳۷،۰۰۰	۲۲،۴۸۷،۷۴۹	۸۴،۸۴۹،۲۵۱	–	۱۰۷،۳۳۷،۰۰۰
	۲۲۴۵۲۰	شرکت توزیع نیروی برق جنوب کرمان	۷۸،۳۲۲،۰۰۰	۷۸،۳۲۲،۰۰۰	۱۲،۵۶۹،۵۲۴	۶۵،۷۵۲،۴۷۶	–	۷۸،۳۲۲،۰۰۰

جدول شماره (۱) (مبالغ به هزار ریال)

نام استان	شماره طبقه‌بندی	عنوان شرکت	مبلغ قابل وصول جهت انشعابات	مبلغ وصول‌شده	مبلغ واریزشده به حساب خزانه	مبلغ واریزشده به حساب شرکت غیرخزانه‌ای	مبلغ واریزشده به حساب شرکت مادرتخصصی	جمع
خراسان‌رضوی	۲۲۳۰۰۰	شرکت برق منطقه‌ای استان خراسان رضوی	۳۰۱،۸۷۵،۲۵۱	۳۰۱،۸۷۵،۲۵۱	۳۰۱،۸۷۵،۲۵۱	–	–	۳۰۱،۸۷۵،۲۵۱
	۲۹۲۸۲۰	شرکت گاز استان خراسان رضوی	۲۵۸،۴۳۹،۶۲۲	۲۴۰،۹۲۳،۴۴۰	۲۴۰،۹۲۳،۴۴۰	–	–	۲۴۰،۹۲۳،۴۴۰
	۲۹۱۷۵۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان خراسان رضوی	۲۴،۰۰۰،۰۰۰	۱۹،۵۴۰،۳۸۲	۱۹،۵۴۰،۳۸۲	–	–	۱۹،۵۴۰،۳۸۲
	۲۱۶۲۰۰	شرکت آب و فاضلاب مشهد	۲۷۱،۰۰۰،۰۰۰	۲۷۱،۰۰۰،۰۰۰	۲۷۱،۰۰۰،۰۰۰	–	–	۲۷۱،۰۰۰،۰۰۰
	۲۱۷۲۰۰	شرکت آب و فاضلاب خراسان رضوی	۲۸۵،۱۳۲،۶۷۰	۲۵۹،۸۴۸،۷۹۱	۲۵۹،۸۴۸،۷۹۱	–	–	۲۵۹،۸۴۸،۷۹۱
	۲۲۳۲۱۰	شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان رضوی	۲۵۷،۵۹۲،۹۳۰	۲۵۷،۵۹۲،۹۳۰	۴۳،۹۰۷،۲۷۲	۲۱۳،۶۸۵،۶۵۸	–	۲۵۷،۵۹۲،۹۳۰
	۲۲۳۲۲۰	شرکت توزیع نیروی برق مشهد	۴۹۰,۴۵۰,۶۱۵	۴۶۲,۲۴۹,۴۴۹	۳۰,۵۹۶,۱۰۵	۴۳۲,۶۵۲,۲۴۴	–	۴۶۳,۲۴۹,۴۴۹
اصفهان	۲۲۲۵۰۰	شرکت برق منطقه ای استان اصفهان	۶۷،۳۹۰،۴۲۳	۴۱،۱۸۹،۴۲۳	۴۱،۱۸۹،۴۲۳	–	–	۴۱،۱۸۹،۴۲۳
	۲۹۲۸۱۰	شرکت گاز استان اصفهان	۱۴۴،۱۳۷،۰۰۰	۱۴۴،۱۳۷،۰۰۰	–	۱۴۴،۱۳۷،۰۰۰	–	۱۴۴،۱۳۷،۰۰۰
	۲۹۱۷۰۰	شرکت آب وفاضلاب روستایی استان اصفهان	۵،۹۴۵،۳۲۶	۵،۹۴۵،۳۲۶	۵،۹۴۵،۳۲۶	–	–	۵،۹۴۵،۳۲۶
	۲۱۶۷۰۰	شرکت آب و فاضلاب شهری استان اصفهان	۲۳۵،۸۰۰،۵۶۰	۲۳۵،۸۰۰،۵۶۰	–	۲۳۵،۸۰۰،۵۶۰	–	۲۳۵،۸۰۰،۵۶۰
	۲۱۶۷۵۰	شرکت آب و فاضلاب کاشان	۴۱،۹۲۴،۸۳۲	۴۱،۹۲۴،۸۳۲	–	۴۱،۹۲۴،۸۳۲	–	۴۱،۹۲۴،۸۳۲
	۲۲۲۵۱۰	شرکت توزیع نیروی برق استان اصفهان	۴۰۴،۳۴۲،۰۰۰	۳۸۸،۵۱۰،۷۳۵	۲۶،۶۱۲،۰۴۰	۳۶۱،۸۹۸،۶۹۵	–	۳۸۸،۵۱۰،۷۳۵
	۲۲۲۵۲۰	شرکت توزیع نیروی برق شهرستان اصفهان	۲۹۸،۴۰۲،۰۰۰	۲۵۳،۹۵۳،۰۰۰	۱۲،۱۰۰،۹۹۴	۲۴۱،۸۵۲،۰۰۶	–	۲۵۳،۹۵۳،۰۰۰
هرمزگان	۲۲۵۵۰۰	شرکت برق منطقه ای استان هرمزگان	۳۵۲،۵۷۹،۵۹۳	۳۵۲،۵۷۹،۵۹۳	۳۵۲،۵۷۹،۵۹۳	–	–	۳۵۲،۵۷۹،۵۹۳
	۲۲۵۵۱۰	شرکت توزیع نیروی برق استان هرمزگان	۱۵۸،۸۵۴،۳۰۰	۱۵۸،۸۵۴،۳۰۰	۷۷،۸۳۸،۶۰۷	۸۱,۰۱۵,۶۹۳	–	۷۷،۸۳۸،۶۰۷
	۲۹۱۹۲۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان هرمزگان	۶،۰۷۵،۸۲۶	۶،۰۷۵،۸۲۶	۶،۰۷۵،۸۲۶	–	–	۶،۰۷۵،۸۲۶
	۲۹۲۷۳۰	شرکت گاز استان هرمزگان	۲۰،۱۲۵،۲۰۵	۸،۹۶۸،۱۵۱	۸،۹۶۸،۱۵۱	–	–	۸،۹۶۸،۱۵۱
	۲۱۸۲۰۰	شرکت آب و فاضلاب استان هرمزگان	۱۶۵,۹۹۹,۱۶۶	۱۷۴۰۲۹,۴۲۸	۸۲۸,۱۷۴	۵۸,۲۰۱,۲۵۴	–	۱۷۴,۰۲۹,۴۲۸
سیستان و بلوچستان	۲۲۵۰۰۰	شرکت برق منطقه‌ای استان سیستان و بلوچستان	۱،۱۳۶،۴۴۶	۱،۱۳۶،۴۴۶	۱،۱۳۶،۴۴۶	–	–	۱،۱۳۶،۴۴۶
	۲۹۱۷۹۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان سیستان و بلوچستان	۴،۳۴۶،۷۲۱	۴،۳۴۶،۷۲۱	۴،۳۴۶،۷۲۱	–	–	۴،۳۴۶،۷۲۱
	۲۹۲۸۳۰	شرکت گاز استان سیستان و بلوچستان	۲،۳۶۶،۰۲۸	۲،۲۹۳،۶۷۰	–	۲،۲۹۳،۶۷۰	–	۲،۲۹۳،۶۷۰
	۲۱۷۸۰۰	شرکت آب و فاضلاب شهری استان سیستان و بلوچستان	۵۴،۵۱۹،۲۱۶	۳۶،۸۶۴،۱۴۵	۱۱۹،۹۰۵	۳۶،۷۴۴،۲۴۰	–	۳۶،۸۶۴،۱۴۵
	۲۹۱۴۹۰	شرکت توزیع نیروی برق استان سیستان و بلوچستان	۱۲۲،۰۳۶،۸۲۰	۱۲۲،۰۳۶،۸۲۰	۱۹،۷۵۹،۳۰۲	۱۰۲،۲۷۷،۵۱۸	–	۱۲۲،۰۳۶،۸۲۰
کردستان	۲۹۲۵۷۰	شرکت گاز استان کردستان	۵۲،۸۷۵،۷۷۲	۴۹،۸۳۵،۸۹۴	۴،۳۴۴،۸۹۱	۴۵،۴۹۱،۰۰۳	–	۴۹،۸۳۵،۸۹۴
	۲۹۱۸۳۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان کردستان	۲،۹۱۵،۲۹۴	۲،۶۵۷،۶۹۴	۲،۶۵۷،۶۹۴	–	–	۲،۶۵۷،۶۹۴
	۲۱۸۳۰۰	شرکت آب و فاضلاب استان کردستان	۶۴،۸۹۵،۸۹۸	۶۳،۵۲۷،۳۹۸	–	۶۳،۵۲۷،۳۹۸	–	۶۳،۵۲۷،۳۹۸
	۲۲۴۱۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان کردستان	۱۱۹،۴۱۵،۰۴۸	۱۱۷،۱۳۹،۳۱۶	۵،۴۷۸،۹۴۱	۱۱۱،۶۶۰،۳۷۵	–	۱۱۷،۱۳۹،۳۱۶

جدول شماره (۱) (مبالغ به هزار ریال)

نام استان	شماره طبقه‌بندی	عنوان شرکت	مبلغ قابل وصول جهت انشعابات	مبلغ وصول‌شده	مبلغ واریزشده به حساب خزانه	مبلغ واریزشده به حساب شرکت غیرخزانه‌ای	مبلغ واریزشده به حساب شرکت مادرتخصصی	جمع
همدان	۲۹۲۵۴۰	شرکت گاز استان همدان	۵۱،۳۸۵،۱۶۳	۵۱،۳۸۵،۱۶۳	۳۳،۵۹۸،۵۸۴	۱۷،۷۸۶،۵۷۹	–	۵۱،۳۸۵،۱۶۳
	۲۹۱۹۳۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان همدان	۲،۶۳۲،۰۹۲	۱،۷۰۸،۱۵۵	۱،۷۰۸،۱۵۵	–	–	۱،۷۰۸،۱۵۵
	۲۱۸۸۰۰	شرکت آب و فاضلاب استان همدان	۱۳۳،۶۲۰،۶۴۶	۱۲۶،۰۶۴،۳۰۹	–	۱۲۶،۰۶۴،۳۰۹	–	۱۲۶،۰۶۴،۳۰۹
	۲۲۴۲۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان همدان	۱۲۰،۰۷۴،۷۸۲	۱۲۰،۰۷۴،۷۸۲	–	۱۰۵،۴۱۱،۳۷۹	۱۴،۶۶۳،۴۰۳	۱۲۰،۰۷۴،۷۸۲
لرستان	۲۹۲۵۵۰	شرکت گاز استان لرستان	۵۲،۲۳۲،۰۰۰	۵۲،۲۳۲،۰۰۰	۵۲،۲۳۲،۰۰۰	–	–	۵۲،۲۳۲،۰۰۰
	۲۲۸۷۱۰	شرکت توزیع نیروی برق استان لرستان	۲۹،۱۸۷،۰۰۰	۲۹،۱۸۷،۰۰۰	۶،۲۹۰،۰۰۰	۲۲،۸۹۷،۰۰۰	–	۲۹،۱۸۷،۰۰۰
	۲۱۸۱۰۰	شرکت آب و فاضلاب استان لرستان	۵۶،۵۲۵،۲۳۸	۵۶،۵۲۵،۲۳۸	–	۵۶،۵۲۵،۲۳۸	–	۵۶،۵۲۵،۲۳۸
	۲۹۱۸۹۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان لرستان	۳،۳۱۸،۴۵۴	۳،۲۹۷،۶۸۵	۳،۲۹۷،۶۸۵	–	–	۳،۲۹۷،۶۸۵
ایلام	۲۹۲۷۹۰	شرکت گاز استان ایلام	۳۲،۰۰۲،۰۰۰	۳۲،۰۰۲،۰۰۰	۳۲،۰۰۲،۰۰۰	–	–	۳۲،۰۰۲،۰۰۰
	۲۲۸۵۲۰	شرکت توزیع نیروی برق استان ایلام	۲۸،۳۲۸،۴۹۳	۲۸،۳۲۸،۴۹۳	۸،۹۵۹،۹۶۰	۱۹،۳۶۸،۵۳۳	–	۲۸،۳۲۸،۴۹۳
	۲۹۱۷۱۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان ایلام	۱،۸۹۰،۵۲۰	۱،۸۹۰،۵۲۰	۱،۸۹۰،۵۲۰	–	–	۱،۸۹۰،۵۲۰
	۲۱۸۹۰۰	شرکت آب و فاضلاب شهری استان ایلام	۳۱،۲۹۰،۸۴۲	۳۱،۲۹۰،۸۴۲	-	۳۱،۲۹۰،۸۴۲	–	۳۱،۲۹۰،۸۴۲
زنجان	۲۲۹۰۰۰	شرکت برق منطقه‌ای استان زنجان	۲۱۴،۱۰۴،۸۸۵	۲۱۴،۱۰۴،۸۸۵	۲۱۴،۱۰۴،۸۸۵	–	–	۲۱۴،۱۰۴،۸۸۵
	۲۹۱۷۷۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان زنجان	۲،۴۱۵،۱۶۲	۲،۴۱۵،۱۶۲	۲،۴۱۵،۱۶۲	–	–	۲،۴۱۵،۱۶۲
	۲۹۲۶۳۰	شرکت گاز استان زنجان	۵۷،۷۶۵،۱۲۵	۶۴،۰۰۳،۶۳۸	۳۲،۸۸۴،۳۷۹	۳۱،۱۱۹،۲۵۹	–	۶۴،۰۰۳،۶۳۸
	۲۱۹۱۰۰	شرکت آب و فاضلاب شهری استان زنجان	۴۸،۴۰۶،۹۴۱	۸۷،۶۱۵،۳۳۸	۸۷،۶۱۵،۳۳۸	–	–	۸۷،۶۱۵،۳۳۸
	۲۲۳۶۲۰	شرکت توزیع نیروی برق استان زنجان	۱۰۸،۸۴۵،۳۷۶	۸۴،۳۹۴،۱۵۰	–	۸۴،۳۹۴،۱۵۰	–	۸۴،۳۹۴،۱۵۰
چهارمحال و بختیاری	۲۹۲۷۱۰	شرکت گاز استان چهارمحال و بختیاری	۲۴،۴۹۴،۷۱۱	۲۴،۴۹۴،۷۱۱	۲۴،۴۹۴،۷۱۱	–	–	۲۴،۴۹۴،۷۱۱
	۲۹۱۷۴۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان چهارمحال و بختیاری	۱،۶۰۹،۶۶۹	۱،۴۸۸،۱۱۹	۱،۴۸۸،۱۱۹	–	–	۱،۴۸۸،۱۱۹
	۲۱۷۱۰۰	شرکت آب و فاضلاب استان چهرمحال و بختیاری	۳۷،۷۵۸،۴۳۰	۳۷،۷۵۸،۴۳۰	۳۷،۷۵۸،۴۳۰	–	–	۳۷،۷۵۸،۴۳۰
	۲۲۸۷۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان چهارمحال و بختیاری	۴۷،۸۳۰،۷۲۸	۴۷،۸۳۰،۷۲۸	۳،۸۸۵،۰۸۰	–	۴۳،۹۴۵،۶۴۸	۴۷،۸۳۰،۷۲۸
کهگیلویه و بویراحمد	۲۹۱۸۶۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان کهگیلویه و بویراحمد	۳،۰۰۰،۰۰۰	۱،۲۵۱،۹۲۷	–	۱،۲۵۱،۹۲۷	–	۱،۲۵۱،۹۲۷
	۲۹۲۷۲۰	شرکت گاز استان کهگیلویه و بویراحمد	۲۰،۰۰۰،۰۰۰	۱۹،۰۹۵،۳۷۴	–	۱۹،۰۹۵،۳۷۴	–	۱۹،۰۹۵،۳۷۴
	۲۱۹۲۰۰	شرکت آب و فاضلاب شهری استان کهگیلویه و بویراحمد	۳۱،۲۴۶،۲۸۱	۲۷،۷۸۴،۳۰۵	–	۲۷،۷۸۴،۳۰۵	–	۲۷،۷۸۴،۳۰۵
	۲۲۸۶۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان کهگیلویه و بویراحمد	۳۲،۰۰۰،۰۰۰	۲۹،۹۴۳،۱۸۸	۷،۹۷۸،۹۳۴	۲۱،۹۶۴،۲۵۴	–	۲۹،۹۴۳،۱۸۸
سمنان	۲۲۹۱۰۰	شرکت برق منطقه ای استان سمنان	۱۱۶،۲۲۳،۸۳۸	۵۴،۸۷۷،۰۰۷	۵۴،۸۷۷،۰۰۷	–	–	۵۴،۸۷۷،۰۰۷
	۲۹۱۷۸۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان سمنان	۱،۱۵۸،۵۱۵	۱،۰۸۴،۱۲۵	۱،۰۸۴،۱۲۵	–	–	۱،۰۸۴،۱۲۵
	۲۹۲۶۶۰	شرکت گاز استان سمنان	۳۶،۴۵۳،۲۳۷	۳۶،۴۵۳،۲۳۷	۱۰،۸۳۳،۵۶۲	۲۵،۶۱۹،۶۷۵	–	۳۶،۴۵۳،۲۳۷
	۲۱۹۳۰۰	شرکت آب و فاضلاب شهری استان سمنان	۶۲،۲۴۵،۹۴۵	۶۲،۲۴۵،۹۴۵	۱۳،۹۴۴،۰۰۰	۴۸،۳۰۱،۹۴۵	–	۶۲،۲۴۵،۹۴۵
	۲۲۹۱۱۰	شرکت توزیع نیروی برق استان سمنان	۱۲۶،۴۱۹،۰۵۵	۱۲۶،۴۱۹،۰۵۵	–	۱۱۱،۵۰۸،۶۹۴	۱۴،۹۱۰،۳۶۱	۱۲۶،۴۱۹،۰۵۵

جدول شماره (۱) (مبالغ به هزار ریال)

نام استان	شماره طبقه‌بندی	عنوان شرکت	مبلغ قابل وصول جهت انشعابات	مبلغ وصول‌شده	مبلغ واریزشده به حساب خزانه	مبلغ واریزشده به حساب شرکت غیرخزانه‌ای	مبلغ واریزشده به حساب شرکت مادرتخصصی	جمع
یزد	۲۲۹۲۰۰	شرکت برق منطقه ای استان یزد	۱۸۵،۶۷۲،۱۰۸	۱۸۵،۶۷۲،۱۰۸	۱۸۵،۶۷۲،۱۰۸	–	–	۱۸۵،۶۷۲،۱۰۸
	۲۹۱۹۴۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان یزد	۴،۱۶۹،۰۴۷	۴،۰۷۵،۲۳۴	۴،۰۷۵،۲۳۴	–	–	۴،۰۷۵،۲۳۴
	۲۹۲۶۷۰	شرکت گاز استان یزد	۷۰،۷۰۳،۸۹۷	۷۰،۷۰۳،۸۹۷	۷،۲۱۶،۸۵۶	۶۳،۴۸۷،۰۴۱	–	۷۰،۷۰۳،۸۹۷
	۲۱۹۴۰۰	شرکت آب و فاضلاب یزد	۱۳۰،۵۵۹،۸۰۷	۱۳۰،۵۵۹،۸۰۷	–	۱۳۰،۵۵۹،۸۰۷	–	۱۳۰،۵۵۹،۸۰۷
	۲۲۹۲۱۰	شرکت توزیع نیروی برق استان یزد	۲۲۱،۲۷۶،۲۵۱	۲۰۳،۸۸۴،۸۳۹	۳۳،۱۹۸،۸۲۴	۱۷۰،۶۸۶،۰۱۵	–	۲۰۳،۸۸۴،۸۳۹
بوشهر	۲۲۵۶۷۳	شرکت توزیع نیروی برق استان بوشهر	۹۳،۷۰۴،۵۸۷	۹۳،۷۰۴،۵۸۷	۹۳،۷۰۴،۵۸۷	–	–	۹۳،۷۰۴،۵۸۷
	۲۹۱۷۲۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان بوشهر	۶،۳۳۲،۶۱۲	۶،۳۳۲،۶۱۲	۶،۳۳۲،۶۱۲	–	–	۶،۳۳۲،۶۱۲
	۲۱۷۷۰۰	شرکت آب و فاضلاب شهری استان بوشهر	۴۰،۴۰۸،۱۱۴	۴۰،۴۰۸،۱۱۴	۴۰،۴۰۸،۱۱۴	–	–	۴۰،۴۰۸،۱۱۴
	۲۹۲۷۸۰	شرکت گاز استان بوشهر	۷۸،۰۸۰،۱۳۶	۷۸،۰۸۰،۱۳۶	–	۷۸،۰۸۰،۱۳۶	–	۷۸،۰۸۰،۱۳۶
تهران	۲۹۱۷۳۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان تهران	۷،۰۲۵،۵۰۴	۷،۰۲۵،۵۰۴	۷،۰۲۵،۵۰۴	–	–	۷،۰۲۵،۵۰۴
	۲۹۳۷۷۰	شرکت گاز استان تهران	۵۱۲،۸۴۴،۴۴۶	۵۱۲،۸۴۴،۴۴۶	–	۵۱۲،۸۴۴،۴۴۶	–	۵۱۲،۸۴۴،۴۴۶
	۲۲۱۵۰۰	شرکت برق منطقه‌ای استان تهران	۱۳۳،۹۶۴،۱۹۷	۱۳۳،۹۶۴،۱۹۷	۱۳۳،۹۶۴،۱۹۷	–	–	۱۳۳،۹۶۴،۱۹۷
	۲۱۶۶۰۰	شرکت آب و فاضلاب استان تهران	۲،۰۷۱،۴۴۰،۲۶۵	۱،۲۶۱،۱۶۷،۶۱۷		۱،۲۶۱،۱۶۷،۶۱۷	–	۱،۲۶۱،۱۶۷،۶۱۷
	۲۲۱۵۴۰	شرکت توزیع نیروی برق نواحی استان تهران	۷۰۷،۲۲۲،۰۰۰	۷۰۷،۲۲۲،۰۰۰	–	۷۰۷،۲۲۲،۰۰۰	–	۷۰۷،۲۲۲،۰۰۰
	۲۲۱۵۳۰	شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ	۲،۰۳۴،۷۰۸،۰۰۰	۲،۰۲۵،۲۲۸،۰۰۰	–	۲،۰۲۵،۲۲۸،۰۰۰	–	۲،۰۲۵،۲۲۸،۰۰۰
اردبیل	۲۹۲۶۰۰	شرکت گاز استان اردبیل	۴۴،۵۱۱،۹۱۰	۴۴،۵۱۱،۹۱۰	۴۲،۵۶۶،۲۰۰	۱،۹۴۵،۷۱۰	–	۴۴،۵۱۱،۹۱۰
	۲۲۳۷۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان اردبیل	۷۰،۲۸۵،۰۰۰	۶۷،۱۰۷،۷۷۶	–	–	۶۷،۱۰۷،۷۷۶	۶۷،۱۰۷،۷۷۶
	۲۹۱۶۹۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان اردبیل	۳،۲۲۶،۴۴۵	۳،۲۲۶،۴۴۵	۳،۲۲۶،۴۴۵	–	–	۳،۲۲۶،۴۴۵
	۱۴۳۵۰۰۱۷	شرکت اب و فاضلاب شهری استان اردبیل	۸۹،۲۲۲،۳۵۶	۴۴،۵۷۵،۹۶۶	–	۴۴،۵۷۵،۹۶۶	–	۴۴،۵۷۵،۹۶۶
	۱۴۳۵۰۰۹۶	شرکت آب منطقه ای استان اردبیل	۳،۸۰۳،۸۳۷	۳،۲۸۰،۱۲۰	۳،۲۸۰،۱۲۰	–	–	۳،۲۸۰،۱۲۰
قم	۲۹۲۶۵۰	شرکت گاز استان قم	۳۹،۶۱۰،۰۰۰	۳۹،۶۱۰،۰۰۰	۳۹،۶۱۰،۰۰۰	–	–	۳۹،۶۱۰،۰۰۰
	۲۹۱۸۲۰	شرکت آب و فاضلاب روستائی استان قم	۴،۲۱۹،۵۰۰	۴،۲۱۹،۵۰۰	۴،۲۱۹،۵۰۰	–	–	۴،۲۱۹،۵۰۰
	۱۴۳۵۰۰۴۹	شرکت آب و فاضلاب شهری استان قم	۳۱۲،۴۴۴،۸۳۰	۳۱۲،۴۴۴،۸۳۰	۳۱۲،۴۴۴،۸۳۰	–	–	۳۱۲،۴۴۴،۸۳۰
	۲۲۱۵۲۰	شرکت توزیع نیروی برق استان قم	۹۸،۶۹۴،۷۴۲	۹۸،۶۹۴،۷۴۲	۹۸،۶۹۴،۷۴۲	–	–	۹۸،۶۹۴،۷۴۲
قزوین	۲۹۲۶۴۰	شرکت گاز استان قزوین	۷۹،۲۷۵،۸۰۹	۷۹،۲۷۵،۸۰۹	۱۸،۰۰۰،۰۰۰	۶۱،۲۷۵،۸۰۹	–	۷۹،۲۷۵،۸۰۹
	۲۹۱۸۱۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان قزوین	۶,۱۶۲,۸۳۰	۶،۳۶۷،۵۲۳	۶،۳۶۷،۵۲۳	–	–	۶،۳۶۷،۵۲۳
	۲۲۸۸۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان قزوین	۲۱۴،۱۸۵،۰۰۰	۱۹۴،۰۰۰،۰۰۰	–	۱۹۴،۰۰۰،۰۰۰	–	۱۹۴،۰۰۰،۰۰۰
	۲۱۶۵۱۰	شرکت آب و فاضلاب استان قزوین	۱۱۲،۳۳۳،۵۴۰	۱۱۲،۳۳۳،۵۴۰	–	۱۱۲،۳۳۳،۵۴۰	–	۱۱۲،۳۳۳،۵۴۰

جدول شماره (۱) (مبالغ به هزار ریال)

نام استان	شماره طبقه‌بندی	عنوان شرکت	مبلغ قابل وصول جهت انشعابات	مبلغ وصول‌شده	مبلغ واریزشده به حساب خزانه	مبلغ واریزشده به حساب شرکت غیرخزانه‌ای	مبلغ واریزشده به حساب شرکت مادرتخصصی	جمع
گلستان	۲۹۲۶۲۰	شرکت گاز استان گلستان	۷۲،۲۰۵،۵۶۸	۷۲،۲۰۵،۵۶۸	۳۸،۶۷۲،۶۶۳	۳۳،۵۳۲،۹۰۵	-	۷۲،۲۰۵،۵۶۸
	۲۹۱۸۷۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان گلستان	۹،۵۳۹،۸۳۰	۸،۳۷۲،۹۴۷	۸،۳۷۲،۹۴۷	-	-	۸،۳۷۲،۹۴۷
	۲۲۶۱۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان گلستان	۱۳۶،۰۴۳،۰۰۰	۱۳۶،۰۴۳،۰۰۰	-	۱۳۶،۰۴۳،۰۰۰	-	۱۳۶،۰۴۳،۰۰۰
	۲۱۶۵۳۰	شرکت آب و فاضلاب استان گلستان	۱۳۱،۶۱۳،۰۵۶	۱۰۲،۶۷۳،۲۵۷	-	۱۰۲،۶۷۳،۲۵۷	-	۱۰۲،۶۷۳،۲۵۷
خراسان‌شمالی	۲۲۰۵۱۰	شرکت گاز استان خراسان شمالی	۳۱،۲۶۰،۱۳۴	۳۱،۲۶۰،۱۳۴	-	۳۱،۲۶۰،۱۳۴	-	۳۱،۲۶۰،۱۳۴
	۲۹۴۹۰۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان خراسان شمالی	۲،۲۶۰،۰۰۵	۲،۵۲۴،۴۹۴	۲،۵۲۴،۴۹۴	-	-	۲،۵۲۴،۴۹۴
	۲۹۴۸۸۰	شرکت آب و فاضلاب شهری	۶۱،۲۰۸،۱۶۴	۶۹،۲۹۶،۱۲۵	۶۹،۲۹۶،۱۲۵	-	-	۶۹،۲۹۶،۱۲۵
	۲۲۳۲۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان شمالی	۷۷،۹۲۲،۴۸۰	۷۶،۴۱۹،۹۵۷	-	۷۶،۴۱۹،۹۵۷	-	۷۶،۴۱۹،۹۵۷
خراسان‌جنوبی	۲۲۰۵۲۰	شرکت گاز استان خراسان جنوبی	۵۱،۹۴۱،۰۰۰	۳۵،۰۱۲،۲۴۸	۳۵،۰۱۲،۲۴۸		-	۳۵،۰۱۲،۲۴۸
	۲۲۳۱۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان جنوبی	۶۸،۳۶۹،۵۳۳	۶۸،۳۶۹،۵۳۳	-	۵۸،۲۴۱،۰۳۴	۱۰،۱۲۸،۴۹۹	۶۸،۳۶۹،۵۳۳
	۲۹۴۸۹۰	شرکت آب و فاضلاب استان خراسان جنوبی	۵۴،۱۰۲،۷۳۳	۵۴،۱۰۲،۷۳۳	-	-	۵۴،۱۰۲،۷۳۳	۵۴،۱۰۲،۷۳۳
	۲۹۴۹۱۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان خراسان جنوبی	۳،۴۶۴،۷۸۹	۳،۴۶۴،۷۸۹	-	۳،۴۶۴،۷۸۹	-	۳،۴۶۴،۷۸۹
البرز	۲۲۱۵۱۰	شرکت توزیع نیروی برق استان البرز	۴۲۶،۶۶۴،۹۵۲	۴۴۷،۸۹۷،۰۴۰	-	۴۴۷،۸۹۷،۰۴۰	-	۴۴۷،۸۹۷،۰۴۰
	۲۱۹۴۸۰	شرکت آب و فاضلاب استان البرز	۲۸۸،۱۸۷،۴۰۴	۲۹۰،۴۵۳،۰۱۱	۲۹۰،۴۵۳،۰۱۱	-	-	۲۹۰،۴۵۳،۰۱۱

مغایرت بین مبالغ « قابل وصول » و « وصول شده » در شرکت‌های مندرج در جدول فوق ناشی از تقسیط حق انشعابات می‌باشد. در خصوص عملکرد این تبصره لازم به ذکر است:

۱- شرکت‌های آب و فاضلاب خوزستان، آب و فاضلاب شهری شیراز، آب و فاضلاب شهری فارس، توزیع نیروی برق فارس و توزیع نیروی برق شیراز عملکرد این بند را ارائه ننموده‌اند.

۲- برخی شرکتها اقدام به واریز منابع به حسابهای خود (غیرخزانه‌ای) نموده‌اند.

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

شرکتهای آب و فاضلاب روستایی وجوه حاصل از انشعابات را به حسابهای نزد خزانه معین استان که از سالهای قبل افتتاح شده واریز نموده‌اند.

شرکت ملی گاز ایران طی نامه مورخ ۱۳۹۲/۴/۲۶ از خزانه‌داری کل کشور درخواست افتتاح حساب موضوع این جزء را نموده که خزانه‌داری کل کشور طی نامه مورخ ۱۳۹۲/۵/۱ به خزانه معین استانها دستور افتتاح دو فقره حساب تحت عنوان « تمرکز وجوه حاصل از واگذاری حق انشعاب گاز (غیرقابل برداشت) » و « پرداخت از محل وجوه حاصل از واگذاری انشعاب » را صادر نموده است.

شایان ذکر است وزارت نیرو طی بند (۲) نامه مورخ ۱۳۹۲/۳/۱۹ بـه شـرکتهای توزیـع نیروی برق استانها اعلام نموده با توجه به تصویب اساسنامه جدید شـرکتهای توزیـع بـرق کـه توسط رئیس مجمع عمومی ابلاغ گردیـده، شـرکتهای مـذکور مجـاز هـستند وجـوه حاصـل از انشعابات و سایر درآمدهای خود را در حساب متعلق به شرکت مربوطه واریـز نماینـد. از ایـن رو برخی شرکتهای توزیع نیروی برق وجوه حاصل از انشعابات را به حساب خزانه واریز ننموده‌اند.

خزانه‌داری کل کشور و خزانه معین استان حسب مورد با توجه به درخواست شرکتهای ذی‌ربط وجوه انشعابات را به حساب شرکتهای مزبور واریز نموده‌اند که عملکرد آن به شرح جدول شماره (۲) می‌باشد:

جدول شماره (۲) (مبالغ به هزار ریال)

نام استان	شماره طبقه‌بندی	عنوان شرکت	مبلغ پرداخت‌شده
مرکزی	۲۲۸۰۰۰	شرکت برق منطقه‌ای باختر	۵۰،۶۶۱،۰۴۳
	۲۲۸۹۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان مرکزی	۳۳،۲۲۱،۳۵۷
	۲۹۱۹۱۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان مرکزی	۴،۸۶۸،۰۰۰
	۲۹۲۵۳۰	شرکت گاز استان مرکزی	۳۱،۰۰۰،۰۰۰
گیلان	۲۹۱۸۸۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان گیلان	۱۶،۶۵۹،۱۸۰
	۲۲۶۵۰۰	شرکت برق منطقه‌ای استان گیلان	۱۲۰،۴۵۳،۰۰۹
	۲۹۲۶۸۰	شرکت گاز استان گیلان	۸،۶۳۵،۳۸۹
مازندران	۲۲۶۰۰۰	شرکت برق منطقه‌ای استان مازندران	۶۶،۰۶۶،۰۱۹
	۲۹۱۹۰۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان مازندران	۲۱،۰۱۶،۹۳۸
	۲۹۲۶۱۰	شرکت گاز استان مازندران	۱۶۵،۶۵۸،۰۰۰
	۲۲۶۲۰۰	شرکت توزیع برق غرب مازندران	۱۳،۰۵۶،۱۷۴
	۲۲۶۳۰۰	شرکت توزیع برق استان مازندران	۲۲،۴۰۴،۱۵۴
آذربایجان‌شرقی	۲۱۶۸۰۰	شرکت آب و فاضلاب استان آذربایجان شرقی	۱۵۸،۳۶۹،۱۱۰
	۲۲۳۵۰۰	شرکت برق منطقه‌ای استان آذربایجان شرقی	۲۲۳،۴۸۹،۵۳۱
	۲۹۱۶۷۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان آذربایجان‌شرقی	۷،۴۴۰،۰۰۰
	۲۹۲۵۸۰	شرکت گاز استان آذربایجان‌شرقی	۱۳۰،۷۶۳،۰۱۰

جدول شماره (۲) (مبالغ به هزار ریال)

نام استان	شماره طبقه‌بندی	عنوان شرکت	مبلغ پرداخت‌شده
آذربایجان‌غربی	۲۹۲۵۹۰	شرکت گاز استان آذربایجان‌غربی	۴۷،۷۰۰،۰۰۰
	۲۹۱۶۸۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان آذربایجان‌غربی	۹،۶۱۶،۳۱۱
	۲۱۶۹۰۰	شرکت آب و فاضلاب شهری استان آذربایجان‌غربی	۲۸۱،۱۱۳،۰۲۳
	۲۲۳۵۱۰	شرکت توزیع نیروی برق استان آذربایجان‌غربی	۳۳،۰۵۹،۴۰۶
کرمانشاه	۲۷۴۹۱۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان کرمانشاه	۴،۲۰۸،۲۲۵
	۲۲۸۱۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان کرمانشاه	۹،۰۳۰،۸۸۱
	۲۲۴۰۰۰	شرکت برق منطقه ای استان کرمانشاه	۱۶،۲۸۶،۳۱۰
	۲۱۷۹۰۰	شرکت آب و فاضلاب استان کرمانشاه	۱۴۷،۴۳۴،۵۵۷
خوزستان	۲۹۱۷۶۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان خوزستان	۴،۲۳۹،۹۰۹
	۲۲۸۵۳۰	شرکت توزیع نیروی برق اهواز	۴۰,۷۶۶,۲۶۷
	۲۲۸۵۱۰	شرکت توزیع نیروی برق استان خوزستان	۴۶،۵۰۴،۷۲۶
فارس	۲۹۱۸۰۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان فارس	۱۰،۳۷۴،۸۰۷
	۲۲۲۰۰۰	شرکت برق منطقه ای استان فارس	۵۱۸،۴۸۶،۱۰۰
کرمان	۲۲۴۵۰۰۰	شرکت برق منطقه ای استان کرمان	۲۳۸،۶۲۲،۰۰۰
	۲۹۱۸۴۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان کرمان	۱۴،۴۹۰،۰۰۰
	۲۲۴۵۱۰	شرکت توزیع نیروی برق شمال کرمان	۲۲،۴۸۷،۷۴۹
	۲۲۴۵۲۰	شرکت توزیع نیروی برق جنوب کرمان	۱۲،۵۶۹،۵۲۴
	۲۹۲۷۰۰	شرکت گاز استان کرمان	۳۴،۶۵۱،۰۰۰
خراسان‌رضوی	۲۲۳۰۰۰	شرکت برق منطقه‌ای استان خراسان رضوی	۲۸۲،۹۱۹،۷۲۵
	۲۹۲۸۲۰	شرکت گاز استان خراسان رضوی	۲۴۰،۹۲۳،۴۴۰
	۲۹۱۷۵۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی خراسان رضوی	۱۹،۵۴۰،۳۸۲
	۲۱۶۲۰۰	شرکت آب و فاضلاب مشهد	۲۷۱،۰۰۰،۰۰۰
	۲۱۷۳۰۰	شرکت آب و فاضلاب خراسان رضوی	۲۵۹،۸۴۸،۷۹۱
	۲۲۳۲۱۰	شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان رضوی	۴۳،۹۰۷،۲۷۲
	۲۲۳۲۲۰	شرکت توزیع نیروی برق استان مشهد	۳۰،۵۹۶،۱۰۵
اصفهان	۲۲۳۵۰۰	شرکت برق منطقه ای استان اصفهان	۴۱،۱۸۹،۴۲۳
	۲۹۱۷۰۰	شرکت آب وفاضلاب روستایی استان اصفهان	۵،۹۴۵،۳۲۶
	۲۲۲۵۱۰	شرکت توزیع نیروی برق استان اصفهان	۲۶،۶۱۲،۰۴۰
	۲۲۲۵۲۰	شرکت توزیع نیروی برق شهرستان اصفهان	۱۲،۱۰۰،۹۹۴
هرمزگان	۲۲۵۵۰۰	شرکت برق منطقه ای استان هرمزگان	۳۵۲،۵۷۹،۵۹۳
	۲۲۵۵۱۰	شرکت توزیع نیروی برق استان هرمزگان	۷۷،۸۳۸،۶۰۷
	۲۹۱۹۲۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان هرمزگان	۶،۰۷۵،۸۲۶
	۲۹۲۷۳۰	شرکت گاز هرمزگان استان هرمزگان	۸،۶۰۸،۹۵۶

جدول شماره (۲) (مبالغ به هزار ریال)

نام استان	شماره طبقه‌بندی	عنوان شرکت	مبلغ پرداخت‌شده
سیستان و بلوچستان	۲۲۵۰۰۰	شرکت سهامی برق منطقه‌ای استان سیستان و بلوچستان	۱،۱۳۶،۴۴۶
	۲۹۱۷۹۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان سیستان و بلوچستان	۱،۵۰۰،۰۰۰
	۲۹۲۸۳۰	شرکت گاز استان	۰
	۲۱۷۸۰۰	شرکت آب و فاضلاب شهری استان	۱۱۹،۹۰۵
	۲۹۱۴۹۰	شرکت توزیع نیروی برق استان سیستان	۱۹،۳۷۸،۸۱۸
کردستان	۲۹۱۸۳۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان کردستان	۲،۶۵۷،۶۹۴
	۲۲۴۱۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان کردستان	۵.۴۷۸.۹۴۱
همدان	۲۹۱۹۰۰	شرکت آب و فاضلاب روستائی استان همدان	۱،۵۵۴،۱۳۳
	۲۲۴۲۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان همدان	۱۴،۶۶۳،۴۰۳
	۲۹۲۶۱۰	شرکت گاز استان همدان	۲۸،۶۱۰،۱۱۰
لرستان	۲۹۲۵۵۰	شرکت گاز استان استان لرستان	۵۲،۲۳۲،۰۰۰
	۲۲۸۷۱۰	شرکت توزیع نیروی برق استان لرستان	۶،۹۵۷،۰۰۰
	۲۹۱۸۹۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان لرستان	۳،۲۹۷،۶۸۵
ایلام	۲۲۸۵۲۰	شرکت توزیع نیروی برق استان ایلام	۸،۹۵۹،۹۶۰
	۲۹۱۷۱۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان ایلام	۱،۸۹۰،۵۲۰
زنجان	۲۹۱۷۷۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان زنجان	۱،۷۶۰،۰۰۰
	۲۹۲۶۳۰	شرکت گاز استان زنجان	۳۲،۸۸۴،۳۷۹
	۲۹۱۷۷۰	شرکت برق منطقه ای استان زنجان	۲۱۴،۱۰۴،۸۸۵
	۲۱۹۱۰۰	شرکت آب و فاضلاب شهری استان زنجان	۸۷،۶۱۵،۳۲۸
چهارمحال و بختیاری	۲۹۲۷۱۰	شرکت گاز استان چهارمحال و بختیاری	۲۴،۴۹۴،۷۱۱
	۲۱۷۱۰۰	شرکت آب و فاضلاب استان چهارمحال و بختیاری	۳۷،۷۵۸،۴۳۰
	۲۲۸۷۰۰	شرکت توزیع برق استان چهارمحال و بختیاری	۳،۸۸۵،۰۸۰
	۲۹۱۷۴۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان چهارمحال و بختیاری	۱،۴۸۸،۱۱۹
کهگیلویه و بویراحمد	۲۲۸۶۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان کهگیلویه و بویراحمد	۷،۹۷۸،۹۳۴
سمنان	۲۲۹۱۰۰	شرکت برق منطقه ای استان سمنان	۵۴،۸۷۷،۰۰۷
	۲۹۱۷۸۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان سمنان	۱،۰۸۴،۱۲۵
	۲۱۹۳۰۰	شرکت آب و فاضلاب شهری استان سمنان	۱۳،۹۴۴،۰۰۰
	۲۹۲۶۶۰	شرکت گاز استان سمنان	۱۰،۸۳۳،۵۶۲
یزد	۲۲۹۲۰۰	شرکت برق منطقه‌ای استان یزد	۱۸۵،۷۶۲،۱۰۸
	۲۹۱۹۴۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان یزد	۴،۰۷۵،۲۳۴
	۲۲۹۲۱۰	شرکت توزیع نیروی برق استان یزد	۳۳،۱۹۸،۸۲۴
	۲۹۲۶۷۰	شرکت گاز استان یزد	۷،۲۱۶،۸۵۶
بوشهر	۲۲۵۶۷۳	شرکت توزیع نیروی برق استان بوشهر	۹۳،۱۱۳،۱۱۳
	۲۱۷۷۰۰	شرکت آب و فاضلاب شهری استان بوشهر	۴۰،۴۰۸،۱۱۴
	۲۹۱۷۲۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان بوشهر	۶،۳۳۲،۶۱۲

جدول شماره (۲) (مبالغ به هزار ریال)

نام استان	شماره طبقه‌بندی	عنوان شرکت	مبلغ پرداخت‌شده
تهران	۲۹۱۷۳۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان تهران	۷،۰۲۵،۵۰۴
	۲۲۱۵۰۰	شرکت برق منطقه‌ای استان تهران	۱۳۳،۹۶۴،۱۹۷
	۲۲۱۵۴۰	شرکت توزیع نیروی برق نواحی استان تهران	۳۸،۶۰۸،۹۷۷
	۲۲۱۵۳۰	شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ	۶۸،۶۱۴،۰۰۰
اردبیل	۲۹۲۶۰۰	شرکت گاز استان اردبیل	۴۲،۵۶۶،۲۰۰
	۲۲۳۷۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان اردبیل	۱۴،۰۰۳،۴۵۸
	۲۹۱۶۹۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان اردبیل	۳،۲۲۶،۴۴۵
قم	۲۹۲۶۵۰	شرکت گاز استان قم	۳۹،۶۱۰،۰۰۰
	۲۹۱۸۲۰	شرکت آب و فاضلاب روستائی استان قم	۳،۰۸۴،۹۵۰
	۲۱۹۴۵۰	شرکت آب و فاضلاب شهری استان قم	۲۱۸،۹۷۶،۲۵۷
	۲۲۱۵۲۰	شرکت توزیع نیروی برق استان قم	۸۵،۲۶۱،۳۴۴
قزوین	۲۹۲۶۴۰	شرکت گاز استان قزوین	۱۸،۰۰۰،۰۰۰
	۲۹۱۸۱۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان قزوین	۶،۳۶۷،۵۲۳
گلستان	۲۹۱۸۷۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان گلستان	۸،۳۷۲،۹۴۷
	۲۹۲۶۲۰	شرکت گاز استان گلستان	۳۸،۶۷۱،۶۶۳
خراسان‌شمالی	۲۹۴۹۰۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان خراسان شمالی	۲،۵۲۴،۴۹۴
	۲۹۴۸۸۰	شرکت آب و فاضلاب شهری استان خراسان شمالی	۶۹،۲۹۶،۱۲۵
خراسان‌جنوبی	۲۲۰۵۲۰	شرکت گاز استان خراسان جنوبی	۳۴،۹۷۵،۷۲۳
	۲۲۳۱۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان جنوبی	۱۰،۱۲۸،۴۹۹
	۲۹۴۹۱۰	شرکت آب و فاضلاب استان خراسان جنوبی	۵۴،۱۰۲،۷۳۳
البرز	۲۱۹۴۸۰	شرکت آب و فاضلاب استان البرز	۲۹۰،۴۵۳،۰۱۱

علت مغایرت مبالغ واریزی به خزانه مندرج در جدول شماره (۱) و مبلغ دریافتی از خزانه، ناشی از عدم پرداخت وجوه توسط شرکت مادر تخصصی و یا خزانه با توجه به بودجه مصوب شرکت و درخواست وجه آنها بوده است.

مبالغ دریافتی از خزانه و شرکت مادر تخصصی ذی‌ربط به استثناء موارد زیر صرف طرحهای توسعه‌ای شرکتهای ذی‌ربط گردیده است. شرکتهای آب و فاضلاب روستایی استان

مازندران، خوزستان، کرمان، همدان، کهگیلویه و بویراحمد، بوشهر، توزیع نیروی برق استان بوشهر، شرکت گاز استان اصفهان و قم، آب و فاضلاب روستایی استان قزوین، آب و فاضلاب روستایی استان گلستان، آب و فاضلاب روستایی استان خراسان‌شمالی، منابع موضوع این تبصره را صرف امور جاری و غیرتوسعه‌ای نموده‌اند که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این تبصره می‌باشد.**

جزء (۸-۳)

واردات و فروش فرآورده‌های نفتی وارداتی با رعایت کیفیت و استانداردهای عرضه هر فرآورده در کشور در حدود قوانین و مقررات مربوط توسط بخش خصوصی مجاز است. وزارت نفت مکلف است پس از ارزیابی شرکتهای متقاضی، پروانه بازرگانی فرآورده‌های نفتی برای فعالیت آنها صادر و تمهیدات لازم از جمله امکان بهره‌گیری از تأسیسات و زیربناهای موجود با دریافت هزینه‌های مربوط برای اجرای مفاد این جزء را مهیا نماید. در هر صورت مسؤلیت تأمین و تنظیم بازار با در نظر گرفتن تولیدات داخلی و زیرساخت‌های موجود، با وزارت نفت است.

تفریغ جزء (۸-۳)

با توجه به تولید و عرضه فرآورده‌های نفتی توسط شرکت‌های پالایشی داخلی، نیاز کشور به فرآورده‌های نفتی وارداتی صرفاً بابت بنزین سوپر و مواد اکتان‌افزا و نفت‌گاز می‌باشد. مطابق بررسی‌ها، فرآورده‌های نفتی مذکور در سال ۱۳۹۲ از طریق تولید مجتمع‌های پتروشیمی و واردات بنزین سوپر به میزان حدود سه میلیون (۳,۰۰۰,۰۰۰) لیتر در روز از طریق معاوضه با فرآورده‌های نفتی با درخواست شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران توسط اداره کل امور بین الملل شرکت ملی نفت ایران تأمین گردیده لیکن واردات آن 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، لذا این جزء فاقد عملکرد می‌باشد.

از جمله دلایل عدم استقبال بخش خصوصی عدم آزادسازی قیمت فرآورده‌های نفتی و تأمین نیاز مصرف‌کنندگان به قیمت‌های مصوب (یارانه‌ای) بوده که باعث ثابت ماندن قیمت فروش آنها در داخل کشور گردیده در حالیکه قیمت‌های بین‌المللی فرآورده‌های نفتی افزایش مستمر داشته است. شایان ذکر است قیمت فروش فرآورده‌های نفتی از تاریخ ۱۳۸۹/۹/۲۸ توسط نمایندگان ویژه رئیس‌جمهور در کارگروه طرح‌های تحول اقتصادی طی

تصویب‌نامه شماره ۲۱۴۸۸۴/ت۴۵۹۳۶ن مورخ ۱۳۸۹/۹/۲۷ تعیین گردیده که تـا پایـان سـال ۱۳۹۲ نیز هیچ‌گونه مصوبه دیگری در این راستا ابلاغ نشده است.

جزء (۹-۳)

وزارت نفت از طریق شرکت تابعه ذی‌ربط موظف است علاوه بر دریافت نرخ گاز، به ازای مصرف هر مترمکعب گاز طبیعی یکصد (۱۰۰) ریال به عنوان عوارض از مشترکین دریافت و پس از واریز به خزانه‌داری کل کشور، عین وجوه دریافتی را تا سقف شانزده هزار میلیارد (۱۶،۰۰۰،۰۰۰،۰۰۰،۰۰۰) ریال صرفاً برای احداث تأسیسات و خطوط لوله گازرسانی به شهرها و روستاها، با اولویت مناطق سردسیر، نفت‌خیز، گازخیز و استانهایی که برخورداری آنها از گاز کمتر از متوسط کشور است، هزینه نماید. منابع مذکور به عنوان درآمد شرکت ذی‌ربط محسوب نمی‌گردد و مشمول مالیات نمی‌باشد.

تفریغ جزء (۹-۳)

شرکت ملی گاز ایران عوارض (۱۰۰) ریال مدنظر قانونگذار را علاوه بر نرخ گاز در صورتحساب‌های مشترکین گاز اعمال نموده و منابع حاصل به حساب‌های تمرکز درآمدی شرکت ملی گاز ایران (حساب ۲۲۶) نزد خزانه‌داری کل کشور واریز شده است. حجم گاز فروخته‌شده توسط شرکت‌های یادشده، مبلغ عوارض قابل وصول و میزان عوارض دریافت‌شده موضوع این جزء به شرح جدول زیر می‌باشد:

(مبالغ به هزار ریال)

ردیف	شرکت گاز استان	فروش گاز (مترمکعب)	مبلغ عوارض قابل دریافت *	مبلغ واریزی به خزانه *
۱	مرکزی	۵،۸۲۱،۰۰۰،۰۰۰	۵۸۲،۱۰۰،۰۰۰	۴۶۳،۵۷۵،۰۰۰
۲	گیلان	۴،۷۴۹،۹۴۹،۲۱۵	۴۷۴،۹۹۴،۹۲۲	۲۳۳،۲۹۹،۹۶۳
۳	مازندران	۴،۹۲۶،۸۳۳،۵۹۱	۴۹۲،۶۸۳،۳۵۹	۴۴۳،۴۱۵،۰۲۳
۴	آذربایجان‌شرقی	۶،۱۳۹،۹۹۲،۴۵۷	۶۱۳،۹۹۹،۲۴۶	۵۸۷،۳۴۲،۹۱۶
۵	آذربایجان‌غربی	۳،۹۲۴،۷۷۵،۵۰۲	۳۹۲،۴۷۷،۵۵۰	۳۷۶،۴۴۰،۵۹۲
۶	کرمانشاه	۳،۱۸۸،۰۷۴،۹۸۱	۳۱۸،۸۰۷،۴۹۸	۲۰۶،۰۱۲،۰۲۵
۷	خوزستان	۱۲،۹۸۷،۱۹۸،۹۰۴	۱،۲۹۸،۷۱۹،۸۹۰	۹۸۸،۴۹۸،۱۵۵
۸	فارس	۹،۴۱۳،۵۷۹،۱۳۳	۹۴۱،۳۵۷،۹۱۳	۹۲۸،۵۷۳،۸۷۵
۹	کرمان	۳،۵۲۷،۸۳۵،۳۷۴	۳۵۲،۷۸۳،۵۳۷	۳۴۸،۰۰۶،۶۳۳
۱۰	خراسان‌رضوی	۱۰،۱۳۸،۷۶۵،۰۰۰	۱،۰۱۳،۸۷۶،۵۰۰	۳۷۶،۵۵۵،۴۸۹
۱۱	اصفهان	۱۵،۲۱۲،۰۴۹،۰۵۵	۱،۵۲۱،۲۰۴،۹۰۶	۱،۵۰۳،۸۰۴،۷۵۳
۱۲	هرمزگان	۳،۶۹۳،۵۴۷،۸۳۹	۳۶۹،۳۵۴،۷۸۴	۳۶۷،۷۷۱،۷۸۵
۱۳	سیستان و بلوچستان	۴،۰۸۱،۶۹۹	۴۰۸،۱۷۰	۲۹۸،۷۵۲
۱۴	کردستان	۲،۴۴۰،۴۴۸،۳۵۹	۲۴۴،۰۴۴،۸۳۶	۲۴۰،۴۱۴،۹۹۵
۱۵	همدان	۲،۴۳۲،۲۸۸،۶۵۳	۲۴۳،۲۲۸،۸۶۵	۱۵۶،۶۰۳،۴۷۸
۱۶	لرستان	۱،۳۱۸،۰۰۰،۰۰۰	۱۳۱،۸۰۰،۰۰۰	۱۲۹،۰۳۷،۰۰۰
۱۷	ایلام	۳۹۸،۲۲۰،۰۸۳	۳۹،۸۲۲،۰۰۸	۳۹،۳۲۶،۱۹۶

(مبالغ به هزار ریال)

ردیف	شرکت گاز استان	فروش گاز (مترمکعب)	مبلغ عوارض قابل دریافت *	مبلغ واریزی به خزانه *
۱۸	زنجان	۱،۶۰۸،۰۰۰،۰۰۰	۱۶۰،۸۰۰،۰۰۰	۱۵۸،۲۵۸،۹۸۱
۱۹	چهارمحال و بختیاری	۱،۰۴۶،۷۲۸،۱۸۰	۱۰۴،۶۷۲،۸۱۸	۸۷،۸۷۹،۲۶۹
۲۰	کهگیلویه و بویراحمد	۴۶۲،۹۴۷،۲۷۲	۴۶،۲۹۴،۷۲۷	۴۴،۱۷۶،۶۹۸
۲۱	سمنان	۱،۷۴۸،۰۳۳،۳۲۵	۱۷۴،۸۰۳،۳۳۲	۱۶۰،۹۴۷،۱۰۴
۲۲	یزد	۳،۸۱۲،۹۰۳،۰۳۱	۳۸۱،۲۹۰،۳۰۳	۳۷۸،۳۷۴،۱۶۳
۲۳	بوشهر	۹،۷۷۷،۰۰۰،۰۰۰	۹۷۷،۷۰۰،۰۰۰	۶۸۹،۲۷۸،۰۰۰
۲۴	تهران **	۲۳,۷۴۷,۷۹۲,۰۰۰	۲,۳۷۴,۷۷۹,۲۰۰	۱,۲۱۲,۹۹۸,۰۰۰
۲۵	اردبیل	۱،۷۳۸،۰۰۰،۰۰۰	۱۷۳،۸۰۰،۰۰۰	۱۶۸،۸۰۹،۷۴۶
۲۶	قم	۱،۹۷۳،۱۱۸،۱۷۰	۱۹۷،۳۱۱،۸۱۷	۷۸،۹۲۴،۷۲۶
۲۷	قزوین	۳،۲۹۲،۰۰۰،۰۰۰	۳۲۹،۲۰۰،۰۰۰	۳۲۹،۲۱۶،۰۰۰
۲۸	گلستان	۲،۳۸۳،۷۷۹،۴۳۸	۲۳۸،۳۷۷،۹۴۴	۲۳۳،۷۶۸،۵۴۹
۲۹	خراسان‌شمالی	۲،۴۰۶،۱۶۷،۷۹۷	۲۴۰،۶۱۶،۷۸۰	۱۴۰،۸۵۵،۱۴۹
۳۰	خراسان‌جنوبی	۱،۰۹۳،۶۴۴،۲۰۱	۱۰۹،۳۶۴،۴۲۰	۸۷،۷۱۸،۴۱۷
جمع		**۱٤٥,٤٠٦,۷٥۳,۲٥۹**	**۱٤,٥٤٠,٦۷٥,۳۲۲**	**۱۱,۱٦٠,۱۸۱,٤۳۲**

* تفاوت بین مبالغ «عوارض قابل دریافت» و «واریزی به خزانه»، ناشی از عدم وصول گازبهای بخشی از صورتحساب‌های ارسالی به مشترکین در ماه‌های پایانی سال ۱۳۹۲ و وجود برخی معافیتها از جمله معافیت اماکن مذهبی از پرداخت گازبها می‌باشد. بخشی از صورتحسابهای گاز مصرفی مشترکین در سال ۱۳۹۳ وصول شده است.

** استان البرز فاقد شرکت گاز بوده و شرکت گاز استان تهران در استان البرز نیز فعالیت می‌کند.

صورتحسابهای گاز شامل گازبهای مصرفی، آبونمان، بیمه، مالیات بر ارزش افزوده و عوارض گازرسانی می‌باشد که از سوی مشترکین به حساب تمرکز کلیه وجوه دریافتی درآمدهای شرکت ملی گاز نزد خزانه واریز می‌شود. با توجه به عدم امکان تفکیک وجوه واریزی، میزان عوارض دریافتی مطابق برآورد خزانه و شرکت گاز ایران درج شده است.

علی‌رغم درخواست وجه و پی‌گیری‌های شرکت ملی گاز ایران از وزارت امور اقتصادی و دارایی (معاونت نظارت مالی و خزانه‌دار کل کشور) به استثناء پرداخت مبلغ یک هزار و چهارصد و شصت و پنج میلیارد و هشتصد و چهل و هفت میلیون و هشتصد و چهار هزار (۱,۴۶۵,۸۴۷,۸۰۴,۰۰۰) ریال که در اجرای تبصره این جزء به سازمان نوسازی، توسعه و تجهیز مدارس کشور پرداخت شده، هیچگونه وجهی جهت اجرای حکم این جزء از سوی خزانه‌داری کل کشور به شرکت ملی گاز ایران پرداخت نشده که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این جزء می‌باشد.**

شرکت ملی گاز ایران نسبت به پیش‌بینی مبلغ چهارده هزار میلیارد (۱۴,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال در بودجه خود و شرکتهای گاز استانی جهت اجرای طرحهای موضوع این جزء اقدام نموده است. علی‌رغم عدم اختصاص وجوه مزبور به شرکت ملی گاز ایران، طرحهای گازرسانی موضوع این جزء از محل منابع داخلی شرکت مذکور و شرکتهای تابعه تأمین اعتبار شده است.

تبصره جزء (۹-۳)

دو هزار میلیارد (۲,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال از منابع حاصله متناسب با وصولی‌ها، برای تأمین و استانداردسازی سامانه گرمایشی مدارس با اولویت مدارس روستاها به وزارت آموزش و پرورش (سازمان نوسازی، توسعه و تجهیز مدارس کشور) اختصاص می‌یابد.

وزارت نفت از طریق شرکت دولتی تابعه ذی‌ربط مکلف است به منظور اجرای خطوط لوله گازرسانی به شهرها و روستاهای استان سیستان و بلوچستان و شرق هرمزگان، تا مبلغ پنج هزار میلیارد (۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال 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 ۱۳۹۲ 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.

تفریغ تبصره جزء (۹-۳)

خزانه‌داری کل کشور رأساً مبلغ یک هزار و چهارصد و شصت و پنج میلیارد و هشتصد و چهل و هفت میلیون و هشتصد و چهار هزار (۱,۴۶۵,۸۴۷,۸۰۴,۰۰۰) ریال از محل عوارض موضوع جزء (۹-۳) به سازمان نوسازی، توسعه و تجهیز مدارس کشور پرداخت نموده است. سازمان مذکور کل این وجوه را جهت استانداردسازی سامانه گرمایشی مدارس با اولویت مدارس روستاها به ادارات کل نوسازی، توسعه و تجهیز مدارس استانها ابلاغ نموده که عملکرد وجوه ابلاغی به شرح جدول شماره (۱) می‌باشد:

جدول شماره (۱) (مبالغ به هزار ریال)

ردیف	نام استان	مبلغ ابلاغ‌شده	مبلغ مصرف‌شده	مصادیق مصرف
۱	مرکزی	۴۸،۰۹۲،۰۰۰	۴۸،۰۹۲،۰۰۰	خرید، نصب و راه‌اندازی تجهیزات سیستم‌های گرمایشی نظیر موتورخانه، پکیج، شوفاژ در مدارسی که تأسیسات مزبور در آنها فرسوده بوده است.
۲	گیلان	۶۱،۵۲۸،۰۰۰	۶۱،۵۲۸،۰۰۰	بابت استانداردسازی سامانه گرمایشی مدارس روستایی.
۳	مازندران	۷۳،۳۴۱،۸۰۹	۷۳،۳۴۱،۸۰۹	خرید تجهیزات، انشعابات گاز، سیستم گرمایشی مدارس و اجرای لوله‌کشی گاز.
۴	آذربایجان‌شرقی	۶۸،۶۱۰،۰۰۰	۶۸،۶۱۰،۰۰۰	سیستم گرمایشی مرکزی (موتورخانه) و خرید بخاری تابشی.
۵	آذربایجان‌غربی *	۴۵،۱۷۰،۰۰۰	۴۵،۱۶۳،۵۱۸	راه‌اندازی و بازسازی سیستم حرارت مرکزی.
۶	کرمانشاه *	۴۵،۵۴۶،۰۰۰	۴۵،۲۹۸،۲۴۸	تعمیرات و تجهیزات گرمایشی و سرمایشی و خرید کولر و پکیج ـ نصب بخاری‌ها و تامین سیستم سرمایشی و گرمایشی.
۷	خوزستان *	۱۹،۳۳۹،۰۰۰	۱۹،۱۷۵،۹۶۸	خرید و نصب بخاری تابشی ـ اجرای استانداردسازی تاسیسات گرمایشی با سیستم حرارت مرکزی.
۸	فارس	۱۰۵،۶۰۰،۰۰۰	۱۰۵،۶۰۰،۰۰۰	خرید بخاری، اسپیلت، انجام تاسیسات موتورخانه مدارس، تجهیزات گرمایشی.
۹	کرمان	۶۳،۹۴۴،۰۰۰	۶۳،۹۴۴،۰۰۰	اجرای سیستم گرمایشی استاندارد برای مدارسی که سیستم گرمایشی غیراستاندارد داشته‌اند.
۱۰	خراسان‌رضوی	۲۴۹،۴۳۴،۰۰۰	۲۴۹،۴۳۴،۰۰۰	خرید تجهیزات سرمایشی و گرمایشی مورد نیاز شامل پکیج، رادیاتور، دیگ بخار، کولر آبی و هزینه‌های نصب.
۱۱	اصفهان	۱۲۷،۴۶۲،۰۰۰	۱۲۷،۴۶۲،۰۰۰	خرید رادیاتور، پکیج، اتصالات، موتورخانه و متعلقات آن.
۱۲	هرمزگان *	۱۴۲،۰۰۰	۰	
۱۳	سیستان و بلوچستان	۷،۹۴۲،۰۰۰	۷،۹۴۲،۰۰۰	خرید بخاری و تأسیسات گرمایشی.

جدول شماره (۱) (مبالغ به هزار ریال)

ردیف	نام استان	مبلغ ابلاغ‌شده	مبلغ مصرف‌شده	مصادیق مصرف
۱۴	کردستان	۳۷،۱۶۱،۰۰۰	۳۷،۱۶۱،۰۰۰	خرید لوازم برقی جانبی جهت نصب بخاریهای برقی تابشی در مدارس و هزینه نصب آنها- هزینه‌های مربوط به آماده‌سازی و لوله‌کشی در مدارس جهت نصب پکیج و خرید تجهیزات مربوطه شامل مشعل، رادیاتور.
۱۵	همدان *	۴۶،۱۷۲،۰۰۰	۴۶،۱۵۸،۳۸۵	ایجاد تاسیسات گرمایشی مرکزی از طریق انعقاد قرارداد با پیمانکاران، خرید لوازم گرمایشی استاندارد با اولویت مدارس روستایی.
۱۶	لرستان *	۴۹،۳۲۲،۰۰۰	۴۸،۷۶۷،۱۶۰	ایجاد، تعمیر و راه‌اندازی تاسیسات گرمایشی.
۱۷	ایلام	۱۳،۴۹۶،۰۰۰	۱۳،۴۹۶،۰۰۰	لوله‌کشی گاز مدارس ـ نصب و راه‌اندازی بخاری تابشی، هزینه تعمیر موتورخانه مدارس.
۱۸	زنجان	۲۴،۹۸۲،۰۰۰	۲۴،۹۸۲،۰۰۰	ایجاد سیستم حرارت مرکزی در مدارس مناطق روستائی شامل: لوله‌کشی گاز، ایجاد موتورخانه، نصب پکیج زمینی و دیواری، نصب بخاری برقی و هزینه انشعاب.
۱۹	چهارمحال و بختیاری	۴۲،۲۱۴،۰۰۰	۴۲،۲۱۴،۰۰۰	سیستم گرمایشی مدارس روستایی.
۲۰	کهگیلویه و بویراحمد	۲۵،۹۴۶،۰۰۰	۲۵،۹۴۶،۰۰۰	تأمین تجهیزات گرمایشی مدارس.
۲۱	سمنان	۲۰،۵۵۹،۰۰۰	۲۰،۵۵۹،۰۰۰	تأمین تجهیزات گرمایشی و سرمایشی مدارس شهرها و روستاها.
۲۲	یزد	۲۳،۷۲۶،۰۰۰	۲۳،۷۲۶،۰۰۰	خرید تجهیزات گرمایشی و سرمایشی شامل دیگ شوفاژ، لوله، رادیاتور، کولر.
۲۳	بوشهر	۳،۷۷۷،۰۰۰	۳،۷۷۷،۰۰۰	تاسیسات گرمایشی مدارس تاسیسات گرمایشی خوابگاه‌ها، افزایش دیماند برق مدارس.
۲۴	تهران	۳۰،۸۱۱،۰۰۰	۳۰،۸۱۱،۰۰۰	جمع‌آوری کلیه لوله‌های گاز اجراء شده غیراستاندارد و همچنین بخاری‌های گازی و آبگرمکن‌های زمینی پرخطر در پروژه‌ها، اجرای عملیات سیستم گرمایشی مطابق با مباحث مقررات ملی ساختمان و جمع‌آوری سیستم گرمایشی قبل به طور کامل با استفاده از بخاری‌های تابشی .
۲۵	اردبیل *	۴۰،۴۰۸،۰۰۰	۴۰،۱۷۸،۸۵۱	ایجاد یا اصلاح سیستم حرارت مرکزی مدارس.
۲۶	قم *	۱۷،۸۱۹،۰۰۰	۱۷،۴۵۹،۰۰۰	خرید تجهیزات سرمایشی و گرمایشی از قبیل کولر آبی و بخاری، تامین سامانه سرمایشی و گرمایشی مدارس کلیه بخش‌ها و نواحی آموزش و پرورش شهرستان قم از طریق دو قرارداد منعقده به صورت امانی.
۲۷	قزوین	۲۱،۳۵۴،۰۰۰	۲۱،۳۵۴،۰۰۰	استانداردسازی تأسیسات گرمایشی مدارس و خرید تجهیزات مورد نیاز سیستم‌های گرمایشی.
۲۸	گلستان	۳۷،۵۵۷،۰۰۰	۳۷،۵۵۷،۰۰۰	اجرای سیستم شوفاژ و بخاریهای تابشی در کلاسهای مدارس استان.
۲۹	خراسان‌شمالی	۳۴،۹۵۵،۰۰۰	۳۴،۹۵۵،۰۰۰	خرید رادیاتور، پکیج، کابل، داکت، فیوز، بخاری تابشی، پرداخت عملکرد قراردادهای منعقده با پیمانکاران بابت اجرای عملیات استانداردسازی.
۳۰	خراسان‌جنوبی	۲۹،۷۹۷،۰۰۰	۲۹،۷۹۷،۰۰۰	خرید تجهیزات و اجرای استانداردسازی سیستم گرمایشی مدارس.
۳۱	البرز	۹،۵۴۶،۰۰۰	۹،۵۴۶،۰۰۰	هزینه نصب و راه‌اندازی موتورخانه، خرید رادیاتور، پکیج، دیگ کامل.
۳۲	ستاد مرکزی	۴۰،۰۹۵،۰۰۰	۴۰،۰۹۵،۰۰۰	خرید (۴۸۰۰۰) بخاری تابشی که بین ادارات کل استانها توزیع گردیده است.
	جمع	**۱،۴۶۵،۸۴۷،۸۰۹**	**۱،۴۲۸،۱۳۰،۹۳۹**	

* مغایرت بین مبالغ «اختصاص‌یافته» و «مصرف‌شده» در استانهای آذربایجان‌غربی، کرمانشاه، خوزستان، هرمزگان، همدان، لرستان و قم مربوط به واریز مانده وجوه مصرف‌نشده به خزانه می‌باشد. همچنین این مغایرت در استان اردبیل به دلیل کسری ابواب‌جمعی ناشی از برداشت توسط سازمان تامین‌اجتماعی می‌باشد.

شایان ذکر است سازمان نوسازی، توسعه و تجهیز مدارس کشور طی بخشنامه مورخ ۱۳۹۲/۴/۱ دستورالعمل استانداردسازی سیستم‌های حرارتی و برودتی را به ادارات کل نوسازی، توسعه و تجهیز مدارس استانها ابلاغ نموده است.

مطابق گزارش تفریغ تبصره (۲) جزء (۲-۳) این بند، با توجه به وضعیت تراز صادرات و واردات گاز طبیعی در سال ۱۳۹۲، معادل ریالی مبلغ یک میلیارد و دویست و سی و پنج میلیون و هشتصد و چهل و یک هزار و یکصد و شصت و پنج (۱،۲۳۵،۸۴۱،۱۶۵) یورو به مبلغ چهل هزار و چهارصد و چهل و نه میلیارد و هشتصد و شصت میلیون (۴۰،۴۴۹،۸۶۰،۰۰۰،۰۰۰) ریال منابع موضوع این تبصره می‌باشد که شرکت ملی گاز ایران مبلغ چهار هزار و دویست و هشتاد و چهار میلیارد و هفتصد و شش میلیون (۴،۲۸۴،۷۰۶،۰۰۰،۰۰۰) ریال جهت طرحهای موضوع این تبصره اختصاص داده که عملکرد آن به شرح جدول شماره (۲) می باشد:

جدول شماره (۲) (مبالغ به میلیون ریال)

مبلغ قابل اختصاص جهت				مبلغ اختصاص‌یافته جهت			
گازرسانی به شهرها و روستاهای استان سیستان و بلوچستان	گازرسانی به شرق هرمزگان	توسعه پالایشگاهها و خطوط انتقال سراسری	جمع	گازرسانی به شهرها و روستاهای استان سیستان و بلوچستان	گازرسانی به شرق هرمزگان	توسعه پالایشگاهها و خطوط انتقال سراسری	جمع
۳،۰۰۰،۰۰۰	۲،۰۰۰،۰۰۰	۵۰،۰۰۰،۰۰۰	۵۵،۰۰۰،۰۰۰	۱۵۴،۳۰۶	۱۰۹،۸۵۲	۴،۰۲۰،۵۴۸	۴،۲۸۴،۷۰۶

مبالغ اختصاص‌یافته، جهت پروژه‌های گازی استانهای هرمزگان و سیستان و بلوچستان و خطوط انتقال گازطبیعی سراسری به مصرف رسیده است.

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

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

جزء (۱۰-۳)

به وزارت نفت از طریق شرکتهای تابعه اجازه داده می‌شود برای تأمین مصارف سرمایه‌ای، منوط به تعهد و بازپرداخت اصل و سود از محل منابع داخلی شرکتهای یادشده، با تشخیص و مسئولیت وزیر و مدیر عامل شرکت مربوط با هماهنگی وزارت امور اقتصادی و دارایی (سازمان بورس و اوراق بهادار) و بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران و با رعایت قوانین و مقررات تا سقف ده میلیارد (۱۰،۰۰۰،۰۰۰،۰۰۰) دلار اوراق مشارکت ارزی و یا صکوک نفتی به فروش برساند و به حساب خاصی نزد خزانه‌داری‌کل کشور واریز نماید.

تفریغ جزء (۱۰-۳)

وزارت نفت از مجوز این جزء مبنی بر انتشار اوراق مشارکت ارزی و یا صکوک نفتی استفاده ننموده، لذا این جزء فاقد عملکرد می‌باشد.

تبصره جزء (۱۰-۳)

تبدیل وجوه حاصل از اوراق مذکور به ریال ممنوع می‌باشد و این وجوه باید صرفاً به طرحهای سرمایه‌گذاری اختصاص یابد.

تفریغ تبصره جزء (۱۰-۳)

با توجه به اینکه وزارت نفت از مجوز جزء (۱۰-۳) مبنی بر انتشار اوراق مشارکت ارزی و یا صکوک نفتی استفاده ننموده، لذا تبصره مربوط نیز فاقد موضوعیت می‌باشد.

جزء (۱۱-۳)

بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران مجاز است تا مبلغ ده میلیارد (۱۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) دلار از محل منابع ارزی خود در خارج از کشور را منوط به تعهد و بازپرداخت اصل و سود این تسهیلات از محل منابع داخلی شرکتهای تابعه وزارت نفت جهت تأمین منابع طرحهای وزارت نفت از جمله طرحهای بالادستی نفت و گاز در حوزه‌های مشترک و خطوط لوله اصلی انتقال گاز و فرآورده‌های نفتی و خطوط انتقال نفت خام و میعانات گازی به شرکتهای مذکور به صورت خط اعتباری اختصاص دهد.

تفریغ جزء (۱۱-۳)

بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران به دلیل محدودیت‌های ارزی، تا پایان سال ۱۳۹۲ جهت اختصاص خط اعتباری موضوع این جزء به شرکت‌های تابعه وزارت نفت اقدامی انجام نداده، لذا این جزء فاقد عملکرد می‌باشد.

جزء (۱۲-۳)

مالیات بر ارزش‌افزوده و عوارض آب، برق و گاز با توجه به مالیات و عوارض منـدرج در صورت‌حساب (قبوض) مصرف‌کنندگان و همچنین نفت تولیدی و فرآورده‌هـای وارداتـی، فقـط یک بار در انتهای زنجیره تولید یا توزیع آنها توسط شرکت ملی پالایش و پخش فـرآورده‌هـای نفتی (شرکت‌های پالایش نفت) و شرکت‌هـای تابعـه ذی‌ربـط وزارت نفـت و شـرکتهای گـاز استانی و شرکتهای تابعه ذی‌ربط وزارت نیرو و شرکتهای توزیع آب و بـرق اسـتانی بـر مبنـای قیمت فروش داخلی محاسبه و دریافت می‌شود. مالیات مزبور بـه حـساب درآمـد عمـومی نـزد خزانه‌داری کل کشور واریز و عوارض طبق قوانین موضوعه توزیع می‌شود.

تفریغ جزء (۱۲-۳)

مالیات بر ارزش افزوده و عوارض آب، برق و گاز با توجه به مالیات و عوارض مندرج در صورتحساب (قبوض) مصرف‌کنندگان و همچنین نفت تولیدی و فرآورده‌های وارداتـی، از کلیـه فرآورده‌های نفتی، یک بار در انتهای زنجیره تولید آنها توسط شـرکت ملـی پـالایش و پخـش فرآورده‌های نفتی (شرکت‌های پالایش نفت) و شرکتهای گاز استانی و شـرکتهای تابعـه وزارت نیرو و شرکتهای آب و برق استانی محاسبه و از مصرف‌کنندگان نهایی دریافت گردیده است.

مبلغ فرآورده‌های نفتی فروش‌رفته در سال ۱۳۹۲ توسط شرکت‌های پالایـشی، شـرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران و مالیات بر ارزش‌افزوده و عـوارض آن بـه شـرح جدول شماره (۱) می‌باشد:

جدول شماره (۱) (مبالغ به هزار ریال)

ردیف	نام شرکت پالایشی	مبلغ فرآورده فروخته‌شده	مالیات بر ارزش افزوده		
			مالیات	عوارض	جمع کل
۱	پالایشگاه آبادان	۵۷,۷۱۰,۹۱۲,۷۷۹	۴,۳۶۱,۸۷۲,۵۷۵	۳,۴۵۱,۶۸۲,۳۵۷	۷,۸۱۳,۵۵۴,۹۳۲
۲	پالایشگاه اصفهان	۵۰,۱۶۹,۲۸۸,۸۰۹	۴,۰۶۷,۹۹۳,۹۹۶	۳,۶۵۶,۷۴۸,۴۳۰	۷,۷۲۴,۷۴۲,۴۲۷
۳	پالایشگاه بندرعباس	۸۳,۸۹۷,۰۰۶,۲۱۵	۳,۳۴۲,۷۷۰,۶۵۲	۲,۸۸۱,۳۶۶,۹۸۹	۶,۲۲۴,۱۳۷,۶۴۲
۴	پالایشگاه شهید تندگویان تهران	۳۲,۸۲۱,۱۱۵,۳۷۳	۲,۶۷۵,۳۰۲,۳۵۱	۲,۳۵۸,۸۲۷,۶۴۰	۵,۰۳۴,۱۲۹,۹۹۲
۵	پالایشگاه شیراز	۸,۵۸۰,۱۷۰,۵۶۷	۷۶۲,۳۰۹,۶۴۹	۶۲۶,۹۸۹,۷۵۶	۱,۳۸۹,۲۹۹,۴۰۵
۶	پالایشگاه امام خمینی (ره) شازند	۴۳,۱۴۵,۶۳۳,۲۱۸	۴,۳۸۳,۳۴۰,۹۰۱	۳,۰۷۵,۳۷۸,۷۹۱	۷,۴۵۸,۷۱۹,۶۹۲
۷	پالایشگاه تبریز	۱۵,۲۰۵,۷۲۳,۲۵۰	۱,۱۹۸,۷۷۷,۵۴۳	۱,۱۰۲,۹۹۷,۵۸۲	۲,۳۰۱,۷۷۵,۱۲۶
۸	پالایشگاه لاوان	۱۰,۱۲۷,۱۷۶,۰۷۳	۹۲۹,۲۵۵,۹۲۸	۶۶۳,۴۷۷,۹۹۶	۱,۵۹۲,۷۳۳,۹۲۴
۹	پالایشگاه کرمانشاه	۳,۵۳۷,۹۳۲,۱۶۱	۲۷۹,۶۲۵,۹۲۵	۲۴۷,۶۸۶,۴۵۷	۵۲۷,۳۱۲,۳۸۳
۱۰	شرکت پالایش و پخش	۲۰,۵۴۶,۰۵۱,۲۱۹	۲,۱۰۲,۳۲۳,۰۱۰	۱,۵۸۱,۲۵۵,۶۵۱	۳,۶۸۳,۵۷۸,۶۶۱
	جمع	**۳۲۵,۷۴۱,۰۰۹,۶۶۴**	**۲۴,۱۰۳,۵۷۲,۵۳۰**	**۱۹,۶۴۶,۴۱۱,۶۴۹**	**۴۳,۷۴۹,۹۸۴,۱۸۴**

شرکتهای پالایشی، علیرغم وصول مالیات بر ارزش‌افزوده و عوارض مذکور، صرفاً جمع جبری ارزش خوراک تحویلی به شرکتهای پالایشی (بر مبنای ۹۵٪ محموله‌های مشابه در همان ماه) و مابه‌التفاوت قیمت فروش به مصرف‌کنندگان داخلی و قیمت صادراتی یا وارداتی فرآورده‌های اصلی و سوخت هوایی را به حساب بستانکاری دولت (خزانه‌داری کل کشور) منظور و با پرداخت بخشی از وجوه حاصل از وجوه فروش فرآورده‌ها (در راستای جزء (۳) این بند)، نسبت به تسویه آن اقدام نموده‌اند. از این‌رو شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران مالیات بر ارزش افزوده و عوارض دریافتی از مصرف‌کنندگان پنج فرآورده اصلی و سوخت هوایی به مبلغ چهل و سه هزار و هفتصد و چهل و نه میلیارد و نهصد و هشتاد و چهار میلیون و یکصد و هشتاد و چهار هزار (۴۳,۷۴۹,۹۸۴,۱۸۴,۰۰۰) ریال (بر مبنای قیمت‌های فروش داخلی) را به خزانه‌داری کل کشور اعلام و خزانه اقدام به برداشت مبلغ چهل و سه هزار و ششصد و هفتاد و دو میلیارد و سیصد و بیست میلیون (۴۳,۶۷۲,۳۲۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال نموده که شرکت ملی پالایش و پخش بابت مابه‌التفاوت مبلغ برداشت‌شده با مبلغ اظهارشده مندرج در جدول شماره (۱) معادل هفتاد و هفت میلیارد و ششصد و شصت و چهار میلیون و یکصد و هشتاد و چهار هزار (۷۷,۶۶۴,۱۸۴,۰۰۰) ریال به خزانه بدهکار می‌باشد.

مبلغ گاز طبیعی فروش‌رفته در سال ۱۳۹۲ توسط شرکت ملی گاز ایران (از طریق شرکتهای گاز استانی) و مالیات بر ارزش افزوده و عوارض آن به شرح جدول شماره (۲) می‌باشد:

جدول شماره (۲) (مبالغ به هزار ریال)

ردیف	شرکت گاز استان	مبلغ گاز / فرآورده فروخته‌شده	مالیات بر ارزش افزوده			مبلغ پرداخت‌شده به خزانه‌داری کل کشور
			مالیات	عوارض	جمع کل	
۱	مرکزی	۴,۳۱۰,۶۸۸,۰۰۰	۱۵۵,۱۸۴,۷۶۸	۱۰۳,۴۵۶,۵۱۲	۲۵۸,۶۴۱,۲۸۰	۴,۲۴۳,۹۸۲,۷۹۲
۲	گیلان	۳,۷۶۱,۸۶۵,۰۰۰	۱۳۵,۴۲۷,۱۴۰	۹۰,۲۸۴,۷۶۰	۲۲۵,۷۱۱,۹۰۰	
۳	مازندران	۴,۰۸۳,۷۵۸,۰۰۰	۱۴۷,۰۱۵,۲۸۸	۹۸,۰۱۰,۱۹۲	۲۴۵,۰۲۵,۴۸۰	
۴	آذربایجان‌شرقی	۴,۷۴۶,۱۶۳,۰۰۰	۱۷۰,۸۶۱,۸۶۸	۱۱۳,۹۰۷,۹۱۲	۲۸۴,۷۶۹,۷۸۰	
۵	آذربایجان‌غربی	۳,۳۴۷,۲۱۷,۰۰۰	۱۲۰,۴۹۹,۸۱۲	۸۰,۳۳۳,۲۰۸	۲۰۰,۸۳۳,۰۲۰	
۶	کرمانشاه	۲,۴۴۵,۳۸۵,۰۰۰	۸۸,۰۳۳,۸۶۰	۵۸,۶۸۹,۲۴۰	۱۴۶,۷۲۳,۱۰۰	
۷	خوزستان	۹,۶۲۵,۰۱۵,۰۰۰	۳۴۶,۵۰۰,۵۴۰	۲۳۱,۰۰۰,۳۶۰	۵۷۷,۵۰۰,۹۰۰	
۸	فارس	۱,۴۰۷,۶۰۵,۰۰۰	۵۰,۶۷۳,۷۸۰	۳۳,۷۸۲,۵۲۰	۸۴,۴۵۶,۳۰۰	
۹	کرمان	۲,۶۷۶,۷۴۴,۰۰۰	۹۶,۳۶۲,۷۸۴	۶۴,۲۴۱,۸۵۶	۱۶۰,۶۰۴,۶۴۰	
۱۰	خراسان‌رضوی	۷,۹۱۳,۶۲۷,۰۰۰	۲۸۴,۸۹۰,۵۷۲	۱۸۹,۹۲۷,۰۴۸	۴۷۴,۸۱۷,۶۲۰	
۱۱	اصفهان	۱۱,۳۲۵,۲۴۵,۰۰۰	۴۰۷,۷۰۸,۸۲۰	۲۷۱,۸۰۵,۸۸۰	۶۷۹,۵۱۴,۷۰۰	
۱۲	هرمزگان	۲,۷۰۰,۰۰۷,۰۰۰	۹۷,۲۰۰,۲۵۲	۶۴,۸۰۰,۱۶۸	۱۶۲,۰۰۰,۴۲۰	
۱۳	سیستان و بلوچستان	۳,۹۶۳,۰۰۰	۱۴۲,۶۶۸	۹۵,۱۱۲	۲۳۷,۷۸۰	
۱۴	کردستان	۱,۸۶۵,۶۲۷,۰۰۰	۶۷,۱۶۲,۵۷۲	۴۴,۷۷۵,۰۴۸	۱۱۱,۹۳۷,۶۲۰	
۱۵	همدان	۱,۷۴۹,۵۶۳,۰۰۰	۶۲,۹۸۴,۲۶۸	۴۱,۹۸۹,۵۱۲	۱۰۴,۹۷۳,۷۸۰	
۱۶	لرستان	۱,۰۳۶,۶۹۷,۰۰۰	۳۷,۳۲۱,۰۹۲	۲۴,۸۸۰,۷۲۸	۶۲,۲۰۱,۸۲۰	
۱۷	ایلام	۳۹۸,۲۲۰,۰۰۰	۱۴,۳۳۵,۹۲۰	۹,۵۵۷,۲۸۰	۲۳,۸۹۳,۲۰۰	
۱۸	زنجان	۱,۲۷۵,۸۶۰,۰۰۰	۴۵,۹۳۰,۹۶۰	۳۰,۶۲۰,۶۴۰	۷۶,۵۵۱,۶۰۰	
۱۹	چهارمحال و بختیاری	۸۱۹,۳۹۰,۰۰۰	۲۹,۴۹۸,۰۴۰	۱۹,۶۶۵,۳۶۰	۴۹,۱۶۳,۴۰۰	
۲۰	کهگیلویه و بویراحمد	۴۳۵,۰۱۹,۰۰۰	۱۵,۶۶۰,۶۸۴	۱۰,۴۴۰,۴۵۶	۲۶,۱۰۱,۱۴۰	
۲۱	سمنان	۱,۳۱۷,۴۸۴,۰۰۰	۴۷,۴۲۹,۴۳۴	۳۱,۶۱۹,۶۱۶	۷۹,۰۴۹,۰۴۰	
۲۲	یزد	۵,۰۹۹,۱۱۲,۰۰۰	۱۸۳,۵۶۸,۰۳۲	۱۲۲,۳۷۸,۶۸۸	۳۰۵,۹۴۶,۷۲۰	
۲۳	بوشهر	۶,۹۹۴,۵۶۲,۰۰۰	۲۵۱,۸۰۴,۲۳۲	۱۶۷,۸۶۹,۴۸۸	۴۱۹,۶۷۳,۷۲۰	
۲۴	تهران	۱۷,۳۹۷,۰۲۵,۰۰۰	۶۲۶,۲۹۲,۹۰۰	۴۱۷,۵۲۸,۶۰۰	۱,۰۴۳,۸۲۱,۵۰۰	
۲۵	اردبیل	۱,۴۲۸,۷۰۰,۰۰۰	۵۱,۴۳۳,۲۰۰	۳۴,۲۸۸,۸۰۰	۸۵,۷۲۲,۰۰۰	
۲۶	قم	۱,۵۹۱,۲۳۲,۰۰۰	۵۷,۲۸۴,۳۵۲	۳۸,۱۸۹,۵۶۸	۹۵,۴۷۳,۹۲۰	
۲۷	قزوین	۲,۵۵۴,۵۸۴,۰۰۰	۹۱,۹۶۵,۰۲۴	۶۱,۳۱۰,۰۱۶	۱۵۳,۲۷۵,۰۴۰	
۲۸	گلستان	۱,۹۵۸,۸۰۸,۰۰۰	۷۰,۵۱۷,۰۸۸	۴۷,۰۱۱,۳۹۲	۱۱۷,۵۲۸,۴۸۰	
۲۹	خراسان‌شمالی	۱,۷۹۵,۸۱۹,۰۰۰	۶۴,۶۴۹,۴۸۴	۴۳,۰۹۹,۶۵۶	۱۰۷,۷۴۹,۱۴۰	
۳۰	خراسان‌جنوبی	۷۹۸,۸۳۴,۰۰۰	۲۸,۷۵۸,۰۲۴	۱۹,۱۷۲,۰۱۶	۴۷,۹۳۰,۰۴۰	
	جمع	۱۰۶,۸۶۳,۸۱۸,۰۰۰	۳,۸۴۷,۰۹۷,۴۴۸	۲,۵۶۴,۷۳۱,۶۳۲	۶,۴۱۱,۸۲۹,۰۸۰	۴,۲۴۳,۹۸۲,۷۹۲

شرکت ملی گاز ایران وجوه وصول‌شده از مشترکین به مبلغ یکصد و شش هزار و هشتصد و شصت و سه میلیارد و هشتصد و هجده میلیون (۱۰۶,۸۶۳,۸۱۸,۰۰۰,۰۰۰) ریال را

به حساب‌های تمرکز ریالی نزد خزانه‌داری کل کشور واریز نموده است. خزانه‌داری کل کشور مبلغ چهار هزار و دویست و چهل و سه میلیارد و نهصد و هشتاد و دو میلیون و هفتصد و نود و دو هزار (۴,۲۴۳,۹۸۲,۷۹۲,۰۰۰) ریال از مبلغ واریز شده را بابت مالیات بر ارزش‌افزوده و عوارض به حساب‌های ذی‌ربط پرداخت نموده که اقدام خزانه مبنی بر عدم واریز مبلغ دو هزار و یکصد و شصت و هفت میلیارد و هشتصد و چهل و هفت میلیون و هشتاد هزار (۲,۱۶۷,۸۴۷,۰۸۰,۰۰۰) ریال با توجه به مبلغ مالیات بر ارزش افزوده طبق جدول شماره (۲) **مبین عدم رعایت مفاد حکم این جزء می‌باشد.**

عوارض مربوط به حساب رابط سازمان امور مالیاتی کشور نزد خزانه‌داری کل کشور واریز گردیده که با اعلام سازمان مذکور پس از کسر وجوه موضوع ماده (۳۷) و تبصره (۳) ماده (۳۸) و تبصره (۱) ماده (۳۹) قانون مالیات بر ارزش‌افزوده، مابقی به حساب تمرکز وجوه نزد خزانه به نام وزارت کشور جهت توزیع بین شهرداری‌ها و دهیاری‌های سراسر کشور واریز گردیده است.

خزانه‌داری کل کشور وجوه برداشت‌شده از حسابهای تمرکز ریالی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران و شرکت ملی گاز ایران بابت مالیات بر ارزش افزوده و عوارض را به شرح جدول شماره (۳) به حساب‌های درآمد عمومی نزد خزانه‌داری کل کشور و حساب‌های مربوط واریز نموده است.

جدول شماره (۳) (مبالغ به میلیون ریال)

شرح	شرکت پالایش و پخش			شرکت گاز		
	مالیات	عوارض	جمع	مالیات	عوارض	جمع
یک درصد ماده (۳۳)	۲۴۴,۹۳۴	–	۲۴۴,۹۳۴	۲۵,۱۳۸	–	۲۵,۱۳۸
نیم درصد ماده (۳۸)	–	۵۶۲	۵۶۲	–	۸,۶۵۱	۸,۶۵۱
یک در هزار ماده (۳۷)	۲۴,۴۹۳	۱۹,۱۷۹	۴۳,۶۷۲	۲,۵۱۴	۱,۷۳۰	۴,۲۴۴
سه درصد ماده (۳۹)	–	۵۷۵,۳۶۷	۵۷۵,۳۶۷	–	۵۱,۹۰۵	۵۱,۹۰۵
مالیات بنزین و سوخت	۱۹,۸۴۹,۲۳۰	–	۱۹,۸۴۹,۲۳۰	–	–	–
خالص مالیات بر ارزش‌افزوده	۴,۳۷۴,۷۷۰	–	۴,۳۷۴,۷۷۰	۲,۴۸۶,۱۴۵	–	۲,۴۸۶,۱۴۵
خالص عوارض ارزش‌افزوده	–	۱۰۸,۳۴۶	۱۰۸,۳۴۶	–	۱,۶۶۷,۸۹۹	۱,۶۶۷,۸۹۹
عوارض تمرکز وجوه وزارت کشور	–	۱۸,۴۷۵,۴۳۸	۱۸,۴۷۵,۴۳۸	–	–	–
جمع کل	**۲۴,۴۹۳,۴۲۸**	**۱۹,۱۷۸,۸۹۲**	**۴۳,۶۷۲,۳۲۰**	**۲,۵۱۳,۷۹۷**	**۱,۷۳۰,۱۸۵**	**۴,۲۴۳,۹۸۲**

خزانه‌داری کل کشور وجوه برداشت‌شده از حسابهای تمرکز ریالی توانیر و شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور را بابت مالیات بر ارزش‌افزوده و عوارض به شرح جدول شماره (۴) به حساب‌های درآمد عمومی نزد خزانه‌داری کل کشور و حساب‌های مربوط واریز نموده است.

جدول شماره (۴) (مبالغ به میلیون ریال)

شرح	شرکت توانیر			شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور		
	مالیات	عوارض	جمع	مالیات	عوارض	جمع
یک درصد ماده (۳۳)	۱۶,۲۱۷	–	۱۶,۲۱۷	۲,۲۱۴	–	۲,۲۱۴
نیم درصد ماده (۳۸)	–	۷,۱۲۷	۷,۱۲۷	–	۷۶۲	۷۶۲
یک در هزار ماده (۳۷)	۱,۶۲۲	۱,۴۲۵	۳,۰۴۷	۲۲۱	۱۵۲	۳۷۳
سه درصد ماده (۳۹)	–	۴۲,۷۶۲	۴۲,۷۶۲	–	۴,۵۷۲	۴,۵۷۲
خالص مالیات	۱,۶۰۳,۸۸۸	۱,۳۷۴,۰۷۹	۲,۹۷۷,۹۶۷	۲۱۸,۹۵۶	۱۴۶,۹۰۳	۳۶۵,۸۵۹
جمع کل	**۱,۶۲۱,۷۲۷**	**۱,۴۲۵,۳۹۳**	**۳,۰۴۷,۱۲۰**	**۲۲۱,۳۹۱**	**۱۵۲,۳۸۹**	**۳۷۳,۷۸۰**

خلاصه مالیات و عوارض پرداخت‌شده ـ موضوع جداول شماره (۳) و (۴) ـــ به شرح

جدول شماره (۵) می‌باشد:

جدول شماره (۵) (مبالغ به میلیون ریال)

شرح	مالیات	عوارض	جمع
یک درصد ماده (۳۳)	۲۸۸,۵۰۳	–	۲۸۸,۵۰۳
نیم درصد ماده (۳۸)	–	۱۷,۱۰۲	۱۷,۱۰۲
یک در هزار ماده (۳۷)	۲۸,۸۵۰	۲۲,۴۸۷	۵۱,۳۳۷
سه درصد ماده (۳۹)	–	۶۷۴,۶۰۶	۶۷۴,۶۰۶
خالص مالیات و عوارض	۴,۳۰۸,۹۹۰	۳,۱۸۸,۸۸۱	۷,۴۹۷,۸۷۱
مالیات بنزین و سوخت	۱۹,۸۴۹,۲۳۰	–	۱۹,۸۴۹,۲۳۰
مالیات بر ارزش افزوده	۴,۳۷۴,۷۷۰	–	۴,۳۷۴,۷۷۰
عوارض ارزش افزوده	–	۱۰۸,۳۴۶	۱۰۸,۳۴۶
عوارض تمرکز وجوه وزارت کشور	–	۱۸,۴۷۵,۴۳۸	۱۸,۴۷۵,۴۳۸
جمع کل مبلغ مالیات و عوارض	**۲۸,۸۵۰,۳۴۳**	**۲۲,۴۸۶,۸۶۰**	**۵۱,۳۳۷,۲۰۴**

جزء (۱۳-۳)

به وزارت امور اقتصادی و دارایی اجازه داده می‌شود با اطلاع و تأیید بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران در موارد لزوم مجوز افتتاح حساب در بانکهای دولتی و غیردولتی مورد تأیید خود در داخل و خارج کشور را برای شرکتهای متقاضی تابعه وزارت نفت صادر نماید.

تفریغ جزء (۱۳-۳)

با استفاده از ساز و کار موضوع این جزء هیچگونه حسابی به نام شرکتهای تابعه وزارت نفت افتتاح نگردیده است. لازم به ذکر است خزانه‌داری کل کشور با درخواست شرکت ملی صنایع پتروشیمی مبنی بر افتتاح حساب در بانک سرمایه موافقت نموده لیکن شرکت مذکور اقدامی در خصوص افتتاح حساب انجام نداده است.

جزء (۱۴-۳)

به شرکتهای گاز استانی اجازه داده می‌شود با تضمین وزارت نفت تا سقف سی هزار میلیارد (۳۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال تسهیلات جهت اجرای خطوط گازرسانی به روستاها و شهرهای فاقد گاز با اولویت مناطق سردسیر و بازپرداخت پنجساله دریافت نمایند. بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران موظف به هماهنگی اجرای این بند از طریق بانکهای عامل می‌باشد.

تفریغ جزء (۱۴-۳)

بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران در اجرای این جزء اقدام به هماهنگی و اعطاء مجوزهای لازم به بانک‌های عامل نموده است.

مطابق بررسی‌ها، چهارده شرکت گاز استانی شامل شرکت‌های گاز استان‌های مرکزی، آذربایجان‌شرقی، آذربایجان‌غربی، خراسان‌رضوی، اصفهان، هرمزگان، زنجان، سمنان، قم، خراسان‌شمالی و خراسان‌جنوبی متقاضی استفاده از تسهیلات موضوع این جزء بوده‌اند و درخواست خود را به بانک‌های عامل ارائه نموده‌اند که صرفاً تسهیلات مورد درخواست شرکت‌های گاز استان‌های گیلان و اردبیل به شرح جدول زیر در بانک‌های عامل مصوب گردیده، لیکن در سال ۱۳۹۲ هیچگونه پرداختی به شرکت‌های مذکور صورت نگرفته است.

(مبالغ به هزار ریال)

ردیف	عنوان شرکت	عنوان طرح	بانک عامل	مبلغ تسهیلات مصوب	مبلغ تسهیلات پرداختی طی سال ۱۳۹۲	مبلغ تسهیلات پرداختی طی سال ۱۳۹۳
۱	شرگت گاز گیلان	خطوط گازرسانی به روستاها و شهرهای فاقد گاز با اولویت مناطق سردسیر	ملی	۱۷۰,۰۰۰,۰۰۰	-	۱۴۰,۰۰۰,۰۰۰
۲	شرکت گاز اردبیل	خطوط گازرسانی به روستاها و شهرهای فاقد گاز با اولویت مناطق سردسیر	کشاورزی	۶۰,۰۰۰,۰۰۰	-	-

عدم اعطای تسهیلات موضوع این جزء به شرکت‌های گاز متقاضی، **مبین عدم رعایت مفاد حکم این جزء می‌باشد.**

جزء (۱۵-۳)

به وزارت نفت اجازه داده می‌شود از طریق شرکتهای دولتی تابعه ذی‌ربط، درآمد حاصل از مزایده فروش گازهای تولیدی همراه نفت از کلیه میادین نفتی ایران را که در حال حاضر سوزانده می‌شود، بر مبنای قیمت پایه یک سوم قیمت گاز طبیعی تصفیه شده تحویلی به صنایع، صرف طرحهای حفاظت محیط زیست وزارت نفت و شرکتهای تابعه نماید.

تفریغ جزء (۱۵-۳)

اطلاعات مربوط به گازهای تولیدی همراه نفت میادین نفتی ایران که سوزانده می‌شود به شرح جدول زیر می‌باشد:

(ارقام به میلیون متر مکعب)

ردیف	شماره طبقه‌بندی	عنوان شرکت	میزان گازهای تولیدی همراه نفت که سوزانده می‌شود در سال ۹۲
۱	۲۹۲۳۹۰	شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب	۲,۴۰۹
۲	۲۹۲۴۰۰	شرکت نفت مناطق مرکزی ایران	۹۴۹
۳	۲۹۲۴۱۰	شرکت نفت فلات قاره ایران	۶,۱۶۸/۵
۴	۲۲۰۴۰۰	شرکت نفت و گاز اروندان	۶۲۰/۵
جمع			**۱۰,۱۴۷**

در سال ۱۳۹۲ وزارت نفت از طریق شرکتهای دولتی تابعه ذی‌ربط هیچ‌گونه اقدامی جهت برگزاری مزایده فروش گازهای تولیدی همراه نفت از میادین نفتی ایران انجام نداده که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این جزء می‌باشد.**

جزء (۱۶-۳)

به وزارتخانه‌های نفت و نیرو اجازه داده می‌شود از طریق قراردادهای بیع متقابل با بخشهای غیردولتی نسبت به تولید آب شیرین از روشهای حرارتی بازیافتی و کاهش تلفات توزیع برق، آب و حاملهای انرژی اقدام و هزینه‌های سرمایه‌گذاری و سود متعلقه را از محل صرفه‌جویی‌های انجام‌شده پرداخت نمایند.

تفریغ جزء (۱۶-۳)

وزارت نیرو (شرکت مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران – توانیر) در راستای بند (ز) ماده (۱۳۳) قانون برنامه پنجساله پنجم توسعه جمهوری اسلامی ایران و به منظور اجرای طرح‌های کاهش تلفات برق و خرید انرژی بازیافت‌شده از سرمایه‌گذاران بخش خصوصی، اقدام به تهیه دستورالعمل مورخ ۱۳۹۱/۲/۱۷ با عنوان «شناسایی منطقه نمونه جهت اجرای طرح‌های کاهش تلفات و تهیه گزارش توجیهی فنی و اقتصادی طرح‌های کاهش تلفات قابل اجرا در مناطق نمونه» و تدوین نمونه قراردادهای خرید انرژی بازیافت‌شده حاصل از طرح‌های کاهش تلفات و همچنین فراخوان سرمایه‌گذاری نموده است. در این راستا پیشنهاد سرمایه‌گذاران برای اجرای طرح‌های کاهش تلفات در مناطق نمونه شهرستانهای جیرفت و عنبرآباد (جنوب استان کرمان) تا پایان سال ۱۳۹۲ منجر به عقد قرارداد بیع‌متقابل با بخش غیردولتی نگردیده است. ضمناً وزارت نیرو (شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور) طرحی که با استفاده از مجوز این جزء جهت انعقاد قرارداد بیع‌متقابل با بخش غیردولتی برای تولید آب شیرین از روش‌های حرارتی بازیافتی به مرحله اجرا درآمده باشد، نداشته است.

وزارت نفت در اجرای این جزء هیچ‌گونه اقدامی جهت کاهش تلفات حاملهای انرژی از طریق انعقاد قرارداد بیع متقابل با بخش غیردولتی انجام نداده، لذا این جزء در سال ۱۳۹۲ فاقد عملکرد بوده و **اهداف قانونگذار محقق نشده است**.

جزء (۱۷-۳)

آیین‌نامه اجرائی این بند شامل ساز و کار تسویه حساب خزانه‌داری کل کشور با وزارت نفت از طریق شرکت تابعه ذی‌ربط و همچنین قراردادی که وزارت نفت به نمایندگی از طرف دولت با شرکت مزبور در چهارچوب مفاد این بند برای عملیات نفت، گاز، پالایش و پخش منعقد می‌نماید، تا پایان تیرماه به پیشنهاد مشترک وزارتخانه‌های نفت و امور اقتصادی و دارایی و معاونت برنامه‌ریزی و نظارت راهبردی رییس‌جمهور به تصویب هیأت وزیران 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 تابعه ذی‌ربط وزارت نفت انعکاس داشته باشد به پیشنهاد وزارت نفت و تأیید وزارت امور اقتصادی و دارایی تهیه و تا پایان مردادماه ابلاغ می‌شود.

تفریغ جزء (۱۷-۳)

آیین‌نامه اجرایی این بند شامل ساز و کار تسویه حساب خزانه‌داری کل کشور با وزارت نفت از طریق شرکت‌های دولتی تابعه ذی‌ربط بنا به پیشنهاد وزارتخانه‌های نفت و امور اقتصادی و دارایی و معاونت برنامه‌ریزی و نظارت راهبردی رییس‌جمهور در جلسه مورخ ۱۳۹۲/۸/۱۲ هیأت وزیران تصویب و طی شماره ۱۳۹۷۷۹/ت۴۹۴۶۲هـ مورخ ۱۳۹۲/۸/۲۱ ابلاغ شده است. متعاقب بررسی و اعلام نظر «هیات بررسی و تطبیق مصوبات دولت با قوانین» مغایرت بخشی از تصویب‌نامه مذکور در تاریخ ۱۳۹۲/۱۰/۱۴ توسط رئیس مجلس شورای اسلامی اعلام گردید که مجدداً هیأت وزیران اصلاحیه آیین‌نامه موصوف را طی شماره ۱۷۱۰۱۴/ت۵۰۱۵۷ هـ مورخ ۱۳۹۲/۱۱/۱۳ تصویب و ابلاغ نموده است. بخش دیگری از آیین‌نامه مذکور طی تصویبنامه شماره ۱۸۵۴۳۳/ت۵۰۲۵۰ هـ مورخ ۱۳۹۲/۱۲/۱۴ هیأت وزیران اصلاح شده است. شایان ذکر است پیش‌نویس آیین‌نامه اجرایی و قرارداد منعقده بین وزارت نفت به نمایندگی از طرف دولت جمهوری اسلامی ایران با شرکت ملی نفت ایران طی نامه‌ای در تاریخ ۱۳۹۲/۴/۳۰ توسط وزیر نفت عنوان معاون اول رییس‌جمهور ارسال گردیده که قرارداد مذکور در چارچوب مقررات این بند برای عملیات نفت، گاز، پالایش و پخش، با تاخیر به تصویب هیأت وزیران رسیده و به پیوست آئین‌نامه مذکور (ممهور به مهر دفتر هیأت دولت) ابلاغ گردیده است. آیین‌نامه اجرایی و قرارداد مزبور

در موعد مقرر تصویب و ابلاغ نشده که **مبین عدم رعایت مهلت مقرر در مفاد حکم این جزء می‌باشد.**

متن پیشنهادی دستورالعمل حسابداری موضوع این جزء با اشاره به نحوه انعکاس آثار تولید و فروش نفت خام و میعانات گازی در دفاتر قانونی و حساب سود و زیان شرکت‌های دولتی تابعه ذی‌ربط وزارت نفت در تاریخ ۱۳۹۲/۵/۲۳ از سوی وزارت نفت به وزارت امور اقتصادی و دارایی (معاونت نظارت مالی و خزانه‌دار کل کشور) ارسال گردیده که با توجه به عدم تصویب آیین‌نامه اجرایی و احتمال لزوم تغییر در آن، معاونت مذکور خواستار ارسال مجدد پیش‌نویس نهایی پس از تصویب آیین‌نامه اجرایی شده، لیکن پیش‌نویس دستورالعمل تهیه شده توسط وزارت نفت مجدداً در تاریخ ۱۳۹۲/۱۰/۱۴ ارائه گردیده است که پس از بررسیهای کارشناسی و اخذ نظرات سازمان حسابرسی و سازمان امور مالیاتی در تاریخ ۱۳۹۲/۱۲/۷ برای شرکت ملی نفت ارسال شده و تا پایان سال ۱۳۹۲ به تأیید وزراء نفت و امور اقتصادی و دارایی رسیده است که **مبین عدم رعایت مهلت مقرر در مفاد حکم این جزء می‌باشد.**

جزء (۱۸-۳)

وزارت نفت مکلف است در راستای اجرای ماده (۲۴) قانون افزایش بهره‌وری بخش کشاورزی و منابع طبیعی* مصوب ۱۳۸۹/۴/۲۳ نسبت به تامین اعتبار برق‌دار کردن حداقل بیست درصد (۲۰٪) از چاه‌های کشاورزی اقدام نماید. وزارت نیرو و شرکتهای توزیع برق استانی موظفند با درخواست جهادکشاورزی شهرستانها، برق چاهها را تامین نمایند.

تفریغ جزء (۱۸-۳)

در راستای اجرای مفاد حکم این جزء وزارت جهاد کشاورزی (دفتر امور آب و خاک) طی نامه مورخ ۱۳۹۲/۶/۳۱ به عنوان شرکت توانیر لیست حدود پنجاه و شش هزار (۵۶,۰۰۰) حلقه چاه دیزلی کشاورزی دارای پروانه بهره‌برداری معتبر در سراسر کشور که متقاضی برق‌دار کردن بوده‌اند را اعلام نموده است. در این رابطه مکاتبات متعددی نیز از سوی وزارت نیرو به عنوان وزارت نفت طی نامه‌های مورخ ۱۳۹۲/۵/۲۳، ۱۳۹۲/۷/۲۰ و ۱۳۹۲/۱۱/۲۶ انجام یافته و ضمن اعلام اعتبار لازم جهت برق‌دار کردن هر حلقه چاه به میزان ششصد میلیون (۶۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال خواستار پرداخت وجه تکلیفی به میزان ده هزار و هشتصد میلیارد (۱۰,۸۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال برای هجده هزار (۱۸,۰۰۰) حلقه چاه ـ معادل بیست درصد (۲۰٪) از کل چاه‌های کشاورزی بدون برق ـ شده، لیکن پاسخی از سوی وزارت نفت ارائه نشده است.

مطابق بررسی‌ها، در اجرای مفاد حکم این جزء هیچ‌گونه وجهی از سوی وزارت نفت جهت برقدار کردن چاه‌های کشاورزی پرداخت نشده که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این جزء می‌باشد.**

شایان ذکر است در اجرای ماده (۲۴) قانون افزایش بهره‌وری بخش کشاورزی و منابع طبیعی تاکنون وجهی از سوی وزارت نفت پرداخت نگردیده است.

---

* **قانون افزایش بهره‌وری بخش کشاورزی و منابع طبیعی:**

ماده (۲٤) : وزارت نفت مکلف است همه ساله مبالغ ریالی صرفه‌جویی سوخت ناشی از برقی‌کردن چاه‌های آب کشاورزی را به حسابی که در خزانه‌داری کل افتتاح می‌گردد، واریز نماید تا جهت برقی‌کردن چاه‌های کشاورزی اختصاص یابد و به مصرف برسد. وزارت نیرو و شرکتهای توزیع برق استانی موظفند با درخواست جهادکشاورزی شهرستانها، برق چاه‌ها را تأمین نمایند.

جزء (۱۹-۳)

به دولت اجازه داده می‌شود در سال ۱۳۹۲ نرخ خدمات توزیع فرآورده‌های نفتی و گاز طبیعی فشرده را معادل قسمتی از ارزش فرآورده‌های قابل عرضه با تصویب شورای اقتصاد تعیین و اعمال نماید.

تفریغ جزء (۱۹-۳)

وزارت نفت به دلیل افزایش پنجاه و پنج درصدی (۵۵٪) هزینه‌های جایگاه‌داران در سال ۱۳۹۲ نسبت به سال قبل در تاریخ ۱۳۹۲/۹/۳ به معاونت برنامه‌ریزی و نظارت راهبردی رئیس‌جمهور پیشنهاد افزایش نرخ خدمات توزیع فرآورده‌های نفتی به ازای هر لیتر بنزین سیصد و ده (۳۱۰) ریال، نفت سفید و نفت گاز یکصد (۱۰۰) ریال و هر کیلوگرم گاز مایع را چهارصد (۴۰۰) ریال را جهت تصویب به شورای اقتصاد ارسال نموده که شورای اقتصاد در جلسه مورخ ۱۳۹۲/۱۲/۱۸ نرخ خدمات توزیع فرآورده‌های نفتی را تصویب و با تعدیلاتی در تاریخ ۱۳۹۲/۱۲/۲۹ ابلاغ نموده است. در مصوبه مذکور نرخ خدمات توزیع فرآورده‌های نفتی به صورت نرخ متوسط توزیع هر لیتر بنزین دویست و پنجاه (۲۵۰) ریال، هر لیتر نفت گاز هفتاد و پنج (۷۵) ریال، هر لیتر نفت سفید هفتاد و پنج (۷۵) ریال و هر کیلوگرم گاز مایع سیصد (۳۰۰) ریال به عنوان قسمتی از ارزش فرآورده‌های قابل عرضه تعیین شده است.

شایان ذکر است نرخ خدمات توزیع فرآورده‌های نفتی در ابتدای سال ۱۳۹۲ با توجه به مصوبه مورخ ۱۳۹۱/۸/۶ هیأت مدیره شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران به ازای هر لیتر بنزین معمولی و سوپر به ترتیب یکصد و سی و شش (۱۳۶) ریال و یکصد و چهل و یک (۱۴۱) ریال، نفت سفید شصت (۶۰) ریال و نفت گاز پنجاه و پنج (۵۵) ریال بوده که با توجه به افزایش هزینه‌های جاری ماهانه در جایگاه‌های توزیع فرآورده‌های نفتی، هیأت

مدیره شرکت سهامی پخش فرآورده‌های نفتی ایران پس از اخذ مصوبه هیأت مدیره شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران (مصوبه مجمع عمومی) طی مصوبه مورخ ۱۳۹۲/۷/۲۸ تا زمان اخذ مصوبه شورای اقتصاد اقدام به افزایش نرخ کارمزد خدمات توزیع فرآورده‌های نفتی به میزان بیست (۲۰٪) درصد به صورت علی‌الحساب از ابتدای سال ۱۳۹۲ نموده است.

مطابق بند (۳) مصوبه شورای اقتصاد پرداخت کلیه هزینه‌های توزیع به جایگاههای عرضه فرآورده‌های نفتی در قالب طرح درجه‌بندی در سقف بودجه مصوب از ابتدای سال ۱۳۹۲ قابل پرداخت می‌باشد که بر اساس بررسی‌ها، شرکت سهامی پخش فرآورده‌های نفتی ایران بر اساس نرخ‌های اعلامی توسط شورای اقتصاد مبلغ هشت هزار و هشتصد و شصت و یک میلیارد و شصت و یک میلیون (۸,۸۶۱,۰۶۱,۰۰۰,۰۰۰) ریال را به جایگاه‌داران پرداخت نموده در حالیکه بودجه مصوب کارمزد جایگاه‌ها مبلغ شش هزار میلیارد (۶,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال بوده، لذا پرداخت مبلغ دو هزار و هشتصد و شصت و یک میلیارد و شصت و یک میلیون (۲,۸۶۱,۰۶۱,۰۰۰,۰۰۰) ریال مازاد بر بودجه مصوب **مبین عدم رعایت مفاد حکم بند (۳) مصوبه شورای اقتصاد می‌باشد.**

شرکت سهامی پخش فرآورده‌های نفتی ایران جهت پرداخت بخشی از کارمزد جایگاه‌ها اقدام به تهاتر مبلغ کارمزد توزیع سوخت با مبلغ سوخت تحویلی به جایگاه‌ها نموده که اقدام مزبور به دلیل عدم واریز مبالغ فروش فرآورده‌ها به خزانه **مبین عدم رعایت مفاد حکم بند (۵۳) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۹۲ کل کشور می‌باشد.**

وزارت نفت طی نامه مورخ ۱۳۹۲/۷/۲۱ درخواست افزایش کارمزد خدمات توزیع گاز طبیعی را به شورای اقتصاد ارائه داده که شورای مذکور در جلسه مورخ ۱۳۹۲/۱۲/۱۸ نرخ خدمات توزیع گاز طبیعی را تصویب و در تاریخ ۱۳۹۲/۱۲/۲۹ ابلاغ نموده است. مصوبه مذکور در سال ۱۳۹۲ عمل نشده که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این جزء می‌باشد.**

در مصوبه شورای اقتصاد پارامترهای مطرح در تعیین نرخ شامل مالکیت جایگاه (عمومی، خصوصی)، موقعیت (کلانشهر و سایر شهرها)، آورده اشخاص و سایر هزینه‌های مرتبط از قبیل دستمزد نیروی انسانی، برق، استهلاک و نگهداری تجهیزات و کارمزد جایگاه‌دار می‌باشد.

نرخ خدمات توزیع گاز طبیعی به عنوان قسمتی از نرخ گاز طبیعی فشرده قابل عرضه تعیین شده که به شرح جدول زیر می‌باشد:

ردیف	نوع جایگاه	نرخ کارمزد در هر مترمکعب (ریال)
۱	جایگاههای CNG در اختیار شهرداریها	۷۰۰
۲	جایگاههایی که تجهیزات آنها به صورت رایگان توسط وزارت نفت تأمین و در اختیار صاحبان خصوصی آنها قرار گرفته است	۸۰۰
۳	جایگاههایی که در کلانشهرها سرمایه‌گذاری آنها توسط بخش خصوصی تأمین شده است	۱,۴۰۰
۴	جایگاههایی که در سایر شهرها سرمایه‌گذاری آنها توسط بخش خصوصی تأمین شده است	۱,۲۰۰

نرخ خدمات توزیع گاز طبیعی در سال ۱۳۹۲ مطابق تصویب‌نامه شماره ۲۱۴۸۸۴/ت۴۵۹۳۶ن مورخ ۱۳۸۹/۹/۲۷ مبلغ چهارصد (۴۰۰) ریال به ازاء هر متر مکعب گاز

طبیعی بوده است. با توجه به نرخهای مصوب شورای اقتصاد مطابق جدول فوق کـه از ابتـدای سـال ۱۳۹۲ لازم‌الاجراء گردیده، بار مالی مابه‌التفاوت نرخ‌های مذکور بالغ بر سه هـزار و پانـصد و چهـارده میلیارد (۳,۵۱۴,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال می‌باشد که می‌بایست از محل درآمد سال ۱۳۹۳ تـأمین گـردد؛ این امر منجر به کاهش درآمد سازمان هدفمندسازی یارانه‌ها در سال ۱۳۹۳ بـه میـزان مبلـغ مـذکور خواهد شد.

شایان ذکر است شرکت ملی گاز ایران طی نامه مورخ ۱۳۹۳/۳/۱۲ موضـوع کـاهش درآمـد سهم هدفمندی به میزان مبلغ مزبور را به معاونت برنامـه‌ریـزی و نظـارت راهبـردی رئـیس جمهـور اعلام نموده است.

جزء (۲۰-۳)

به وزارت نفت اجازه داده می‌شود از طریق شرکتهای تابعه ذی‌ربط برای احداث واحدهای صنعتی وابسته به نفت و گاز مانند پالایشگاه‌های گاز و نفت و پتروشیمی با بخش غیردولتی، خصوصی و تعاونی، با رعایت ماده (۳) قانون اجرای سیاستهای کلی اصل چهل و چهارم (۴۴) قانون اساسی و سقفهای مشارکت تعیین‌شده نسبت به تضمین تسهیلات بانکی متناسب با قدرالسهم دولت اقدام نماید.

تفریغ جزء (۲۰-۳)

وزارت نفت از طریق شرکتهای تابعه ذی‌ربط با بخش غیردولتی، خصوصی و تعاونی در زمینه احداث واحدهای صنعتی وابسته به نفت و گاز در سال ۱۳۹۲ هیچ‌گونه مشارکتی انجام نداده، لذا اقدامی نیز جهت تضمین تسهیلات بانکی متناسب با قدرالسهم دولت در این مورد توسط شرکت‌های مذکور صورت نگرفته و این جزء فاقد عملکرد می‌باشد.

جزء (۲۱-۳)

وزارت نفت مکلف است نسبت به نوسازی و توسعه شبکه خطوط لوله انتقال نفت خام و میعانات گازی و فرآورده‌های نفتی و تامین منابع مالی سهم دولت در توسعه پالایشگاهها اقدام و منابع مورد نیاز را از محل افزایش پنج درصد (۵٪) قیمت هر لیتر فرآورده نفتی به عنوان عوارض و صد درصد (۱۰۰٪) برای موارد مذکور تامین نماید.

تفریغ جزء (۲۱-۳)

مطابق بررسی‌ها، شرکت پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران بر اساس نامه مورخ ۱۳۹۲/۴/۵ وزارت نفت (معاون برنامه‌ریزی و نظارت هیدروکربوری) اقدام به افزایش پنج درصد (۵٪) قیمت هر لیتر فرآورده‌های نفتی ویژه به عنوان عوارض موضوع این جزء نموده که موضوع طی نامه مورخ ۱۳۹۲/۴/۲۶ به کلیه شرکتهای پالایش نفت اعلام گردیده است .

شایان ذکر است با توجه به تایید و تصویب آئین نامه اجرائی بند (۳) این قانون به شرح مندرج در تفریغ بند ۱۷-۳ الزام به رعایت آئین نامه مذکور تا تسویه حساب نهائی بین دولت با شرکت ملی نفت ایران و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران و با توجه به ضمائم آن مربوط به تعیین قیمتهای پنج فرآورده اصلی و سوخت هواپیما ممهور به مهر دفتر هیات دولت و عدم لحاظ نمودن ۵٪ عوارض موضوع این بند در قیمت های تعیین شده عملاً امکان افزایش پنج درصدی در مورد پنج فرآورده اصلی میسر نبوده است.

میزان فروش فرآورده‌های نفتی و عوارض موضوع این جزء به شرح جدول شماره (۱) می‌باشد:

جدول شماره (۱) (مبالغ به هزار ریال)

ردیف	عنوان فرآورده‌های نفتی ویژه	کل مقدار فروش سال (لیتر)	کل مبلغ فروش سال ۱۳۹۲	مقدار فروش (لیتر) از تاریخ ۱۳۹۲/٤/۱ تا پایان سال ۱۳۹۲	مبلغ فروش از تاریخ ۱۳۹۲/٤/۱ تا پایان سال ۱۳۹۲	مبلغ قابل وصول	مبلغ وصول‌شده
۱	آیزوریسایکل *	۱۲۱،۳۵۲،۵۱۹	۲،۶۵۷،۱۷۴،۳۷۹	۶۱،۳۴۰،۲۸۸	۱،۳۱۵،۳۳۹،۹۱۷	۶۵،۷۶۶،۹۹۶	۶۳،۰۴۰،۱۸۲
۲	آیزوفید *	۱۱،۹۵۹،۰۶۰	۱۹۲،۹۴۶،۰۸۹	۱۰،۱۴۵،۴۳۰	۱۶۸،۷۸۶،۶۴۰	۸،۴۳۹،۳۳۲	۸،۲۶۳،۱۰۷
۳	حلال ۴۰۰	۲،۸۷۸،۰۰۰	۵۴،۲۱۵،۸۹۶	۲،۸۷۸،۰۰۰	۵۴،۲۱۵،۸۹۶	۲،۷۱۰،۷۹۵	۲،۷۱۰،۷۹۵
۴	حلال ۴۰۲ *	۶۸،۶۵۱،۵۱۶	۱،۱۷۲،۴۰۳،۰۳۶	۴۳،۲۴۱،۶۵۳	۸۴۰،۷۰۱،۶۰۷	۴۲،۰۳۵،۰۸۰	۳۹،۷۲۲،۵۲۲

جدول شماره (۱) (مبالغ به هزار ریال)

ردیف	عنوان فرآورده‌های نفتی ویژه	کل مقدار فروش سال (لیتر)	کل مبلغ فروش سال ۱۳۹۲	مقدار فروش (لیتر) از تاریخ ۱۳۹۲/٤/۱ تا پایان سال ۱۳۹۲	مبلغ فروش از تاریخ ۱۳۹۲/٤/۱ تا پایان سال ۱۳۹۲	مبلغ قابل وصول	مبلغ وصول‌شده
۵	حلال ۴۰۴ *	۲۴،۱۹۱،۴۴۷	۴۴۲،۰۸۰،۴۷۹	۲۲،۹۶۳،۳۹۲	۴۱۹،۱۶۵،۸۲۳	۲۰،۹۵۸،۲۹۱	۱۹،۹۹۶،۱۸۵
۶	حلال ۴۰۶	۶،۱۰۲،۵۰۰	۱۱۵،۰۵۳،۴۶۷	۴،۲۳۳،۷۱۹	۷۸،۷۳۴،۴۷۷	۳،۹۳۶،۷۲۴	۳،۹۳۶،۷۲۴
۷	حلال ۴۱۰	۱،۹۸۰،۰۰۰	۳۷،۷۳۰،۰۵۸	۵۱۵،۴۶۰	۹،۵۸۶،۰۰۲	۴۷۹،۳۰۰	۴۷۹،۳۰۰
۸	آیزودیزل	۱۱۹،۶۹۴	۲،۲۲۶،۹۵۶	۱۱۹،۶۹۴	۲،۲۲۶،۹۵۶	۱۱۱،۳۴۸	۱۱۱،۳۴۸
۹	آیزوکروسین	۴۰۲،۳۵۸	۷،۹۴۷،۲۴۳	۳۲۲،۱۵۹	۶،۴۴۷،۰۴۰	۳۲۲،۳۵۲	۳۲۲،۳۵۲
۱۰	وکیوم باتوم *	۲،۲۵۴،۱۷۴،۴۹۱	۲۴،۳۳۲،۷۸۶،۱۸۳	۱،۴۳۴،۶۵۵،۳۵۵	۱۵،۶۸۲،۵۹۹،۰۶۹	۷۸۴،۱۲۹،۹۵۳	۵۹۱،۸۵۸،۹۲۸
۱۱	نفتا *	۱،۸۴۳،۰۵۰،۷۸۲	۳۳،۷۸۷،۷۷۶،۶۱۶	۱،۴۸۶،۵۱۴،۵۰۲	۲۷،۳۱۲،۱۷۰،۷۳۷	۱،۴۶۵،۶۰۸،۵۳۷	۱۵۶،۰۰۸،۸۷۹
۱۲	قیر ۶۰/۷۰ *	۱۰۲،۵۶۰،۱۰۰	۱،۲۸۲،۵۵۵،۳۴۱	۷۴،۲۳۷،۱۰۰	۷۵۶،۸۶۸،۵۴۵	۳۷،۸۴۳،۴۲۷	۱۶،۹۳۷،۱۱۸
۱۳	قیر ام سی *	۳،۹۲۲،۹۰۰	۶۶،۷۹۸،۶۵۰	۳،۲۸۴،۹۸۰	۵۶،۷۱۶،۹۵۵	۲،۸۳۵،۸۴۸	۲،۶۷۸،۱۱۶
۱۴	قیر ۸۵/۱۰۰	۶۰۱،۹۱۰	۷،۷۷۷،۸۸۵	۵۷۵،۸۶۰	۷،۴۶۴،۶۹۵	۳۷۳،۲۳۵	۳۴۹،۵۵۹
۱۵	وکیوم سلاپس	۲۰،۹۵۹،۷۲۱	۲۷۷،۵۷۲،۴۶۹	۱۶،۱۶۳،۰۰۲	۲۱۲،۲۷۹،۲۴۶	۱۰،۶۱۳،۹۶۲	۱۰،۵۱۱،۳۱۷
۱۶	اتان	۱۶۲،۸۷۱،۰۰۰	۵۵۵،۷۶۲،۰۰۶	۱۱۸،۷۹۴،۰۰۰	۴۲۸،۸۶۴،۲۴۸	۲۱،۴۴۳،۲۱۲	۹،۲۰۸،۶۴۹
۱۷	بوتان/بوتن	۶۱،۹۳۱،۰۰۰	۸۳۷،۳۶۰،۱۴۶	۴۹،۴۶۰،۰۰۰	۷۳۹،۲۱۳،۱۴۱	۳۶،۹۶۰،۶۵۷	۹،۷۰۵،۵۰۱
۱۸	بنزن	۱،۹۶۱،۰۰۰	۵۸،۸۲۶،۵۰۰	۱،۹۶۱،۰۰۰	۵۸،۸۲۶،۵۰۰	۲،۹۴۱،۳۲۵	–
۱۹	پروپان	۹۷۵،۱۰۱	۱۹،۴۶۹،۶۲۴	۶۱۱،۸۴۱	۱۲،۴۶۵،۰۴۷	۶۲۳،۲۵۲	۴۱۳،۱۶۲
۲۰	پنتان	۵۶،۷۷۶،۵۱۵	۸۲۰،۴۸۲،۸۶۹	۳۲،۲۷۲،۵۱۵	۱۵۵،۲۶۳،۷۳۴	۷،۷۶۳،۱۸۷	۷،۷۶۳،۱۸۷
۲۱	هگزان	۱،۵۰۰،۰۰۰	۴۶،۸۷۴،۹۶۶	۱،۰۳۰،۰۰۰	۳۲،۱۹۲،۷۲۸	۱،۶۰۹،۶۳۶	۱،۶۰۹،۶۳۶
۲۲	پروپیلن	۲۴۳،۰۰۰	۲،۲۰۶،۴۳۹	۲۴۳،۰۰۰	۲،۲۰۶،۴۳۹	۱۱۰،۳۲۲	۱۰،۴۹۹
۲۳	گوگرد	۱۴۹،۱۰۳،۵۳۰	۳۹۵،۴۳۶،۳۴۶	۸۵،۰۵۵،۷۹۷	۲۰۷،۱۷۵،۰۰۶	۱۰،۳۵۸،۷۵۰	۶،۰۹۳،۸۲۲
۲۴	حلال ۴۰۲ صادراتی	۱۷،۱۷۶،۱۰۰	۵۲۸،۷۴۷،۳۸۲	۱۷،۱۷۶،۱۰۰	۴۵۲،۹۷۸،۶۷۶	۲۲،۶۴۸،۹۳۴	۶۰۹،۴۲۰
۲۵	وکیوم باتو صادراتی	۱،۳۹۸،۶۷۸،۲۳۷	۱۴،۶۱۶،۳۳۱،۵۵۳	۱،۰۶۰،۶۷۱،۹۶۳	۱۰،۸۶۰،۰۶۹،۱۶۱	۵۴۳،۰۰۳،۴۵۸	۲۱۲،۲۷۳،۲۳۴
۲۶	لوبکات	۱،۴۷۰،۲۵۳،۶۹۷	۲۴،۰۸۶،۳۴۲،۲۹۴	۱،۰۰۷،۸۴۹،۵۸۹	۱۶،۵۵۹،۱۶۸،۶۴۴	۸۲۷،۹۵۸،۴۳۲	۷۵۰،۱۹۰،۴۷۳
۲۷	نفت سفید ویژه **	۵۷۴.۴۱۵.۳۴۲	۷.۵۰۶.۱۵۶.۱۹۲	۳۸۹.۱۶۷.۴۶۱	۴۶۰۶.۰۶۱.۱۱۹	۲۳۰.۳۰۳.۰۵۶	۱۸۵،۵۵۶،۳۹۰
۲۸	نفت گاز ویژه **	۴۳۵.۲۲۵.۵۲۲	۳.۷۹۶.۰۱۹.۷۶۹	۳۱۵،۸۰۹،۰۰۲	۲،۵۵۶،۷۴۲،۲۶۰	۱۲۷،۸۳۷،۱۱۳	۷۰،۸۳۲،۴۶۲
۲۹	Co	۲،۱۰۴،۰۰۰	۳۲،۰۷۷،۹۲۶	۲،۱۰۴،۰۰۰	۳۲،۰۷۷،۹۲۶	۱،۶۰۳،۸۹۶	–
۳۰	پلات فرمت	۲۰۰،۹۶۹،۷۴۲	۵،۱۸۲،۷۹۱،۳۴۸	۱۳۱،۸۷۴،۶۵۷	۳،۴۷۱،۳۵۹،۳۸۱	۱۷۳،۵۶۷،۹۶۹	۹۳،۳۴۱،۹۱۲
۳۱	Tail Gas	۱۳،۹۳۰،۳۹۶	۲۱۲،۰۴۱،۲۴۷	۷،۲۱۹،۲۶۳	۱۰۸،۰۵۷،۷۰۶	۵،۴۰۲،۸۸۵	–
۳۲	نفت کوره ویژه **	۳۰۳،۶۱۳،۳۵۵	۱،۴۷۰،۲۱۹،۹۴۲	۲۱۹،۲۵۹،۷۳۵	۸۳۶،۷۱۱،۴۵۸	۴۱،۸۳۵،۵۷۳	–
جمع		**۹،۳۱۴،۶۳۴،۵۳۶**	**۱۲٤،٦۰٤،۱۸۱،۲۹٦**	**۶۶۰۱،۷۵۰،۵۱۶**	**۸۸،۰٤۲،۷۳٦،۷۸۳**	**٤،٤۰۲،۱۳٦،۸۳۹**	**۲،۲٦٤،٥۳٥،۷۸۱**

* به دلیل عرضه فرآورده‌های ویژه با قیمتهای متفاوت در هر ماه، اعلامی از سوی مدیریت بازرگانی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران، امکان درج نرخ واحد برای یک محصول در پالایشگاه میسر نمی‌باشد.

** با توجه به ارائه محصولات مذکور جهت خوراک سایر شرکتهای پتروشیمی و سایر شرکتهای مرتبط، محصولات فوق با قیمت صادراتی عرضه شده که بدین ترتیب با احتساب پنج درصد (۵٪) عوارض به فروش رسیده است.

با توجه به تصویب و ابلاغ قانون بودجه سال ۱۳۹۲ کل کشور در اواخر خرداد ماه سال مذکور، عوارض تعیین‌شده این جزء، از فرآورده‌های عرضه‌شده در بورس کالا قبل از تاریخ ۱۳۹۲/۵/۱ اخذ نگردیده است.

شایان ذکر است:

۱- شرکتهای پالایش نفت مبلغ دو هزار و یکصد و سی و هفت میلیارد و ششصد و یک میلیون و پنجاه و هشت هزار (۲,۱۳۷,۶۰۱,۰۵۸,۰۰۰) ریال از عوارض موضوع این بند را وصول ننموده‌اند.

۲- شرکتهای پالایش نفت از مبلغ وصول‌شده، مبلغ یک هزار و هشتاد و نه میلیارد و هفتصد و هشت میلیون و چهارصد و نود و سه هزار (۱,۰۸۹,۷۰۸,۴۹۳,۰۰۰) ریال را به شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران پرداخت نموده‌اند.

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

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران نسبت به مصرف وجوه موضوع این جزء جهت نوسازی و توسعه شبکه خطوط لوله انتقال نفت خام و میعانات گازی و فرآورده‌های نفتی و تامین منابع مالی سهم دولت در توسعه پالایشگاهها اقدام نموده که عملکرد آن به شرح جدول شماره (۲) می‌باشد:

جدول شماره (۲) (مبالغ به هزار ریال)

ردیف	شماره طرح	عنوان طرح/ شرکت/ مدیریت	مبلغ
۱	۴۰۶۲۱۱۱۷	احداث خط لوله آبادان/ اهواز/ اراک/ تهران	۲۹,۰۰۰,۰۰۰
۲	۴۰۶۲۱۱۱۷	احداث خط لوله تنگ فنی/ کرمانشاه	۱۵,۰۰۰,۰۰۰
۳	۴۰۶۲۱۵۳	احداث خط لوله نائین ـ کاشان ـ ری و تأسیسات مربوطه	۴۲۰,۰۰۰,۰۰۰
۴	۴۰۶۲۱۱۲۵	احداث خط لوله میعانات گازی از پالایشگاه فراشبند تا شیراز	۳۳,۰۰۰,۰۰۰
۵	۴۰۶۲۱۱۲۰	احداث تلمبه خانه‌های خط لوله ماهشهر/ آبادان	۴۰,۰۰۰,۰۰۰
۶	۴۰۶۲۱۰۷۳	احداث خط لوله آبادان/ ماهشهر	۶۲,۰۰۰,۰۰۰
۷	۴۰۶۲۱۰۷۴	افزایش ظرفیت انتقال فرآورده مسیر بندرعباس / اصفهان	۲۰,۰۰۰,۰۰۰
۸	۴۰۶۲۳۰۱۷	توسعه خطوط لوله انتقال فرآورده‌های نفتی	۱۰,۰۰۰,۰۰۰
۹	۴۰۶۲۱۱۵۷	احداث خط لوله سوخت‌رسانی به نیروگاههای چابهار	۵,۰۰۰,۰۰۰
۱۰	۴۰۶۲۱۰۷۸	توسعه و پایداری خطوط لوله مخابرات و تاسیسات جنبی تلمبه‌خانه‌ها	۱۹۰,۰۰۰,۰۰۰
۱۱	۴۰۶۲۱۱۵۵	نگهداشت و پشتیبانی خطوط لوله مخابرات و تاسیسات جنبی صنعتی و غیرصنعتی	۴۰,۰۰۰,۰۰۰
جمع نوسازی و توسعه شبکه خطوط لوله انتقال نفت‌خام و میعانات گازی و فرآورده‌های نفتی			**۸٦٤,۰۰۰,۰۰۰**
۱	۴۰۶۲۱۰۰۸	افزایش ظرفیت و بهبود کیفیت فرآورده‌های پالایشگاه شازند اراک	۱۲۴,۰۰۰,۰۰۰
جمع تأمین منابع مالی دولت در توسعه پالایشگاهی			**۱۲٤,۰۰۰,۰۰۰**
جمع کل			**۹۸۸,۰۰۰,۰۰۰**

مطابق جدول فوق، شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، صد درصد وجوه موضوع این جزء را مصرف ننموده و مبلغ یکصد و یک میلیارد و هفتصد و هشت میلیون و چهارصد و نود و سه هزار (۱۰۱,۷۰۸,۴۹۳,۰۰۰) ریال را به سال بعد منتقل نموده است.