"سرمایه گذاری برای تولید"

(مقام معظم رهبری)

تاریخ: ۱۴۰۴/۰۲/۲۲
شماره: ۴۱-۱/۱۴۰۴/۱۱۷۸۲ ص پ
پیوست: ندارد

مدیرعامل

جناب آقای سید علیخانی

رئیس محترم نظارت برناشران گروه شیمیایی و غذایی سازمان بورس و اوراق بهادار

موضوع: کنفرانس پرسش وپاسخ سهامداران و مدیران شرکت مبین انرژی خلیج فارس (سهامی عام)

با سلام و احترام

عطف به ابلاغیه شماره ۱۲۲/۱۴۰۸۸۶ به تاریخ۱۴۰۲/۰۸/۲۸ به استحضار می رساند جلسه کنفرانس آنلاین پرسش و پاسخ شرکت مبین انرژی خلیج فارس (سهامی عام) در تاریخ ۲۲ اردیبهشت ماه ۱۴۰۴ ساعت ۱۰ صبح برگزار گردید که سوالات سهامداران و سایر فعالان بازار سرمایه به همراه پاسخ مدیران به شرح ذیل بحضورتان ارسال می گردد:

سبدگردان مفید

۱. لطفاً در ارتباط با آخرین وضعیت نرخ گذاری یوتیلیتی برای سال های ۱۳۹۷-۱۴۰۳ توضیح دهید؟

جواب: قیمت گذاری سرویس های جانبی (یوتیلیتی) شرکت های پتروشیمی مصرف کننده تا سال ۱۳۹۶ مطابق با قراردادهای منعقده ۲۵ ساله آن شرکت ها با شرکت های یوتیلیتی متمرکز براساس توافق شرکت های مصرف کننده و تولید کننده بوده است که در پی شکایت یکی از شرکت های مصرف کننده، شورای رقابت با مصوبه شماره ۳۰۲ مورخ ۱۳۹۶/۰۵/۱۶، کالا و خدمات تولیدی شرکت های مبین و فجر را انحصاری تشخیص داده و بر مبنای این تشخیص و مصوبات از ابتدای سال ۱۳۹۷ شورای رقابت به اتکای اختیارات ناشی از قانون اجرای سیاست های کلی اصل ۴۴، طبق مصوبات ۳۸۲و۴۷۹و۶۲۱دستورالعمل تنظیم قیمت سرویس های یوتیلیتی را تعیین و برای سال های ۱۴۰۰ تا ۱۴۰۳ تصویب نموده و استخراج و اعلام نرخ سرویس های یوتیلیتی طبق دستور العمل تنظیم قیمت به شرکت ملی صنایع پتروشیمی محول گردید. دیوان عدالت اداری براساس دادنامه شماره ۱۴۰۳۳۱۳۹۰۰۰۲۰۹۲۵۵۷ مورخ ۱۴۰۳/۰۸/۲۹ و دادنامه شماره ۱۴۰۳۳۱۳۹۰۰۰۲۱۵۵۱۱۹ مورخ ۱۴۰۳/۰۹/۰۶ اقدام به ابطال مصوبات نرخ گذاری و نرخ نامه سال های ۱۴۰۰ تا ۱۴۰۳ نمود. بعد از ابطال نرخنامه سال های ۱۴۰۰ الی ۱۴۰۳ توسط هیات عمومی دیوان عدالت اداری، موضوع قیمت گذاری سرویس های جانبی از سوی کمیسیون اقتصادی دولت به وزارت نفت (شرکت ملی صنایع پتروشیمی) ارجاع گردید، به این منظور جلساتی با حضور ذینفعان تشکیل گردید که منتج به ابلاغیه حکمیت شرکت ملی صنایع پتروشیمی به تاریخ ۱۴۰۴/۰۱/۲۴ شرکت ملی صنایع پتروشیمی با حضور ذینفعان گردید. همچنین آثار مالی اجرای ابلاغیه حکمیت شرکت ملی صنایع پتروشیمی جهت رفع اختلافات نرخ گذاری شرکت های پتروشیمی درخصوص سرویس های جانبی به شماره ۱/۴۰۹۱-۱ ص پ مورخ ۱۴۰۴/۰۱/۲۴ معاون محترم وزیرنفت و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی، محاسبه و برای

تاریخ: ۱۴۰۴/۰۲/۲۲
شماره: ۴۱-۱/۱۴۰۴/۱۱۷۸۲ ص پ
پیوست: ندارد

مشتریان صورت حساب اصلاحی ارسال گردد. آثار مالی ناشی از مصوبه مذکور در بند ۲-۸صورت های مالی تشریح گردیده است.

۲. **مابه التفاوت مبلغ نهایی فروش سرویس های جانبی برای سال ۱۴۰۲ و ۱۴۰۳ با مبالغ علی الحساب اعلامی چقدر می باشد؟**

جواب : مابه التفاوت مبلغ فروش سرویس های جانبی برای سنوات قبل ازسال ۱۴۰۳ با در نظرگرفتن آثار مالی ابلاغیه حکمیت شرکت ملی صنایع پتروشیمی درخصوص سرویس های جانبی به شماره ۱/۴۰۹۱-۱ ص پ مورخ ۱۴۰۴/۰۱/۲۴ (معاون محترم وزیرنفت ومدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی) در سرفصل سایر درآمدهای عملیاتی (یادداشت توضیحی ۲-۸ صورت های مالی حسابرسی شده) به مبلغ ۳۰،۵۶۲میلیارد ریال تعدیل نسبت به صورت های مالی حسابرسی نشده شناسایی شده و همچنین مبلغ فروش شش ماهه اول سال ۱۴۰۳با در نظر گرفتن ابلاغیه حکمیتی مذکور مبلغ ۲۳۸،۸۹۳ میلیارد ریال بوده است.

۳. **در خصوص نرخ گذاری یوتیلیتی برای سال ۱۴۰۴ و سال های آتی چه تصمیمی اتخاذ شده است؟ لطفا توضیحات کامل ارائه دهید؟**

جواب: باتوجه به مصوبه ۳۰۲ شورای رقابت، مبنی بر انحصار خدمات و کالای تولیدی شرکت های مبین و فجر و انحصار دستورالعمل قیمت گذاری توسط شورای رقابت، جلساتی با شورای رقابت با حضور شرکت های تولید کننده ومصرف کننده سرویس های جانبی برگزار شده ، اما تاکنون دستور العمل تنظیم قیمت مربوط به سال ۱۴۰۴ توسط شورای رقابت ابلاغ نگردید ه است.

۴. **در صورت مالی ۶ ماهه حسابرسی شده ۱۴۰۳ مبلغ ۳ همت برای دوره ۶ ماهه ۱۴۰۳ و مبلغ ۳.۹ همت برای سال های ۱۴۰۱ و ۱۴۰۲ ذخیره مالیاتی در نظر گرفته شده است. در حالی که مطابق صورت مالی سایر شرکت های منطقه اتمام معافیت مالیاتی از مرداد ۱۴۰۳ می باشد. لطفا در این خصوص توضیح دهید.**

جواب: براساس بخشنامه شماره ۵۰/۱۴۰۰/۲۱۰ مورخ ۱۴۰۰/۰۶/۳۱ سازمان امور مالیاتی کشور، واحدهای صنعتی و معدنی که دوره معافیت مناطق کمتر توسعه یافته آن ها قبل از اجرای قانون برنامه پنج ساله پنجم توسعه شروع شده و تا تاریخ ۱۳۸۹/۱۲/۲۹ به پایان نرسیده و در طول برنامه پنجم توسعه معافیت قبلی آنها استمرار داشته مفاد بند ب ماده ۱۵۹ قانون برنامه پنجم توسعه (معافیت بیست ساله) جاری می باشد. این معافیت در برگ قطعی سال های ۱۳۹۸ الی ۱۴۰۰ مورد تأیید گروه رسیدگی کننده مالیاتی قرار گرفته است. براساس برگ‌های تشخیص صادره طی دوره مالی مورد گزارش برای سال های ۱۴۰۱ و ۱۴۰۲ به ترتیب

مبالغ ۱۴،۹۵۰،۳۴۲ میلیون ریال و ۲۴،۸۳۸،۲۰۰ میلیون ریال از شرکت مطالبه شده است. شرکت نسبت به برگ‌های تشخیص صادره اعتراض نموده که موضوع اعتراض در هیات بدوی حل اختلاف مالیاتی در حال رسیدگی است. عمده اختلاف مالیات ابرازی در سنوات مزبور با برگ تشخیص‌های صادره، موضوع بند ج ماده ۲۷ برنامه پنجساله هفتم توسعه قابل اجرا از مردادماه ۱۴۰۳، درخصوص ملغی نمودن معافیت بند ب ماده ۱۵۹ قانون برنامه پنجم توسعه می‌باشد. براساس بند ج ماده ۲۷ برنامه پنجساله هفتم توسعه صرفاً برای فعالیت‌های تولیدی و معدنی واحدهای صنعتی و معدنی که پروانه بهره‌برداری یا قرارداد استخراج آنها طی دوره اجرای قانون مذکور صادر شده می‌باشد، معافیت مالیاتی ماده ۱۳۲ قانون مالیات های مستقیم جاری است. همچنین ذخیره مالیات دوره شش ماهه اول سال ۱۴۰۳ با در نظر گرفتن معافیت ماده ۱۴۳ قانون مالیات های مستقیم مبلغ ۳۰,۱۶۶,۴۱۸ میلیون ریال شناسایی شده گردیده است.

۵. **شایعات شنیده شده در خصوص محاسبه نرخ اکسیژن مبین بر اساس نرخ پتروشیمی دماوند چقدر درست است؟ مبنای نرخ گذاری اکسیژن این شرکت را توضیح دهید؟ آیا کاملا دلاری است؟ تسویه به صورت چند درصد ریالی و چند درصد دلاری است؟**

جواب: براساس صورتجلسه مورخ ۱۴۰۳/۱۰/۱۶ و ابلاغیه حکمیتی شرکت ملی صنایع پتروشیمی درخصوص سرویس های جانبی به شماره ۱/۴۰۹۱-۱ ص پ مورخ ۱۴۰۴/۰۱/۲۴ (معاون محترم وزیرنفت ومدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی)، قیمت فروش محصول اکسیژن از ابتدای سال ۱۴۰۰ لغایت ۱۴۰۳بر مبنای نرخ ها و روش های اجرایی مورد استفاده توسط شرکت دماوند انرژی عسلویه، مطابق قرارداد های فروش آن شرکت محاسبه می گردد.

۶. **آیا در ۲ ماه گذشته اکسیژن تحویلی به پتروشیمی زاگرس قطع شده است یا خیر و در حال حاضر وضعیت به چه شکل است؟**

جواب: در پی رفع محدودیت مصرف گاز توسط شرکت ملی گاز ایران در اسفند ماه ۱۴۰۳ و براساس توافقات صورت گرفته در جلسه مورخ ۱۴۰۳/۱۲/۲۸ با پتروشیمی زاگرس و با توجه به درخواست شرکت ملی صنایع پتروشیمی تامین اکسیژن آن مجتمع در فروردین ۱۴۰۴ به طور کامل ومطابق با صورتجلسه انجام پذیرفت و در اردیبهشت ماه سال جاری با توجه به برخی ملاحظات و در پی اخطارهای صورت گرفته میزان اکسیژن تحویلی، اکنون حدود ۶۰درصد ظرفیت می باشد.

۷. **در خصوص پرداخت صورت حساب ها توسط پتروشیمی پردیس و طلب فعلی مبین از این شرکت توضیح دهید؟**

جواب: براساس توافقنامه مورخ ۱۴۰۴/۰۲/۰۹ با مدیرعامل محترم شرکت پتروشیمی پردیس، طرفین توافق کردند که به حکمیت شرکت ملی صنایع پتروشیمی احترام گذارده و توافق خود را کاملاً در همین چارچوب پایه ریزی نمودند. وصول مطالبات مصارف جاری طبق برنامه انجام می شود و برای مطالبات معوق، طبق صورتجلسه تنظیمی منتظر ارائه برنامه زمانبندی پرداخت از جانب شرکت پتروشیمی پردیس هستیم.

۸. لطفاً در خصوص وضعیت پتروشیمی آپادانا توضیح دهید؟ در حال حاضر با چند درصد ظرفیت فعالیت میکند؟

جواب: با عنایت به انجام پیش راه اندازی و راه اندازی، تکمیل مکانیکی بخش متانول در انتهای سال ۱۴۰۳ محقق شده است و در تاریخ ۱۴۰۳/۱۲/۰۹ تولید تجاری واحد متانول آغاز گردیده است. با بهره گیری از ظرفیت اکسیژن مازاد و هماهنگی های صورت گرفته با فاز ۲، ظرفیت عملیاتی این واحد بین ۴۰ تا ۴۵درصد می باشد. تا این لحظه حدود ۱۳۰ هزار تن متانول تولید شده است که از این میزان حدود ۷۵ هزار تن طی ۲ محموله بارگیری و ارسال شده است ومحموله سوم نیز در انتظار بارگیری و ارسال می باشد. برنامه ریزی برای افتتاح رسمی مجتمع در اوایل خرداد ماه ۱۴۰۴ برنامه ریزی شده است. همچنین تلاش هایی از سوی شرکت مبین انرژی خلیج فارس جهت ارسال اکسیژن تولیدی به آپادانا از طریق یک خط مستقل و یا ازطریق اتصال هدر اکسیژن فاز یک و دو در حال انجام می باشد که این اقدامات با هدف بهبود بهره وری و بهینه سازی هزینه های عملیاتی شرکت آپادانا دنبال می شود. طبق اعلام شرکت آپادانا تکمیل مکانیکی واحد جداسازی هوا (ASU) شرکت آپادانا برای نیمه دوم سال ۱۴۰۵پیش بینی شده است ودر حال حاضر پیشرفت متانول ۱۰۰ درصد و پیشرفت پروژه واحد جداسازی هوا (ASU) حدود ۶۰ درصد می باشد.

محمدرضا سرمدی، مدیر عامل مشاور سرمایه گذاری آوای آگاه

۱- طبق برآورد های صورت گرفته با نرخ محصولات جانبی سال ۱۴۰۲ و ابلاغی آبان ۱۴۰۳، شرکت میتواند حوالی ۷ همت تعدیل مثبت داشته باشد اما تنها ۳ همت تعدیل بدون در نظر گرفتن گاز صورت گرفته است. لطفاً در یک جدول محاسبات قرار داده شود.

جواب : در پاسخ به سوال شماره ۲ (سبدگردان مفید) توضیح داده شده است.

۲- نرخ‌گذاری محصولات برای سال ۱۴۰۴ به چه صورت خواهد بود و آیا تصمیم جدیدی گرفته شده است؟

جواب : در پاسخ به سوال شماره ۳ (سبدگردان مفید) توضیح داده شده است.

۳- نرخ‌گذاری اکسیژن به چه شکل خواهد بود و آیا پتروشیمی زاگرس با این رویه موافقت خواهد کرد؟

جواب : نرخ گذاری اکسیژن برای سال ۱۴۰۴ به بعد در شورای رقابت تعیین خواهد گردید.

۴- موضوع ارزش افزوده و عوارض گازرسانی با اداره گاز استان بوشهر به چه مرحله‌ای رسیده است؟

جواب: به استناد ماده ۴ قانون تشکیل مناطق ویژه، شرکت از پرداخت هرگونه عوارض معمول در کشور معاف می باشد. در این خصوص، در سال ۱۳۹۷ معاونت امورحقوقی و مجلس وزارت نفت، طی نامه شماره ۳۷۴۶۸۶ مورخ ۱۳۹۷/۰۸/۱۳ به شرکت گاز، شرکت های فعال در منطقه ویژه را بر اساس ماده قانونی مزبور، از پرداخت عوارض گازرسانی به روستاها معاف دانسته که بر همین اساس و طبق مذکرات صورت پذیرفته با مصرف کنندگان عمده گاز سوخت، موضوع حذف عوارض گازرسانی به روستاها از قبوض گاز سوخت مصرفی توسط شرکت از طریق وکیل مشترک شرکت های مصرف کننده با طرفیت انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی در دیوان محاسبات کشور در حال پیگیری است. در این رابطه تامین کننده گاز در آخرین مکاتبات خود درخواست پرداخت عوارض را نموده و به تبع آن شرکت نیز این درخواست را به شرکت های مصرف کننده منعکس نموده است. خاطر نشان می گردد از بابت عوارض گاز سوخت سایر شرکت های مصرف کننده، سود و زیانی برای شرکت متصور نخواهد بود. به علاوه بدهی سهم شرکت از این بابت به طور کامل در دفاتر شناسایی شده است.

به استناد بند ۴ ماده ۵۲ قانون مالیات بر ارزش افزوده و اخذ مجوز فعالیت در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس، و با توجه به بخشنامه شماره ۲۹/ ۹۳ /۲۰۰مورخ ۱۳۹۳/۰۳/۰۵ سازمان امور مالیاتی و دادنامه های شماره ۶۱۲ الی ۶۱۹ هیات عمومی دیوان عدالت اداری، شرکت مبین انرژی خلیج فارس و شرکت گاز استان بوشهر از پرداخت مالیات برارزش افزوده معاف می باشند. مبلغ کل مالیات بر ارزش افزوده تا پایان سال ۱۳۹۶ از قبوض گاز حذف و قبوض گاز تا تاریخ ۱۴۰۰/۱۰/۱۲ بدون درج مالیات بر ارزش افزوده صادر گردید، لیکن پرونده رسیدگی دفاتر شرکت گاز استان بوشهر در هیات های بدوی و تجدید نظر اداره امور مالیاتی استان بوشهر و هیات ۲۵۱ مکرر (ق.م.م) مفتوح گردید. از طرفی شرکت موضوع را از طریق طرح دعوی در دیوان عدالت اداری پیگیری نمود که ادعای شرکت بدلیل لوایح شرکت گاز استان بوشهر و اداره امور مالیاتی در سال ۱۳۹۶ در هیات های بدوی و تجدید نظر دیوان عدالت اداری رد شد، لیکن پس از طرح موضوع از طریق اعاده دادرسی و پذیرش استدلال‌های شرکت، در آذر ماه سال۹۹ به هیات هم عرض تجدید نظر دیوان ارجاع گردیده که در این رابطه شعبه ۴ تجدید نظر دیوان عدالت اداری در تاریخ۱۴۰۰/۰۶/۲۰ طی حکمی دادخواست شرکت را رد نمود و در نهایت شرکت با طرح دعوی موضوع در هیات ۲۵۱ مکرر (ق.م.م) سازمان

امورمالیاتی، موفق به اخذ رای ایشان مبنی بر عدم مشمولیت مالیات بر ارزش افزوده این شرکت گردید که این رای منجر به حذف تدریجی مالیات بر ارزش افزوده از قبوض گاز این شرکت توسط شرکت گاز استان بوشهر می گردد. در این رابـــطه شرکت بالغ بر ۲،۵۸۹،۱۴۳ میلیون ریال بابت گاز سوخت سهم خود در دفاتر ذخیره شـــناسایی نموده است .

۵- آیا ارزش افزوده پرداختی به اداره گاز به عنوان اعتبار مالیاتی در نظر گرفته می‌شود؟

جواب: با توجه به تبصره ۳ ماده ۲۶ قانون مالیات برا ارزش افزوده، ارزش افزوده پرداختی به اداره گاز جز اعتبار مالیاتی در نظر گرفته می شود ولی طبق رسیدگی های مالیاتی انجام شده جهت سنوات اخیر، مالیات بر ارزش افزوده گاز خریداری شده ، بصورت کامل تحت عنوان اعتبار مالیاتی لحاظ نشده است.

۶- با توجه به واقع بودن شرکت مبین و مشتریان در منطقه ویژه اقتصادی، محصولات شرکت شامل ارزش افزوده میشود یا نه؟

جواب: براساس قانون مالیات بر ارزش افزوده مصوب ۱۴۰۰/۰۳/۰۲ ، کلیه شرکت های مستقر در منطقه ویژه اقتصادی از مورخ ۱۴۰۰/۱۰/۱۳ محصولات شرکت مشمول ارزش افزوده می باشد.

۷- شرکت چه مقدار ذخیره برای ارزش افزوده گاز خریداری شده در حساب ها لحاظ کرده و درخواست سازمان امور مالیاتی و اداره گاز برای مبلغ ارزش افزوده چند سال اخیر چه مبلغی هست؟

جواب: شرکت تا پایان دوره شش ماهه اول سال۱۴۰۳ مبلغ۲۲,۰۱۴میلیارد ریال در رابطه با ارزش افزوده گاز در دفاتر خود ذخیره منظور نموده است،از مبلغ مذکور بالغ بر مبلغ ۲,۵۳۹میلیارد ریال مربوط به قبل از تاریخ ۱۴۰۰/۱۰/۱۳می باشد که موضوع در هیات ۲۵۱مکرر(ق م م) در جریان رسیدگی می باشد.

۸- آخرین مقدار مطالبات شرکت از مصرف‌کنندگان به چه صورت است؟

جواب: آخرین وضعیت مانده مطالبات شرکت در یادداشت ۱-۲۰ صورت های مالی تشریح گردیده است

۹- با توجه به ورود برخی شرکت‌ها نظیر پتروشیمی نوری به بحث انرژی‌های تجدیدپذیر، آیا از این محل ریسکی برای شرکت محتمل هست؟

جواب: شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در سال ۱۴۰۴ ، اقدام به تاسیس شرکت انرژی تجدید پذیر خلیج فارس نموده که شرکت مبین انرژی خلیج فارس صاحب ۱۰ درصد از سهام شرکت مذکور می باشد و ریسکی را متوجه این شرکت نخواهد کرد.

۱۰ - پتروشیمی آپادانا در حال حاضر با چند درصد ظرفیت فعالیت میکند؟ با وجود کیمیای پارس و آرین متانول در فاز دوم عسلویه، آیا اکسیژن کافی با توجه به لایسنس شرکت آپادانا وجود دارد و تاثیری بر دو شرکت متانولی منطقه نیز خواهد داشت یا خیر؟ با توجه به ناترازی شدید گاز، برآورد چه میزان تولید برای سال ۱۴۰۴ و ۱۴۰۵ برای آپادانا خواهید داشت؟ برآورد تقسیم سود چه مقدار خواهد بود؟

جواب : با توجه به شرایط فعلی وضعیت قیمت متانول در بازار جهانی، تا رسیدن واحد متانول به ظرفیت عملیاتی مورد انتظار، ارزیابی سودآوری شرکت آپادانا محتاطانه خواهد بود و تحقق سودآوری منوط به تکمیل واحد باقی مانده (ASU) و دستیابی به ظرفیت مطلوب می باشد.

سبدگردان کاریزما

۱- دلیل شناسایی مالیات هفت همتی برای مجموع سال‌های ۱۴۰۱ و ۱۴۰۲ و ۶ ماهه ۱۴۰۳ چه می‌باشد؟ محاسبات را با جزییات افشا کنید.

جواب : در پاسخ به سوال شماره ۸ (سبدگردان مفید) توضیح داده شده است. ضمناً محاسبات مالیات دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۳ در یادداشت توضیحی شماره ۳-۳۰ صورت های مالی حسابرسی شده افشا شده است .

۲- شرکت از چه تاریخی مشمول معافیت ماده ۱۳۲ (مناطق کمتر توسعه یافته) نمی‌باشد؟

جواب: در پاسخ به سوال شماره ۸ (سبدگردان مفید) توضیح داده شده است.

۳- دستور العمل محتمل برای نرخ سرویس‌های جانبی سال ۱۴۰۴ به چه صورت می‌باشد؟

جواب: در حال حاضر فرمول نرخ گذاری محصولات یوتیلتی برای سال۱۴۰۴ در شورای رقابت در دست بررسی می باشد و تاکنون به نتیجه قطعی نرسیده است .

۴- نرخ دلاری اکسیژن دماوند انرژی عسلویه به صورت ثابت چند دلار می‌باشد؟

جواب: در حال حاضر نرخ اکسیژن دماوند انرژی عسلویه ۱۰/۶ سنت می باشد.

تاریخ: ۱۴۰۴/۰۲/۲۲
شماره: ۴۱-۱/۱۴۰۴/۱۱۷۸۲ ص پ
پیوست: ندارد

۵- با توجه به تایید نرخ های سال ۱۴۰۲ و ۱۴۰۳ و لحاظ کردن نرخ دلاری اکسیژن (حدود ۱۰.۵سنت) شرکت می‌بایست حدود ۶ همت تعدیل مثبت بابت یوتیلیتی شناسایی کند اما در صورت های مالی این تعدیل حدود ۳ همت بوده است. با توجه به اثر قابل توجه بر سودآوری، جدول زیر را بر اساس میزان تعدیل هر محصول به تفکیک سال کامل نمایید.

جواب: در پاسخ به سوال شماره ۲ (سبدگردان مفید) توضیح داده شده است .

۶- در خصوص تعدیل نرخ های یوتیلتی سال مالی ۱۴۰۲، این تعدیلات از ابتدای آن سال لحاظ شده است یا از آبان ماه؟

جواب: آثار مالی براساس ابلاغیه حکمیت شرکت ملی صنایع پتروشیمی از تاریخ ۱۴۰۰/۰۱/۰۱ الی ۱۴۰۳/۰۶/۳۱ محاسبه ودر صورت های مالی شش ماهه طبق یادداشت ۲-۸ افشا شده است.

۷- در حال حاضر وضعیت وصول مطالبات شرکت از مصرف‌کنندگان سرویس‌های جانبی علی‌الخصوص پتروشیمی زاگرس به چه صورت می‌باشد؟

جواب: آخرین وضعیت مانده مطالبات شرکت در یادداشت ۱-۲۰ صورت های مالی تشریح گردیده است

۸- در صورت مالی حسابرسی شده ۶ ماهه منتهی به سال مالی ۱۴۰۳ در سر فصل هزینه های عملیاتی، ۸۷۰ میلیاردتومان تحت عنوان سایر هزینه‌های قانونی شناسایی شده است. دلیل گرفتن این ذخیره احتیاطی چه بوده است؟ نحوه محاسبه این مبلغ چگونه بوده است؟(با توجه به اینکه اکثر شرکت ها مصرف کننده یوتیلیتی ذخیره لازم را در حساب های خود لحاظ کرده اند.)

جواب: با توجه به ابلاغ رای حکمیتی در مورخ ۱۴۰۴/۰۱/۲۴ و اتمام مهلت بارگزاری صورت حساب های تعدیلی درسامانه مودیان تا مورخ ۱۴۰۴/۰۱/۱۸ ، طبق قانون پایانه‌های فروشگاهی و سامانه مودیان مبلغ ۸۷۰ میلیارد تحت عنوان ذخیره قانونی در دفاتر شناسایی شده است.

در پایان ضمن تشکر از سهامداران محترم به اطلاع می رساند فیلم کنفرانس مذکور در تارنمای این شرکت به آدرس https://www.aparat.com/v/mler12k درسترس می باشد .

باتشکر

مهدی کرمانی

نائب رئیس هیئت مدیره و مدیرعامل