

## بند (۳)

## جزء (۳-۱)

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 مصوب ۱۳۸۹/۱۰/۱۵، رابطه مالی و نحوه تسویه حساب بین دولت (خزانه‌داری کل) و وزارت نفت از طریق شرکتهای تابعه ذی‌ربط بابت کلیه مصارف سرمایه‌ای و هزینه‌های شرکتهای یادشده از جمله بازپرداخت تسهیلات بیع‌متقابل، 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)، به میزان چهارده و نیم درصد (۱۴/۵٪) (شامل ده درصد منظور در ماده (۲۲۹) قانون برنامه پنجساله پنجم توسعه جمهوری اسلامی ایران) از ارزش نفت (نفت خام و میعانات گازی) صادراتی و مبالغ واریزی نقدی بابت خوراک پالایشگاههای داخلی و میعانات گازی تحویلی به مجتمع‌های پتروشیمی و سایر شرکتهای بر اساس قیمت فرآورده‌های نفتی در نیمه اول سال ۱۳۸۹ به عنوان سهم آن شرکت به منظور مصارف سرمایه‌ای و بازپرداخت قراردادهای بیع‌متقابل شرکت پس از کسر هزینه‌ها، معاف از مالیات و تقسیم سود سهام تعیین می‌شود. وزارت نفت از طریق شرکتهای دولتی 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. در صورت وصول درآمد حاصل از صادرات نفت خام و میعانات گازی بیش از احکام و ارقام مصوب در این قانون (موضوع ردیفهای ۲۱۰۱۰۱ و ۲۱۰۱۰۹)، بیست و پنج درصد (۲۵٪) از مازاد حاصله به سهم شرکت تابعه ذی‌ربط وزارت نفت، مذکور در فوق افزوده و به عنوان منابع سرمایه‌ای تنها برای اجرای طرحهای بالادستی نفت و گاز در میداین مشترک به مصرف می‌رسد.

شرکت ذی‌ربط تابعه وزارت نفت 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. مفاد این بند جایگزین مفاد تبصره (۳۸) دائمی لایحه قانونی بودجه سال ۱۳۵۸ کل کشور مصوب ۱۳۵۸/۵/۲۷ شورای انقلاب اسلامی می‌شود.

قیمت نفت صادراتی از مبادی اولیه و یا عرضه شده در بورس، به ترتیب، قیمت معاملاتی یک بشکه نفت صادراتی از مبادی اولیه در هر محموله و یا متوسط قیمت صادراتی در یک ماه شمسی از مبادی اولیه و همچنین برای نفت تحویلی به پالایشگاههای داخلی و مجتمع‌های پتروشیمی و سایر شرکتهای اعم از دولتی و خصوصی نود و پنج درصد (۹۵٪) متوسط بهای محموله‌های صادراتی نفت مشابه در هر ماه شمسی است.

وزارت نفت موظف است در مقاطع سه ماهه عملکرد مالی این جزء را به سازمان حسابرسی ارائه دهد. پس از حسابرسی سازمان یادشده و تأیید وزیر امور اقتصادی و دارایی قابل تسویه است و

تسویه نهائی فیزیکی و مالی نیز تا پایان تیرماه سال بعد با همین ساز و کار انجام شود.

### تفریح جزء (۳-۱)

رابطه مالی و نحوه تسویه حساب بین دولت (خزانه‌داری کل) 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)

| مقدار تولید نفت |               | نام شرکت                           |
|-----------------|---------------|------------------------------------|
| میعانات گازی    | نفت خام       |                                    |
| ۰               | ۷۸۶.۱۹۵.۶۲۸   | شرکت نفت مناطق نفت‌خیز جنوب        |
| ۳۹.۶۶۳.۶۹۵      | ۳۷.۴۷۶.۶۵۲    | شرکت نفت مناطق مرکزی               |
| ۰               | ۱۵۹.۳۵۶.۴۶۰   | شرکت نفت فلات قاره                 |
| ۰               | ۶۷.۴۲۷.۱۸۰    | شرکت بهره‌برداری نفت و گاز اروندان |
| ۱۱۹.۵۵۳.۲۶۶     | ۰             | شرکت نفت و گاز پارس                |
| ۱۴۹.۲۱۶.۹۶۱     | ۱.۰۴۰.۴۵۵.۹۲۰ | جمع                                |

ارزش نفت خام و میعانات گازی تولیدی در سال ۱۳۹۱ به شرح جدول شماره (۲)

می باشد:

جدول شماره (۲)

| ماخذ محاسبه                             | ارزش                         |                        | مقدار (بشکه)         | شرح  |
|---|------------------------------|------------------------|----------------------|--|
|   | ریال                         | دلار                   |                      |  |
| واقعی صادراتی                           | ۴۷۱.۶۰۴.۶۶۴.۱۶۲.۲۷۴          | ۳۸.۸۱۸.۳۹۳.۶۲۶         | ۳۶۴.۹۷۲.۸۷۹          | صادر شده                                   |
| ۹۵٪ میانگین صادراتی نفت مشابه در هر ماه | ۸۱۵.۶۳۱.۲۴۷.۹۹۳.۷۹۳          | ۶۶.۵۲۷.۸۳۴.۲۵۷         | ۶۴۳.۵۶۲.۳۳۳          | تحویل به پالایشگاهها                       |
| میانگین اسفند سال ۱۳۹۱ ***              | ۷۲.۹۹۷.۳۱۰.۴۱۹.۶۹۷           | ۲.۹۸۱.۳۰۷.۳۴۸          | ۲۸.۱۸۹.۳۶۶           | موجودی پایان دوره مبادی اولیه و ثانویه     |
| میانگین صادراتی                         | ۱۱۹.۷۹۸.۲۴۸.۷۹۴              | ۶.۴۸۱.۴۷۸              | ۶۰.۲۷۶               | هدر رفتگی (کسری) در مبادی اولیه و ثانویه * |
|   | ۲۸۷.۵۴۶.۸۶۸.۵۶۹              | ۲۱.۰۶۰.۵۰۳             | ۱۹۵.۸۵۷              | هدر رفتگی (کسری) در خطوط انتقال *          |
|   | <b>۱.۳۶۰.۷۴۰.۵۶۷.۶۹۳.۱۲۷</b> | <b>۱۰۸.۳۵۵.۰۷۷.۲۱۲</b> | <b>۱۰۳۶.۹۸۰.۷۱۱</b>  | <b>جمع</b>                                 |
| واقعی صادراتی                           | ۱۳۱.۸۸۸.۸۹۰.۹۳۰.۵۰۵          | ۱۰.۸۵۵.۹۴۶.۲۴۵         | ۱۰۷.۳۴۳.۱۰۴          | صادر شده                                   |
| ۹۵٪ میانگین صادراتی نفت مشابه در هر ماه | ۱۵.۹۸۰.۹۲۸.۴۵۵.۱۶۲           | ۱.۳۰۳.۵۰۱.۵۰۵          | ۱۳.۴۹۰.۷۸۳           | تحویل به پالایشگاهها                       |
| میانگین اسفند سال ۱۳۹۱ ***              | ۶۵۶.۸۹۶.۴۸۰.۸۴۳              | ۳۱.۸۲۰.۷۹۷             | ۳۸۹.۹۳۰              | تحویل به پتروشیمیها                        |
|   | ۶۵.۹۳۸.۱۲۰.۰۲۰.۵۶۸           | ۲۶۹۳.۰۰۰.۶۱۳           | ۲۶.۹۶۷.۷۶۱           | موجودی پایان دوره مبادی اولیه و ثانویه     |
|   | <b>۲۱۴.۴۶۴.۸۳۵.۸۸۷.۰۷۸</b>   | <b>۱۴.۸۸۴.۲۶۹.۱۶۰</b>  | <b>۱۴۸.۱۹۱.۵۷۸</b>   | <b>جمع</b>                                 |
|   | <b>۱.۵۷۵.۲۰۵.۴۰۳.۵۸۰.۲۰۵</b> | <b>۱۲۳.۲۳۹.۳۴۶.۳۷۲</b> | <b>۱.۱۸۵.۱۷۲.۲۸۹</b> | <b>جمع نفت خام و میعانات گازی</b>          |

\* به موجب مفاد فراز دوم تبصره ذیل ماده (۴) و بند (الف) ماده (۷) قرارداد فی مابین وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران، کاهش حجمی نفت تولیدی در مبادی ثانویه نسبت به ارقام اندازه گیری 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 می باشد. از هدر رفتگی های مندرج در این جدول، صرفاً میزان هجده هزار و چهارصد و سی و هشت (۱۸.۴۳۸) بشکه به تأیید اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی وزارت نفت رسیده است.

\*\* به موجب مفاد تبصره (۴) ماده (۶) قرارداد فی مابین وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران، موجودی نفت تولیدی در پایان سال ۱۳۹۱ به قیمت متوسط نفت تولیدی صادراتی در اسفندماه سال ۱۳۹۱ ارزش گذاری می شود.

میعانات گازی تولیدی نزد شرکت های تولیدی می باشد.

مغایرت مقداری نفت خام در جداول شماره (۱) و (۲) به میزان سه میلیون و چهارصد و

تسهیم منافع ارزش نفت صادراتی و مبالغ واریزی نقدی بابت خوراک پالایشگاه های داخلی

هفتاد و پنج هزار و دویست و نه (۳.۴۷۵.۲۰۹) بشکه نفت خام و یک میلیون و بیست و پنج

و میعانات گازی تحویلی به مجتمع های پتروشیمی و سایر شرکت ها (بر اساس قیمت

هزار و سیصد و هشتاد و سه (۱۰.۲۵.۳۸۳) بشکه میعانات گازی مربوط به موجودی نفت و

فرآورده‌های نفتی در نیمه اول سال ۱۳۸۹) 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)

| تسهیم طبق عملکرد شرکت ملی نفت ایران               |                      | ارزش صادراتی / تحویلی به شرکت‌های پالایشی و پتروشیمی‌ها |                      | شرح                                |
|---|----------------------|---|----------------------|------------------------------------|
| (%) سهم دولت                                      | (%) سهم شرکت ملی نفت | (%) سهم دولت  | (%) سهم شرکت ملی نفت |                                    |
| ۳۹۷.۴۱۹.۲۸۱                                       | ۶۷.۳۹۸.۵۹۲           | ۴۶۴.۸۱۷.۸۷۳   | ۶۷.۳۹۸.۵۹۲           | نقدی                               |
| ۵۸۰.۲۷۰۶  | ۹۸۴.۰۸۵              | ۶.۷۸۶.۷۹۱   | ۹۸۴.۰۸۵              | بیع متقابل                         |
| <b>۴۰۳.۲۲۱.۹۸۷</b>                                | <b>۶۸.۳۸۲.۶۷۷</b>    | <b>۴۷۱.۶۰۴.۶۶۴</b>                                      | <b>۶۷.۳۹۸.۵۹۲</b>    | <b>جمع صادراتی</b>                 |
| موجودی پایان سال                                  |                      |   |                      |                                    |
| ۶۲.۴۱۲.۷۰۰  | ۱۰.۵۸۴.۶۱۰           | ۷۲.۹۹۷.۳۱۰  | ۱۰.۵۸۴.۶۱۰           | هدر رفتگی و کسری در اندازه‌گیری *  |
| ۴۳۳.۷۸۰   | ۷۳.۵۶۵               | ۵۰۷.۳۴۵   | ۷۳.۵۶۵               | تعدیلات                            |
| ۱۳۱.۰۵۷.۱۳۸                                       | ۲۲.۲۲۶.۰۶۴           | ۱۵۳.۲۸۳.۲۰۲   | ۲۲.۲۲۶.۰۶۴           |                                    |
| <b>۵۹۷.۱۲۵.۶۰۵</b>                                | <b>۱۰۱.۲۳۶.۹۱۶</b>   | <b>۶۹۸.۳۹۲.۵۲۱</b>                                      | <b>۱۰۱.۲۳۶.۹۱۶</b>   | <b>جمع نفت خام</b>                 |
| موجودی پایان سال                                  |                      |   |                      |                                    |
| ۱۰۷.۳۹۳.۳۹۲                                       | ۱۸.۲۱۲.۹۱۴           | ۱۲۵.۶۰۶.۳۰۶   | ۱۸.۲۱۲.۹۱۴           | نقدی                               |
| ۵۳۷۱.۶۱۰  | ۹۱۰.۹۷۵              | ۶.۲۸۲.۵۸۵   | ۹۱۰.۹۷۵              | بیع متقابل                         |
| <b>۱۱۲.۷۶۵.۰۰۲</b>                                | <b>۱۹.۱۲۳.۸۸۹</b>    | <b>۱۳۱.۸۸۸.۸۹۱</b>                                      | <b>۱۹.۱۲۳.۸۸۹</b>    | <b>جمع صادراتی</b>                 |
| موجودی پایان سال                                  |                      |   |                      |                                    |
| ۵۶.۳۷۷.۰۹۳  | ۹.۵۶۱.۰۲۷            | ۶۵.۹۳۸.۱۲۰  | ۹.۵۶۱.۰۲۷            | تعدیلات                            |
| ۶۴.۵۱۱.۹۳۰  | ۱۰.۹۴۰.۶۲۰           | ۷۵.۴۵۲.۵۵۰  | ۱۰.۹۴۰.۶۲۰           |                                    |
| <b>۲۳۳.۶۵۴.۰۲۵</b>                                | <b>۳۹.۶۲۵.۵۳۶</b>    | <b>۲۷۳.۲۷۹.۵۶۱</b>                                      | <b>۳۹.۶۲۵.۵۳۶</b>    | <b>جمع میعانات گازی</b>            |
| نفت خام و میعانات گازی تحویلی به شرکت‌های پالایشی |                      |   |                      |                                    |
| ۸۱۵.۴۴۵.۶۲۲                                       | ۱۶.۸۲۳.۴۴۰           | ۸۳۱.۶۱۲.۱۶۶   | ۱۶.۸۲۳.۴۴۰           | تحویلی به شرکت‌های پتروشیمی و سایر |
| <b>۱.۶۴۶.۲۲۵.۲۵۲</b>                              | <b>۱۵۷.۷۱۵.۸۹۲</b>   | <b>۱.۸۰۳.۹۴۱.۱۴۴</b>                                    | <b>۱۵۷.۷۱۵.۸۹۲</b>   | <b>جمع کل</b>                      |

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

\*\* بر اساس قیمت فرآورده‌های نفتی در نیمه اول سال ۱۳۸۹.

موارد مرتبط با جدول شماره (۳):

۱- شرکت ملی نفت ایران مبلغ چهارصد و سی و سه میلیارد و هشتاد

میلیون (۴۳۳.۷۸۰.۰۰۰.۰۰۰) 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. از آنجائی که طبق مفاد 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 دولتی منظور می‌گردید بنابراین اقدام شرکت ملی نفت ایران مبنی بر احتساب (۱۴/۵) درصد از ارزش آن به میزان هفتاد و سه میلیارد و پانصد و شصت و پنج میلیون (۷۳.۵۶۵.۰۰۰.۰۰۰) ریال به عنوان سهم شرکت ملی نفت ایران **مبین عدم رعایت مفاد حکم این جزء می‌باشد.**

۲- بدهی ارزی مشتریان نفت خام و میعانات گازی در پایان سال ۱۳۹۱، با نرخ مبادله‌ای تسعیر و مابه‌التفاوت آن تا نرخ مرجع (۱۲.۲۶۰ ریال) تحت عنوان تعدیلات در دفاتر مالی شرکت ملی نفت ایران ثبت و به نسبت (۱۴/۵) و (۸۵/۵) درصد بین دولت (خزانه‌داری کل کشور) و شرکت ملی نفت ایران تسهیم شده است.

مقدار دویست و سی و هفت هزار و ششصد و نود و پنج (۲۳۷.۶۹۵) بشکه نفت خام هدر رفته (به شرح جدول شماره ۲) به تأیید اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی

وزارت نفت نرسیده که **مبین عدم رعایت مفاد جزء (الف) ماده (۷) قرارداد موضوع این بند می باشد.**

شرکت ملی نفت ایران پس از محاسبه ارزش نفت تولیدی، چهارده و نیم درصد (۱۴/۵٪) از ارزش نفت خام و میعانات گازی صادراتی و مبالغ واریزی نقدی بابت نفت تحویلی به شرکتهای پالایشی بر اساس قیمت فرآوردههای نفتی در نیمه اول سال ۱۳۸۹ 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 (خزانه داری کل کشور) منظور نموده است. در راستای مفاد تبصره (۴) ماده (۶) آیین نامه اجرایی این بند، شرکت ملی نفت ایران ارزش موجودی نفت خام و میعانات گازی پایان سال ۱۳۹۱ را بر مبنای قیمت متوسط نفت تولیدی صادراتی در اسفندماه سال مذکور محاسبه و به نسبت چهارده و نیم (۱۴/۵) و هشتاد و پنج و نیم (۸۵/۵) درصد بین خود و دولت تسهیم نموده است.

نفت صادراتی در سال ۱۳۹۱ از مبادی اولیه بر اساس قیمت صادراتی از مبادی اولیه و برای نفت تحویلی به پالایشگاههای داخلی و مجتمعهای پتروشیمی و سایر شرکتهای بر مبنای نود و پنج درصد (۹۵٪) متوسط بهای محمولههای صادراتی نفت مشابه در هر ماه شمسی محاسبه گردیده است. شایان ذکر است علی رغم تعیین نرخ ارز مبادله ای از تاریخ ۱۳۹۱/۷/۱۴، نفت خام و میعانات گازی تحویلی به شرکتهای پالایشی در نیمه دوم سال ۱۳۹۱، بر اساس

نرخ دوازده هزار و دویست و شصت (۱۲.۲۶۰) ریال تسعیر و در حسابها منعکس گردیده که **مبین عدم رعایت مفاد ماده (۱۳) قرارداد موضوع این بند و بند (ج) ماده (۸۱) قانون برنامه پنج ساله پنجم توسعه جمهوری اسلامی ایران می باشد.**

هزینه های انجام شده توسط وزارت نفت از طریق شرکتهای تابعه ذی ربط از محل چهارده و نیم درصد (۱۴/۵٪) موضوع این جزء به شرح جدول زیر می باشد:

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 بیع متقابل                                | ۲۰.۸۵۰.۳۸۴  |
| ۲    | مصارف سرمایه ای  | ۵۳.۹۲۱.۲۶۳  |
| ۳    | هزینه های حمل و بیمه (سیف)                                 | ۵۰.۷۳.۷۸۲   |
| ۴    | بازپرداخت تسهیلات  | ۳.۷۷۵.۱۴۸   |
| ۵    | هزینه های جاری   | ۴۰.۲۷۴.۳۵۷  |
|      | جمع  | ۱۲۳.۸۹۵.۰۳۴ |

با توجه به حکم این جزء مبنی بر بازپرداخت تسهیلات بیع متقابل از محل منابع داخلی شرکت ملی نفت ایران، به موجب جزء (۲) این بند، بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران مکلف بود هر ماه با اعلام خزانه داری کل کشور، سهم شرکت ملی نفت ایران را پس از کسر بازپرداخت های بیع متقابل به حساب های مربوط واریز نماید. طبق مفاد جدول شماره (۶)، به دلیل عدم کسر بازپرداخت های بیع متقابل به میزان یک میلیارد و هفتاد و پنج میلیون و هفتصد هزار (۱.۰۷۵.۷۰۰.۰۰۰) دلار از سهم شرکت ملی نفت ایران، به همین میزان، بیشتر به شرکت

ملی نفت ایران پرداخت شده که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این جزء می باشد.**

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

شرکتها و مبالغ پرداخت شده توسط خزانه‌داری کل کشور بابت سهم شرکت ملی نفت ایران

طی سال ۱۳۹۱ به شرح جدول شماره (۵) می باشد:

جدول شماره (۵)

(مبالغ به میلیون ریال)

| نام شرکت                    | نفت تحویلی بابت خوراک |                    | مبالغ واریزی نقدی  | مانده (تسویه نشده) | جمع                |
|-----------------------------|-----------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
|                             | مقدار (بشکه)          | ارزش نقدی          |                    |                    |                    |
| پالایش نفت آبادان           | ۱۴۱.۲۵۳.۹۶۶           | ۱۸۰.۳۱۶.۰۷۲        | ۲۱۴.۲۳۱.۵۲۵        | ۰                  | ۲۱۴.۲۳۱.۵۲۵        |
| پالایش نفت اصفهان           | ۱۳۳.۸۷۱.۱۲۵           | ۱۶۹.۴۰۹.۷۵۲        |                    |                    |                    |
| پالایش نفت بندرعباس         | ۱۱۵.۹۳۶.۴۰۶           | ۱۴۴.۹۳۲.۸۳۲        |                    |                    |                    |
| پالایش نفت تهران            | ۸۷.۶۹۶.۶۱۶            | ۱۱۱.۰۲۸.۰۳۶        |                    |                    |                    |
| پالایش نفت اراک             | ۹۱.۰۱۹.۴۳۸            | ۱۱۵.۳۰۹.۷۳۷        |                    |                    |                    |
| پالایش نفت شیراز            | ۲۱.۷۳۴.۱۵۴            | ۲۷.۰۰۷.۰۹۹         |                    |                    |                    |
| پالایش نفت تبریز            | ۴۰.۲۲۷.۴۱۸            | ۵۰.۹۷۰.۰۰۶         |                    |                    |                    |
| پالایش نفت لاوان            | ۱۸.۶۲۱.۶۶۸            | ۲۳.۶۵۸.۸۸۱         |                    |                    |                    |
| پالایش نفت کرمانشاه         | ۷.۷۵۰.۷۹۳             | ۱۰.۱۲۴.۵۴۶         |                    |                    |                    |
| <b>جمع شرکت‌های پالایشی</b> | <b>۶۵۸.۱۱۱.۵۹۴</b>    | <b>۸۳۲.۷۵۶.۹۶۱</b> |                    |                    |                    |
| شرکت‌های پتروشیمی           | ۳۶.۲۴۱.۰۷۷            | ۴۳.۸۰۲.۱۷۱         | ۲۶.۰۲۳.۶۰۵         | ۱۷.۷۷۸.۵۶۶         | ۴۳.۸۰۲.۱۷۱         |
| سایر شرکت‌ها                | .                     | .                  | .                  | .                  | .                  |
| <b>جمع کل</b>               | <b>۶۹۴.۳۵۲.۶۷۱</b>    | <b>۲۵۸.۰۳۳.۶۹۶</b> | <b>۲۴۰.۲۵۵.۱۳۰</b> | <b>۱۷.۷۷۸.۵۶۶</b>  | <b>۲۵۸.۰۳۳.۶۹۶</b> |

\* پس از کسر مابه‌التفاوت موضوع جزء (۴) این بند به میزان ششصد و هجده هزار و بیست و پنج میلیارد و چهارصد و سی و شش میلیون (۶۱۸.۵۲۵.۴۳۶.۰۰۰.۰۰۰) ریال، بدهی شرکت‌های پالایشی بابت خوراک دریافتی معادل دویست و چهارده هزار و دویست و سی و یک میلیارد و پانصد و بیست و پنج میلیون (۲۱۴.۲۳۱.۵۲۵.۰۰۰.۰۰۰) ریال شده است.

\*\* بخشی از بدهی شرکت‌های پتروشیمی بابت میعانات گازی دریافتی از شرکت ملی نفت ایران به مبلغ هفده هزار و هفتصد و هفتاد و هشت میلیارد و پانصد و شصت و شش میلیون (۱۷.۷۷۸.۵۶۶.۰۰۰.۰۰۰) ریال به علت کاهش درآمد صادرات شرکت‌های مذکور، تحت عنوان بدهی مشتریان نفتی پایان سال ۱۳۹۱ در سال ۱۳۹۲ وصول شده است.

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 زیر می باشد:

جدول شماره (۶)

(مبالغ صادراتی به میلیون دلار، واریزی نقدی به میلیون ریال)

| ردیف | شرح   | مبلغ               | سهم شرکت ملی نفت ایران |                  |
|------|---|--------------------|------------------------|------------------|
|      |   |                    | مبلغ پرداختی           | درصد ۱۴/۵        |
| ۱    | وصولی از محل صادرات نفت خام                           | ۴۷.۵۱۱/۸           | ۶.۳۳۰/۶ *              | ۵۵۸/۶            |
| ۲    | وصولی از محل صادرات میعانات گازی                      | ۸.۹۱۳/۱            | ۷۷۵/۳ **               | ۵۱۷/۱            |
|      | <b>جمع وصولی از محل صادرات نفت خام و میعانات گازی</b> | <b>۵۶.۴۲۴/۹</b>    | <b>۷.۱۰۵/۹</b>         | <b>۱.۰۷۵/۷</b>   |
| ۳    | واریزی نقدی بابت خوراک پالایشگاه‌های داخلی            | ۲۱۸.۷۶۸.۴۲۴        | ۱۶.۸۲۳.۴۴۰ ***         | ۷.۲۵۳.۷۳۰        |
| ۴    | واریزی نقدی میعانات گازی تحویلی به پتروشیمی‌ها        | ۸.۳۴۷.۸۸۸          | ۱.۲۱۰.۴۴۴              | ۲۶۴.۲۶۲          |
| ۵    | واریزی نقدی میعانات گازی تحویلی به سایر شرکت‌ها       | .                  | .                      | .                |
|      | <b>جمع واریزی نقدی از محل خوراک پتروشیمی‌ها</b>       | <b>۲۲۷.۱۱۶.۳۱۲</b> | <b>۱۸.۰۳۳.۸۸۴</b>      | <b>۷.۵۱۷.۹۹۲</b> |

\* ۱۴/۵ درصد ارزش نفت خام صادراتی پس از کسر بازپرداخت‌های بیع‌مقابل از محل نفت خام به میزان پانصد و پنجاه و هشت میلیون و ششصد هزار (۵۵۸.۶۰۰.۰۰۰) دلار.

\*\* ۱۴/۵ درصد ارزش میعانات گازی صادراتی پس از کسر بازپرداخت‌های بیع‌مقابل از محل میعانات گازی به میزان پانصد و هفده میلیون و یکصد هزار (۵۱۷.۱۰۰.۰۰۰) دلار.

\*\*\* بر اساس قیمت فرآورده‌های نفتی در نیمه اول سال ۱۳۸۹.

خزانه‌داری کل کشور مبلغ هفت هزار و دویست و پنجاه و سه میلیارد و هفتصد و سی

میلیون (۷.۲۵۳.۷۳۰.۰۰۰.۰۰۰) ریال از سهم چهارده و نیم درصدی (۱۴/۵٪) شرکت ملی نفت

ایران از محل واریزی نقدی بابت خوراک شرکت‌های پالایشی را (به شرح گزارش تفریغ جزء (۳)

این بند) به حساب هدفمندسازی یارانه‌ها واریز نموده است.

همچنین خزانه‌داری کل کشور مبلغ دویست و شصت و چهار میلیارد و دویست و

شصت و دو میلیون (۲۶۴.۲۶۲.۰۰۰.۰۰۰) ریال از سهم چهارده و نیم درصدی (۱۴/۵٪) شرکت

ملی نفت ایران از محل واریزی نقدی بابت میعانات گازی تحویلی به پتروشیمی‌ها را به حساب

هدفمندسازی یارانه‌ها واریز نموده است.

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

شایان ذکر است در سال ۱۳۹۱ نفت خام و میعانات گازی از طریق بورس عرضه نشده است. وصولی خزانه‌داری کل کشور از محل صادرات نفت خام و میعانات گازی در سال ۱۳۹۱ به شرح جدول زیر می‌باشد:

(جدول شماره ۷)

| درآمدهای وصولی خزانه‌داری کل کشور از محل صادرات نفت خام و میعانات گازی                   |   | مبلغ پیش‌بینی درآمدهای حاصل از صادرات نفت خام و میعانات گازی موضوع ردیف‌های ۲۱۰۱۰۹ و ۲۱۰۱۰۱ |           |
|--|---|---|-----------|
| مبداختصاص یافته از محل مازاد درآمدهای وصولی به عنوان سهم شرکت‌های تابعه ذی‌ربط وزارت نفت | مبداختصاص یافته از مازاد درآمدهای وصولی حاصل از صادرات نفت خام و میعانات گازی | ۶۸۳۶۰۷۹۲۰   | ۴۲۵۸۹۸۴۱۳ |
| درصد   | مبلغ  | -   | -         |

با عنایت به جدول فوق، مازاد درآمدهای نفتی موضوع این جزء در سال ۱۳۹۱ 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 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. عملکرد مالی این جزء در مقاطع سه ماهه

اول، دوم و سوم توسط شرکت ملی نفت ایران تهیه و به تأیید سازمان حسابرسی رسیده، لیکن تا تاریخ تهیه گزارش به تأیید وزیر امور اقتصادی و دارایی نرسیده است. گزارش سه ماهه چهارم در تاریخ ۱۳۹۲/۸/۱۴ توسط شرکت ملی نفت ایران برای سازمان حسابرسی ارسال شده لیکن تا تاریخ تحریر این گزارش، سازمان مذکور گزارش موضوع این جزء را ارائه ننموده است. به دلایل اخیرالذکر، تسویه عملکرد مالی این جزء در مقاطع سه ماهه و تسویه حساب نهائی

فیزیکی و مالی صورت پذیرفته که مبین عدم رعایت مفاد حکم این جزء می‌باشد.

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

**پیشنهاد می‌شود:**

۱- به منظور تأمین منابع مالی شرکت ملی نفت ایران جهت مصارف موضوع این جزء، خزانه‌داری کل کشور مکلف گردد تا سهم چهارده و نیم (۱۴/۵) درصدی شرکت مذکور از محل واریزی بخش نقدی خوراک تحویلی به شرکت‌های پالایشی و پتروشیمی را به طور کامل پرداخت نماید.

۲- خزانه‌داری کل کشور در مقاطع ماهانه، بازپرداخت‌های بیع متقابل از محل نفت خام و میعانات گازی را بر اساس گزارشهای موضوع تبصره (۳) جزء (۲) این بند، به بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران اعلام تا از سهم چهارده و نیم (۱۴/۵) درصدی شرکت ملی نفت ایران کسر گردد.

۳- به منظور اجرای تکلیف مقرر در ماده (۲۲۹) قانون برنامه پنج‌ساله پنجم توسعه جمهوری اسلامی ایران، سهم ده درصد (۱۰٪) شرکت ملی نفت ایران از ارزش نفت تولیدی، در قوانین بودجه سنوات آینده، به طور مستقل و جداگانه پیش‌بینی شود.

۴- در راستای شفافیت رابطه مالی نفت و سازمان هدفمندسازی یارانه‌ها، درصد مشخصی از نفت خام و میعانات گازی تحویلی به شرکت‌های بالایی به عنوان سهم سازمان مذکور تعیین گردد.

## جزء (۲-۳)

وزارت نفت از طریق شرکتهای دولتی تابعه ذی‌ربط مکلف است کلیه دریافتهای حاصل از صادرات نفت خام و میعانات گازی اعم از صادرات سال جاری و سالهای قبل را به هر صورت، پس از کسر بازپرداختهای بیع‌متقابل به عنوان علی‌الحساب پرداختهای موضوع این بند و بند متناظر سال قبل بلافاصله از طریق حسابهای مورد نظر بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران به حسابهای مربوط در خزانه‌داری کل کشور واریز نماید. بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران مکلف است سهم شرکت ذی‌ربط تابعه وزارت نفت 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 واریز و یا برای قراردادهای تسهیلات مالی خارجی توثیق می‌نماید. خزانه‌داری کل کشور پس از تأیید وزیر امور اقتصادی و دارایی با وزارت نفت از طریق شرکتهای دولتی تابعه ذی‌ربط تسویه حساب می‌کند. بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران مکلف است از وجوه حاصله هر ماهه با اعلام خزانه‌داری کل، چهارده و نیم درصد (۱۴/۵٪) سهم وزارت نفت از طریق شرکتهای تابعه ذی‌ربط (با احتساب بازپرداختهای بیع‌متقابل)، بیست و سه درصد (۲۳٪) سهم صندوق توسعه ملی و سهم درآمد عمومی دولت موضوع ردیفها ۲۱۰۱۰۱ و ۲۱۰۱۰۹ مندرج در جدول شماره (۵) این قانون، با فروش مبالغ ارزی به نرخ روز ارز فروخته شده را به حسابهای مربوط واریز

نماید. مازاد ارز حاصله پس از تأمین مصارف فوق، از محل واریزی مازاد یادشده به خزانه‌داری کل کشور پس از پایان شهریور ماه تا پایان سال به طور همزمان به نسبت سهم بیست و پنج درصد (۲۵٪) موضوع جزء (۱-۳) این بند و معادل سه میلیارد (۳۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰) دلار برای تقویت بنیه دفاعی، پانصد میلیون (۵۰۰۰۰۰۰۰۰۰) دلار برای صنایع دفاعی و دویست و پنجاه میلیون (۲۵۰۰۰۰۰۰۰۰۰) دلار برای کمک به آشیانه نیروی هوایی ارتش جمهوری اسلامی ایران جهت خرید هواپیما، بالگرد و سایر تجهیزات مورد نیاز، توسط دولت اختصاص می‌یابد و پس از تأمین معادل یک میلیارد (۱۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰) دلار برای تأمین قیر پروژه‌های عمرانی، پانصد میلیون (۵۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰) دلار برای شرکت‌های گاز بابت گازرسانی به شهرها و روستاها، جبران هزینه تولید، انتقال، پالایش و شبکه توزیع و بازپرداخت اوراق مشارکت و تسهیلات، پانصد میلیون (۵۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰) دلار برای وزارت علوم، تحقیقات و فناوری - صندوق شکوفایی و نوآوری و مابقی طبق حکم بند الف) ماده (۸۵) قانون برنامه پنجساله پنجم توسعه جمهوری اسلامی ایران به حساب ذخیره ارزی واریز می‌شود.

تمامی منابع حاصل از فروش ارز ناشی از صادرات نفت خام و میعانات گازی سهم دولت، بخشی از منابع عمومی دولت محسوب می‌شود و دولت حق هزینه‌کردن از این منبع را برای موارد خاص مانند پرداخت یارانه نقدی به استثنای جزء (۲-۴۴) قانون بودجه سال ۱۳۹۱ کل کشور ندارد. بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران مکلف است منابع مزبور را روزانه به

حساب درآمد عمومی نزد خزانه‌داری کل کشور واریز نماید. عدم اجرای این حکم به منزله

تصرف غیرقانونی در اموال عمومی و مستوجب تعقیب قضایی است.\*

## تفریغ جزء (۲-۳)

ارزش نفت خام و میعانات گازی صادراتی در سال ۱۳۹۱ جمعاً به مبلغ پنجاه و سه میلیارد و چهارصد و بیست و هفت میلیون و هشتصد هزار (۵۳.۴۲۷.۸۰۰.۰۰۰) دلار به شرح

جدول زیر می‌باشد:

جدول شماره (۱) (مبالغ به میلیون دلار)

| مبلغ            | شرح  |                     |
|-----------------|--|---------------------|
| ۳۸۸۱۸/۴         | تولیدی سال ۱۳۹۱  | از محل نفت خام      |
| ۵.۵۵۵           | موجودی ابتدای سال ۱۳۹۱   |                     |
| ۷.۳۰۴/۶         | تولیدی سال ۱۳۹۱  | از محل میعانات گازی |
| ۱.۷۴۹/۸         | موجودی ابتدای سال ۱۳۹۱ *   |                     |
| <b>۵۳.۴۲۷/۸</b> | <b>جمع ارزش صادرات نفت</b>   |                     |
|                 | کسر می‌شود:  |                     |
| ۵۵۸/۶           | بازپرداخت تعهدات بیع متقابل از محل صادرات نفت خام                                |                     |
| ۵۱۷/۱           | بازپرداخت تعهدات بیع متقابل از محل صادرات میعانات گازی                           |                     |
| ۱۰.۲۶۲/۵        | مانده بدهی مشتریان نفت خام در پایان سال *  |                     |
| ۱.۶۸۱/۴         | مانده بدهی مشتریان میعانات گازی در پایان سال                                     |                     |
| ۳۳.۵۵۲/۳        | وصولی از محل صادرات نفت خام در سال ۱۳۹۱ **                                       |                     |
| ۶.۸۵۵/۹         | وصولی از محل صادرات میعانات گازی در سال ۱۳۹۱                                     |                     |
| <b>۵۳.۴۲۷/۸</b> | <b>جمع بازپرداخت بیع متقابل، بدهی مشتریان نفتی پایان سال و وصولی در سال ۱۳۹۱</b> |                     |

\* شامل بخشی از میعانات گازی تحویلی به شرکتهای پتروشیمی.

\*\* مبلغ یکصد و هشتاد و پنج میلیون و دویست و چهل هزار و چهل و دو (۱۸۵.۲۴۰.۰۴۲) دلار از بدهی مذکور علی‌رغم وصول توسط یکی از شرکتهای وابسته به نیروی انتظامی به حساب بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران واریز نشده است.  
\*\*\* مبلغ یک میلیارد و یکصد و چهل و سه میلیون و دویست و پنجاه و سه هزار و چهارده (۱.۱۴۳.۲۵۳.۰۱۴) دلار به شرح جدول شماره (۸) این جزء، علی‌رغم عدم دریافت از مشتریان، در دفتر بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران تحت عنوان وصولی ثبت شده است.

دریافتهای حاصل از صادرات نفت خام و میعانات گازی در سال ۱۳۹۱ و سنوات

گذشته و بازپرداختهای بیع متقابل از محل صادرات نفت خام و میعانات گازی به شرح جدول

\* حکم قسمت اخیر این جزء، بر اساس «طرح حمایت از سرمایه‌گذاری‌های عمرانی و تولید ملی و اصلاح قانون بودجه سال ۱۳۹۱ کل کشور» مصوب ۱۳۹۱/۷/۳۰ مجلس شورای اسلامی، به جزء (۲-۳) ماده واحده قانون بودجه سال مذکور الحاق شده است.

زیر می‌باشد.

جدول شماره (۲)

(مبالغ به میلیون دلار)

| منابع حاصل از صادرات |          |          | بازپرداخت‌های بیع متقابل در |           |        | میانگین حاصل از صادرات |          |        | نفت خام مربوط به سال |         |          |
|----------------------|----------|----------|-----------------------------|-----------|--------|------------------------|----------|--------|----------------------|---------|----------|
| جمع                  |          |          | جمع                         |           |        | جمع                    |          |        | جمع                  |         |          |
| ۱۳۹۱                 | ۱۳۹۰     | جمع      | سال ۱۳۹۱                    | سنوات قبل | جمع کل | سال ۱۳۹۱               | سال ۱۳۹۰ | جمع    | ۱۳۹۱                 | ۱۳۹۰    | جمع      |
| ۳۴.۱۱۰/۹             | ۱۳.۹۶۱/۸ | ۴۸.۰۷۲/۷ | ۷.۳۷۳                       | ۰         | ۷.۳۷۳  | ۴۱.۴۸۳/۹               | ۱۶.۰۱۹/۱ | ۵۷.۵۰۳ | ۹.۴۳۰/۳              | ۲.۰۵۷/۳ | ۱۱.۴۸۷/۶ |

شرکت ملی نفت ایران پس از برداشت مبلغ دو میلیارد و ششصد و چهل و پنج میلیون و نهصد هزار (۲۶۴۵.۹۰۰.۰۰۰) 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 ۱۳۹۱ و سنوات قبل، باقی مانده وجوه وصولی به مبلغ پنجاه و سه میلیارد و هفتصد و هشتاد و یک میلیون و چهارصد هزار (۵۳.۷۸۱.۴۰۰.۰۰۰) دلار را پس از کسر بازپرداخت‌های بیع متقابل به عنوان علی الحساب پرداخت‌های این جزء، به استثنای ارقام مندرج در جدول شماره (۹) این جزء، به طور مستقیم به حساب‌های خزانه‌داری کل کشور نزد بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران واریز نموده که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این جزء می‌باشد.**

گزارشات عملکرد این جزء در مقاطع سه ماهه اول، دوم و سوم تهیه و پس از بررسی توسط سازمان حسابرسی جهت تأیید برای وزیر امور اقتصادی و دارایی ارسال شده، لیکن تا زمان تحریر این گزارش، به تأیید وزیر نرسیده است. گزارش سه ماهه چهارم در تاریخ

توسط شرکت ملی نفت ایران برای سازمان حسابرسی ارسال گردیده است. گزارش عملکرد نهایی این جزء تا زمان تحریر این گزارش، به تأیید سازمان حسابرسی نرسیده، لذا تسویه این جزء انجام نگرفته است.

سهم چهارده و نیم درصدی (۱۴/۵٪) شرکت ملی نفت ایران و بیست و سه درصدی (۲۳٪) صندوق توسعه ملی در مقاطع ماهانه پرداخت شده است. عملکرد این موضوع برای سال ۱۳۹۱ به شرح جدول زیر می‌باشد:

(مبالغ به میلیون دلار)

جدول شماره (۳)

| سهم صندوق توسعه ملی                 |   | سهم شرکت ملی نفت ایران                            |  | وصولی از محل صادرات نفت |
|-------------------------------------|---|---|--|-------------------------|
| مبلغ واریزی به حساب صندوق توسعه ملی | (۲۳٪) از وجوه حاصله صادرات نفت خام و میعانات گازی | مبلغ واریزی به حساب‌های تمرکزی شرکت ملی نفت ایران | (۱۴/۵٪) از وجوه حاصله با احتساب بازپرداخت‌های بیع متقابل |                         |
| ۱۲.۹۷۷/۸                            | ۱۲.۹۷۷/۸  | ۸.۱۸۱/۶   | ۷.۱۰۵/۹  | ۵۶.۴۲۵                  |

\* تفاوت مبلغ وصولی طبق این جدول و جدول شماره (۲) به میزان دو میلیون و سیصد و پنجاه و پنج هزار و چهارصد و چهل و سه (۲.۳۵۵.۴۴۳) دلار مربوط به هزینه‌های انتقال وجه می‌باشد که بابت جابجایی مبلغ یک میلیارد و یکصد و نوزده میلیون و پانصد و چهل و یک هزار و پانصد و چهل (۱.۱۱۹.۵۴۱.۵۴۰) دلار در خارج از کشور پرداخت شده است.

\*\*  $۷.۱۰۵/۹ = ۱۰.۷۵/۷ - (۱.۱۱۹.۵۴۱.۵۴۰)$  (بازپرداخت‌های بیع متقابل)  $۸.۱۸۱/۶ - ۱۴/۵ \times ۵۶.۴۲۵$

در سال ۱۳۹۱ مبلغ یک میلیارد و یکصد و نود و نه میلیون و سیصد و هشتاد و هشت

هزار و یکصد و سیزده (۱.۱۹۹.۳۸۸.۱۱۳) دلار به شرح جدول زیر بابت تعهدات بیع متقابل از

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

محل صادرات نفت خام، میعانات گازی (سهم ۱۴/۵ درصدی شرکت ملی نفت ایران) و مایعات گازی پرداخت شده است.

جدول شماره (۴)

| ردیف       | بازپرداخت تعهدات بیع متقابل نفتی و گازی از محل صادرات | مبلغ                 |
|------------|---|----------------------|
| ۱          | نفت خام   | ۵۵۸.۶۲۹.۶۲۸          |
| ۲          | میعانات گازی  | ۵۱۷.۱۲۷.۷۵۶          |
| ۳          | مایعات گازی *   | ۱۲۳.۶۳۰.۷۲۹          |
| <b>جمع</b> |   | <b>۱.۱۹۹.۳۸۸.۱۱۳</b> |

\* بازپرداخت بیع متقابل از محل مایعات گازی، صد درصد (۱۰۰٪) از محل منابع داخلی شرکت ملی نفت ایران می باشد.

و پنج میلیون و هفتصد و پنجاه و هفت هزار و سیصد و هشتاد و چهار (۱.۰۷۵.۷۵۷.۳۸۴) دلار را از سهم شرکت ملی نفت ایران کسر نموده که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این جزء می باشد.** شایان ذکر است اقدام بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران به شرح موصوف منجر به عدم تحقق بخشی از منابع ردیف های درآمدی ۲۱۰۱۰۱ و ۲۱۰۱۰۹ به میزان مبلغ مذکور طی سال ۱۳۹۱ شده است.

عملکرد ردیف های درآمدی ۲۱۰۱۰۱ و ۲۱۰۱۰۹ به شرح جدول زیر می باشد:

جدول شماره (۵)

(مبالغ به میلیون ریال)

| شماره طبقه بندی درآمد                      | عنوان درآمد                                      | پیش بینی           | طبق لیست خزانه     | وصولی طبق گزارش بانک مرکزی | واریزی طبق تفریغ   | درصد تحقق   |
|--|--|--------------------|--------------------|----------------------------|--------------------|-------------|
| ۲۱۰۱۰۱                                     | منابع حاصل از ارزش نفت خام                       | ۶۶۵.۸۰۶.۴۰۰        | ۳۴۶.۵۵۶.۵۷۲        | ۳۳۵.۹۸۴.۵۷۷                | ۳۴۶.۵۵۶.۵۷۲        |             |
| * ۲۱۰۱۰۵                                   | منابع حاصل از ارزش میعانات گازی                  |                    | ۶۶.۹۸۶.۶۴۸         | ۶۶.۹۸۶.۶۴۸                 | ۶۶.۹۸۶.۶۴۸         |             |
| ** ۱۶۰۱۳۹                                  | مابه التفاوت حاصل از فروش ارز حاصل از صادرات نفت | -                  | ۳۷۱.۹۲۰            | ۱۰.۲۱۴.۴۷۳                 | ۳۷۱.۹۲۰            | ۶۲/۱        |
| <b>جمع ردیف های درآمدی ۲۱۰۱۰۱ و ۲۱۰۱۰۵</b> |  | <b>۶۶۵.۸۰۶.۴۰۰</b> | <b>۴۱۳.۹۱۵.۱۴۰</b> | <b>۴۱۳.۱۸۵.۶۹۸</b>         | <b>۴۱۳.۹۱۵.۱۴۰</b> |             |
| ۲۱۰۱۰۹                                     | دو درصد فروش نفت خام برای مناطق نفت خیز و محروم  | ۱۷۸.۰۱۵۲۰          | ۱۱.۹۸۳.۲۷۳         | ۱۱.۹۸۳.۲۷۳                 | ۱۱.۹۸۳.۲۷۳         | ۶۷/۳        |
| <b>جمع کل</b>                              |  | <b>۶۸۳.۶۰۷.۹۲۰</b> | <b>۴۲۵.۸۹۸.۴۱۳</b> | <b>۴۲۵.۱۶۸.۹۷۱</b>         | <b>۴۲۵.۸۹۸.۴۱۳</b> | <b>۶۲/۳</b> |

\* طبق جدول شماره (۵) پیوست قانون بودجه سال ۱۳۹۱ کل کشور، منابع حاصل از ارزش نفت خام در قالب ردیف ۲۱۰۱۰۱ پیش بینی شده لیکن در صورت حساب دریافتها و پرداخت های منتهی به ۱۳۹۱/۱۲/۲۹ خزانه داری کل کشور، منابع حاصل از صادرات نفت خام و میعانات گازی به ترتیب در قالب ردیف های ۲۱۰۱۰۱ و ۲۱۰۱۰۵ گزارش گردیده است. \*\* ردیف درآمدی مذکور تحت عنوان مابه التفاوت حاصل از فروش ارز حاصل از صادرات نفت در سال ۱۳۹۱ فاقد پیش بینی می باشد.

علت مغایرت در مبالغ واریز شده به ردیف های درآمدی ۲۱۰۱۰۱ و ۱۶۰۱۳۹ بین

گزارش های خزانه داری کل کشور و بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران به میزان هفتصد و

بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران هر ماه با اعلام خزانه داری کل کشور از وجوه وصولی، پس از کسر چهارده و نیم درصد (۱۴/۵٪) سهم شرکت ملی نفت ایران و واریز آن به حساب های آن شرکت مورد تأیید خزانه داری کل کشور در داخل کشور و مورد تأیید بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران در خارج از کشور، بیست و سه درصد (۲۳٪) سهم صندوق توسعه ملی را کسر نموده و باقیمانده وجوه را بابت تأمین ردیف های درآمدی ۲۱۰۱۰۱ و ۲۱۰۱۰۹، به حساب های خزانه داری کل کشور واریز نموده است. طبق مفاد جزء (۵) این بند، بازپرداخت تعهدات بیع متقابل به عهده شرکت ملی نفت ایران می باشد. بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران تکلیف مقرر در این جزء مبنی بر پرداخت سهم چهارده و نیم درصد (۱۴/۵٪) شرکت ملی نفت ایران پس از کسر بازپرداخت های بیع متقابل را رعایت ننموده و مبلغ بازپرداخت بیع متقابل از محل صادرات نفت خام و میعانات گازی به میزان یک میلیارد و هفتاد

بیست و نه میلیارد و چهارصد و چهل و دو میلیون و شانزده هزار و پانصد (۷۳۹.۴۴۲.۰۱۶.۵۰۰) ریال به شرح جدول زیر می‌باشد:

ریال به شرح جدول زیر می‌باشد:

جدول شماره (۶) (مبالغ به میلیون ریال)

| شماره طبقه‌بندی درآمد | عنوان درآمد                                      | وصولی طبق لیست خزانه | واریزی طبق گزارش بانک مرکزی | تفاوت       |
|-----------------------|--|----------------------|-----------------------------|-------------|
| ۲۱۰۱۰۱                | منابع حاصل از ارزش نفت خام                       | ۳۴۶.۵۵۶.۵۷۲          | ۳۳۵.۹۸۴.۵۷۷                 | ۱۰.۵۷۱.۹۹۵  |
| ۱۶۰۱۳۹                | مابه‌التفاوت حاصل از فروش ارز حاصل از صادرات نفت | ۳۷۱.۹۲۰              | * ۱۰.۲۱۴.۴۷۳                | (۹.۸۴۲.۵۵۳) |
|                       | جمع  | ۳۴۶.۹۲۸.۴۹۲          | ۳۴۶.۱۹۹.۰۵۰                 | ۷۳۹.۴۴۲     |

\* بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران در اجرای قانون اجازه دریافت و پرداخت‌های دولت در ماههای فروردین و اردیبهشت سال ۱۳۹۱ و بند (۶۷) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۹۰ کل کشور، مبلغ ده هزار و دویست و چهارده میلیارد و چهارصد و هفتاد و سه میلیون (۶۷) (۱۰.۲۱۴.۴۷۳.۰۰۰.۰۰۰) ریال بابت مابه‌التفاوت نرخ مبنای قانون بودجه سال ۱۳۹۰ (ده هزار و پانصد (۱۰.۵۰۰) ریال) و نرخ روز ارز (دوازده هزار و یکصد و چهل و نه (۱۲.۱۴۹) ریال) در دو ماهه مذکور، به حساب خزانه‌داری کل کشور واریز نموده است.

الف- معاونت برنامه‌ریزی و نظارت راهبردی رئیس‌جمهور\*، طی نامه مورخ ۱۳۹۱/۱۲/۲۸ عنوان بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران، مبلغ هفتصد و بیست و هفت میلیارد (۷۲۷.۰۰۰.۰۰۰.۰۰۰) ریال مانده تخصیص اعتبارات طرح‌های تملک دارائی‌های سرمایه‌ای سازمان امور مالیاتی کشور را به حساب ردیف درآمدی ۲۱۰۱۰۱ منظور نموده و به بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران اعلام نموده تا مبلغ بیست و نه میلیون و دویست و چهل هزار و نهصد و هفتاد و شش (۲۹.۲۴۰.۹۷۶) دلار از درآمدهای وصولی نفت در سال ۱۳۹۱ در خارج از کشور را به پیمانکاران طرف قرارداد طرح جامع مالیاتی پرداخت نماید. بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران در اردیبهشت‌ماه سال ۱۳۹۲، مبلغ ارزی مذکور را از محل وصولی‌های

\* معاونت مذکور به استناد تصمیم اعضای کارگروه ستاد تدابیر ویژه اقتصادی اقدام نموده است.

سال ۱۳۹۲ از محل صادرات نفت کسر و پرداخت نموده که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این جزء می‌باشد.**

ب - خزانه‌داری کل کشور، مبلغ دو میلیارد و چهارصد و چهل و دو میلیون و شانزده هزار و پانصد (۲.۴۴۲.۰۱۶.۵۰۰) ریال مانده مازاد درآمد حاصل از صادرات سال ۱۳۹۰ نفت را در تاریخ ۱۳۹۱/۱/۳۱ به ردیف درآمدی ۲۱۰۱۰۱ واریز نموده است.

بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران پس از کسر و پرداخت سهم شرکت ملی نفت ایران و صندوق توسعه ملی، معادل مبلغ سی و پنج میلیارد و دویست و شصت و پنج میلیون و ششصد هزار (۳۵.۲۶۵.۶۰۰.۰۰۰) دلار (با ارزشهای مختلف) ارز حاصل از صادرات نفت خام و میعانات گازی در سال ۱۳۹۱ را در مغایرت با حکم این جزء به نرخ دوازده هزار و دویست و شصت (۱۲.۲۶۰) ریال فروخته و معادل ریالی آن را روزانه به عنوان بخشی از منابع عمومی دولت جهت تأمین ردیف‌های درآمدی ۲۱۰۱۰۱ و ۲۱۰۱۰۹ به حسابهای خزانه‌داری کل کشور واریز نموده که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این جزء می‌باشد.**

بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران به موجب صورتجلسه مورخ ۱۳۹۱/۶/۲۷ فی‌مابین وزیر نفت و رئیس کل بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران و به استناد نامه مورخ ۱۳۹۱/۸/۱۱ شرکت ملی نفت ایران (ذیحساب و مدیر امور مالی)، مبلغ چهار میلیارد و دویست و نود میلیون و چهارصد و هشتاد هزار و دویست و چهل و هشت (۴.۲۹۰.۴۸۰.۲۴۸) دلار از

منابع داخلی خود را بابت صورتحساب‌های وصول نشده نفت خام و میعانات گازی (به شرح جدول زیر)، به نسبت درصدهای موضوع این جزء، به حسابهای ذی‌ربط واریز نموده است. شرکت ملی نفت ایران نیز مکلف گردید وجوه صورتحسابهای مذکور را بابت موضوع جزء (۱۲) این بند وصول و مصرف نماید.

جدول شماره (۷)

(مبالغ به دلار)

| ردیف | شرح                                       | مبلغ          |
|------|---|---------------|
| ۱    | سیاهه‌های نفت خام به شرکت شل              | ۲۵۶.۲۸۳.۸۶۲   |
| ۲    | سیاهه‌های نفت خام به ژن رونگ چین          | ۱.۶۱۵.۷۹۵.۶۶۹ |
| ۳    | سیاهه‌های نفت خام به شرکت ایزو            | ۵۶.۱۵۸.۹۰۴    |
| ۴    | سیاهه‌های میعانات گازی ایزو               | ۸۳۰.۸۱۰.۲۴۸   |
| ۵    | سیاهه‌های میعانات گازی به شرکت اینوک      | ۱.۲۲۸.۱۷۲.۴۲۶ |
| ۶    | سیاهه‌های میعانات گازی به پتروشیمی برزویه | ۳۰۳.۲۵۹.۱۳۹   |
| جمع  |   | ۴.۲۹۰.۴۸۰.۲۴۸ |

از صورتحساب‌های موضوع جدول شماره (۷)، مبلغ یک میلیارد و یکصد و چهل و سه

میلیون و دویست و پنجاه و سه هزار و چهارده (۱.۱۴۳.۲۵۳.۰۱۴) دلار به شرح جدول زیر تا

تاریخ تهیه گزارش وصول نشده است.

جدول شماره (۸)

(مبالغ به دلار)

| ردیف | شرح                            | مبلغ          |
|------|--------------------------------|---------------|
| ۱    | سیاهه‌های نفت خام به شرکت شل   | ۲۵۶.۲۸۳.۸۶۲   |
| ۲    | سیاهه‌های نفت خام به شرکت ایزو | ۵۶.۱۵۸.۹۰۴    |
| ۳    | سیاهه‌های میعانات گازی ایزو    | ۸۳۰.۸۱۰.۲۴۸   |
| جمع  |                                | ۱.۱۴۳.۲۵۳.۰۱۴ |

در نتیجه اقدامات مذکور، معادل مبلغ یک میلیارد و یکصد و چهل و سه میلیون و دویست و پنجاه و سه هزار و چهارده (۱.۱۴۳.۲۵۳.۰۱۴) دلار از صورت حساب‌های فروش نفت خام و میعانات گازی علی‌رغم عدم وصول، از محل منابع داخلی بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران تحت عنوان وصولی سال ۱۳۹۱ اعمال و به طرف‌های موضوع این جزء پرداخت گردیده است. به عبارتی تأمین کسری بودجه سال ۱۳۹۱ از منابع بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران بوده که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این جزء می‌باشد.**

شرکت بازرگانی نفتیران اینترترید (نیکو)، بخشی از وجوه وصولی از محل صادرات نفت

خام و میعانات گازی به شرح جدول شماره (۹) را با تأخیر به حساب‌های بانک مرکزی واریز

نموده که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این جزء می‌باشد.**

جدول شماره (۹)

(مبالغ به دلار)

| ردیف | وصولی در سال ۱۳۹۱ از محل                         | واریز / اعلام به بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران |
|------|--|---|
| ۱    | فروش نفت خام به ژاپن (وصولی آبان لغایت دی ماه)   | در سال ۱۳۹۲                                     |
| ۲    | فروش میعانات گازی (وصولی ماه‌های مرداد و شهریور) | با متوسط دو ماه تأخیر در سال ۱۳۹۱               |
| ۳    | فروش نفت خام به ژن رونگ چین                      | ۱۴۹.۳۱۴.۸۸۴                                     |
| ۴    | فروش نفت خام به فرلند، توپوتا و شواشل            | ۴۳۶۸۵.۱۱۶                                       |
| ۵    | فروش میعانات گازی اینوک امارات                   | ۲۰۶.۳۹۲.۸۵۸                                     |
| جمع  |  | ۱۵۲.۸۸۹.۳۵۲                                     |
|      |  | ۵۵۲.۲۸۲.۲۱۰                                     |

به دلیل عدم تحقق مازاد درآمدهای وصولی نفتی در سال ۱۳۹۱ نسبت به مبالغ

پیش‌بینی شده در ردیف‌های درآمدی ۲۱۰۱۰۱ و ۲۱۰۱۰۹ (به شرح جدول شماره ۱۰)، مازاد

بیست و پنج درصد (۲۵٪) موضوع جزء (۱) این بند و موارد خاص قسمت اخیر این جزء و

حساب ذخیره ارزی محقق نگردیده است.

جدول شماره (۱۰)

(مبالغ به میلیون ریال)

| مبالغ اختصاص یافته جهت |   |  |                            |                                       | کل مبلغ اختصاص یافته | واریز / اعلام به بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران |                  |           |  |
|------------------------|---|--|----------------------------|---------------------------------------|----------------------|---|------------------|-----------|--|
| ذخیره ارزی             | صندوق شکوفایی و نوآوری وزارت علوم، تحقیقات و فناوری | گازرسانی به شهرها و روستاها، جبران هزینه تولید و ... | تامین قیر پروژه‌های عمرانی | کمک به آشیانه نیروی هوایی ارتش ج.ا.ا. |                      | صنایع دفاعی                                     | تقویت بنیه دفاعی | %۲۵ نفت   | مازاد مبالغ حاصل شده به مبالغ پیش‌بینی شده در جدول شماره (۵) |
| .                      | .   | .  | .                          | .                                     | .                    | .   | .                | ۴۲۵۸۹۸۴۱۳ | ۶۸۳۶۰۷۹۲۰  |

\* بر اساس ردیف‌های درآمدی ۲۱۰۱۰۱ و ۲۱۰۱۰۹.

از مبلغ یازده میلیارد و نهصد و چهل و سه میلیون و نهصد هزار (۱۱.۹۴۳.۹۰۰.۰۰۰) دلار مانده بدهی مشتریان نفتی به شرح جدول شماره (۱) این جزء، مبلغ یک میلیارد و یکصد و هشتاد و نه میلیون و هشتصد هزار (۱.۱۸۹.۸۰۰.۰۰۰) دلار مربوط به موارد زیر می‌باشد:

۱- شرکت ملی نفت ایران در تاریخ ۱۳۹۱/۸/۴ مقدار یک میلیون و ششصد و سی و نه هزار و سیصد و چهل و دو (۱.۶۳۹.۳۴۲) بشکه نفت خام به ارزش یکصد و هشتاد و پنج میلیون و دویست و چهل هزار و چهل و دو (۱۸۵.۲۴۰.۰۴۲) دلار و به سررسید ۱۳۹۱/۹/۳ با تضمین فرمانده نیروی انتظامی جمهوری اسلامی ایران\* به یکی از شرکت‌های وابسته به نیروی انتظامی تحویل نموده است. شرکت مزبور علی‌رغم فروش نفت خام مذکور و دریافت بهای آن، از پرداخت بدهی خود به شرکت ملی نفت ایران خودداری نموده است. معاون نظارت

\* مطابق این تضمین، ناچا متعهد گردید و تضمین نمود با اولین درخواست کتبی شرکت ملی نفت ایران تا سقف کل وجه‌المعامله مطابق قرارداد، بدون قید و شرط به حساب‌های شرکت ملی نفت ایران به ارز درخواستی با منشاء خارجی در حساب‌های خارج از کشور که شرکت ملی نفت ایران معرفی می‌نماید، پرداخت نماید و چنانچه در پرداخت وجه‌المعامله توسط خریدار به تشخیص فروشنده تأخیر شود، خزانه‌داری کل کشور مجاز است با دریافت نامه کتبی از شرکت ملی نفت ایران، مبلغ وجه‌المعامله درخواستی شرکت ملی نفت ایران را سریعاً از سرفصل بودجه ارزی ناچا در خارج از کشور با منشاء خارجی و یا از محل اعتبار ریالی ناچا معادل موضوع قرارداد به نرخ آزاد روز پرداخت کسر و به حساب بستنکاری شرکت ملی نفت ایران /بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران منظور نماید.

مالی و خزانه‌دار کل کشور در پاسخ به درخواست کتبی شرکت ملی نفت ایران مبنی بر اجرای تضمین مذکور، اعلام نموده به دلیل عدم تکافوی مبالغ تخصیص اعتبارات پرداخت نشده نیروی انتظامی جمهوری اسلامی ایران، امکان پرداخت بهای نفت خام تحویلی به شرکت یادشده، وجود ندارد. این موضوع **مبین عدم رعایت مفاد حکم این جزء می‌باشد.**

۲- شرکت ملی نفت ایران از طریق یکی از شرکت‌های زیر مجموعه خود طی سال ۱۳۹۱ اقدام به فروش چند محموله نفت خام و میعانات گازی به ارزش یک میلیارد و چهار میلیون و ششصد و نه هزار و یکصد و شصت و هفت (۱.۰۰۴۶۰۹.۱۶۷) دلار با سررسید قبل از دی‌ماه سال ۱۳۹۱ به شرکت ISO (International Safe Oil) می‌نماید. شرکت مذکور در تاریخ سررسید، بهای نفت خام و میعانات گازی مذکور را وصول نمی‌نماید. متعاقباً شرکت ISO در تاریخ ۱۳۹۱/۱۰/۴ از جانب اتحادیه اروپا تحریم شده و بهای نفت خام و میعانات گازی مذکور وصول نگردیده است. شایان ذکر است این موضوع **مبین عدم رعایت مفاد حکم این جزء می‌باشد.**

**پیشنهاد می‌شود، بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران مکلف گردد بر اساس گزارشات**

موضوع تبصره (۳) این جزء، سهم چهارده و نیم درصدی (۱۴/۵٪) شرکت ملی نفت ایران را هر ماه پس از کسر بازپرداخت‌های بیع متقابل (از محل نفت خام و میعانات گازی) پرداخت نماید.

## تبصره (۱)

سهام وزارت نفت از طریق شرکتهای دولتی تابعه ذی ربط از محل منابع موضوع جزء (۳-۶) این بند و مازاد درآمد نسبت به ارقام پیش بینی شده در این قانون فقط جهت سرمایه گذاری در طرحهای بالادستی نفت و گاز قابل هزینه است. استفاده از منابع موضوع این بند در طرحهای غیرمرتبط و خارج از وظایف و اختیارات قانونی وزارت نفت از طریق شرکتهای دولتی تابعه ذی ربط ممنوع است.

## تفریح تبصره (۱)

درآمد وصولی سال ۱۳۹۱ از محل صادرات نفت خام و میعانات گازی به تفکیک مبالغ پیش بینی شده در قانون بودجه سال ۱۳۹۱ و مازاد بر آن به شرح جدول زیر می باشد:

جدول شماره (۱)

(مبالغ به میلیون دلار)

| درآمد وصولی سال ۱۳۹۱ از محل صادرات نفت خام و میعانات گازی |                                 |                           | شرح  |
|---|---------------------------------|---------------------------|--|
| جمع   | مازاد بر سقف مبالغ پیش بینی شده | تا سقف مبالغ پیش بینی شده |  |
| ۵۷.۵۰۳  | .                               | ۵۷.۵۰۳                    | وصولی از محل صادرات نفت خام و میعانات گازی       |
| ۹.۲۵۷/۳   | .                               | ۹.۲۵۷/۳                   | کسر می شود: (۱۴/۵) درصد سهم شرکت ملی نفت ایران * |
| ۱۲.۹۷۷/۸  | .                               | ۱۲.۹۷۷/۸                  | (۲۳) درصد سهم صندوق توسعه ملی                    |
| ۳۴.۲۳۸/۸  | .                               | ۳۴.۲۳۸/۸                  | سهم ردیف درآمدی ۲۱۰۱۰۱                           |
| ۱۰.۲۶/۸   | .                               | ۱۰.۲۶/۸                   | سهم ردیف درآمدی ۲۱۰۱۰۹                           |
| ۲/۳   | .                               | ۲/۳                       | هزینه انتقال وجه                                 |
| .   | .                               | .                         | مازاد نسبت به مبالغ پیش بینی شده                 |
| <b>۵۷.۵۰۳</b>   | <b>+</b>                        | <b>۵۷.۵۰۳</b>             | <b>جمع پرداختها</b>                              |

\* با احتساب بازپرداخت تعهدات بیع متقابل از محل صادرات نفت خام و میعانات گازی به میزان یک میلیارد و هفتاد و پنج میلیون و هفتصد هزار (۱.۰۷۵.۷۰۰.۰۰۰) دلار.

سهام وزارت نفت از طریق شرکتهای دولتی تابعه ذی ربط از محل منابع موضوع جزء

(۶) این بند در طرحهای بالادستی نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران (به شرح گزارش تفریح

جزء (۶) این بند) سرمایه گذاری شده است.

تبصره (۲)

در راستای اجرای قسمت اخیر جزء (۱) بند (ح) ماده (۸۴)\* قانون پنجساله پنجم توسعه جمهوری اسلامی ایران، بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران موظف است بیست و سه درصد (۲۳٪) صادرات گاز طبیعی پس از کسر ارزش گاز خام طبیعی وارداتی و بیست و سه درصد (۲۳٪) صادرات فرآورده‌های نفتی در پالایشگاههایی که از قیمت خوراک موضوع این جزء استفاده می‌کنند را به حساب صندوق توسعه ملی واریز نماید. مبلغ واریزی مربوط به گاز طبیعی از ماه یازدهم سال، محاسبه و تسویه می‌شود.

تفریح تبصره (۲)

حجم و ارزش صادرات و واردات گاز طبیعی در سال ۱۳۹۱ به شرح جدول زیر می‌باشد:

جدول شماره (۱)

(مبالغ به یورو)

| صادرات<br>(۱) | واردات<br>(۲) | مازاد صادرات<br>به واردات<br>(۳) | مازاد صادرات<br>(۲۳٪) مازاد صادرات<br>بر واردات گاز<br>(۴) | مبلغ واریز شده به حساب<br>صندوق توسعه ملی<br>(۵) | تفاوت ستون‌های<br>شماره (۴) و (۵)<br>(۶) |
|---------------|---------------|----------------------------------|--|--|--|
| ۳۰۰۱۸۱۰۶۳۳۹   | ۱۰۱۶۴۰۱۷۸۸۲۵  | ۱۸۵۳۹۲۷۵۱۴                       | ۴۲۶۴۰۳۳۲۸  | ۳۸۸۹۷۰۶۳۵  | ۳۷۴۳۳۶۹۳                                 |

شرکت ملی گاز ایران مبلغ برداشت شده از حساب‌های خود توسط بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران به میزان سی و هفت میلیون و چهارصد و سی و سه هزار و ششصد و نود و سه (۳۷.۴۳۳.۶۹۳) یورو در سال ۱۳۹۰ و واریز آن به حساب صندوق توسعه ملی (موضوع عملکرد تبصره (۲) جزء (ب) بند (۱) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۹۰ کل کشور) را تحت عنوان واریزی بابت بخشی از بدهی عملکرد سال ۱۳۹۱ منظور نموده است. مبلغ هزار (۱۰۰۰۰) یورو مازاد به شرح جدول زیر، بابت بدهی سال ۱۳۸۹ شرکت ملی گاز ایران به صندوق توسعه ملی منظور شده است.

جدول شماره (۲)

(مبالغ به یورو)

| مبلغ      | شرح   |
|-----------|---|
| ۴۲۶۴۰۳۳۲۸ | بدهی شرکت ملی گاز ایران به صندوق توسعه ملی بابت عملکرد سال ۱۳۹۱ کسر می‌شود: |
| ۳۷۴۳۳۶۹۳  | اضافه واریزی به حساب صندوق توسعه ملی در سال ۱۳۹۰                            |
| ۳۸۸۹۷۰۶۳۵ | واریز به حساب صندوق توسعه ملی در سال ۱۳۹۱                                   |
| ۴۲۶۴۰۳۳۲۸ | جمع مبلغ واریزی به حساب صندوق توسعه ملی                                     |
| ۱۰۰۰۰     | اضافه واریزی منظور شده به حساب بدهی سال ۱۳۸۹                                |

\* قانون برنامه پنجساله پنجم توسعه جمهوری اسلامی ایران:

بند (ح) ماده (۱۸۴): 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.

پرداخت نشده که با وصول وجوه مذکور که مربوط به بدهی مشتریان می باشد، سهم صندوق توسعه ملی نیز پرداخت خواهد شد.

با اعمال مبلغ اخیرالذکر، شرکت ملی گاز ایران بیست و سه درصد (۲۳٪) از مازاد صادرات گاز طبیعی نسبت به واردات آن را از ماه یازدهم به بعد محاسبه و به حساب صندوق توسعه ملی واریز نموده است.

صادرات فرآورده های نفتی تولیدی شرکت های پالایشی که از نفت با قیمت نود و پنج درصد (۹۵٪) متوسط بهای محموله های صادراتی نفت مشابه در هر ماه شمسی استفاده می نمایند و نیز مبلغ واریزی بابت سهم صندوق توسعه ملی از این محل به شرح جدول زیر می باشد:

| جدول شماره (۳)               |             | مبالغ به هزار دلار)                                 |  |  |
|------------------------------|-------------|---|--|--|
| شرح                          | مبلغ صادرات | مبلغ وصولی از محل صادرات توسط شرکت ملی پالایش و پخش | مبلغ واریز شده به حساب صندوق توسعه ملی | مبلغ واریز شده به حساب صندوق توسعه ملی |
| صادرات نقدی فرآورده های نفتی | ۳۶۰۶۹۱۰     | ۲۰۱۱۴۹۳۰  | ۸۲۹۵۸۹                                 | ۷۹۸۲۱۷                                 |

تفاوت مبلغ صادرات فرآورده های نفتی و مبلغ وصول شده از این محل به میزان یک میلیارد و چهارصد و نود و یک میلیون و نهصد و هشتاد هزار (۱.۴۹۱.۹۸۰.۰۰۰) دلار، مربوط به بدهی مشتریان فرآورده های نفتی در پایان سال ۱۳۹۱ می باشد که در سال ۱۳۹۲ وصول می گردد.

تفاوت سهم صندوق توسعه ملی و مبلغ واریزی به میزان سی و یک میلیون و سیصد و هفتاد و دو هزار (۳۱.۳۷۲.۰۰۰) دلار به علت عدم وصول ارز حاصل از صادرات فرآورده ها،

## تبصره (۳)

وزارت نفت موظف است هر ماه گزارش عملکرد این جزء شامل میزان و مبلغ تولید، فروش، بیع متقابل نفتی و گازی، صادرات نفت خام، میعانات گازی و گاز طبیعی را به کمیسیون های اقتصادی، انرژی و برنامه و بودجه و محاسبات مجلس شورای اسلامی، وزارت امور اقتصادی و دارایی، معاونت برنامه ریزی و نظارت راهبردی رئیس جمهور، بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران و دیوان محاسبات کشور ارسال نماید.

## تفریح تبصره (۳)

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

| ردیف | عملکرد ماه | تاریخ گزارش | شماره گزارش |
|------|------------|-------------|-------------|
| ۱    | فروردین    | ۱۳۹۱/۳/۳۱   | ۳۲۶۰/ص/اس   |
| ۲    | اردیبهشت   |             |             |
| ۳    | خرداد      | ۱۳۹۱/۴/۳۱   | ۴۴۲۸/ص/اس   |
| ۴    | تیر        | ۱۳۹۱/۵/۲۸   | ۵۶۵۶/ص/اس   |
| ۵    | مرداد      | ۱۳۹۱/۶/۳۰   | ۶۸۹۰/ص/اس   |
| ۶    | شهریور     | ۱۳۹۱/۶/۳۰   | ۹۰۵۴/ص/اس   |
| ۷    | مهر        | ۱۳۹۱/۷/۳۰   | ۱۱۰۵۶/ص/اس  |
| ۸    | آبان       | ۱۳۹۱/۹/۳۰   | ۱۰۸۲۷/ص/اس  |
| ۹    | آذر        | ۱۳۹۱/۱۰/۲۸  | ۱۱۶۱۰/ص/اس  |
| ۱۰   | دی         | ۱۳۹۱/۱۱/۲۷  | ۱۲۹۰۰/ص/اس  |
| ۱۱   | بهمن       | ۱۳۹۱/۱۲/۲۸  | ۱۳۰۷۱/ص/اس  |
| ۱۲   | اسفند      | ۱۳۹۲/۱/۳۱   | ۲۱۹۴/ص/اس   |

جزء (۳-۳)

تفریح جزء (۳-۳)

وزارت نفت از طریق شرکت تابعه ذی‌ربط موظف است بخش نقدی خرید خوراک پالایشگاه‌های داخلی را هر ماهه متناسب با خوراک دریافتی به خزانه‌داری کل کشور واریز نماید. خزانه‌داری کل کشور در اجرای قانون هدفمند کردن یارانه‌ها، مواد (۱۶) و (۳۸) قانون مالیات بر ارزش افزوده مصوب ۱۳۸۷/۲/۱۷ و جزء (۱-۳) این بند (سهم شرکت تابعه ذی‌ربط وزارت نفت) مکلف است سهم طرفهای ذی‌ربط را پرداخت کند و گزارش عملکرد این جزء را در مقاطع سه ماهه به کمیسیونهای اقتصادی، انرژی، برنامه و بودجه و محاسبات و دیوان محاسبات کشور ارسال نماید.

میزان و ارزش نفت خام و میعانات گازی تحویلی به شرکت‌های پالایشی به شرح جدول زیر می‌باشد:

جدول شماره (۱)

| ارزش نفت خام و میعانات گازی تحویلی به پالایشگاه‌ها |                         |                | نرخ   | مقدار خوراک (بشکه) |              |             | ماه      | ردیف |
|--|-------------------------|----------------|---|--------------------|--------------|-------------|----------|------|
| معادل ریالی (به میلیون ریال)                       | نرخ تسعیر ارز (به ریال) | ارزی (به دلار) |   | جمع                | میعانات گازی | نفت خام     |          |      |
| ۷۹.۲۰۶.۵۸۳   | ۱۲.۲۶۰                  | ۶.۴۶۰.۵۶۹.۵۴۵  | نفت مشابه در هر ماه شمسی<br>(%۹۵) متوسط بهای محموله‌های صادراتی | ۵۶.۲۳۸.۸۷۹         | ۷۸۳.۳۸۹      | ۵۵.۴۵۵.۴۹۰  | فروردین  | ۱    |
| ۷۰.۶۸۴.۰۷۱   |                         | ۵.۷۶۵.۴۲۱.۷۵۰  |   | ۵۴.۸۰۷.۲۸۴         | ۱.۱۵۱.۳۴۱    | ۵۳.۶۵۵.۹۴۳  | اردیبهشت | ۲    |
| ۶۴.۴۰۳.۴۲۵   |                         | ۵.۲۵۳.۱۳۴.۱۹۹  |   | ۵۵.۸۹۹.۰۹۶         | ۱.۱۴۴.۴۰۷    | ۵۴.۷۵۴.۶۸۹  | خرداد    | ۳    |
| ۶۴.۶۹۱.۰۱۰   |                         | ۵.۲۷۶.۵۹۱.۳۸۸  |   | ۵۵.۶۱۸.۳۳۱         | ۱.۱۶۵.۲۹۳    | ۵۴.۴۵۳.۰۳۸  | تیر      | ۴    |
| ۷۰.۱۹۵.۵۶۷   |                         | ۵.۷۲۵.۵۷۶.۴۴۳  |   | ۵۷.۰۲۹.۴۴۰         | ۱.۰۲۵.۷۱۴    | ۵۶.۰۰۳.۷۲۶  | مرداد    | ۵    |
| ۷۳.۱۸۸.۵۴۴   |                         | ۵.۹۶۹.۷۰۱.۸۲۹  |   | ۵۶.۶۹۸.۵۶۶         | ۱.۳۱۳.۸۱۳    | ۵۵.۳۸۴.۷۵۳  | شهریور   | ۶    |
| ۶۸.۷۴۳.۰۳۲   |                         | ۵.۶۰۷.۰۹۸.۸۵۳  |   | ۵۳.۴۷۱.۷۸۵         | ۹۲۰.۵۸۸      | ۵۲.۵۵۱.۱۹۷  | مهر      | ۷    |
| ۶۴.۸۱۰.۸۵۸   |                         | ۵.۲۸۶.۳۶۶.۸۷۹  |   | ۵۰.۸۸۲.۶۹۳         | ۱.۰۵۱.۵۱۴    | ۴۹.۸۳۱.۱۷۹  | آبان     | ۸    |
| ۶۹.۴۶۴.۰۰۵   |                         | ۵.۶۶۵.۹۰۵.۸۲۵  |   | ۵۴.۷۹۸.۶۳۱         | ۱.۱۹۴.۸۵۹    | ۵۳.۶۰۳.۷۶۲  | آذر      | ۹    |
| ۷۱.۴۸۰.۳۱۳   |                         | ۵.۸۳۰.۳۶۸.۱۱۳  |   | ۵۵.۸۶۰.۹۱۷         | ۱.۴۴۶.۸۴۷    | ۵۴.۴۱۴.۰۷۰  | دی       | ۱۰   |
| ۷۱.۴۹۱.۷۷۹   |                         | ۵.۸۳۱.۳۰۳.۳۰۶  |   | ۵۴.۴۷۰.۹۲۰         | ۱.۳۷۰.۷۳۴    | ۵۳.۱۰۰.۱۸۶  | بهمن     | ۱۱   |
| ۶۴.۳۹۷.۷۷۴   |                         | ۵.۲۵۴.۶۷۳.۲۰۶  |   | ۵۲.۳۳۵.۰۶۲         | ۹۲۲.۲۸۴      | ۵۱.۴۱۲.۷۷۸  | اسفند    | ۱۲   |
| ۸۳۲.۷۵۶.۹۶۱  | ۱۲.۲۶۰                  | ۶۷.۹۲۴.۷۱۱.۳۳۶ |   | ۶۵۸.۱۱۱.۵۹۴        | ۱۳.۴۹۰.۷۸۳   | ۶۴۴.۶۲۰.۸۱۱ | جمع      |      |

نفت خام 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. میزان بدهی شرکت‌های پالایشی بابت خوراک دریافتی (نفت خام و میعانات گازی) در

سال ۱۳۹۱ و مبالغ واریزی توسط شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران بابت بدهی مذکور و مبالغ تسهیم شده توسط خزانه‌داری کل کشور در جدول زیر درج شده است:

جدول شماره (۲)

(مبالغ به میلیون ریال)

| ماه        | ارزش خوراک دریافتی پالایشگاه‌ها (۱) | مابه‌التفاوت فرآورده‌های فروخته شده * (۲) | بدهی بخش نقدی                      |  |                     |
|------------|-------------------------------------|---|------------------------------------|--|---------------------|
|            |                                     |   | بابت خوراک دریافتی (۳) = (۱) - (۲) | بابت مالیات بر ارزش افزوده و عوارض (۴) | جمع (۵) = (۳) + (۴) |
| فروردین    | ۷۹.۲۰۶.۵۸۳                          | ۵۰.۷۱۶.۵۰۷                                | ۲۸.۴۹۰.۰۷۶                         | ۳.۱۷۰.۸۲۴                              | ۳۱.۶۶۰.۹۰۰          |
| اردیبهشت   | ۷۰.۶۸۴.۰۷۱                          | ۴۹.۷۷۰.۸۷۴                                | ۲۰.۹۱۳.۱۹۷                         | ۳.۲۳۵.۱۸۵                              | ۲۴.۱۴۸.۳۸۲          |
| خرداد      | ۶۴.۴۰۳.۳۲۵                          | ۴۳.۷۹۳.۷۷۸                                | ۲۰.۶۰۹.۶۴۷                         | ۳.۲۳۲.۳۷۰                              | ۲۳.۹۳۲.۰۱۷          |
| تیر        | ۶۴.۶۹۱.۰۱۰                          | ۴۴.۸۶۸.۰۸۴                                | ۱۹.۸۱۲.۹۲۶                         | ۳.۶۱۹.۶۳۶                              | ۲۳.۴۳۲.۵۶۲          |
| مرداد      | ۷۰.۱۹۵.۵۶۷                          | ۵۰.۸۸۶.۷۶۹                                | ۱۹.۳۰۸.۷۹۸                         | ۳.۴۳۰.۷۵۵                              | ۲۲.۷۳۹.۵۵۳          |
| شهریور     | ۷۳.۱۸۸.۵۴۴                          | ۵۵.۷۹۷.۶۵۱                                | ۱۷.۳۹۰.۸۹۳                         | ۳.۶۵۴.۱۶۸                              | ۲۱.۰۴۵.۰۶۱          |
| مهر        | ۶۸.۷۴۳.۰۳۲                          | ۵۴.۶۹۰.۲۱۶                                | ۱۴.۰۵۲.۸۱۶                         | ۳.۳۰۴.۹۶۳                              | ۱۷.۳۵۷.۷۷۹          |
| آبان       | ۶۴.۸۱۰.۸۵۸                          | ۵۱.۷۶۴.۸۷۴                                | ۱۳.۰۴۵.۹۸۴                         | ۳.۴۱۶.۷۹۴                              | ۱۶.۴۶۲.۷۷۸          |
| آذر        | ۶۹.۴۶۴.۰۰۵                          | ۵۲.۱۲۹.۴۶۱                                | ۱۷.۳۳۴.۵۴۴                         | ۳.۵۳۵.۳۰۸                              | ۲۰.۸۶۹.۸۵۲          |
| دی         | ۷۱.۴۸۰.۳۱۳                          | ۵۶.۱۱۷.۶۶۶                                | ۱۵.۳۶۲.۶۴۷                         | ۳.۶۶۴.۵۴۹                              | ۱۹.۰۲۷.۱۹۶          |
| بهمن       | ۷۱.۴۹۱.۷۷۹                          | ۵۶.۳۸۰.۱۱۵                                | ۱۵.۱۱۱.۶۶۴                         | ۳.۶۸۶.۴۶۹                              | ۱۸.۷۹۸.۱۳۳          |
| اسفند      | ۶۴.۳۹۷.۷۷۴                          | ۵۱.۶۰۹.۴۴۱                                | ۱۲.۷۸۸.۳۳۳                         | ۴.۲۶۱.۰۳۷                              | ۱۷.۰۴۹.۳۷۰          |
| <b>جمع</b> | <b>۸۳۲.۷۵۶.۹۶۱</b>                  | <b>۶۱۸.۵۲۵.۴۳۶</b>                        | <b>۲۱۴.۲۳۱.۵۲۵</b>                 | <b>۴۲.۳۰۲.۰۵۷</b>                      | <b>۲۵۶.۵۳۳.۵۸۳</b>  |

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

شایان ذکر است، شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران از طریق شرکت‌های تابعه، وجوه حاصل از فروش فرآورده‌های نفتی به استثناء مبلغ هجده هزار و چهل و چهار میلیارد (۱۸.۰۴۴.۰۰۰.۰۰۰.۰۰۰) ریال (مغایر با مفاد حکم جزء (۸) این بند) را ماهانه به حساب‌های تمرکز درآمدی به نام خزانه‌داری کل کشور واریز نموده است. بخشی از مبالغ

واریزی، با درخواست ذیحساب شرکت بابت تأمین بودجه شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران و شرکت‌های تابعه به حساب‌های مربوط واریز و الباقی به عنوان واریز بخش نقدی، توسط خزانه‌داری کل کشور اعمال حساب می‌گردد. شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران به میزان مبالغ پرداختی به

حساب‌های خزانه‌داری کل کشور تحت عنوان بخش نقدی خوراک شرکتهای پالایشی، حساب دولت (خزانه‌داری کل کشور) را در دفاتر قانونی خود بدهکار نموده است. شرکت ملی نفت ایران نیز در دفاتر مالی خود، حساب دولت (خزانه‌داری کل کشور) را به میزان مبالغ دریافتی از

خزانه‌داری کل کشور (موضوع این جزء)، بستانکار نموده است.

مقایسه عملکرد این جزء بر اساس نظر دیوان محاسبات کشور و عملکرد خزانه‌داری کل

کشور و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران به شرح جدول زیر می‌باشد:

جدول شماره (۳)

(مبالغ به میلیون ریال)

| اضافه / (کسر) پرداخت طبق عملکرد خزانه‌داری کل کشور و نظر دیوان محاسبات کشور |                        |                       |   | تسهیم طبق              |                        |                       |   |   |                        |                       |                            | شرح   |
|---|------------------------|-----------------------|---|------------------------|------------------------|-----------------------|---|---|------------------------|-----------------------|----------------------------|---|
|   |                        |                       |   | نظر دیوان محاسبات کشور |                        |                       |   | عملکرد خزانه‌داری کل کشور و شرکت پالایش و پخش |                        |                       |                            |   |
| جمع (وجوه پرداخت نشده توسط شرکت ملی پالایش و پخش)                           | هدفمندی سازی یارانه‌ها | مالیات بر ارزش افزوده | (۱۴/۵٪) شرکت ملی نفت ایران و پالایش و پخش | جمع                    | هدفمندی سازی یارانه‌ها | مالیات بر ارزش افزوده | (۱۴/۵٪) شرکت ملی نفت ایران و پالایش و پخش | جمع   | هدفمندی سازی یارانه‌ها | مالیات بر ارزش افزوده | (۱۴/۵٪) شرکت ملی نفت ایران |   |
| ۴.۵۳۶.۸۹۹   | ۱.۰۶۵.۶۶۱              | ۱۰.۷۳۴.۹۶۸            | (۷.۲۵۳.۷۳۰)                               | ۳۱۴.۲۳۱.۵۲۵            | ۱۹۷.۴۰۸.۰۸۵            | -                     | ۱۶.۸۳۳.۴۴۰                                | ۳۱۸.۷۶۸.۴۳۴                                   | ۱۹۸.۴۷۳.۷۴۶            | ۱۰.۷۳۴.۹۶۸            | ۹.۵۶۹.۷۱۰                  | بخش نقدی خوراک تحویلی به شرکتهای پالایشی      |
| (۴۲.۳۰۲.۰۵۷)  | -                      | (۴۲.۳۰۲.۰۵۷)          | -   | ۴۲.۳۰۲.۰۵۷             | -                      | ۴۲.۳۰۲.۰۵۷            | -   | -   | -                      | -                     | -                          | مالیات بر ارزش افزوده و عوارض                 |
| -   | ۵۸.۶۶۹.۹۸۲             | -                     | (۵۸.۶۶۹.۹۸۲)                              | ۵۸.۶۶۹.۹۸۲             | -                      | -                     | ۵۸.۶۶۹.۹۸۲                                | ۵۸.۶۶۹.۹۸۲                                    | ۵۸.۶۶۹.۹۸۲             | -                     | -                          | سوخت تحویلی به نیروگاه‌ها                     |
| -   | ۵.۷۴۳.۷۵۳              | -                     | (۵.۷۴۳.۷۵۳)                               | ۵.۷۴۳.۷۵۳              | -                      | -                     | ۵.۷۴۳.۷۵۳                                 | ۵.۷۴۳.۷۵۳                                     | ۵.۷۴۳.۷۵۳              | -                     | -                          | مايه‌التفاوت سوخت تحویلی به شرکتهای هواپیمایی |
| -   | ۱.۴۳۶.۲۱۱              | -                     | (۱.۴۳۶.۲۱۱)                               | ۱.۴۳۶.۲۱۱              | -                      | -                     | ۱.۴۳۶.۲۱۱                                 | ۱.۴۳۶.۲۱۱                                     | ۱.۴۳۶.۲۱۱              | -                     | -                          | مايه‌التفاوت سوخت تحویلی به کارخانه‌های سیمان |
| -   | ۹۹۶.۵۲۳                | -                     | (۹۹۶.۵۲۳)                                 | ۹۹۶.۵۲۳                | -                      | -                     | ۹۹۶.۵۲۳                                   | ۹۹۶.۵۲۳                                       | ۹۹۶.۵۲۳                | -                     | -                          | مايه‌التفاوت سوخت تحویلی به کشتیرانی          |
| (۳۷.۷۶۵.۱۵۸)  | ۶۷.۹۱۲.۱۳۰             | (۳۱.۵۷۷.۰۸۹)          | (۷۴.۱۰۰.۱۹۹)                              | ۳۲۳.۳۸۰.۰۵۱            | ۱۹۷.۴۰۸.۰۸۵            | ۴۲.۳۰۲.۰۵۷            | ۸۳.۶۶۹.۹۰۹                                | ۲۸۵.۶۱۴.۸۹۳                                   | ۲۶۵.۳۲۰.۲۱۵            | ۱۰.۷۳۴.۹۶۸            | ۹.۵۶۹.۷۱۰                  | جمع   |

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

۳- خزانه‌داری کل کشور بر اساس تصویب‌نامه شماره ۴۷۸۹۴/م/۹۱/۴۱۱۷۰ مورخ

۱- مبنای واریز وجوه موضوع این جزء به حسابهای تمرکز درآمدی به نام خزانه‌داری کل

۱۳۹۱/۱۲/۲۸ هیأت وزیران، مبلغ هفت هزار و چهارصد و یک میلیارد و هفتصد و شش

کشور، میزان نقدینگی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران بوده است لذا حکم این جزء مبنی بر واریز بخش نقدی متناسب با خوراک دریافتی شرکتهای پالایشی، رعایت نگردیده است.

میلیون و شصت و هشت هزار و یکصد و پنجاه و دو (۷.۴۰۱.۷۰۶.۰۶۸.۱۵۲) ریال از منابع ریالی حاصل از فروش میعانات گازی به مجتمع‌های پتروشیمی را به سازمان هدفمندی سازی یارانه‌ها پرداخت نموده است. شایان ذکر است تصویب‌نامه مذکور طی نامه شماره ۲۷۸۵/هـ ب

۲- خزانه‌داری کل کشور سهم طرف‌های موضوع این جزء را بدون اعلام ستاد هدفمندی

مورخ ۱۳۹۲/۴/۹ رئیس مجلس شورای اسلامی معایر قانون شناخته شده است.

یارانه‌ها پرداخت نموده که مبین عدم رعایت مفاد ماده (۵) آیین‌نامه اجرایی این بند می‌باشد.

۴- با عنایت به میزان سهم چهارده و نیم (۱۴/۵) درصدی شرکت ملی نفت ایران از

محل بخش نقدی، موضوع جزء (۱) این بند به میزان شانزده هزار و هشتصد و بیست و سه میلیارد و چهارصد و چهل میلیون (۱۶.۸۲۳.۴۴۰.۰۰۰.۰۰۰) ریال، خزانه‌داری کل کشور مبلغ هفت هزار و دویست و پنجاه و سه میلیارد و هفتصد و سی میلیون (۷.۲۵۳.۷۳۰.۰۰۰.۰۰۰) ریال از سهم شرکت ملی نفت ایران را به سازمان هدفمندی یارانه‌ها پرداخت نموده است.

۵- سهم سازمان امور مالیاتی کشور به میزان سی و یک هزار و پانصد و هفتاد و هفت میلیارد و هشتاد و نه میلیون (۳۱.۵۷۷.۰۸۹.۰۰۰.۰۰۰) ریال پرداخت نگردیده است.

۶- سهم هدفمندی یارانه‌ها به میزان شصت و هفت هزار و نهصد و دوازده میلیارد و یکصد و سی میلیون (۶۷.۹۱۲.۱۳۰.۰۰۰.۰۰۰) ریال بیشتر پرداخت شده است.

۷- شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، مبلغ سی و هفت هزار و هفتصد و شصت و پنج میلیارد و یکصد و پنجاه و هشت میلیون (۳۷.۷۶۵.۱۵۸.۰۰۰.۰۰۰) ریال از بدهی خود را در وجه خزانه‌داری کل کشور واریز نموده است.

۸- شرکت ملی نفت ایران، می‌بایست نفت خام و میعانات گازی تحویلی به شرکت‌های پالایشی را به نرخ روز تسعیر و به حساب بدهکاری شرکت‌های پالایشی منظور می‌نمود. با عنایت به شروع فعالیت اطاق مبادلات ارزی از تاریخ ۱۳۹۱/۷/۱۴، تسعیر نفت تحویلی به شرکت‌های پالایشی در شش ماهه دوم سال ۱۳۹۱ با نرخ دوازده هزار و دویست و شصت (۱۲.۲۶۰) ریال مغایر با مفاد ماده (۱۳) قرارداد موضوع این بند می‌باشد.

کلیه موارد فوق‌الذکر مبین عدم رعایت مفاد حکم این جزء و احکام مربوط می‌باشد. پیشنهاد می‌شود سهم هدفمندی یارانه‌ها به طور مشخص از محل فروش فرآورده‌های نفتی در بودجه سنوات آتی به منظور تعیین تکلیف سهم شرکت ملی پالایش و پخش و شرکت‌های پالایشی از محل فروش فرآورده‌های نفتی تعیین گردد.

## جزء (۳-۴)

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 تابعه ذی‌ربط ثبت می‌گردد و از آن طریق در بدهکار حساب دولت (خزانه‌داری کل کشور) نیز ثبت می‌شود.

معادل این رقم در خزانه‌داری کل به حساب بستانکار وزارت نفت از طریق شرکتهای دولتی تابعه ذی‌ربط منظور و عملکرد مالی این جزء به صورت مستقل توسط شرکت مذکور در مقاطع زمانی سه ماهه پس از گزارش سازمان حسابرسی و تأیید وزیر امور اقتصادی و دارایی 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 (۳-۴)

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 سال ۱۳۹۱ به شرح جدول زیر می‌باشد:

(مبالغ به میلیون ریال)

| عنوان پنج فرآورده اصلی نفتی و سوخت هوایی فروخته شده | قیمت آزاد * (ریال) | قیمت فروش (ریال) | مابه‌التفاوت قیمت تمام شده و قیمت فروش - (ریال) | مقدار فروش داخلی فرآورده (لیتر) | ارزش ریالی مابه‌التفاوت (مبلغ قابل احتساب به بدهکار دولت) | مبلغ محاسبه شده به حساب بدهکار دولت |
|---|--------------------|------------------|---|---------------------------------|---|-------------------------------------|
| بنزین   | ۱۱.۱۴۲/۹۲          | ۴.۷۵۲/۹۷**       | ۶.۳۸۹/۹۵  | ۲۳.۲۳۸.۲۷۱.۳۶۸                  | ۱۴۸.۴۹۱.۴۴۲   | ۱۴۸.۴۹۱.۴۴۲                         |
| نفت سفید  | ۱۰.۰۵۲/۵۶          | ۱.۰۰۰            | ۹.۰۵۲/۵۶  | ۴.۴۹۰.۳۵۳.۵۶۶                   | ۴۰.۶۵۳.۶۹۹  | ۴۰.۶۵۳.۶۹۹                          |
| نفت گاز   | ۱۰.۱۴۲/۴۳          | ۲.۰۷۰/۸۰**       | ۸.۰۷۱/۶۳  | ۳۵.۴۵۱.۴۸۴.۵۶۱                  | ۲۸۶.۱۵۱.۱۴۷   | ۲۸۶.۱۵۱.۱۴۷                         |
| نفت کوره  | ۷.۹۵۸/۲۲           | ۲.۰۰۰            | ۵.۹۵۸/۲۲  | ۱۸.۹۰۰.۰۷۸.۳۱۵                  | ۱۱۲.۶۱۰.۷۸۶   | ۱۱۲.۶۱۰.۷۸۶                         |
| گاز مایع  | ۶.۳۱۵/۱۹           | ۱.۰۴۲/۹۷**       | ۵.۲۷۲/۲۲  | ۳.۹۶۴.۰۸۷.۱۴۴                   | ۲۰.۸۹۹.۵۳۵  | ۲۰.۸۹۹.۵۳۵                          |
| جمع پنج فرآورده نفتی                                |                    |                  |   | ۸۶.۰۴۴.۲۷۴.۹۵۴                  | ۶۰۸.۸۰۶.۶۰۹   | ۶۰۸.۸۰۶.۶۰۹                         |

(مبالغ به میلیون ریال)

| عنوان پنج فرآورده اصلی نفتی و سوخت هوایی فروخته شده       | قیمت آزاد * (ریال) | قیمت فروش (ریال) | مابه‌التفاوت قیمت تمام شده و قیمت فروش - (ریال) | مقدار فروش داخلی فرآورده (لیتر) | ارزش ریالی مابه‌التفاوت (مبلغ قابل احتساب به بدهکار دولت) | مبلغ محاسبه شده به حساب بدهکار دولت |
|---|--------------------|------------------|---|---------------------------------|---|-------------------------------------|
| سوخت هوایی  | ۱۰.۵۶۶/۲۷          | ۴.۰۰۰            | ۶.۵۶۶/۲۷  | ۸۳۱.۶۴۶.۹۲۶                     | ۵.۴۶۰.۸۱۸   | ۵.۴۶۰.۸۱۸                           |
| <b>جمع پنج فرآورده اصلی و سوخت هوایی</b>                  |                    |                  |   |                                 |   |                                     |
| نفت خام و میعانات گازی معادل فرآورده‌های انتقال یافته *** | -                  | -                | -   | ۸۷.۸۶۶.۹۸۶.۰۰۰                  | ۴.۲۵۸.۰۰۹   | ۴.۲۵۸.۰۰۹                           |
| <b>جمع کل</b>   |                    |                  |   |                                 |   |                                     |
|   |                    |                  |   | ۱۷۴.۷۴۲.۹۰۷.۸۸۰                 | ۶۱۴.۲۶۷.۴۲۷   | ۶۱۴.۲۶۷.۴۲۷                         |
|   |                    |                  |   |                                 | ۶۱۸.۵۲۵.۴۳۶   | ۶۱۸.۵۲۵.۴۳۶                         |

\* 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 ۱۳۹۱ انجام نشده، متوسط ماهانه قیمت‌های صادراتی 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.

ماهه سوم و چهارم در تاریخ ۱۳۹۲/۶/۳۱ برای وزارت امور اقتصادی و دارایی ارسال 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 این مبلغ، 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 (مطابق با جداول شماره (۱) و (۲) پیوست آیین‌نامه اجرایی این بند) لحاظ گردیده است.

گزارش عملکرد این جزء برای مقاطع سه ماهه اول و دوم سال ۱۳۹۱ در تاریخ

حساب دولت (خزانه‌داری کل کشور) را معادل این مبلغ، 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 (مطابق با جداول شماره (۱) و (۲) پیوست آیین‌نامه اجرایی این بند) لحاظ گردیده است.

گزارش عملکرد این جزء برای مقاطع سه ماهه سوم و چهارم در تاریخ ۱۳۹۲/۳/۸ توسط شرکت ملی

۱- تسویه علی‌الحساب موضوع این جزء در مقاطع سه ماهه و 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 سوم و چهارم و عدم تأیید گزارشات سازمان حسابرسی در این زمینه توسط وزیر امور اقتصادی و دارایی، در موعد مقرر انجام نگرفته است.

۲- قیمت فرآورده‌های نفتی موضوع این بند بر اساس میانگین وزنی قیمت وارداتی یا صادراتی هم کیفیت آنها، وفق تبصره (۳) ماده (۷) آیین‌نامه اجرایی این بند محاسبه نشده است.

پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران برای سازمان حسابرسی ارسال گردیده است. گزارش سازمان حسابرسی برای عملکرد سه ماهه اول و دوم در تاریخ‌های ۱۶ و ۱۳۹۲/۲/۱۹ و سه

به منظور ارتقاء کیفیت فرآورده‌های نفتی تولیدی و تشویق سرمایه‌گذاری شرکت‌های پالایشی در این زمینه، **پیشنهاد می‌گردد نرخ فروش فرآورده‌های نفتی بر اساس کیفیت آنها تعیین و همچنین با توجه به عدم اجرای مفاد تبصره (۲) ماده (۷) آئین‌نامه اجرائی این بند و نیز به منظور نظارت بیشتر بر کیفیت فرآورده‌های نفتی تولیدی و عرضه شده، پیشنهاد می‌گردد شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران مکلف شود ماهانه با انجام آزمایشات لازم، کیفیت بنزین و نفت گاز تولیدی شرکت‌های پالایشی را از نظر مطابقت با استانداردهای بین‌المللی، کنترل نماید.**

جزء (۳-۵)

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

تفریغ جزء (۳-۵)

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 زیر درج شده است.

جدول شماره (۱)

| هزینه‌های صدور نفت خام در سال ۱۳۹۱                           |  | تعهدات سرمایه‌ای وزارت نفت           |                                     |                                     |                          |   |      |
|--|--|--------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|--------------------------|---|------|
| مبلغ منظور شده به حساب شرکتهای تابعه وزارت نفت (میلیون ریال) | هزینه‌های صدور و فروش نفت با احتساب هزینه‌های حمل و بیمه (سیف) (میلیون ریال) | بازپرداخت تعهدات طی سال ۱۳۹۱ ناشی از |                                     | سایر تعهدات سرمایه‌ای               |                          | مانده تعهدات در ابتدای سال ۱۳۹۱ ناشی از |      |
|  |  | بیع متقابل (میلیون دلار)             | سایر تعهدات سرمایه‌ای (میلیون ریال) | سایر تعهدات سرمایه‌ای (میلیون ریال) | بیع متقابل (میلیون دلار) | نفتی                                    | گازی |
| ۵۰۷۳۷۸۲  | ۵۰۷۳۷۸۲  | ۳۰۶۰۷۶۹۸                             | ۴۱۵/۵۷                              | ۱۳۵۹/۵۶                             | ۶۹۸۴۳۰۰۵۶                | ۹۹۰۹/۰۷                                 | نفتی |
|  |  |                                      |                                     |                                     |                          | ۳۳۷۶/۴۶                                 | گازی |
|  |  |                                      |                                     |                                     |                          | ۱۳۰۲۵۸/۵۳                               | جمع  |

مانده تعهدات شرکت ملی نفت ایران در ابتدای سال ۱۳۹۱ بابت عملیات قراردادهای بیع متقابل بالغ بر سیزده میلیارد و دویست و پانزده میلیون و دویست هزار (۱۳.۲۱۵.۲۰۰.۰۰۰) دلار بوده که در سال ۱۳۹۱ مبلغ یک میلیارد و هفتصد و هفتاد و پنج میلیون و یکصد و سی هزار (۱.۷۷۵.۱۳۰.۰۰۰) دلار جهت طرحهای بیع متقابل به شرح جدول زیر بازپرداخت شده است.

جدول شماره (۲)

| ردیف | نام پروژه بیع متقابل نفتی / گازی | کل مبلغ تعهد اولیه | پرداختی تا پایان سال ۱۳۹۰ | مانده در ابتدای سال ۱۳۹۱ | پرداخت در سال ۱۳۹۱ | مانده  |
|------|----------------------------------|--------------------|---------------------------|--------------------------|--------------------|--------|
| ۱    | بلال                             | ۳۱۶/۶۸             | ۳۰۴/۸۳                    | ۱۱/۸۵                    | ۰                  | ۱۱/۸۵  |
| ۲    | نصرت و فرزام                     | ۱۸۵/۱۰             | ۴۵/۳۵                     | ۱۳۹/۷۵                   | ۰                  | ۱۳۹/۷۵ |

## گزارش تفریغ بودجه سال ۱۳۹۱

### بند (۳)

جدول شماره (۲)

(مبالغ به میلیون دلار)

| ردیف | نام پروژه ببع متقابل نفتی / گازی | کل مبلغ تعهد اولیه | پرداختی تا پایان سال ۱۳۹۰ | مانده در ابتدای سال ۱۳۹۱ | پرداخت در سال ۱۳۹۱ | مانده            |
|------|----------------------------------|--------------------|---------------------------|--------------------------|--------------------|------------------|
| ۳    | فروزان و اسقندیار                | ۵۸۵/۲۲             | ۲۸۳/۵۹                    | ۳۰۱/۶۳                   | ۰                  | ۳۰۱/۶۳           |
| ۴    | سروش و نوروز                     | ۲۰۱۰۰              | ۱۶۰۶/۳۴                   | ۴۹۳/۶۶                   | ۰                  | ۴۹۳/۶۶           |
| ۵    | نارخوین                          | ۱.۲۹۷/۶۰           | ۸۷۸/۹۳                    | ۴۱۸/۶۷                   | ۱۱۴/۵۸             | ۳۰۴/۰۹           |
| ۶    | درود                             | ۱.۱۱۲              | ۱۰۰۱۲/۵۲                  | ۹۹/۴۸                    | ۳/۷۰               | ۹۵/۷۸            |
| ۷    | سلمان                            | ۱.۵۴۰/۲۵           | ۱.۲۵۷/۲۸                  | ۲۸۲/۹۷                   | ۰                  | ۲۸۲/۹۷           |
| ۸    | آزادگان جنوبی                    | ۴.۴۵۶              | ۱۳۷/۸۳                    | ۴.۳۱۸/۱۷                 | ۲۰۴/۲۷             | ۴.۱۱۳/۹          |
| ۹    | مسجد سلیمان                      | ۲۶۱/۷۲             | * ۵۱/۸۳                   | ۲۰۹/۸۹                   | ۴۰/۲۵              | ۱۶۹/۶۴           |
| ۱۰   | یادآوران                         | ۳۶۳۳               | ۰                         | ۳۶۳۳                     | ۵۲/۷۷              | ۳.۵۸۰/۲۳         |
|      | <b>جمع ببع متقابل نفتی</b>       | <b>۱۵.۴۸۷/۵۷</b>   | <b>۵.۵۷۸/۵</b>            | <b>۹.۹۰۹/۰۷</b>          | <b>۴۱۵/۵۷</b>      | <b>۹.۴۹۳/۵</b>   |
| ۱    | فاز (۱) پارس جنوبی               | ۱.۱۰۹/۲۷           | ۱.۰۳۸/۹۴                  | ۷۰/۳۳                    | ۰                  | ۷۰/۳۳            |
| ۲    | فاز (۲) و (۳) پارس جنوبی         | ۴.۴۹۷              | ۴.۴۲۹                     | ۶۷/۹۴                    | ۳۱/۶۵              | ۴۶/۲۹            |
| ۳    | فاز (۴) و (۵) پارس جنوبی         | ۴.۵۲۵/۲۰           | ۴.۲۴۱/۱۲                  | ۲۵۴/۰۸                   | ۱۷/۲۸              | ۲۶۶/۸۰           |
| ۴    | فاز (۶)، (۷) و (۸) پارس جنوبی    | ۵.۱۱۳              | ۲.۷۸۳                     | ۲.۳۳۰                    | ۷۴۴/۸۹             | ۱.۵۸۵/۱۱         |
| ۵    | فاز (۹) و (۱۰) پارس جنوبی**      | ۱.۳۴۵/۳۳           | ۷۶۹/۵۹                    | ۵۷۵/۷۴                   | ۵۷۵/۷۴             | ۰                |
|      | <b>جمع ببع متقابل پارس جنوبی</b> | <b>۱۶.۵۸۹/۸</b>    | <b>۱۳.۲۶۱/۶۵</b>          | <b>۳.۳۲۸/۰۹</b>          | <b>۱.۳۵۹/۵۶</b>    | <b>۱.۹۶۸/۵۳</b>  |
| ۱    | فاز (۳) گازرسانی                 | ۱.۹۰۰              | ۱.۸۵۱/۶۳                  | ۴۸/۳۷                    | ۰                  | ۰                |
|      | <b>جمع ببع متقابل گازی</b>       | <b>۱۸.۴۸۹/۸</b>    | <b>۱۵.۱۱۳/۲۸</b>          | <b>۳.۳۷۶/۴۶</b>          | <b>۱.۳۵۹/۵۶</b>    | <b>۱.۹۶۸/۵۳</b>  |
|      | <b>جمع کل ببع متقابل</b>         | <b>۳۳.۹۷۷/۳۷</b>   | <b>۲۰.۶۹۱/۷۸</b>          | <b>۱۳.۲۸۵/۵۳</b>         | <b>۱.۷۷۵/۱۳</b>    | <b>۱۱.۴۶۲/۰۳</b> |

\* در طرح مسجد سلیمان علاوه بر مبلغ پنجاه و یک میلیون و هشتصد و سی هزار (۵۱.۸۳۰.۰۰۰) دلار از محل میدان پرداخت که بعداً به حساب منابع داخلی منتقل گردید. (هزینه عملیاتی)

\*\* مبلغ پانصد و هفتاد و پنج میلیون و هفتصد و چهل هزار (۵۷۵.۷۴۰.۰۰۰) دلار بابت بازپرداخت فاینانس فازهای (۹) و (۱۰) پارس جنوبی از محل صادرات مایعات و میعانات گازی صورت گرفته است.

جدول شماره (۳)

(مبالغ به هزار ریال)

| ردیف | نام طرح / پروژه                                | منابع طرح              | نوع قرارداد | کل مبلغ تعهد اولیه | پرداختی تا پایان سال ۱۳۹۰ | مانده در ابتدای سال ۱۳۹۱ | پرداخت در سال ۱۳۹۱ | مانده         |
|------|--|------------------------|-------------|--------------------|---------------------------|--------------------------|--------------------|---------------|
| ۱    | خط لوله پنجم سراسری گاز ترش                    | ذخیره ارزی - finance   | EPC         | ۴۰.۶۷۷.۷۸۲.۴۹۸     | ۲.۴۵۳.۱۴۰.۴۲۰             | ۱.۶۱۴.۶۴۲.۰۷۸            | ۲۵۴.۹۲۰.۹۴۳        | ۱.۲۵۹.۷۲۱.۱۳۵ |
| ۲    | اکتشاف نفت و گاز کشور                          | منابع داخلی - nico     | EPC         | ۱۱.۹۲۱.۸۷۵.۰۰۰     | ۰                         | ۲.۳۸۸.۸۳۲.۹۹۳            | ۰                  | ۲.۳۸۸.۸۳۲.۹۹۳ |
| ۳    | پشتیبانی و خدمات جنبی طرح‌های پارس جنوبی       | nico                   | EPC         | ۱.۲۹۲.۱۶۰.۰۰۰      | ۰                         | ۱.۲۹۲.۱۶۰.۰۰۰            | ۰                  | ۱.۲۹۲.۱۶۰.۰۰۰ |
| ۴    | توسعه میدان گازی پارس جنوبی، فازهای (۹) و (۱۰) | ذخیره ارزی - refinance | EPC         | ۵.۶۲۴.۹۸۳.۳۴۹      | ۱.۶۵۰.۳۸۸.۲۵۲             | ۳.۹۷۴.۵۹۵.۰۹۷            | ۵۴۰.۴۷۲.۲۷۸        | ۳.۴۳۴.۱۲۲.۸۱۹ |
| ۵    | احداث پالایشگاه IRAN-LNG                       | refinance              | EPC         | ۲.۴۷۲.۸۹۰.۸۱۸      | ۲.۱۹۲.۶۵۶.۵۷۳             | ۲۸۰.۲۳۴.۲۴۵              | ۲۸۱.۷۰۳.۰۳۱        | ۱.۴۶۸.۷۸۶     |

گزارش تفریح بودجه سال ۱۳۹۱

بند (۳)

جدول شماره (۳)

(مبالغ به هزار ریال)

| ردیف | نام طرح / پروژه                                       | منابع طرح                         | نوع قرارداد | کل مبلغ تعهد اولیه | پرداختی تا پایان سال ۱۳۹۰ | مانده در ابتدای سال ۱۳۹۱ | پرداخت در سال ۱۳۹۱ | مانده         |
|------|---|-----------------------------------|-------------|--------------------|---------------------------|--------------------------|--------------------|---------------|
| ۶    | توسعه میدان گازی پارس جنوبی، فازهای (۱۵) و (۱۶)       | ذخیره ارزی - refinance            | EPC         | ۴.۸۶۵.۹۹۰.۶۲۴      | ۱.۵۴۹.۹۴۸.۲۹۴             | ۳.۳۱۶.۰۴۲.۳۳۰            | ۸۵۴.۲۱۸.۹۱۷        | ۲.۴۶۱.۸۱۳.۴۱۳ |
| ۷    | نگهداشت توان تولید و توسعه میدانهای نفتی جنوب         | energy- mellat                    | EPC         | ۵.۱۳۹.۲۰۶.۹۵۳      | .                         | ۵.۱۳۹.۲۰۶.۹۵۳            | .                  | ۵.۱۳۹.۲۰۶.۹۵۳ |
| ۸    | توسعه میدان گازی پارس جنوبی، فازهای (۱۷) و (۱۸)       | ذخیره ارزی                        | EPC         | ۳.۸۲۵.۱۰۴.۰۹۶      | ۷۶۲.۸۵۵.۴۷۹               | ۳.۰۶۲.۲۴۸.۶۱۷            | ۲۳۰.۶۴۲.۶۷۳        | ۲.۸۳۱.۶۰۵.۹۴۴ |
| ۹    | توسعه میدان گازی پارس جنوبی، فاز (۱)                  | منابع داخلی                       | EPC         | ۹۴.۹۱۲.۷۷۸         | ۹۴.۹۱۲.۷۷۸                | .                        | .                  | .             |
| ۱۰   | نوسازی و نگهداشت میادین گازی مناطق مرکزی              | ذخیره ارزی - energy- mellat       | EPC- PC     | ۱۰۱.۴۳۴.۲۹۶        | ۱۸.۸۶۴.۴۹۴                | ۸۲.۵۶۹.۸۰۲               | ۱۱.۶۲۵.۳۱۳         | ۷۰.۹۴۴.۴۸۹    |
| ۱۱   | نوسازی و نگهداشت میادین نفتی مناطق مرکزی              | ذخیره ارزی - energy- mellat       | EPC- PC     | ۱.۰۴۱.۵۹۳.۵۰۷      | ۵۰.۱۳۶.۷۷۳                | ۹۹۱.۴۵۶.۷۳۴              | ۳۲.۵۴۲.۱۰۴         | ۹۵۸.۹۱۴.۶۳۰   |
| ۱۲   | احداث مخازن استراتژیک ذخیره نفت خام                   | منابع داخلی - nico                | EPC         | ۱.۸۳۴.۳۷۵.۰۰۰      | .                         | ۱۰۳.۲۸۷.۰۱۴              | .                  | ۱۰۳.۲۸۷.۰۱۴   |
| ۱۳   | پشتیبانی و خدمات جنبی میادین نفتی جنوب                | energy- mellat                    | EPC         | ۱۵۱.۹۹۴.۷۹۲        | .                         | ۱۵۱.۹۹۴.۷۹۲              | .                  | ۱۵۱.۹۹۴.۷۹۲   |
| ۱۴   | توسعه میدان آزادگان                                   | ذخیره ارزی - منابع داخلی          | EPC- PC     | ۹۹۱.۱۵۷.۵۷۷        | ۱۸۰.۶۲۳.۲۷۱               | ۸۱۰.۵۳۴.۳۰۶              | ۹۰.۴۸۷.۳۳۵         | ۷۲۰.۰۴۶.۹۷۱   |
| ۱۵   | جمع آوری گازهای همراه و جداسازی مایعات گازی           | ذخیره ارزی - nico                 | EPC         | ۵۰۶۷۶۷۸.۳۱۷        | .                         | ۵۰۶۷۶۷۸.۳۱۷              | .                  | ۵۰۱۶۰۹۶۶۱۹    |
| ۱۶   | توسعه میدان مشترک سلمان                               | منابع داخلی                       | EPC         | ۳.۹۵۲.۷۶۵.۰۴۵      | ۳.۱۵۳.۷۸۵.۷۹۳             | ۷۹۸.۹۷۹.۲۵۲              | ۷۸۸.۳۹۱.۱۵۳        | ۱۰.۵۸۸.۰۹۹    |
| ۱۷   | طرح توسعه میدان گازی کیش                              | energy- mellat - Refinance - nico | EPC         | ۳.۹۸۳.۵۸۷.۵۶۹      | .                         | ۳.۹۸۳.۵۸۷.۵۶۹            | ۲۴۴.۶۴۸.۹۷۶        | ۳.۷۳۸.۹۳۸.۵۹۳ |
| ۱۸   | نوسازی و نگهداشت در میادین فلات قاره                  | energy- mellat - refinance        | EPC         | ۱.۲۸۳.۷۴۶.۱۲۰      | ۹۸۸.۱۶۴.۵۲۰               | ۲۹۵.۵۸۱.۶۰۰              | .                  | ۲۹۵.۵۸۱.۶۰۰   |
| ۱۹   | توسعه میدان نفتی اروندان                              | energy- mellat                    | EPC         | ۱۳۸.۸۵۹.۷۳۲        | .                         | ۱۳۸.۸۵۹.۷۳۲              | .                  | ۱۳۸.۸۵۹.۷۳۲   |
| ۲۰   | طرح توسعه میدان نفتی بندکرخه                          | energy- mellat                    | EPC         | ۱۸۷.۲۲۴.۲۸۹        | .                         | ۱۸۷.۲۲۴.۲۸۹              | .                  | ۱۸۷.۲۲۴.۲۸۹   |
| ۲۱   | طرح توسعه میدان فروزان                                | energy- mellat                    | EPC         | ۲.۱۷۸.۱۹۶.۰۰۶      | .                         | ۲.۱۷۸.۱۹۶.۰۰۶            | .                  | ۲.۱۷۸.۱۹۶.۰۰۶ |
| ۲۲   | طرح توسعه میدان رشادت                                 | energy- mellat                    | EPC         | ۳.۸۰۹۶۰۲.۷۳۷       | ۱۷۵.۰۸۴.۱۷۴               | ۳.۶۳۴.۵۱۸.۵۶۳            | ۲۲۶.۴۶۳.۴۳۲        | ۳.۴۰۸۰۵۵.۱۳۱  |
| ۲۳   | طرح توسعه میدان مشترک هنگام                           | energy- mellat                    | EPC         | ۴۸۷.۹۲۲.۰۱۵        | .                         | ۴۸۷.۹۲۲.۰۱۵              | .                  | ۴۸۷.۹۲۲.۰۱۵   |
| ۲۴   | نگهداشت توان تولید میادین گازی پارس جنوبی             | منابع داخلی - nico                | EPC         | ۵.۷۶۲.۴۶۵.۰۰۰      | .                         | .                        | .                  | .             |
| ۲۵   | احداث تاسیسات فرآورش تولید زود هنگام میادین غرب کارون | منابع داخلی - nico                | EPC         | ۴.۲۰۰.۰۰۰.۰۰۰      | .                         | ۱.۱۹۳.۲۷۴.۸۸۵            | .                  | ۱.۱۹۳.۲۷۴.۸۸۵ |
| ۲۶   | طرح توسعه میادین جدید نفت و گاز                       | منابع داخلی                       | EPC         | ۱.۲۳۱.۳۰۰.۰۰۰      | .                         | ۹۱.۴۰۶۶۱۵                | .                  | ۹۱.۴۰۶۶۱۵     |
| ۲۷   | طرح پشتیبانی و خدمات جنبی شرکت نفت فلات قاره ایران    | energy- mellat                    | EPC- PC     | ۱.۵۱۱.۳۴۲.۶۴۰      | .                         | ۱.۵۱۱.۳۴۲.۶۴۰            | .                  | ۱.۵۱۱.۳۴۲.۶۴۰ |
| ۲۸   | توسعه میدان گازی پارس جنوبی، فاز (۱۳)                 | energy- mellat                    | EPC         | ۱.۲۲۶.۰۰۰.۰۰۰      | .                         | ۱.۲۲۶.۰۰۰.۰۰۰            | .                  | ۱.۲۲۶.۰۰۰.۰۰۰ |
| ۲۹   | توسعه میدان گازی پارس جنوبی، فاز (۱۴)                 | energy- mellat                    | EPC         | ۱.۲۲۵.۹۳۸.۷۰۰      | .                         | ۱.۲۲۵.۹۳۸.۷۰۰            | .                  | ۱.۲۲۵.۹۳۸.۷۰۰ |
| ۳۰   | توسعه میدان گازی پارس جنوبی، فاز (۱۹)                 | nico                              | EPC         | ۱۲۶۰۳۹۷۰.۱۹۷       | .                         | ۱۲۶۰۳۹۷۰.۱۹۷             | .                  | ۱۲۶۰۳۹۷۰.۱۹۷  |

جدول شماره (۳)

(مبالغ به هزار ریال)

| ردیف                             | نام طرح / پروژه                                       | منابع طرح      | نوع قرارداد | کل مبلغ تعهد اولیه | پرداختی تا پایان سال ۱۳۹۰ | مانده در ابتدای سال ۱۳۹۱ | پرداخت در سال ۱۳۹۱ | مانده          |
|----------------------------------|---|----------------|-------------|--------------------|---------------------------|--------------------------|--------------------|----------------|
| ۳۱                               | توسعه میدان گازی پارس جنوبی، فازهای (۲۰) و (۲۱)       | energy- mellat | EPC         | ۶۸۹۱.۲۹۳.۵۲۳       | ۰                         | ۶۸۹۱.۲۹۳.۵۲۳             | ۰                  | ۶۸۹۱.۲۹۳.۵۲۳   |
| ۳۲                               | توسعه میدان گازی پارس جنوبی، فازهای (۲۲)، (۲۳) و (۲۴) | energy- mellat | EPC         | ۴۰۷۴.۵۷۱.۱۲۵       | ۰                         | ۴۰۷۴.۵۷۱.۱۲۵             | ۰                  | ۴۰۷۴.۵۷۱.۱۲۵   |
| ۳۳                               | توسعه میدان‌های نفتی مناطق مرکزی                      | energy- mellat | EPC         | ۳۹۲.۵۱۴.۹۹۰        | ۰                         | ۳۹۲.۵۱۴.۹۹۰              | ۰                  | ۳۹۲.۵۱۴.۹۹۰    |
| ۳۴                               | توسعه میدان‌های گازی مناطق مرکزی                      | energy- mellat | EPC         | ۶۵۲.۳۹۱.۰۷۳        | ۰                         | ۶۵۲.۳۹۱.۰۷۳              | ۰                  | ۶۵۲.۳۹۱.۰۷۳    |
| <b>جمع سایر تعهدات سرمایه‌ای</b> |   |                |             |                    |                           |                          |                    |                |
|                                  |   |                |             | ۱۰۴.۲۸۶.۸۳۰.۳۶۶    | ۱۳.۲۷۰.۵۶۰.۸۲۱            | ۶۹.۸۴۳.۰۵۶.۰۵۲           | ۳.۶۰۷.۶۹۷.۸۵۳      | ۶۶.۲۳۸.۲۹۵.۷۷۱ |

بازپرداخت تعهدات طرح‌های بیع متقابل، تعهدات سرمایه‌ای و هزینه‌های صدور و

فروش نفت خام با احتساب هزینه‌های بیمه و حمل از محل منابع داخلی شرکت ملی نفت

ایران - طبق جدول شماره (۱) - پرداخت گردیده است.

## تبصره

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

## تفریح تبصره

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<br>تابعه ذی‌ربط | مبلغ تعهدات بیع‌متقابل<br>نفتی و گازی سالهای قبل | مبلغ پرداخت شده<br>تا پایان سال ۱۳۹۰ | مانده در ابتدای<br>سال ۱۳۹۱ | اضافه شده طی<br>سال ۱۳۹۱ | بازپرداخت از محل             |                               | مانده در پایان سال ۱۳۹۱ |            |             |
|--------------------------|--|--------------------------------------|-----------------------------|--------------------------|------------------------------|-------------------------------|-------------------------|------------|-------------|
|                          |  |                                      |                             |                          | تولید یا عواید<br>همان میدان | تولید یا عواید<br>سایر میادین | تعدیل بابت تسعیر ارز    | جمع        |             |
| ملی نفت ایران            | نفتی   | ۱۹.۸۱۰.۰۰۰                           | ۳۴.۴۱۹.۰۰۰                  | ۱۶.۶۸۰.۰۰۰               | ۶.۱۷۷.۰۰۰                    | ۰                             | ۴۴.۹۲۲.۰۰۰              | ۴۷.۹۴۷.۰۰۰ | ۹۲.۸۶۹.۰۰۰  |
|                          | گازی   | ۱۳۴.۴۳۲.۰۰۰                          | ۲۷.۲۵۶.۰۰۰                  | ۲۵۷.۰۰۰                  | ۱۳.۳۸۶.۰۰۰                   | ۲۶۱۲.۰۰۰                      | ۱۱.۵۱۵.۰۰۰              | ۲۴.۳۵۶.۰۰۰ | ۳۵.۸۷۱.۰۰۰  |
| جمع                      | ۱۸۸.۶۶۱.۰۰۰                                      | ۱۲۶.۹۸۶.۰۰۰                          | ۶۱.۶۷۵.۰۰۰                  | ۱۶.۹۳۷.۰۰۰               | ۱۹.۵۶۳.۰۰۰                   | ۲.۶۱۲.۰۰۰                     | ۵۶.۴۳۷.۰۰۰              | ۷۲.۳۰۳.۰۰۰ | ۱۲۸.۷۴۰.۰۰۰ |

در سال ۱۳۹۱ مبلغ دو هزار و ششصد و دوازده میلیارد (۲.۶۱۲.۰۰۰.۰۰۰.۰۰۰) ریال از

تعهدات بیع‌متقابل گازی فازهای (۶)، (۷) و (۸) پارس جنوبی به دلیل عدم امکان بازپرداخت از

محل میعانات گازی، با تأیید وزیر نفت از محل نفت خام پرداخت شده است.

## جزء (۳-۶)

وزارت نفت از طریق شرکتهای دولتی تابعه ذی ربط موظف است در راستای بودجه عملیاتی، طرحهای سرمایه‌ای از محل سهم خود از درصد پیش گفته و یا سایر منابع را مطابق با موافقتنامه‌های متبادله با معاونت برنامه‌ریزی و نظارت راهبردی رئیس جمهور در سال اول برنامه پنج ساله پنجم توسعه جمهوری اسلامی ایران (۱۳۹۰) 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 را در مقاطع سه ماهه به مراجع یاد شده در تبصره (۳) جزء (۳-۲) این بند ارائه نماید. وزارت نفت موظف است به گونه‌ای عمل نماید که حداقل یکصد هزار میلیارد (۱۰۰.۰۰۰.۰۰۰.۰۰۰) ریال از منابع حاصل سهم وزارت نفت از طریق شرکتهای دولتی تابعه ذی ربط، صرف سرمایه‌گذاری در طرحهای مذکور با اولویت میداین مشترک نفتی و گازی گردد. موافقتنامه‌های مربوط بین وزارت نفت و شرکتهای وابسته و تابعه ذی ربط متبادله می‌شود و وزارت نفت مکلف است یک نسخه از آن را یک هفته پس از متبادله برای اطلاع به معاونت برنامه‌ریزی و نظارت راهبردی رئیس جمهور و کمیسیونهای برنامه و بودجه و محاسبات و انرژی مجلس شورای اسلامی و دیوان محاسبات کشور ارسال نماید.

## تفریح جزء (۳-۶)

وزارت نفت از طریق شرکتهای دولتی تابعه ذی ربط در راستای بودجه عملیاتی، جهت اجرای طرحها و پروژه‌های سرمایه‌ای (به شرح جدول زیر) از محل سهم (۱۴/۵) درصد (موضوع جزء (۱) این بند) و سایر منابع، اقدام به متبادله یکصد و هفت (۱۰۷) موافقتنامه با معاونت برنامه‌ریزی و نظارت راهبردی رئیس جمهور نموده است. در این راستا مبلغ سیصد و هجده هزار و ششصد و چهل و هشت میلیارد و نهصد و هشت میلیون (۳۱۸.۶۴۸.۹۰۰.۰۰۰.۰۰۰) ریال در طرحهای مذکور با اولویت میداین مشترک نفتی و گازی توسط وزارت نفت از طریق شرکتهای دولتی تابعه ذی ربط سرمایه‌گذاری گردیده است. هزینه‌های انجام شده توسط وزارت نفت از طریق شرکتهای تابعه ذی ربط از محل چهارده و نیم درصد (۱۴/۵٪) جهت مصارف سرمایه‌ای به شرح جدول زیر می‌باشد:

جدول شماره (۱)

(مبالغ به میلیون ریال)

| ردیف | پرداخت توسط شرکت ملی نفت ایران از محل سهم (۱۴/۵) درصد بابت | مبلغ       |
|------|--|------------|
| ۱    | بازپرداخت تعهدات بیع متقابل                                | ۲۰.۸۵۰.۲۸۴ |
| ۲    | مصارف سرمایه‌ای  | ۵۳.۹۲۱.۴۶۳ |
| ۳    | بازپرداخت تسهیلات  | ۳.۷۷۵.۱۴۸  |
|      | جمع  | ۷۸.۵۴۶.۸۹۵ |

سرمایه‌گذاری شرکت ملی نفت ایران در طرحهای نفت و گاز از محل سهم (۱۴/۵)٪

خود به شرح جداول اخیر، کمتر از سقف تعیین شده بوده که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این**

جزء می باشد.

شایان ذکر است پرداخت‌های انجام شده در طرح‌های سرمایه‌ای با رعایت اولویت

میادین مشترک بوده است.

جدول شماره (۲)

(مبالغ به میلیون ریال)

| ردیف | شماره طبقه‌بندی شرکت   | عنوان شرکت                                      | شماره طبقه‌بندی طرح        | عنوان طرح  | اعتبار طبق موافقتنامه | مبلغ پرداختی | مصادیق مصرف  |
|------|--|---|----------------------------|--|-----------------------|--------------|--|
| ۱    | ۲۹۲۳۹۰   | شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب                     | ۴۰۶۲۲۰۵۳                   | توسعه میدان‌های نفتی جنوب  | ۲۴۲.۰۰۰               | ۲۱۶.۱۲۶      | پرداخت صورت وضعیت‌های پروژه‌های سرمایه‌ای، پرداخت بابت تجهیزات و خرید کالا، پرداخت بابت تسریع در اجرای طرح‌های زودبازده پروژه‌های میادین مشترک نفتی و گازی و ... |
| ۲    |  |   | ۴۰۶۲۱۱۵۱                   | بهینه‌سازی و نوسازی تأسیسات سطح الارضی میدان آغاچاری                     | ۲۷۱.۳۵۰               | ۱۲۰.۰۰۰      |  |
| ۳    |  |   | ۴۰۶۲۱۰۳۴                   | نگهداشت توان تولید میدان‌های نفتی جنوب*                                  | ۲۹۰.۱۰۳.۲۳۳           | ۳۵.۷۰۵.۳۴۳   |  |
| ۴    |  |   | ۴۰۶۲۲۰۵۰                   | پشتیبانی تولید و خدمات جنبی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون             | ۱۵۹.۸۹۱               | ۱۴۵.۵۰۰      |  |
| ۵    |  |   | ۴۰۶۲۱۰۵۱                   | پشتیبانی تولید و خدمات جنبی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز آغاچاری           | ۴۴۶.۸۱۲               | ۳۵۸.۵۰۰      |  |
| ۶    |  |   | ۴۰۶۲۱۰۵۲                   | پشتیبانی تولید و خدمات جنبی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجد سلیمان       | ۵۳۰.۶۶۰               | ۳۸۵.۵۰۰      |  |
| ۷    |  |   | ۴۰۶۲۱۰۵۳                   | پشتیبانی تولید و خدمات جنبی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون             | ۲۸۰.۵۵۰               | ۲۰۳.۵۰۰      |  |
| ۸    |  |   | ۴۰۶۲۱۰۵۴                   | پشتیبانی تولید و خدمات جنبی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران           | ۸۱۵.۰۶۷               | ۵۹۹.۵۰۰      |  |
| ۹    |  |   | ۴۰۶۲۱۰۵۶                   | پشتیبانی تولید و خدمات جنبی میادین نفتی جنوب                             | ۸۴۰.۹۰۱۰۰             | ۵.۹۷۴.۳۷۷    |  |
| ۱۰   |  |   | ۴۰۶۲۱۱۵۲                   | احداث کارخانه گاز مایع ۲۴۰۰  | ۲۲.۸۰۰                | ۰            |  |
| ۱۱   | ۲۹۲۴۱۰   | شرکت نفت فلات قاره ایران                        | ۴۰۶۲۱۰۹۱                   | نوسازی و نگهداشت تولید در میادین فلات قاره                               | ۲۴.۱۸۱.۳۶۰            | ۱۳.۷۵۹.۱۰۴   | پرداخت صورت وضعیت‌های پروژه‌های سرمایه‌ای، پرداخت بابت تجهیزات و خرید کالا، پرداخت بابت تسریع در اجرای طرح‌های زودبازده پروژه‌های میادین مشترک نفتی و گازی و ... |
| ۱۲   |  |   | ۴۰۶۲۱۱۰۵                   | افزایش تولید در میادین فلات قاره*  | -                     | -۴۳.۴۹۷      |  |
| ۱۳   |  |   | ۴۰۶۲۱۰۶۸                   | جمع‌آوری گازهای همراه مناطق خارگ/بهرگان و جداسازی مایعات گازی در خارگ    | ۳.۸۱۰.۰۰۰             | ۳.۳۳۷.۴۳۹    |  |
| ۱۴   |  |   | ۴۰۶۲۱۱۴۹                   | مطالعات و عملیات اجرایی مقدماتی توسعه میادین جدید نفت و گاز در فلات قاره | ۸۶۱.۰۰۰               | ۱۰۹.۴۹۷      |  |
| ۱۵   |  |   | ۴۰۶۲۲۰۵۲                   | توسعه میدان آرش  | ۱۱۵.۱۲۰               | ۴۱.۸۱۲       |  |
| ۱۶   |  |   | ۴۰۶۲۱۱۲۸                   | توسعه میدان گازی لاوان   | ۱.۸۰۱.۰۰۰             | ۱.۰۰۰        |  |
| ۱۷   |  |   | ۴۰۶۲۱۱۴۸                   | توسعه فاز دوم مخزن گازی کنگان- دالان میدان سلمان                         | ۱.۳۲۰.۰۰۰             | -            |  |
| ۱۸   |  |   | ۴۰۶۲۱۱۴۷                   | توسعه میدان آلفا   | ۶۰.۰۰۰                | -            |  |
| ۱۹   |  |   | ۴۰۶۲۱۱۴۰                   | توسعه میدان مشترک رشادت*   | ۳.۶۵۶.۴۰۰             | ۶.۷۱۴.۳۱۳    |  |
| ۲۰   |  |   | ۴۰۶۲۱۱۳۹                   | توسعه میدان فروزان*  | ۳.۰۰۸.۰۰۰             | ۶.۰۲۵.۱۹۴    |  |
| ۲۱   | ۴۰۶۲۱۱۴۱   | توسعه میدان رسالت                               | ۲۰۴.۰۰۰                    | -  |                       |              |  |
| ۲۲   | ۴۰۶۲۱۱۴۲   | توسعه میدان مشترک هنگام*                        | ۳.۱۴۷.۰۰۰                  | ۵.۹۳۶.۲۱۹  |                       |              |  |
| ۲۳   | ۴۰۶۲۱۱۹۱   | پشتیبانی تولید و خدمات شرکت نفت فلات قاره ایران | ۴.۷۳۷.۶۰۰                  | ۳.۵۹۵.۷۳۴  |                       |              |  |
| ۲۴   | ناکون شماره طرح از سوی معاونت برنامه‌ریزی و نظارت راهبردی رئیس جمهور ارائه نشده است. |   | توسعه میدان مشترک اسفندیار | ۴۲۰.۰۰۰  | -                     |              |  |
| ۲۵   |  |   | توسعه میدان گازی فروز ب    | ۲.۴۰۰.۰۰۰  | -                     |              |  |
| ۲۶   |  |   | توسعه میدان مشترک فرزاد ب  | ۶۰۰.۰۰۰  | -                     |              |  |
| ۲۷   |  |   | توسعه میدان مشترک فرزاد آ  | ۲.۸۸۰.۰۰۰  | -                     |              |  |

جدول شماره (۲)

(مبالغ به میلیون ریال)

| ردیف | شماره طبقه بندی شرکت | عنوان شرکت                                       | شماره طبقه بندی طرح | عنوان طرح  | اعتبار طبق موافقتنامه | مبلغ پرداختی | مصادیق مصرف  |
|------|----------------------|--|---------------------|--|-----------------------|--------------|--|
| ۲۸   | ۲۹۲۴۰۰               | شرکت نفت مناطق مرکزی                             | ۴۰۶۲۲۰۴۹            | توسعه میدان های نفتی مرکزی*  | ۴.۱۸۶.۵۷۴             | ۵.۴۲۴.۵۵۳    | پرداخت صورت وضعیت های پروژه های سرمایه ای، پرداخت بابت تجهیزات و خرید کالا، پرداخت بابت تسریع در اجرای طرح های زودبازده پروژه های میدانی مشترک نفتی و گازی و ... |
| ۲۹   |                      |  | ۴۰۶۲۱۰۴۵            | نوسازی و نگهداشت توان تولید میدان های نفتی مرکزی                   | ۸.۴۸۹.۰۴۸             | ۷.۳۲۸.۹۳۶    |  |
| ۳۰   |                      |  | ۴۰۶۲۲۰۵۰            | توسعه میدان های گازی مرکزی*  | ۴.۸۸۵.۶۰۴             | ۵.۸۹۴.۹۵۳    |  |
| ۳۱   |                      |  | ۴۰۶۲۱۰۴۴            | نوسازی و نگهداشت توان تولید میدان های گازی مرکزی*                  | ۱۴.۱۷۰.۳۱۴            | ۱۴.۴۲۴.۰۸۹   |  |
| ۳۲   |                      |  | ۴۰۶۲۱۰۴۶            | پشتیبانی تولید و خدمات جنبی شرکت بهره برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی | ۱۱۱.۸۰۰               | ۱۰۰.۰۰۰      |  |
| ۳۳   |                      |  | ۴۰۶۲۱۰۴۷            | پشتیبانی تولید و خدمات جنبی شرکت نفت مناطق مرکزی*                  | ۴۸.۰۰۰                | ۱۸۹.۳۸۲      |  |
| ۳۴   |                      |  | ۴۰۶۲۱۰۴۸            | پشتیبانی تولید و خدمات جنبی شرکت بهره برداری نفت و گاز شرق         | ۷۵.۰۰۰                | ۷۳.۵۰۰       |  |
| ۳۵   |                      |  | ۴۰۶۲۱۰۴۹            | پشتیبانی تولید و خدمات جنبی شرکت بهره برداری نفت و گاز غرب         | ۲۶.۴۰۰                | ۵۰.۰۰۰       |  |
| ۳۶   |                      |  | ۴۰۶۲۱۰۸۶            | احداث پالایشگاه گازی پارسین دو                                     | ۲۴.۰۰۰                | ۳۰.۰۰۰       |  |
| ۳۷   |                      |  | ۴۰۶۲۲۰۵۱            | احداث کارخانه گاز و گاز مایع ۳۱۰۰                                  | ۳۰.۲۰.۰۰۰             | ۲۰.۰۰۰       |  |
| ۳۸   | ۲۲۰۴۰۰               | شرکت نفت و گاز اروندان                           | ۴۰۶۲۱۰۶۲            | نگهداشت توان تولید میدان های نفتی اروندان                          | ۳۳۲.۰۰۰               | ۱۷۱.۵۷۵      |  |
| ۳۹   |                      |  | ۴۰۶۲۱۱۱۱            | توسعه میدان های نفتی اروندان                                       | ۲۲۱.۶۵۸               | ۲۰۸.۸۴۹      |  |
| ۴۰   |                      |  | ۴۰۶۲۱۰۶۳            | پشتیبانی تولید و خدمات جنبی اروندان                                | ۳۳۲.۰۰۰               | ۱۵۱.۱۲۴      |  |
| ۴۱   |                      |  | ۴۰۶۲۱۰۸۹            | احداث شهرک مسکونی و تأسیسات جانبی اروندان                          | ۴۰.۰۰۰                | ۲۸.۰۰۰       |  |
| ۴۲   |                      |  | ۴۰۶۲۱۱۴۵            | احداث تأسیسات فرآورش تولید زود هنگام میدانی غرب کارون              | ۲.۶۵۴.۰۰۰             | ۱.۵۲۹.۰۷۷    |  |
| ۴۳   |                      |  | ۴۰۶۲۱۰۶۴            | توسعه میدانی گازی پارس جنوبی - خانه سازی - جاده سازی               | ۲۶۸.۰۰۰               | ۲۸۴.۷۵۵      |  |
| ۴۴   |                      |  | ۴۰۶۱۹۰۰۸            | پشتیبانی تولید و خدمات جنبی طرح های پارس جنوبی*                    | ۷۰۱.۰۰۰               | ۱.۵۶۷.۳۰۵    |  |
| ۴۵   |                      |  | ۴۰۶۲۱۱۳۱            | احداث نیروگاه های متمرکز پارس جنوبی                                | ۲.۱۹۷.۰۰۰             | ۴۴.۰۰۰       |  |
| ۴۶   |                      |  | ۴۰۶۲۱۰۰۹            | اکتشاف نفت و گاز حوزه پارس جنوبی                                   | ۱.۰۷۰.۰۰۰             | ۲۰.۹۸۵       |  |
| ۴۷   |                      |  | ۴۰۶۰۲۰۲۶            | تأمین دکل های حفاری دریایی خلیج فارس                               | ۴.۹۳۷.۹۵۹             | -            |  |
| ۴۸   | ۲۹۲۵۲۰               | شرکت نفت و گاز پارس                              | ۴۰۶۱۹۰۱۲            | توسعه میدان گازی پارس جنوبی - فازهای ۹ و ۱۰                        | ۵۶۵.۵۱۸               | ۱۰۶.۹۴۲      |  |
| ۴۹   |                      |  | ۴۰۶۲۱۰۲۸            | توسعه میدان گازی پارس جنوبی فاز یک*                                | ۴۸۰.۰۰۰               | ۸۲۶.۴۳۴      |  |
| ۵۰   |                      |  | ۴۰۶۲۱***            | احداث واحد تصفیه گازهای باقیمانده فازهای ۲ و ۳                     | ۱.۳۰۰.۰۰۰             | -            |  |
| ۵۱   |                      |  | ۴۰۶۲۱۱۴۴            | طرح نگهداشت توان تولید میدانی گازی پارس جنوبی                      | ۳.۵۹۶.۰۰۰             | ۵۶۰.۰۲۳      |  |
| ۵۲   |                      |  | ۴۰۶۲۱۰۱۳            | توسعه میدان گازی پارس جنوبی - فازهای ۱۵ و ۱۶**                     | -                     | ۹۰.۴۸۶۴۷     |  |
| ۵۳   |                      |  | ۴۰۶۲۱۰۳۷            | توسعه میدان گازی پارس جنوبی - فازهای ۱۷ و ۱۸**                     | -                     | ۲۳.۳۰۹.۷۷۱   |  |
| ۵۴   |                      |  | ۴۰۶۲۱۱۴۳            | توسعه میدان گازی پارس جنوبی - فاز ۱۱                               | ۴۱.۵۰۰.۰۰۰            | -            |  |
| ۵۵   |                      |  | ۴۰۶۲۱۰۲۷            | توسعه میدان گازی پارس جنوبی - فاز ۱۲                               | ۲۳.۲۳۲.۰۰۰            | -            |  |
| ۵۶   |                      |  | ۴۰۶۲۲۰۴۴            | توسعه میدان گازی پارس جنوبی - فاز ۱۳                               | ۴۳.۳۴۳.۸۷۶            | ۳۳.۶۷۲.۸۴۷   |  |
| ۵۷   |                      |  | ۴۰۶۲۲۰۴۵            | توسعه میدان گازی پارس جنوبی - فاز ۱۴                               | ۳۲.۶۱۱.۳۴۲            | ۱۶.۳۷۱.۴۷۸   |  |
| ۵۸   | ۴۰۶۲۲۰۴۶             | توسعه میدان گازی پارس جنوبی - فاز ۱۹*            | ۳۰.۷۴۲.۳۶۲          | ۲۵.۰۳۶.۲۳۷   |                       |              |  |
| ۵۹   | ۴۰۶۲۲۰۴۷             | توسعه میدان گازی پارس جنوبی - فازهای ۲۰ و ۲۱     | ۲۷.۸۷۹.۹۱۰          | ۲۸.۶۰۳.۸۵۴   |                       |              |  |
| ۶۰   | ۴۰۶۲۲۰۴۸             | توسعه میدان گازی پارس جنوبی - فازهای ۲۲، ۲۳ و ۲۴ | ۴۰.۴۴۴.۱۷۷          | ۳۲.۱۳۷.۳۹۸   |                       |              |  |
| ۶۱   | ۴۰۶۲۱۰۴۳             | توسعه لایه های نفتی میدان پارس جنوبی             | ۳.۵۵۲.۰۰۰           | ۲.۱۰۶.۱۴۹  |                       |              |  |

گزارش تفریح بودجه سال ۱۳۹۱

بند (۳)

جدول شماره (۲)

(مبالغ به میلیون ریال)

| ردیف | شماره طبقه بندی شرکت | عنوان شرکت                               | شماره طبقه بندی طرح | عنوان طرح  | اعتبار طبق موافقتنامه | مبلغ پرداختی | مصادیق مصرف  |
|------|----------------------|--|---------------------|--|-----------------------|--------------|--|
| ۶۲   | ۲۲۰۷۸۰               | شرکت مهندسی و توسعه نفت                  | ۴۰۶۲۱۰۳۳            | جمع آوری و تزریق گاز به میادین نفتی جنوب (تزریق گاز آغاچاری)           | ۱۵.۴۹۹                | ۱۵.۳۰۰       | پرداخت صورت وضعیت های پروژه های سرمایه ای، پرداخت بابت تجهیزات و خرید کالا، پرداخت بابت تسریع در اجرای طرح های زودبازده پروژه های میادین مشترک نفتی و گازی و ... |
| ۶۳   |                      |  | ۴۰۶۲۱۰۵۹            | توسعه میدان نفتی دارخوین   | ۲.۴۰۰                 | ۲.۴۰۰        |  |
| ۶۴   |                      |  | ۴۰۶۲۱۳۵۹            | توسعه میدان نفتی دارخوین - فاز ۳                                       | ۱۵.۰۰۰                | ۳۲.۰۰۰       |  |
| ۶۵   |                      |  | ۴۰۶۲۱۰۸۵            | توسعه میدان مشترک سلمان  | ۱.۲۳۱                 | ۱۳۰.۴۰۰      |  |
| ۶۶   |                      |  | ۴۰۶۲۱۰۵۸            | توسعه میدان نفتی مسجد سلیمان   | ۲۰.۵۰۰                | ۲۵.۰۰۰       |  |
| ۶۷   |                      |  | ۴۰۶۲۱۰۷۰            | جمع آوری و فرآورش گازهای همراه نفت لایه پنگستان (آماک)*                | -۱۰.۶۰۵               | ۵.۰۰۰        |  |
| ۶۸   |                      |  | ۴۰۶۲۱۰۳۶            | افزایش ظرفیت تولید میادین نفتی جنوب - هشت میدان                        | ۵.۲۵۰                 | ۶.۱۷۶        |  |
| ۶۹   |                      |  | ۴۰۶۲۱۰۳۵            | توسعه میدان منصوری (آسماری) فاز اول*                                   | ۲۲۹.۱۱۶               | ۱۴۱.۰۰۰      |  |
| ۷۰   |                      |  | ۴۰۶۲۱۰۶۶            | میدان نفتی آزادگان   | ۱.۱۱۲.۴۷۶             | ۲.۱۵۸.۳۴۰    |  |
| ۷۱   |                      |  | ۴۰۶۲۱۰۳۱            | توسعه میادین نفت سنگین و میدان گازی هنگام                              | ۳۵.۰۰۰                | ۳۷.۰۰۰       |  |
| ۷۲   |                      |  | ۴۰۶۲۱۰۵۵            | احداث مخازن ذخیره استراتژیک نفت خام                                    | ۲۷۳.۲۸۷               | ۳۲۰.۰۰۰      |  |
| ۷۳   |                      |  | ۴۰۶۲۱۰۹۳            | توسعه میدان نفتی جفیر  | ۶.۸۰۰                 | -            |  |
| ۷۴   |                      |  | ۴۰۶۲۱۰۸۷            | توسعه میدان نفتی آذر   | ۷۶.۰۰۰                | ۲.۱۴۵.۲۳۰    |  |
| ۷۵   |                      |  | ۴۰۶۲۱۰۹۲            | توسعه میدان نفتی آزادگان شمالی   | ۳۳.۰۰۰                | ۵.۳۱۸.۲۸۲    |  |
| ۷۶   |                      |  | ۴۰۶۲۱۰۶۱            | توسعه میادین نفتی یادآوران   | ۱۳۰.۰۰۰               | ۸۰.۲۳۲.۰۰۰   |  |
| ۷۷   |                      |  | ۴۰۶۲۱۰۹۰            | توسعه میدان گازی کیش*  | ۴۰.۵۴۶۷۵              | ۳.۷۰۵.۳۰۰    |  |
| ۷۸   |                      |  | ۴۰۶۲۱۱۳۶            | توسعه میدان نفتی بندکرخه   | ۲۵۹.۰۶۵               | ۱۲۵.۰۰۰      |  |
| ۷۹   |                      |  | ۴۰۶۲۱۱۳۷            | توسعه میدان نفتی چنگوله  | ۴۶.۵۰۰                | ۵۴.۰۰۰       |  |
| ۸۰   |                      |  | ۴۰۶۲۱۱۵۰            | تجهیز مبادی تحویل و تحول صنعت نفت به سیستم های اندازه گیری دقیق خودکار | ۲۱.۲۰۳                | ۹۴۴.۹۸۰      |  |
| ۸۱   |                      |  | ۴۰۶۲۲۱۵۰            | طرح ملی دیسپچینگ نفت و گاز   | ۲.۳۳۸                 | ۱۲۰.۰۰۰      |  |
| ۸۲   | ۴۰۶۲۱۱۵۸             | توسعه میدان نفتی یاران                   | -                   | ۳.۱۷۲.۰۰۰  |                       |              |  |
| ۸۳   | ۴۰۶۲۱۱۴۶             | احداث کارخانه ان جی ال ۳۲۰۰ در غرب کارون | ۱۱.۷۰۰              | ۱۴۰.۰۰۰  |                       |              |  |
| ۸۴   | ۴۰۶۲۰۲۰۴۵            | خط انتقال گاز ترش عسلویه / آغاچاری*      | ۸۰.۴۶۰              | -  |                       |              |  |
| ۸۵   | ۴۰۶۱۸۰۰۹             | شرکت ملی گاز ایران                       | ۴۶.۱۰۰              | ۵۶.۶۹۵   |                       |              |  |
| ۸۶   | ۴۰۶۱۸۰۰۸             | شرکت بهینه سازی مصرف سوخت                | ۱۰۰۲۰۰۰۰            | ۱۰۰۲۰۰۰۰   |                       |              |  |
| ۸۷   | ۴۰۶۱۸۰۰۸             | شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران      | ۶۵۱.۳۵۸             | ۱.۳۱۶.۰۰۰  |                       |              |  |
| ۸۸   | ۴۰۶۲۱۰۶۵             | شرکت پانایه های نفتی ایران               | ۴۴.۸۰۰              | ۳۴.۰۰۰   |                       |              |  |
| ۸۹   | ۴۰۶۰۲۰۷۳             | دکل های حفاری دریایی                     | ۷۷.۰۰۰              | ۱۲۲.۰۰۰  |                       |              |  |
| ۹۰   | ۴۰۶۱۹۰۰۵             | اکتشاف نفت و گاز دریای خزر               | ۱.۲۴۱.۳۱۹           | ۱.۶۰۲.۰۰۰  |                       |              |  |
| ۹۱   | ۴۰۶۰۲۰۷۴             | توسعه و تولید نفت و گاز دریای خزر        | ۱.۰۰۰               | ۲۷.۰۰۰   |                       |              |  |
| ۹۲   | ۴۰۶۲۱۱۵۶             | پشتیبانی تولید و خدمات جنسی شرکت نفت خزر | ۸.۷۲۰               | ۵۱۰.۶۷۰  |                       |              |  |
| ۹۳   | ۴۰۶۱۹۰۱۷             | شرکت ملی صادرات گاز ایران                | ۸.۷۹۵               | -  |                       |              |  |

جدول شماره (۲)

(مبالغ به میلیون ریال)

| ردیف             | شماره طبقه بندی شرکت | عنوان شرکت         | شماره طبقه بندی طرح | عنوان طرح  | اعتبار طبق موافقتنامه | مبلغ پرداختی  | مصادیق مصرف  |        |         |
|------------------|----------------------|--------------------|---------------------|--|-----------------------|---|--|--------|---------|
| ۹۴               | ۲۲۰۰۰                | شرکت ملی نفت ایران | ۴۰۶۱۹۰۰۷            | مطالعه جامع مخازن نفت و گاز کشور                                 | ۵۰۰۰                  | ۲۰۹۹  | پرداخت صورت وضعیت های پروژه های سرمایه ای، پرداخت بابت تجهیزات و خرید کالا، پرداخت بابت تسریع در اجرای طرح های زودبازده پروژه های میدانی مشترک نفتی و گازی و ... |        |         |
| ۹۵               |                      |                    | ۴۰۶۱۹۰۰۶            | اکتشاف نفت و گاز*  | ۳۲۲۵۴۱۷               | ۳۸۶۴۰۹۸   |  |        |         |
| ۹۶               |                      |                    | ۴۰۶۲۱۰۰۳            | مجمع های ورزشی و آموزشی وزارت نفت                                | ۲۴۸۳۸۷                | ۱۴۰۱۵۹  |  |        |         |
| ۹۷               |                      |                    | ۴۰۶۲۱۰۶۷            | احداث ۳ واحد مراکز زدايي از ميعانات گازی                         | ۱۹۵۲۷۲۷               | -   |  |        |         |
| ۹۸               |                      |                    | ۴۰۶۲۱۰۰۵            | مطالعه، خرید و ایمن سازی ساختمان های اداری شرکت ملی نفت ایران    | ۲۲۶۱۳                 | ۱۵۹۰۹   |  |        |         |
| ۹۹               |                      |                    | ۴۰۶۲۴۰۰۵            | مطالعه و اجرای مقاوم سازی ساختمان های مرکزی وزارت نفت            | ۴۰۰۰                  | -   |  |        |         |
| ۱۰۰              |                      |                    | ۴۰۶۱۹۰۱۳            | پژوهش های استراتژیک و بنیادی*                                    | -                     | -۱۶۵۷   |  |        |         |
| ۱۰۱              |                      |                    | ۴۰۶۲۱۰۰۲            | مطالعه، طراحی و ساخت سامانه های اندازه گیری نفت خام*             | -                     | -۸۹۴۱   |  |        |         |
| ۱۰۲              |                      |                    | ۴۰۶۲۱۰۹۷            | احداث مجمع های پژوهشی شرکت ملی نفت ایران                         | ۳۵۸۰۰۰                | ۲۱۰۰۰۰  |  |        |         |
| ۱۰۳              |                      |                    | ۴۰۶۲۱۱۶۸            | افزایش و ارتقای توان علمی، فناوری و نوآوری در شرکت ملی نفت ایران | ۳۲۷۸۰۰                | -   |  |        |         |
| ۱۰۴              |                      |                    | ۴۰۶۱۹۰۰۹            | ساختمان های جنبی دانشگاه صنعت نفت                                | ۱۰۰۰۰۰                | ۸۳۰۰۰   |  |        |         |
| ۱۰۵              |                      |                    | ۴۰۶۱۹۰۱۱            | طرح کمک به عمران مناطق نفت خیز                                   | ۳۳۳۲۷۰۵               | ۷۷۰۹۶۸  |  |        |         |
| ۱۰۶              |                      |                    | ۲۹۳۹۶۰۰             | سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس                             | ۴۰۶۲۱۰۸۴              | پروژه های زیربنایی سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس (سایت ۲)* |  | ۸۶۰۰۰۰ | ۱۳۱۵۹۷۱ |
| ۱۰۷              |                      |                    | ۲۹۲۴۳۰              | شرکت خدمات عمومی بهداشت صنعتی و خدمات درمانی صنعت نفت            | ۴۰۶۲۱۱۰۱              | ساخت، تعمیر و تجهیز بیمارستان ها و کلینیک ها                      |  | ۴۹۳۵۶۹ | ۱۶۶۷۹۰  |
| <b>جمع (***)</b> |                      |                    |                     |  |                       |   |  |        |         |
|                  |                      |                    |                     |  |                       | <b>۴۴۳.۳۶۳.۸۷۵</b>  | <b>۳۱۸.۶۴۸.۹۰۸</b>   |        |         |

(\* ) طرح هایی که میزان پرداخت بیش از اعتبار مندرج در موافقتنامه بوده است عمدتاً به دلایل تسعیر نرخ ارز مرجع به نرخ ارز مبادله ای، مانده مصرف نشده استرداد شده سنواتی، کمک به طرح از محل اعتبارات سفرهای استانی و شرکت ملی نفت ایران و بازپرداخت سود تسهیلات بوده است.

(\*\*) پرداخت های انجام شده به طرح های توسعه میدان گازی پارس جنوبی فازهای ۱۵، ۱۶، ۱۷، ۱۸ به دلیل عدم پذیرش معاونت نظارت راهبردی ریاست جمهوری به علت افزایش از سقف تعیین شده توسط شورای اقتصاد در سال ۱۳۹۱ فاقد اعتبار میباشد.

(\*\*\*) اختلاف مجموع اعتبار طبق موافقتنامه و مجموع مبالغ پرداختی به دلیل منابع محدود در اختیار شرکت ملی نفت ایران می باشد که پرداخت های انجام شده جهت طرح های مذکور کمتر از اعتبار طرح ها می باشد.

جزء با شرکت های وابسته و تابعه ذی ربط و عدم ارسال آن برای مراجع موضوع فراز آخر این

گزارش عملکرد تولید نفت و گاز به تفکیک هر میدان و جداول طرح ها و پروژه های

جزء **مبین عدم رعایت مفاد حکم قسمت اخیر این جزء می باشد.**

سرمایه گذاری و منابع تخصیص یافته و هزینه شده به همراه میزان پیشرفت فیزیکی هر یک از

طرح ها و پروژه ها در مقاطع سه ماهه توسط وزیر نفت به مراجع یاد شده در تبصره (۳) جزء (۲)

این بند ارسال شده است.

شایان ذکر است عملکرد وزارت نفت مبنی بر عدم مبادله موفقیتنامه های موضوع این

## تبصره

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

## تفریغ تبصره

سود خالص شرکتهای دولتی تابعه وزارت نفت و پرداختهای قانونی و عملکرد این تبصره به شرح جدول زیر می‌باشد:

جدول شماره (۱)

(مبالغ به هزار ریال)

| سود خالص قابل تخصیص | پرداخت‌های قانونی |              |           | سود ویژه (قبل از کسر مالیات) | بر اساس صورتهای مالی | نام شرکت تابعه وزارت نفت |
|---------------------|-------------------|--------------|-----------|------------------------------|----------------------|--------------------------|
|                     | جمع               | سود سهم دولت | مالیات    |                              |                      |                          |
| ۹۵.۹۴۳.۰۰۰          | ۱۴.۰۷۹.۰۰۰        | ۸.۶۶۴.۰۰۰    | ۵.۴۱۵.۰۰۰ | ۱۱۰.۰۲۲.۰۰۰                  | اصلی                 | ملی نفت ایران            |

شرکتهای ملی گاز ایران، صنایع پتروشیمی و پالایش و پخش فرآوردههای نفتی ایران به دلیل زیانده بودن در سال ۱۳۹۱، مشمول مفاد این تبصره نگردیده‌اند.

در بودجه مصوب سال ۱۳۹۱ شرکتهای ملی گاز ایران، ملی صنایع پتروشیمی و ملی پالایش و پخش فرآوردههای نفتی ایران، بابت پرداخت مالیات و سود سهام دولت مبالغی پیش‌بینی شده است که می‌بایست با رعایت مفاد حکم ماده (۲۲۴) قانون برنامه پنجساله پنجم توسعه جمهوری اسلامی ایران به صورت یک دوازدهم ماهیانه پرداخت می‌گردید که در گزارش تفریغ بند (۳۷) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۹۱ کل کشور درج شده است.

سود خالص قابل تخصیص پس از اعمال تعدیلات و سود (زیان) انباشته به شرح جدول ذیل 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<br>تابعه وزارت نفت | بر اساس<br>صورتهای<br>مالی | سود<br>خالص قابل<br>تخصیص | مبلغ منظور شده به حساب |                      |                | پرداخت‌های<br>انجام شده بابت<br>هزینه‌های سرمایه‌ای |             |
|-----------------------------|----------------------------|---------------------------|------------------------|----------------------|----------------|---|-------------|
|                             |                            |                           | انداخته<br>قانونی*     | انداخته<br>سرمایه‌ای | سود<br>انباشته |   | جمع         |
| ملی نفت ایران               | اصلی                       | ۹۵.۹۴۳.۰۰۰                | ۱.۰۴۶.۰۰۰              | ۹۲.۸۶۱.۰۰۰           | ۲.۰۳۶.۰۰۰      | ۹۵.۹۴۳.۰۰۰  | ۳۱۸.۶۴۸.۹۰۸ |

\* 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.

شرکت‌های ملی گاز ایران، ملی صنایع پتروشیمی و ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران علی‌رغم زیانده بودن مبالغی از محل منابع داخلی خود بابت هزینه‌های سرمایه‌ای منظور و پرداخت نموده‌اند.

هیأت مدیره شرکت‌های ملی نفت ایران، ملی گاز ایران و ملی صنایع پتروشیمی پیشنهاد نموده‌اند که سود خالص قابل تخصیص موضوع این تبصره به حسابهای اندوخته قانونی، سرمایه‌ای و سود انباشته منظور گردد لیکن به دلیل عدم تشکیل مجمع عمومی سال ۱۳۹۱ 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.**

با عنایت به اینکه میادین مشترک نفت و گاز در اختیار شرکت ملی نفت ایران بوده و کلیه عملیات و سرمایه‌گذاری‌ها نیز توسط همین شرکت در این حوزه به انجام می‌رسد، بر این اساس بررسی سرمایه‌گذاری‌های انجام شده در شرکت ملی نفت ایران حاکی از

## جزء (۳-۷)

آیین نامه اجرائی این بند شامل ساز و کار تسویه حساب خزانه‌داری کل کشور با شرکتهای دولتی تابعه وزارت نفت و همچنین قراردادی که وزارت نفت به نمایندگی از طرف دولت با شرکتهای مزبور در چهارچوب مفاد این بند برای عملیات نفت، گاز، پالایش و پخش منعقد می‌نماید، تا پایان تیرماه به پیشنهاد وزارت نفت 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 مرداد ماه ابلاغ می‌شود.

## تفریح جزء (۳-۷)

آیین نامه اجرایی این بند شامل ساز و کار تسویه حساب خزانه‌داری کل کشور با وزارت نفت از طریق شرکتهای دولتی تابعه ذی‌ربط بنا به پیشنهاد وزارت نفت در جلسه مورخ ۱۳۹۱/۷/۲۳ هیأت وزیران تصویب و طی شماره ۱۵۸۱۹۱/ت/۴۸۲۸۴ هـ مورخ ۱۳۹۱/۸/۱۴ ابلاغ شده است، لیکن متعاقب بررسی و اعلام نظر «هیأت بررسی و تطبیق مصوبات دولت با قوانین» مغایرت بخشی از تصویب‌نامه مذکور طی نامه شماره ۶۳۲۱۳ هـ/ب مورخ ۱۳۹۱/۱۰/۲۴ اعلام و مجدداً هیأت وزیران اصلاحیه آیین‌نامه موصوف را طی شماره ۴۸۱۱۶/ت/۴۸۲۸۴ هـ مورخ ۱۳۹۲/۲/۳۱ تصویب و ابلاغ نموده است. شایان ذکر است پیش‌نویس آیین‌نامه اجرایی و قرارداد منعقد بین وزارت نفت به نمایندگی از طرف دولت جمهوری اسلامی ایران با شرکت ملی نفت ایران طی نامه شماره ۱۲۹۷۲۶/ح م الف مورخ ۱۳۹۱/۳/۳۰ توسط وزیر نفت به معاونت برنامه‌ریزی و نظارت راهبردی رییس جمهور جهت تأیید و تصویب ارسال گردیده و مجدداً طی نامه شماره ۱۵۶۲۹۹-۱۲/ت مورخ ۱۳۹۱/۴/۱۴ توسط وزیر مربوطه عنوان معاون اول رییس جمهور ارسال گردیده که قرارداد مذکور به موجب ماده (۱۲) آیین‌نامه اجرایی فوق‌الذکر در چارچوب مقررات این بند برای عملیات نفت، گاز و پالایش و پخش، با تأخیر 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 موعده مقرر تصویب و ابلاغ نشده که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این جزء می‌باشد.**

دستورالعمل حسابداری موضوع این جزء با اشاره به نحوه انعکاس آثار تولید و فروش نفت خام و میعانات گازی، گاز خام و حامل‌های انرژی در دفاتر قانونی و حساب سود و زیان شرکت‌های دولتی تابعه ذی‌ربط وزارت نفت تهیه، لیکن تا تاریخ ۱۳۹۲/۵/۲۶ توسط وزارت امور اقتصادی و دارایی تایید و ابلاغ نشده که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این جزء می‌باشد.**

## جزء (۳-۸)

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 با تأیید بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران افتتاح می‌شود واریز نمایند. خزانه‌داری کل کشور مکلف است سهم شرکتهای دولتی تابعه وزارتخانههای نفت و نیرو را طبق بودجه مصوب آنها هر ماهه و با درخواست ذی‌حساب آنها به حسابهای پرداخت‌های ریالی و ارزی شرکتهای یاد شده که با هماهنگی خزانه در بانکها افتتاح می‌شود واریز نماید. شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران موظف است از درآمدهای مربوط به پالایشگاههای خصوصی معادل ارزش نقدی خوراک و نیز سایر تعهداتی که بر عهده شرکت ملی پالایش و پخش است را کسر و طبق مفاد این بند به خزانه‌داری کل کشور واریز و مابقی را مستقیماً به شرکتهای خصوصی ذی‌ربط پرداخت نماید.

## تفریح جزء (۳-۸)

شرکتهای دولتی تابعه وزارتخانههای نفت و نیرو در سال ۱۳۹۱ نسبت به واریز درآمدهای ریالی و ارزی خود به حسابهای متمرکز وجوه ریالی و ارزی که از طریق خزانه‌داری کل کشور به نام آنها و با تأیید بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران نزد بانک‌های عامل افتتاح شده، اقدام نموده‌اند.

سهم هر یک از شرکتهای دولتی مادر تخصصی تابعه وزارت نفت و نیرو از درآمدهای وصولی متمرکز در حسابهای مفتوحه خزانه‌داری کل کشور نزد بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران با درخواست ذی‌حساب و بر اساس بودجه مصوب به حسابهای پرداخت‌های ریالی و ارزی شرکتهای مذکور که توسط خزانه‌داری کل کشور افتتاح شده، واریز گردیده است.

وضعیت مبالغ واریزی و دریافتی توسط شرکتهای مشمول به شرح جدول زیر می‌باشد:

(مبالغ ریالی به میلیون ریال و واحد مبالغ ارزی حسب نوع ارز)

| نام شرکت                                | نوع حساب           | تاریخ افتتاح حساب | شماره حساب    | مبلغ واریزی به خزانه | مبلغ دریافتی از خزانه |               |
|---|--------------------|-------------------|---------------|----------------------|-----------------------|---------------|
| ملی گاز ایران                           | ارزی - یورو        | ۱۳۸۸              | ۲۴۸           | ۱,۶۲۹,۶۴۴            | ۱,۶۲۹,۶۴۴             |               |
|   | ریالی              | ۱۳۸۹              | ۳۱۷۴۵۳۹۰۰۱۰۰۰ | ۸,۶۸۷,۹۷۴            | ۶۶,۴۳۸,۹۶۵            |               |
| ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران | ارزی - دلار        | ۱۳۸۸/۴/۲۸         | ۲۴۶           | ۵۴,۷۰۵,۰۴۳           | ۵۴,۱۰۲,۶۸۳            |               |
|   | ارزی - یورو        | ۱۳۸۸/۴/۲۸         | ۲۴۷           | ۶۷۹,۸۸۹,۷۳۴          | * ۷۰۲,۷۰۳,۰۱۸         |               |
|   | ارزی - درهم امارات | ۱۳۹۰/۳/۱۹         | ۲۶۴           | ۱۷۸,۳۳۹,۳۶۲          | * ۴۱۳,۱۱۷,۸۴۱         |               |
|   | ارزی - یوان چین    | ۱۳۹۰/۳/۱۹         | ۲۶۳           | ۱۴۶,۷۹۲,۰۹۵          | -                     |               |
|   | ارزی - وون کره     | ۱۳۹۱/۱۱/۲۸        | ۲۸۸           | ۳۲,۴۶۰,۷۶۳,۵۵۴       | -                     |               |
|   | ریالی              |                   | ۱۳۸۸/۶/۷      | ۲۴۵۲۸۰۰۱۰۱           | ۱۸۸۰۲,۸۹۷             | ۱۸۸۰۲,۸۹۷     |
|   |                    |                   | ۱۳۸۸/۴/۶      | ۲۹۱/۲۹               | * ۲۱,۸۴۵,۱۶۰          | * ۲۱,۸۴۵,۱۶۰  |
|   |                    |                   | ۱۳۸۹/۱۱/۱۱    | ۱۲۷۱/۱۲              | ۲۰۱,۷۰۹,۳۳۱           | * ۲۰۲,۱۷۰,۶۰۵ |

(مبالغ ریالی به میلیون ریال و واحد مبالغ ارزی حسب نوع ارز)

| نام شرکت                           | نوع حساب           | تاریخ افتتاح حساب | شماره حساب    | مبلغ واریزی به خزانه | مبلغ دریافتی از خزانه |           |
|------------------------------------|--------------------|-------------------|---------------|----------------------|-----------------------|-----------|
| ملی صنایع پتروشیمی                 | ریالی              | ۱۳۹۰/۷/۱۹         | ۲۱۷۴۵۴۸۰۰۱۰۰۵ | ۱.۸۲۳.۸۲۶            | ۱.۶۵۶.۴۷۸             |           |
| ملی نفت ایران                      | ارزی - دلار        | ۱۳۸۸              | ۲۴۳           | ۶۸.۸۷۶.۵۷۰           | ۱۲.۰۰۰.۰۰۰            |           |
|                                    | ارزی - یورو        | ۱۳۸۸              | ۲۴۴           | ۲۶.۰۶۸۸۶.۰۴۸         | ۲.۵۲۱.۷۱۳.۱۴۲         |           |
|                                    | ارزی - بن ژاين     | ۱۳۸۸              | ۲۴۵           | ۵۰.۶۵۲.۵۲۸.۱۲۶       | ۲۱.۹۶۸.۹۴۰.۷۰۸        |           |
|                                    | ارزی - لير تركيه   | ۱۳۸۹              | ۲۵۴           | ۳۵.۸۴۰.۵۱۰.۱۴۰       | ۱.۰۳۰.۴۵۴.۳۰۱         |           |
|                                    | ارزی - درهم امارات | ۱۳۸۸              | ۲۵۵           | ۴۳.۱۶۴               | ۴۳.۰۰۰                |           |
|                                    | ارزی - وون کره     | ۱۳۸۹              | ۲۶۲           | ۸۵۸.۴۰۳.۷۳۸.۰۵۲      | ۴۱۷.۷۲۰.۷۲۶.۸۹۰       |           |
|                                    | ارزی - روبیه       | ۱۳۹۱/۵/۱۵         | ۲۸۲           | ۱۷.۰۷۶.۰۵۲.۷۴۴       | ۲.۷۸۴.۷۳۰.۰۰۰         |           |
|                                    | ارزی - یوان        | ۱۳۸۸/۱۲/۱۲        | ۲۵۷           | ۳.۱۹۴.۲۷۲.۲۳۳        | -                     |           |
|                                    | مادر تخصصی توانیر  | ریالی             | ۱۳۸۸          | ۱۴۱/۶۴               | ۵.۱۶۶.۲۰۴             | ۷۲.۸۹۹    |
|                                    |                    | ارزی - دلاری      | ۱۳۹۰          | ۲۱۵/۹۰               | ۹.۶۲۴.۰۶۰             | ۴.۹۲۰.۶۹۸ |
| ارزی - یورویی                      |                    | ۱۳۹۰              | ۲۱۶/۰۶        | ۶.۵۲۳.۶۷۸            | ۰                     |           |
| ریالی                              |                    | ۷۹۳               | ۴۷.۸۹۴.۷۹۲    | ۴۷.۹۷۹.۳۷۵ *         | -                     |           |
| مادر تخصصی مدیریت منابع آب ایران   | ریالی              | ۱۳۸۸              | ۱۸۶           | ۱۳۲.۳۶۳.۹۰۵          | -                     |           |
|                                    | ریالی              | ۲۳۱               | ۱.۵۷۶.۷۲۷     | -                    | -                     |           |
| مادر تخصصی مهندسی آب و فاضلاب کشور | ریالی              | ۱۳۹۰              | ۵۵۵/۵۸        | ۲۱۵.۳۹۲              | ۲۱۵.۳۴۲               |           |
|                                    | ریالی              | ۱۳۹۰              | ۴۷۰/۰۸        | ۱۰۳.۰۰۰              | ۱۰۳.۰۰۰               |           |
| <b>جمع</b>                         |                    |                   |               |                      |                       |           |
|                                    |                    |                   |               | ۱.۰۰۱.۸۷۸.۶۱۴.۳۱۶    | ۴۴۷.۵۱۶.۶۱۵.۶۵۵       |           |

\* بخشی از مبالغ برداشت شده، از محل موجودی ابتدای سال حسابها بوده است.

طی سال ۱۳۹۱ مبلغ سه میلیارد و یکصد و پنجاه و یک میلیون و بیست هزار و سیصد و پنجاه و سه و شش دهم (۳.۱۵۱.۰۲۰.۳۵۳/۶) یورو از درآمدهای حاصل از فروش و صادرات گاز به کشور ترکیه به شماره حساب ۹۴۷-۱۹۴۰-۷۱۰ مربوط به سپرده قرض الحسنه پس انداز شرکت ملی گاز ایران (یورویی) - که در تاریخ ۱۳۸۹/۶/۸ افتتاح گردیده - واریز شده که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این جزء می باشد.**

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران مبلغ هجده هزار و چهل و چهار میلیارد (۱۸.۰۴۴.۰۰۰.۰۰۰.۰۰۰) ریال به شرح گزارش تفریح جزء (۳) این بند را بدون واریز به حساب خزانه داری کل کشور، مصرف نموده که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این جزء می باشد.**

تفاوت مبالغ واریزی به خزانه و مبالغ دریافتی از این محل توسط شرکت های مندرج در جدول فوق ناشی از برداشت خزانه از وجوه واریزی بابت تعهدات شرکت های مذکور (از جمله بخش نقدی خوراک شرکت های پالایشی، سهم هدفمندی و مالیات و عوارض پرداخت شده به سازمان امور مالیاتی کشور و ...) می باشد.

منابع حاصل از فروش انرژی برقی نیروگاهها در شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران به میزان هشتاد و پنج میلیارد (۸۵.۰۰۰.۰۰۰.۰۰۰) ریال به حساب خزانه واریز نشده که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این جزء می باشد.**

بخشی از مطالبات ناشی از صادرات انرژی برق به کشور عراق به مبلغ پانصد میلیون (۵۰۰.۰۰۰.۰۰۰) دلار و همچنین پانصد و دو میلیون هفتصد و نود و سه هزار و نهصد و نود و نه (۵۰۲.۷۹۳.۹۹۹) یورو و بخشی از مطالبات ناشی از صادرات انرژی برق به کشور پاکستان به مبلغ هشت میلیون و ششصد و شصت و شش هزار (۸.۶۶۶.۰۰۰) یورو به دلیل عدم امکان دریافت وجوه از طریق بانک و مشکلات پیش آمده، حسب اعلام شرکت مادر تخصصی توانیر

از طریق پیمانکاران داخلی طرف قرارداد، طلبکار از صنعت برق و مستند به صورت جلسه تنظیمی وزیران وقت امور اقتصادی و دارائی و نیرو جهت واردات تجهیزات و ... تسویه شده است.

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران درآمدهای وصولی از محل فروش فرآورده‌های نفتی را به خزانه‌داری کل کشور واریز نموده است. خزانه‌داری کل کشور معادل بخش نقدی خوراک شرکت‌های پالایشی را از مبالغ واریزی کسر و سهم شرکت‌های پالایشی اعم از دولتی و خصوصی را به حساب شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران واریز نموده است. شرکت اخیرالذکر نیز وجوه دریافتی را به نسبت سهم شرکت‌های پالایشی به حساب آنها واریز نموده است.

خزانه‌داری کل کشور در راستای تکلیف مندرج در این جزء، هر ماهه با درخواست ذی حساب شرکت مربوط، سهم شرکت‌ها را از مبالغ واریزی به خزانه، به حساب پرداخت‌های ریالی و ارزی شرکت‌های ذی‌نفع واریز نموده است.

## جزء (۳-۹)

واردات و فروش فرآورده‌های نفتی با رعایت کیفیت و استانداردهای عرضه هر فرآورده در کشور با رعایت 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. مسؤولیت تنظیم بازار با در نظر گرفتن تولیدات داخلی و زیرساخت‌های موجود با وزارت نفت است.

## تفریح جزء (۳-۹)

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. از آنجائیکه فرآورده‌های نفتی مذکور از طریق تولید مجتمع‌های پتروشیمی تأمین گردیده است، بنابراین واردات فرآورده‌های نفتی 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 نگردیده، لذا این جزء فاقد عملکرد می‌باشد. دلایل عدم استقبال بخش خصوصی به شرح زیر می‌باشد:

- ۱) عدم آزادسازی قیمت فرآورده‌های نفتی و تأمین نیاز مصرف‌کنندگان از طریق مصرف فرآورده‌های نفتی به قیمت‌های مصوب (یارانه‌ای).
- ۲) عدم ابلاغ قیمت عرضه آزاد فرآورده‌های نفتی توسط هیأت وزیران، با عنایت به تعیین قیمت فرآورده‌های نفتی از تاریخ ۱۳۸۹/۹/۲۸ توسط نمایندگان ویژه رئیس‌جمهور در کارگروه طرح‌های تحول اقتصادی، موضوع تصویب‌نامه شماره ۲۱۴۸۸۴/ت/۴۵۹۳۶ مورخ ۱۳۸۹/۹/۲۷.
- ۳) افزایش مستمر قیمت فرآورده‌های نفتی در منطقه و ثابت بودن قیمت فروش آنها در داخل کشور به دلیل تکلیفی بودن نرخ فروش.

جزء (۳-۱۰)

وزارت نفت از طریق شرکت دولتی تابعه ذی ربط موظف است علاوه بر دریافت نرخ گاز، به ازای مصرف هر مترمکعب گاز طبیعی پنجاه (۵۰) ریال به عنوان عوارض از مشترکین دریافت و پس از واریز به خزانه‌داری کل کشور، عین وجوه دریافتی را برای گازرسانی به شهرها و روستاها، با اولویت مناطق سردسیر و نفت‌خیز و گازخیز و استانهایی که برخورداری آنها از گاز کمتر از متوسط کشور است و گازکشی داخل مدارس دولتی هزینه نماید. منابع مذکور به عنوان درآمدهای شرکت ذی ربط محسوب نمی‌گردد و مشمول مالیات نمی‌باشد.

تفریغ جزء (۳-۱۰)

حجم گاز فروخته شده توسط شرکت‌های گاز استانی، مبلغ عوارض قابل وصول و میزان عوارض دریافت شده موضوع این جزء به شرح جدول زیر می‌باشد:

جدول شماره (۱)

(مبالغ به هزار ریال)

| ردیف | نام شرکت گاز استانی | میزان عوارض قابل دریافت        |   |
|------|---------------------|--------------------------------|---|
|      |                     | میزان فروش گاز طبیعی (مترمکعب) | مبلغ قابل دریافت (میزان مصرف × ۵۰ ریال) |
| ۱    | مرکزی               | ۴,۵۶۲,۰۰۰,۰۰۰                  | ۲۲۸,۱۰۰,۰۰۰                             |
| ۲    | گیلان               | ۴,۶۰۳,۰۰۰,۰۰۰                  | ۲۳۰,۱۵۰,۰۰۰                             |
| ۳    | مازندران            | ۴,۷۹۰,۴۰۳,۸۹۷                  | ۲۳۹,۵۲۰,۱۹۵                             |
| ۴    | آذربایجان شرقی      | ۶,۰۴۷,۱۵۴,۷۰۲                  | ۳۰۲,۳۵۷,۷۳۵                             |
| ۵    | آذربایجان غربی      | ۳,۸۰۰,۶۵۵,۷۲۰                  | ۱۹۰,۰۳۲,۷۸۶                             |
| ۶    | کرمانشاه            | ۳,۴۴۵,۲۱۶,۷۴۸                  | ۱۷۲,۲۱۰,۸۱۷                             |
| ۷    | خوزستان             | ۱۳,۹۸۴,۱۸۰,۸۷۱                 | ۶۹۹,۲۰۹,۰۴۴                             |
| ۸    | فارس                | ۸,۹۷۱,۵۸۰,۰۰۰                  | ۴۴۸,۵۷۹,۰۰۰                             |
| ۹    | کرمان               | ۳,۴۴۵,۳۴۴,۱۹۸                  | ۱۷۲,۲۰۵,۰۰۰                             |
| ۱۰   | خراسان رضوی         | ۹,۷۱۸,۱۱۹,۷۰۸                  | ۴۸۵,۹۰۵,۹۸۵                             |
| ۱۱   | اصفهان              | ۱۵,۱۹۱,۶۵۲,۶۴۰                 | ۷۵۸,۵۸۲,۶۳۲                             |
| ۱۲   | هرمزگان             | ۳,۷۶۹,۰۰۰,۰۰۰                  | ۱۸۸,۴۵۰,۰۰۰                             |
| ۱۳   | سیستان و بلوچستان   | ۲,۷۳۹,۴۹۹                      | ۱۳۶,۹۷۵                                 |
| ۱۴   | کردستان             | ۳,۲۱۰,۳۲۸,۷۴۹                  | ۱۱۰,۵۱۶,۴۳۷                             |
| ۱۵   | همدان               | ۳,۳۴۹,۹۴۲,۵۸۰                  | ۱۱۷,۴۹۷,۱۲۹                             |
| ۱۶   | لرستان              | ۱,۳۴۶,۷۹۹,۱۱۹                  | ۶۲,۳۳۹,۹۵۶                              |
| ۱۷   | ایلام               | ۳۱۳,۳۹۶,۰۰۰                    | ۱۵,۶۶۴,۸۰۰                              |
| ۱۸   | زنجان               | ۱,۳۳۰,۹۶۴,۵۸۷                  | ۶۶,۶۳۹,۱۶۹                              |
| ۱۹   | چهارمحال و بختیاری  | ۱,۰۱۸,۰۴۱,۱۴۸                  | ۵۰,۹۰۲,۰۵۷                              |
| ۲۰   | کهگیلویه و بویراحمد | ۵۰۱,۵۷۱,۶۴۵                    | ۲۵,۰۷۸,۵۸۲                              |
| ۲۱   | سمنان               | ۱,۴۷۳,۳۴۳,۵۹۵                  | ۷۳,۶۶۷,۱۸۰                              |
| ۲۲   | یزد                 | ۳,۴۸۶,۰۱۱,۹۹۵                  | ۱۷۴,۳۸۰,۰۶۰                             |
| ۲۳   | بوشهر               | ۱۰,۱۰۵,۰۰۰,۰۰۰                 | ۵۰۵,۲۵۰,۰۰۰                             |
| ۲۴   | تهران               | ۲۴,۱۳۲,۵۱۰,۹۴۰                 | ۱,۲۰۶,۶۲۵,۵۴۷                           |
| ۲۵   | اردبیل              | ۱,۶۴۶,۰۰۰,۰۰۰                  | ۸۲,۱۷۲,۰۰۰                              |

## گزارش تفریغ بودجه سال ۱۳۹۱

## بند (۳)

جدول شماره (۱)

| ردیف       | نام شرکت گاز استانی | میزان عوارض قابل دریافت        |  |
|------------|---------------------|--------------------------------|--|
|            |                     | میزان فروش گاز طبیعی (مترمکعب) | میزان قابل دریافت (میزان مصرف × ۵۰ ریال) |
| ۲۶         | قم                  | ۲,۱۶۱,۰۶۰,۰۱۴                  | ۱۰۸,۰۵۳,۰۰۱                              |
| ۲۷         | قزوین               | ۳,۵۴۸,۰۰۰,۰۰۰                  | ۱۷۷,۴۰۰,۰۰۰                              |
| ۲۸         | گلستان              | ۲,۱۰۵,۲۳۰,۶۲۹                  | ۱۰۵,۲۶۱,۵۳۱                              |
| ۲۹         | خراسان شمالی        | ۲,۲۸۰,۸۴۱,۸۵۹                  | ۱۱۴,۰۴۲,۰۹۳                              |
| ۳۰         | خراسان جنوبی        | ۱,۱۵۱,۰۱۴,۰۰۵                  | ۵۷,۵۵۰,۷۰۰                               |
| <b>جمع</b> |                     | <b>۱۴۳,۳۹۱,۰۹۴,۰۴۸</b>         | <b>۵,۴۷۸,۱۲۳,۳۴۸</b>                     |

\* تفاوت بین میزان عوارض قابل دریافت و دریافت شده، ناشی از عدم وصول مبلغ بخشی از صورتحساب‌های ارسالی به مشترکین در ماه‌های پایانی سال ۱۳۹۱ می‌باشد. (بخشی از صورتحساب‌های گاز مصرفی مشترکین در سال ۱۳۹۲ وصول شده است).

اطلاعات مربوط به مبالغ اختصاص یافته و پرداخت شده از محل منابع این جزء در

استانها به شرح جدول زیر می‌باشد:

جدول شماره (۲)

| ردیف | نام استان      | مبلغ پرداخت شده جهت طرح‌های گازرسانی روستایی و شهری |                         |  |                   |              | مبلغ اختصاص یافته جهت طرح‌های گازرسانی موضوع این بند |
|------|----------------|---|-------------------------|--|-------------------|--------------|--|
|      |                | سایر *  | گازکشی داخل مدارس دولتی | استانهایی که کمتر از متوسط کشور گازرسانی شده | نفت خیز و گاز خیز | مناطق سردسیر |  |
| ۱    | مرکزی          | ۰   | ۲,۱۲۰,۰۰۰               | ۰  | ۰                 | ۲۹۹,۸۴۳,۰۰۰  | ۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰  |
| ۲    | گیلان          | ۰   | ۴,۵۰۰,۰۰۰               | ۱۷۵,۵۰۰,۰۰۰                                  | ۰                 | ۰            | ۱۸۰,۰۰۰,۰۰۰  |
| ۳    | مازندران       | ۰   | ۱,۰۴۷,۷۵۱               | ۰  | ۰                 | ۰            | ۳۹۰,۰۰۰,۰۰۰  |
| ۴    | آذربایجان شرقی | ۰   | ۱۲۲,۹۲۶                 | ۰  | ۰                 | ۱۹۹,۸۷۷,۰۷۴  | ۲۵۰,۰۰۰,۰۰۰  |
| ۵    | آذربایجان غربی | ۰   | ۶۹۷,۰۰۰                 | ۲۷۹,۳۰۳,۰۰۰                                  | ۰                 | ۰            | ۲۸۰,۰۰۰,۰۰۰  |
| ۶    | کرمانشاه       | ۱۱۰,۱۲۶,۰۰۰   | ۰                       | ۰  | ۱۰,۴۳۷,۰۰۰        | ۵۴,۳۳۷,۰۰۰   | ۱۷۵,۰۰۰,۰۰۰  |
| ۷    | خوزستان        | ۰   | ۰                       | ۰  | ۴۱۸,۰۷۷,۰۰۰       | ۰            | ۴۲۰,۰۰۰,۰۰۰  |
| ۸    | فارس           | ۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰   | ۰                       | ۰  | ۰                 | ۰            | ۲۴۵,۰۰۰,۰۰۰  |
| ۹    | کرمان          | ۰   | ۱,۱۰۱,۰۰۰               | ۱۳۴,۸۳۳,۰۰۰                                  | ۰                 | ۱۷۱,۹۱۱,۰۰۰  | ۴۳۰,۰۰۰,۰۰۰  |
| ۱۰   | خراسان رضوی    | ۰   | ۷۰۰,۰۰۰                 | ۵۳۸,۰۰۰,۰۰۰                                  | ۵۰,۰۰۰,۰۰۰        | ۰            | ۵۵۰,۰۰۰,۰۰۰  |
| ۱۱   | اصفهان         | ۲۸۰,۰۰۰,۰۰۰   | ۰                       | ۰  | ۰                 | ۰            | ۲۸۰,۰۰۰,۰۰۰  |

جدول شماره (۲)

(مبالغ به هزار ریال)

| ردیف       | نام استان           | مبلغ پرداخت شده جهت طرح‌های گازرسانی روستایی و شهری |                         |  |                    | مبلغ اختصاص یافته جهت طرح‌های گازرسانی موضوع این بند |                      |
|------------|---------------------|---|-------------------------|--|--------------------|--|----------------------|
|            |                     | سایر *  | گازکشی داخل مدارس دولتی | استانهایی که کمتر از متوسط کشور گازرسانی شده | نفت خیز و گاز خیز  |  |                      |
| ۱۲         | هرمزگان             | ۰   | ۰                       | ۰  | ۰                  | ۱۳۱,۰۰۰,۰۰۰  |                      |
| ۱۳         | سیستان و بلوچستان   | ۲۵,۲۲۸,۹۱۳  | ۰                       | ۱۴۰,۷۷۸,۳۹۹                                  | ۰                  | ۱۹۲,۰۰۰,۰۰۰  |                      |
| ۱۴         | کردستان             | ۰   | ۰                       | ۸۸۸,۹۲۵                                      | ۰                  | ۲۴۸,۶۸۴,۰۷۵  |                      |
| ۱۵         | همدان               | ۰   | ۰                       | ۰  | ۰                  | ۱۳۶,۰۰۰,۰۰۰  |                      |
| ۱۶         | لرستان              | ۰   | ۱۵۱,۸۳۹                 | ۱۴۸,۲۷۰,۱۶۱                                  | ۰                  | ۱۳۵,۰۰۰,۰۰۰  |                      |
| ۱۷         | ایلام               | ۰   | ۵,۲۷۰,۰۰۰               | ۰  | ۳۰,۰۰۰,۰۰۰         | ۳۰,۰۰۰,۰۰۰   |                      |
| ۱۸         | زنجان               | ۰   | ۳,۴۲۶,۰۰۰               | ۰  | ۰                  | ۱۴۶,۵۷۴,۰۰۰  |                      |
| ۱۹         | چهارمحال و بختیاری  | ۰   | ۸۳,۵۰۰                  | ۰  | ۰                  | ۱۸۹,۲۲۳,۵۰۰  |                      |
| ۲۰         | کهگیلویه و بویراحمد | ۳۱,۷۳۹,۵۰۳  | ۰                       | ۰  | ۲۵,۹۲۸,۳۲۸         | ۱۳۰,۰۰۰,۰۰۰  |                      |
| ۲۱         | سمنان               | ۰   | ۰                       | ۰  | ۰                  | ۱۱۵,۰۰۰,۰۰۰  |                      |
| ۲۲         | یزد                 | ۱,۹۱۹,۰۰۰   | ۲۸۵,۹۷۰,۰۰۰             | ۰  | ۰                  | ۲۸۷,۸۸۹,۰۰۰  |                      |
| ۲۳         | بوشهر               | ۰   | ۲,۴۱۷,۰۰۰               | ۰  | ۲۱۶,۲۸۷,۰۰۰        | ۲۱۹,۰۰۰,۰۰۰  |                      |
| ۲۴         | تهران               | ۰   | ۰                       | ۱۰۷,۱۳۰,۰۰۰                                  | ۰                  | ۱۳۷,۸۷۰,۰۰۰  |                      |
| ۲۵         | اردبیل              | ۰   | ۲۰۹,۸۸۷,۰۰۰             | ۰  | ۰                  | ۲۱۱,۰۰۰,۰۰۰  |                      |
| ۲۶         | قم                  | ۰   | ۹۹,۸۹۰,۶۷۴              | ۰  | ۰                  | ۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰  |                      |
| ۲۷         | قزوین               | ۰   | ۲۰۹,۲۳۳,۹۷۵             | ۰  | ۰                  | ۱۶۸,۰۰۰,۰۰۰  |                      |
| ۲۸         | گلستان              | ۰   | ۱۸۶,۵۷۵,۵۸۲             | ۰  | ۰                  | ۱۹۰,۰۰۰,۰۰۰  |                      |
| ۲۹         | خراسان شمالی        | ۰   | ۰                       | ۰  | ۲۶۷,۴۵۷,۰۰۰        | ۳۴۸,۰۰۰,۰۰۰  |                      |
| ۳۰         | خراسان جنوبی        | ۰   | ۷۳۶,۱۰۳                 | ۳۱۲,۲۶۳,۹۹۷                                  | ۰                  | ۳۱۳,۰۰۰,۰۰۰  |                      |
| <b>جمع</b> |                     | <b>۲,۰۴۲,۲۷۰,۸۵۳</b>                                | <b>۳۳۳,۴۲۲,۹۳۱</b>      | <b>۱,۸۲۷,۰۶۷,۲۸۲</b>                         | <b>۷۰۵,۷۲۹,۳۲۸</b> | <b>۱,۹۲۲,۲۰۸,۸۱۸</b>                                 | <b>۶,۸۴۲,۴۲۲,۰۰۰</b> |

\* به استثناء استان سیستان و بلوچستان، مبالغ مندرج در ستون سایر، بابت اجرای تأسیسات زیربنایی گازرسانی به موارد مصرح در حکم این جزء به مصرف رسیده است.

\*\* تفاوت بین مبالغ اختصاص یافته و مبالغ پرداخت شده، مربوط به وجوه مصرف نشده تا پایان سال ۱۳۹۱ می‌باشد که پس از انجام تعهدات پیمانکاران در سال بعد قابل پرداخت می‌باشد.

فزونی مبالغ اختصاص یافته بابت طرح‌های گازرسانی روستایی و شهری (مندرج در جدول

شماره دو) نسبت به میزان عوارض دریافتی در هر استان (مندرج در جدول شماره یک)، ناشی از متمرکز بودن اختصاص این مبالغ از سوی شرکت ملی گاز ایران می‌باشد که بخشی از آن از محل منابع داخلی شرکت ملی گاز ایران پرداخت شده است.

شرکت ملی گاز ایران بر اساس بودجه مصوب شرکتهای گاز استانی و طرحهای گازرسانی، منابع این جزء را به شرح جدول شماره (۲) به شرکتهای مذکور تخصیص داده است.

منابع حاصل از این جزء به همراه گاز بهای مصرفی مشترکین به حسابهای تمرکز درآمدی شرکت ملی گاز ایران نزد خزانه‌داری کل کشور (از طریق بانک ملی ایران) واریز و با درخواست شرکت ملی گاز ایران (ذیحساب و مدیر مالی)، بخشی از وجوه واریزی به حساب خزانه‌داری کل کشور، بابت تأمین بودجه شرکت ملی گاز ایران و شرکتهای تابعه (شامل هزینه‌های جاری و سرمایه‌ای) به حساب شرکت مذکور واریز شده است.

شرکت ملی گاز ایران اقدام به شناسایی درصد برخورداری از گاز طبیعی در دو بخش شهری و روستایی نموده و بر این اساس متوسط بخش شهری نود و چهار درصد (۹۴٪) و بخش روستایی پنجاه و پنج درصد (۵۵٪) تعیین گردیده است. بر همین اساس شرکت ملی گاز ایران شهرها و روستاهایی که درصد برخورداری آنها از گاز طبیعی، کمتر از درصدهای مذکور

بوده را در اولویت گازرسانی قرار داده است.

در محدوده رسیدگی‌ها، شرکتهای گاز استانی به استثنای شرکت گاز استان سیستان و بلوچستان مبالغ اختصاص یافته از محل این جزء را جهت طرحهای گازرسانی به شهرها و روستاها، با اولویت مناطق سردسیر و نفت‌خیز و گازخیز و استانهایی که برخورداری آنها از گاز کمتر از متوسط کشور است و گازکشی داخل مدارس دولتی پرداخت نموده‌اند.

شرکت گاز استان سیستان و بلوچستان مبلغ بیست و پنج میلیارد و دویست و بیست و هشت میلیون و نهصد و سیزده هزار (۲۵،۲۲۸،۹۱۳،۰۰۰) ریال از منابع اختصاص یافته موضوع این جزء را صرف احداث و تجهیز ساختمانهای اداری شرکت نموده که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این جزء می‌باشد.**

شایان ذکر است، در سال ۱۳۹۱ هیأت وزیران بر اساس تصویب‌نامه شماره ۴۱۹۶۴/۲۲۶۳۴۳ مورخ ۱۳۹۱/۱۱/۱۵ با اختصاص حداقل بیست درصد (۲۰٪) از منابع این جزء برای گازرسانی به مدارس در دو ماهه پایانی سال موافقت نموده است. در این راستا و بر اساس صورتجلسه فی‌مابین شرکت ملی گاز ایران و وزارت آموزش و پرورش، مدارسی که مبحث هفده (۱۷) ملی ساختمان را رعایت نموده باشند، مشمول گازکشی هستند. به این منظور اعتباری بالغ بر دویست و سی و نه میلیارد و یکصد و پنجاه و یک میلیون

(۲۳۹.۱۵۱.۰۰۰.۰۰۰) ریال جهت گازرسانی به پنج هزار و نود و پنج (۵.۰۹۵) مدرسه شهری و روستایی به شرکت‌های گاز استانی ابلاغ گردیده است. بر اساس بررسی‌ها، مبلغ سیصد و بیست و سه میلیارد و چهارصد و بیست و سه میلیون (۳۲۳.۴۲۳.۰۰۰.۰۰۰) ریال از منابع موضوع این جزء (معادل ۶/۷) درصد کل مبلغ دریافتی) در راستای گازرسانی مدارس مشمول به مصرف رسیده است. با توجه به تاریخ تصویب‌نامه و صورتجلسه فوق‌الاشاره تعداد (۵.۰۹۵) مدرسه مورد توافق طرفین که مبحث (۱۷) ملی ساختمان را رعایت نموده باشند، به صورت کامل اجرایی نشده است.

توضیح اینکه مبالغ دریافتی از خزانه‌داری کل کشور بابت موضوع این جزء، به عنوان درآمد شرکت‌های گاز استانی لحاظ نشده و مشمول مالیات نیز نگردیده است.

## جزء (۳-۱۱)

به وزارت نفت اجازه داده می‌شود برای تأمین مصارف سرمایه‌ای از طریق شرکتهای تابعه، منوط به تعهد و بازپرداخت اصل و سود اوراق مشارکت ارزی و یا صکوک نفتی از محل منابع داخلی شرکتهای یاد شده، با تشخیص و مسوولیت وزیر و مدیر عامل شرکت مربوط با هماهنگی بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران و با رعایت قوانین و مقررات در سقف ده میلیارد (۱۰.۰۰۰.۰۰۰.۰۰۰) دلار اوراق مذکور را به فروش برساند.

## تفریغ جزء (۳-۱۱)

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

موارد زیر، از جمله دلایل عدم استفاده از مجوز این جزء می‌باشد:

۱- عدم وجود منابع داخلی و نقدینگی لازم جهت بازپرداخت اوراق مذکور.

۲- مشکلات سرمایه‌گذاری در نتیجه تحریم‌های اعمال شده و تطویل زمان به بهره‌برداری رسیدن طرح‌ها به منظور بازپرداخت اوراق مذکور.

## جزء (۱۲-۳)

بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران موظف 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 بالادستی نفت و گاز در حوزههای مشترک به شرکتهای مذکور به صورت خط اعتباری اختصاص دهد.

## تفریغ جزء (۱۲-۳)

بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران خط اعتباری در قالب قرارداد سپرده گذاری معادل مبلغ ده میلیارد (۱۰.۰۰۰.۰۰۰.۰۰۰) دلار با شرکت نفتیران اینترترید (نیکو) منعقد نموده که تعهد بازپرداخت اصل و سود تسهیلات از محل منابع داخلی شرکت ملی نفت ایران در آن لحاظ گردیده است.

در این راستا مقرر گردید بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران معادل چهار میلیارد و دویست و هشتاد و سه میلیون و هشتصد و نود و شش هزار و سیصد و چهل و هفت (۴.۲۸۳.۸۹۶.۳۴۷) دلار از منابع خود را به صورت نقدی و الباقی آن معادل مبلغ پنج میلیارد و هفتصد و شانزده میلیون و یکصد و سه هزار و ششصد و پنجاه و سه (۵.۷۱۶.۱۰۳.۶۵۳) دلار را به موجب صورتجلسه مورخ ۱۳۹۱/۶/۲۷ فی مابین وزارت نفت و بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران به دلیل کاهش وصولیهای حاصل از صادرات نفت خام و میعانات گازی با تعهد وزارتخانه مذکور از محل سیاهه‌های نفت خام، میعانات گازی و فرآورده‌های نفتی معوق وصول نشده تا پایان سال ۱۳۹۱ تادیه نماید، لیکن تا پایان سال ۱۳۹۱ مبلغ دو میلیارد و پانصد و شصت و هشت میلیون و هشتصد و هفتاد و شش هزار و چهارصد و نوزده (۲.۵۶۸.۸۷۶.۴۱۹) دلار از این سیاهه‌ها به حیثه وصول در نیامده که سبب کاهش میزان تسهیلات موضوع این

جزء از مبلغ ده میلیارد (۱۰.۰۰۰.۰۰۰.۰۰۰) دلار به مبلغ هفت میلیارد و چهارصد و سی و یک میلیون و یکصد و بیست و سه هزار و پانصد و هشتاد و یک (۷.۴۳۱.۱۲۳.۵۸۱) دلار گردیده که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این جزء می باشد.**

لازم به ذکر است که بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران با توجه به تعهد شرکت ملی نفت ایران بابت وصول سیاهه های نفت خام و میعانات گازی معوق تا پایان سال ۱۳۹۱ این تعهدات را به عنوان وصولی منظور و سهم خزانه داری کل کشور، صندوق توسعه ملی و شرکت ملی نفت ایران را واریز نموده که مبین عدم رعایت مفاد حکم جزء (۲) بند (۳) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۹۱ کل کشور بوده که در گزارش تفریغ جزء مذکور نیز به صورت مشروح درج شده است.

در اجرای حکم قسمت اخیر این جزء شرکت نیکو از محل سپرده گذاری موضوع این بند، مبلغ پنج میلیارد و هفتصد و بیست و پنج میلیون و یکصد و بیست و سه هزار و پانصد و هشتاد و یک (۵.۷۲۵.۱۲۳.۵۸۱) دلار جهت تأمین منابع طرح های بالادستی نفت و گاز در حوزه های مشترک پرداخت نموده و مبلغ یک میلیارد و هفتصد و شش میلیون (۱.۷۰۶.۰۰۰.۰۰۰) دلار نیز به شرح زیر پرداخت نموده است:

۱- پرداخت مبلغ یک میلیارد (۱.۰۰۰.۰۰۰.۰۰۰) دلار بابت اجرای پالایشگاه ستاره

خلیج فارس به شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران.

۲- پرداخت مبلغ بیست و شش میلیون (۲۶.۰۰۰.۰۰۰) دلار بابت خرید کشتی به شرکت خدمات دریایی و مهندسی کشتیرانی قشم.

۳- پرداخت مبلغ دویست و شصت میلیون (۲۶۰.۰۰۰.۰۰۰) دلار بابت خرید نفتکش به شرکت ملی نفتکش جمهوری اسلامی ایران.

۴- پرداخت مبلغ چهارصد و بیست میلیون (۴۲۰.۰۰۰.۰۰۰) دلار بابت اجرای کارخانه گاز طبیعی ایران .

موارد فوق الذکر **مبین عدم رعایت مفاد حکم این جزء می باشد.**

## جزء (۳-۱۳)

مالیات بر ارزش افزوده و عوارض نفت و گاز تولیدی و فرآورده‌های وارداتی، فقط از کلیه فرآورده‌های نفتی و گازی، یک‌بار در انتهای زنجیره تولید آنها توسط شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی (شرکت‌های پالایش نفت) و بر اساس مفاد جزء (۳-۳) این بند و شرکت تابعه ذی‌ربط وزارت نفت و شرکت‌های گاز استانی بر مبنای قیمت فروش داخلی محاسبه و پرداخت می‌شود. مالیات مزبور به حساب درآمد عمومی نزد خزانه‌داری کل کشور واریز می‌شود و عوارض طبق قوانین موضوعه توزیع می‌گردد.

## تفریح جزء (۳-۱۳)

مالیات بر ارزش افزوده و عوارض نفت و گاز تولیدی و فرآورده‌های وارداتی، از کلیه فرآورده‌های نفتی و گازی، یک بار در انتهای زنجیره تولید آنها توسط شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی (شرکت‌های پالایش نفت) و شرکت‌های گاز استانی محاسبه و از مصرف‌کنندگان نهایی دریافت گردیده است.

حجم فرآورده‌های نفتی فروش رفته در سال ۱۳۹۱ توسط شرکت‌های پالایشی، شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران و مالیات بر ارزش افزوده و عوارض آن به شرح

جدول زیر می‌باشد:

جدول شماره (۱)

(مبالغ به هزار ریال)

| ردیف | نام شرکت پالایشی                | فرآورده فروخته شده | مالیات بر ارزش افزوده |                |
|------|---------------------------------|--------------------|-----------------------|----------------|
|      |                                 |                    | مالیات                | عوارض          |
| ۱    | پالایشگاه آبادان                | ۴۹۰۶۸۴۳۲۰۴۱۰       | ۴۲۳۸۸۴۲۰۳۶۷           | ۲۰۴۸۵۴۵۵۰۷۸۰   |
| ۲    | پالایشگاه اصفهان                | ۴۶۵۵۷۲۰۶۹۸۳        | ۳۶۷۱۰۹۵۰۹۵            | ۲۰۳۷۸۳۴۰۶۲۰    |
| ۳    | پالایشگاه بندرعباس              | ۶۷۰۱۸۱۰۳۳۰۰۱۰۵     | ۴۰۳۹۴۰۲۹۸۰۴۶۲         | ۴۰۱۴۱۰۰۴۳۰۳۸۶  |
| ۴    | پالایشگاه شهید تندگویان تهران   | ۳۴۰۳۴۹۸۰۱۰۴۵۹      | ۳۰۰۳۹۰۶۳۰۹۱۰          | ۲۵۰۹۰۱۲۴۰۶۵۳   |
| ۵    | پالایشگاه شیراز                 | ۱۱۰۴۷۰۹۹۲۰۵۵۲      | ۹۰۶۰۲۲۸۰۷۰            | ۷۱۳۰۷۷۲۰۷۵۲    |
| ۶    | پالایشگاه امام خمینی (ره) شازند | ۳۷۰۲۳۵۰۸۷۸۰۷۵۴     | ۲۶۷۶۷۰۸۰۹۵۲           | ۲۰۳۷۵۰۷۴۴۰۴۴۳  |
| ۷    | پالایشگاه تبریز                 | ۱۳۵۰۵۰۲۹۰۶۸۴       | ۹۹۶۸۱۲۲۰۴۹۴           | ۹۹۱۰۸۱۸۰۹۲۱    |
| ۸    | پالایشگاه لاوان                 | ۱۰۰۹۹۷۰۲۸۴۰۲۲۴     | ۱۰۲۸۹۰۹۲۰۱۶۲          | ۸۷۲۰۳۵۸۰۴۷۳    |
| ۹    | پالایشگاه کرمانشاه              | ۳۰۵۸۳۰۲۳۸۰۸۳۶      | ۲۸۹۰۵۸۶۰۱۹۹           | ۲۵۷۰۰۱۰۰۳۶۸    |
| ۱۰   | شرکت پالایش و پخش               | ۱۳۰۲۸۳۰۸۲۱۰۰۴۴     | ۱۰۲۱۰۰۵۹۳۰۸۲۸         | ۱۰۰۲۳۶۸۶۰۹۳۸   |
|      | جمع                             | ۲۸۷۰۲۳۳۰۳۷۷۰۰۵۱    | ۲۲۰۷۱۲۰۴۳۱۰۵۴۹        | ۱۹۰۷۴۸۰۳۶۶۰۳۳۴ |

حجم گاز طبیعی فروش رفته در سال ۱۳۹۱ توسط شرکت ملی گاز ایران (از طریق

شرکتهای گاز استانی) و مالیات بر ارزش افزوده و عوارض آن به شرح جدول زیر می باشد:

جدول شماره (۲)

(مبالغ به هزار ریال)

| ردیف | شرکت گاز استان      | مبلغ گاز / فرآورده فروخته شده | مالیات بر ارزش افزوده |               |
|------|---------------------|-------------------------------|-----------------------|---------------|
|      |                     |                               | مالیات                | عوارض         |
| ۱    | مرکزی               | ۳.۱۵۹۳.۸۸.۰۰۰                 | ۹۰.۹۳۰.۱۵۳            | ۶۵.۸۴۵.۹۷۳    |
| ۲    | گیلان               | ۳.۳۸۷.۷۶۸.۰۰۰                 | ۹۵.۶۰۱.۲۰۱            | ۶۹.۲۲۸.۴۵۶    |
| ۳    | مازندران            | ۳.۶۳۹.۹۳۲.۰۰۰                 | ۱۰۴.۶۱۳.۴۸۹           | ۷۵.۷۵۴.۵۹۶    |
| ۴    | آذربایجان شرقی      | ۴.۰۶۹.۳۶۴.۰۰۰                 | ۱۲۵.۵۰۳.۰۳۰           | ۹۰.۸۸۱.۵۵۱    |
| ۵    | آذربایجان غربی      | ۲.۹۴۳.۳۰۹.۰۰۰                 | ۸۶.۶۰۸.۹۶۷            | ۶۲.۷۱۶.۸۳۸    |
| ۶    | کرمانشاه            | ۲.۴۵۳.۲۹۳.۰۰۰                 | ۷۰.۳۳۷.۴۵۵            | ۵۰.۸۶۸.۸۴۶    |
| ۷    | خوزستان             | ۹.۷۸۲.۲۰۷.۰۰۰                 | ۲۷۴.۶۶۱.۴۲۳           | ۱۹۸.۸۹۳.۷۵۵   |
| ۸    | فارس                | ۶.۳۸۳.۹۱۱.۰۰۰                 | ۱۸۲.۸۷۳.۵۵۰           | ۱۳۲.۴۲۵.۶۷۴   |
| ۹    | کرمان               | ۲.۴۲۷.۵۳۴.۰۰۰                 | ۷۰.۵۲۲.۴۷۶            | ۵۱.۰۷۵.۲۴۱    |
| ۱۰   | خراسان رضوی         | ۷.۰۴۵.۲۷۸.۰۰۰                 | ۲۰۶.۳۴۲.۸۴۷           | ۱۴۹.۴۲۰.۶۸۲   |
| ۱۱   | اصفهان              | ۱۰.۳۷۱.۰۴۸.۰۰۰                | ۳۰۰.۴۴۶.۹۶۰           | ۲۱۷.۵۶۵.۰۴۰   |
| ۱۲   | هرمزگان             | ۲.۵۶۲.۶۰۰.۰۰۰                 | ۷۴.۲۶۸.۱۲۹            | ۵۳.۷۸۰.۳۶۹    |
| ۱۳   | سیستان و بلوچستان   | ۱.۶۶۷.۰۰۰                     | ۴۵.۴۳۲                | ۳۲.۸۹۷        |
| ۱۴   | کردستان             | ۱.۵۸۹.۳۸۷.۰۰۰                 | ۴۴.۸۶۲.۷۴۴            | ۳۲.۴۸۶.۸۱۴    |
| ۱۵   | همدان               | ۱.۶۱۱.۳۰۶.۰۰۰                 | ۴۴.۲۸۴.۲۲۹            | ۳۲.۰۶۷.۸۰۲    |
| ۱۶   | لرستان              | ۹۰۱.۶۱۲.۰۰۰                   | ۲۶.۱۸۳.۸۵۰            | ۱۸.۹۶۰.۷۱۹    |
| ۱۷   | ایلام               | ۲۴۴.۰۰۸.۰۰۰                   | ۷.۳۱۰.۷۸۰             | ۵.۲۹۴.۰۱۳     |
| ۱۸   | زنجان               | ۱.۰۱۳.۱۵۴.۰۰۰                 | ۲۹.۴۷۲.۲۶۲            | ۲۱.۳۴۱.۹۸۳    |
| ۱۹   | چهارمحال و بختیاری  | ۷۱۳.۰۶۰.۰۰۰                   | ۲۱.۴۲۵.۸۱۷            | ۱۵.۵۱۵.۳۴۷    |
| ۲۰   | کهگیلویه و بویراحمد | ۴۲۵.۰۰۵.۰۰۰                   | ۱۰.۹۷۹.۵۲۷            | ۷.۹۵۰.۶۹۲     |
| ۲۱   | سمنان               | ۱.۱۰۱.۰۷۸.۰۰۰                 | ۳۲.۱۶۶.۹۲۴            | ۲۳.۲۹۳.۲۹۰    |
| ۲۲   | یزد                 | ۲.۳۵۲.۵۲۳.۰۰۰                 | ۶۵.۰۴۸.۲۱۱            | ۴۷.۱۰۳.۸۷۷    |
| ۲۳   | بوشهر               | ۶.۶۸۸.۲۶۴.۰۰۰                 | ۱۹۳.۹۷۹.۲۷۵           | ۱۴۰.۴۶۷.۷۵۱   |
| ۲۴   | تهران               | ۱۶.۴۰۴.۹۷۲.۰۰۰                | ۴۶۷.۹۱۹.۹۹۹           | ۳۳۸.۸۴۸.۴۴۵   |
| ۲۵   | اردبیل              | ۱.۳۴۳.۰۰۰.۰۰۰                 | ۳۵.۹۳۶.۴۸۸            | ۲۶.۰۲۲.۹۷۴    |
| ۲۶   | قم                  | ۱.۵۹۶.۸۹۷.۰۰۰                 | ۴۳.۹۲۲.۷۴۲            | ۳۱.۸۰۶.۱۲۳    |
| ۲۷   | قزوین               | ۲.۵۱۶.۰۸۰.۰۰۰                 | ۷۴.۰۸۶.۷۶             | ۵۳.۶۴۸.۵۳۸    |
| ۲۸   | گلستان              | ۱.۶۰۱.۶۲۲.۰۰۰                 | ۴۷.۴۲۲.۲۶۶            | ۳۴.۴۲۷.۵۷۵    |
| ۲۹   | خراسان شمالی        | ۱.۵۹۰.۶۸۴.۰۰۰                 | ۴۵.۸۸۶.۳۸۷            | ۳۳.۲۲۸.۰۷۳    |
| ۳۰   | خراسان جنوبی        | ۷۶۵.۱۱۵.۰۰۰                   | ۲۲.۵۶۳.۴۱۷            | ۱۶.۳۳۹.۰۲۶    |
|      | جمع                 | ۱۲۹.۰۰۲۴.۷۷۶.۰۰۰              | ۲.۸۹۶.۱۳۶.۱۰۶         | ۲.۰۹۷.۲۰۱.۸۶۰ |

شرکتهای پالایشی، علیرغم وصول مالیات بر ارزش افزوده و عوارض مذکور، صرفاً جمع جبری ارزش خوراک تحویلی به شرکتهای پالایشی (بر مبنای نود و پنج درصد (۹۵٪) محموله های مشابه در همان ماه) و مابه التفاوت فرآورده های اصلی و سوخت هوایی را به حساب بستانکاری دولت (خزانه داری کل کشور) منظور و با پرداخت بخشی از وجوه حاصل از فروش فرآورده ها به مبلغ ده هزار و هفتصد و بیست و چهار میلیارد و نهصد و شصت و هشت میلیون (۱۰.۷۲۴.۹۶۸.۰۰۰.۰۰۰) ریال (در راستای جزء (۳) این بند)، نسبت به تسویه آن اقدام نموده اند. اقدام شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران مبنی بر عدم واریز مالیات بر ارزش افزوده و عوارض دریافتی از مصرف کنندگان پنج فرآورده اصلی و سوخت هوایی به مبلغ چهل و دو هزار و چهارصد و شصت میلیارد و هفتصد و نود و هفت میلیون و هشتصد و هشتاد و سه هزار (۴۲.۴۶۰.۷۹۷.۸۸۳.۰۰۰) ریال (بر مبنای قیمت های فروش داخلی) به خزانه داری کل کشور، **مبین عدم رعایت مفاد حکم این جزء می باشد.**

شایان ذکر است خزانه داری کل کشور از وجوه واریزی توسط شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران بابت تسویه ارزش نفت خام و میعانات گازی تحویلی به شرکتهای پالایشی، مبلغ ده هزار و هفتصد و بیست و چهار میلیارد و نهصد و شصت و هفت میلیون و نهصد و شصت و دو هزار (۱۰.۷۲۴.۹۶۷.۹۶۲.۰۰۰) ریال بابت مالیات بر ارزش افزوده

جدول شماره (۳)

(مبالغ به هزار ریال)

| مبلغ تسهیم شده             |                               | شرح  |
|----------------------------|-------------------------------|--|
| از حساب شرکت ملی گاز ایران | از حساب شرکت ملی پالایش و پخش |  |
| ۴۶۹۵۰۰۹۶                   | ۴۲۸۳۳۰۹۲                      | یک در هزار ماده (۳۷) قانون مالیات بر ارزش افزوده             |
| ۴۹۸۱۷۵۰۹۸۹                 | ۵۷۳۰۹۳۸۰۳۴۴                   | سه درصد (۳٪) تبصره (۱) ماده (۳۹) قانون مالیات بر ارزش افزوده |
| ۹۰۹۷۹۰۳۳۲                  | ۸۸۶۰۵۸۰                       | نیم درصد تبصره (۳) ماده (۳۸) قانون مالیات بر ارزش افزوده     |
| ۲۶۰۹۹۲۶۰۳                  | ۲۳۷۰۱۸۰۱۳۷                    | یک درصد (۱٪) ماده (۳۳) قانون مالیات بر ارزش افزوده           |
| ۲۰۱۰۴۰۱۵۰۱۲۱               | ۱۵۱۰۳۳۱۰۹۰۹                   | عوارض گاز مایع   |
| ۲۰۴۱۹۰۵۳۸۰۷۱۳              | ۴۱۹۰۶۳۱۰۶۵۴                   | مالیات بر ارزش افزوده ردیف درآمدی (۱۱۰۵۱۲)                   |
| -                          | ۳۰۳۹۶۶۱۳۰۸۵۰                  | عوارض وزارت کشور   |
| -                          | ۵۰۹۰۲۰۷۲۴۰۳۹۸                 | مالیات بنزین ردیف درآمدی (۱۱۰۵۰۱)                            |
| ۴۰۶۱۵۰۰۹۶۸۵۴               | ۱۰۰۷۲۴۰۹۶۷۰۹۶۴                | جمع  |

و عوارض برداشت و به حساب سازمان امور مالیاتی کشور واریز نموده که اقدام خزانه‌داری کل کشور در برداشت معادل مالیات بر ارزش افزوده و عوارض از محل ارزش نفت خام و میعانات گازی تحویلی به شرکت‌های پالایشی و واریز آن به حساب سازمان امور مالیاتی، مغایر با مفاد مواد (۱۶) و (۳۸) قانون مالیات بر ارزش افزوده و **مبین عدم رعایت مفاد حکم این جزء می‌باشد.**

شرکت ملی گاز ایران در راستای تکلیف جزء (۸) این بند مبالغ وصول شده از مشترکین به میزان پنجاه هزار و هشتصد و پنجاه و پنج میلیارد و هشتصد و دو میلیون (۵۰.۸۵۵.۸۰۲.۰۰۰.۰۰۰) ریال را به حساب‌های تمرکز ریالی نزد خزانه‌داری کل کشور واریز نموده است. خزانه‌داری کل کشور مبلغ چهار هزار و ششصد و پانزده میلیارد و نود و شش میلیون و هشتصد و پنجاه و چهار هزار (۴۰۶۱۵۰۰۹۶۸۵۴۰۰۰) ریال از مبلغ واریز شده را بابت مالیات بر ارزش افزوده و عوارض به حساب‌های ذیربط پرداخت نموده است.

خزانه‌داری کل کشور وجوه برداشت شده 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 زیر به حساب‌های درآمد عمومی نزد خزانه‌داری کل کشور و حساب‌های مربوط واریز نموده است: