



## روزنامه رسمی جمهوری اسلامی ایران

قوه مجریه

مرجع تصویب: هیات وزیران

شماره ویژه نامه: ۱۲۴۷

یکشنبه، ۶ بهمن ۱۳۹۸

سال هفتاد و پنج شماره ۲۱۸۰۹

آیین نامه اجرایی قانون حمایت از توسعه صنایع پایین دست نفت-خام و میعانات گازی با استفاده از سرمایه گذاری مردمی

شماره ۱۳۸۴۷۴/ت/۵۷۰۲۸ هـ

۲۹/۱۰/۱۳۹۸

وزارت نفت

هیأت وزیران در جلسه ۱۸/۱۰/۱۳۹۸ به پیشنهاد شماره ۴۵۶ - ۲/۲۰ مورخ ۳۰/۶/۱۳۹۸ وزارت نفت و به استناد ماده (۶) قانون حمایت از توسعه صنایع پایین دست نفتخام و میعانات گازی با استفاده از سرمایه گذاری مردمی - مصوب ۱۳۹۸ - آیین نامه اجرایی قانون مذکور را به شرح زیر تصویب کرد:

### آیین نامه اجرایی قانون حمایت از توسعه صنایع پایین دست نفتخام

#### و میعانات گازی با استفاده از سرمایه گذاری مردمی

**ماده ۱-** در این آیین نامه اصطلاحات زیر در معانی مشروح مربوط به کار میروند:

- ۱- قانون: قانون حمایت از توسعه صنایع پایین دست نفتخام و میعانات گازی با استفاده از سرمایه گذاری مردمی - مصوب ۱۳۹۸ - .
  - ۲- طرح: طرح های ایجاد تأسیسات پالایشگاهی و پتروپالایشگاهی موضوع بند (الف) ماده (۱) قانون.
  - ۳- مجوز: مجوز موضوع بند (ب) ماده (۱) قانون.
  - ۴- شرکت مجری طرح: شرکت موضوع بند (پ) ماده (۱) قانون.
  - ۵- نفت: نفت خام و میعانات گازی.
  - ۶- تنفس خوراک: اعطای خوراک موضوع بند (ت) ماده (۱) قانون.
  - ۷- میزان سرمایه گذاری ارزشگذار شده: برآورد میزان سرمایه گذاری هر طرح که در مجوز آن ذکر شده است. این برآورد به صورت ارزی و با تبدیل بخش ریالی به ارز بر مبنای نرخ روز در مجوز درج میشود.
  - ۸- وزارت نفت: وزارت نفت، شرکت ملی نفت ایران، شرکت ملی گاز ایران، شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران و شرکت ملی صنایع پتروشیمی حسب مورد.
  - ۹- بورس: سازمان بورس و اوراق بهادار و سایر بورسهای تحت نظارت آن سازمان.
  - ۱۰- صندوق: صندوق توسعه ملی.
  - ۱۱- پتروپالایشگاه: واحدهای پالایشگاهی دارای زنجیره های پتروشیمیایی بر اساس خوراکی های هیدروکربنی تولید شده در بخش پالایشگاهی.
  - ۱۲- پالایشگاه های موجود: پالایشگاه های آبادان، اصفهان، تهران، تبریز، شازند اراک، کرمانشاه، بندرعباس، لاوان، شیراز و ستاره خلیج فارس.
  - ۱۳- ساحل: نواری در خشکی تا فاصله (۲۰) کیلومتری از دریا.
- ماده ۲-** به منظور اطلاع رسانی صحیح به عموم مردم برای جلب مشارکت در سرمایه گذاری در طرح های موضوع قانون، وزارت نفت مکلف است موارد زیر را در تارنمای خود منتشر کند:
- ۱- متن قانون به همراه این آیین نامه و فرآیند اجرای ارسال درخواست سرمایه گذاری، حداکثر ظرف (۱۵) روز از تاریخ ابلاغ این آیین نامه.
  - ۲- نمونه گزارش های امکانسنجی فنی و اقتصادی طرح.

۳- نمونه عمومی مجوز.

۴- تمام مجوزهای صادرشده براساس این آیین نامه، حداکثر (۱۵) روز پس از صدور.

**ماده ۳-** وزارت نفت مکلف است ظرف (۳۰) روز از تاریخ ابلاغ این آیین نامه، طی فراخوان عمومی از متقاضیان استفاده از تسهیلات موضوع قانون دعوت کند تا درخواست خود را در مهلت تعیینشده در فراخوان به همراه گزارشهای فنی و اقتصادی طرح مورد نظر، به آن وزارت ارسال کنند. همچنین وزارت مذکور مکلف است کتباً به پالایشگاههای موجود و شرکتهایی که دارای مجوز معتبر تخصیص خوراک در سواحل هستند، اعلام کند که در صورت تمایل به استفاده از تسهیلات موضوع قانون، تقاضای خود را طبق فرآیند و زمان بندی مشخصشده در تارنما، به وزارتخانه یادشده ارسال کنند.

**تبصره -** وزارت نفت میتواند با رعایت مفاد ماده (۶) این آیین نامه، در مقاطع زمانی مشخص نسبت به دعوت مجدد از متقاضیان با فراخوان عمومی اقدام کند.

**ماده ۴-** متقاضیان باید گزارشهای فنی و اقتصادی طرح موردنظر خود را در زمانبندی مشخصشده در فراخوان، برای ارزیابی به وزارت نفت ارسال کنند. گزارشهای فنی و اقتصادی باید طبق الگوی اعلامشده توسط وزارت یادشده، مطابق با ماده (۵) این آیین نامه تهیه شود. گزارشهای فنی و اقتصادی هر طرح، باید حسب مورد توسط شرکتهای دارای صلاحیت که فهرست کوتاه آن توسط وزارت نفت (در چهارچوب فهرست بلند اعلامشده توسط دفتر نظام فنی و اجرایی سازمان برنامه و بودجه کشور) تعیین و در تارنمای آن وزارتخانه اعلام میشود، تهیه شود.

**تبصره -** در گزارشهای اقتصادی طرحها، سرمایهگذاران باید برنامه تأمین منابع مالی موردنیاز طرح را از طریق آورده خود یا سایر منابع داخلی و خارجی از جمله موارد مذکور در ماده (۲۲) این آیین نامه، به روشنی و با ارایه مدارک و مستندات کافی اعلام کنند.

**ماده ۵-** به منظور فراهمکردن امکان ارزیابی و مقایسه گزارشهای فنی و اقتصادی دریافتی نسبت به یکدیگر، ارزیابی این گزارشها توسط وزارت نفت بر مبنای مفروضات یکسان در شرایط مشابه (از جمله مواردی مانند روش (مدل) انجام محاسبات اقتصادی، نرخ تنزیل در محاسبات اقتصادی برای محاسبه ارزش خالص فعلی طرح (NPV) و دوره بازگشت پویا (دینامیک) سرمایه، دوره بهرهبرداری و استهلاك برای هر نوع از پالایشگاه/ پتروپالایشگاه، حدود برآورد سرمایهگذاری برای هر بشکه نفت خام/ میعانات با/ بدون منظور نمودن تأسیسات پشتیبان (بیوتیلیتی)، نحوه محاسبه قیمت خوراک و فرآوردهها/ محصولات تولیدی در محاسبات فنی و اقتصادی (FS)، هزینههای عملیاتی نسبت به سرمایههای در طرح) که باید جهت اطلاع عموم در تارنمای این وزارتخانه منتشر شود، صورت خواهد گرفت.

**تبصره ۱-** مسئولیت طراحی فنی و اقتصادی بودن یک طرح کلاً با سرمایهگذار آن است و گزارشهای فنی و اقتصادی موضوع این ماده صرفاً برای ارزیابی فنی و اقتصادی طرح توسط وزارت نفت و در صورت نیاز مقایسه آن با گزارشهای دیگر طرحها است.

**تبصره ۲-** روند قیمتهای نفت، فرآوردههای نفتی و محصولات پتروشیمی برای استفاده متقاضیان از طریق تارنمای وزارت نفت منتشر میشود.

**ماده ۶-** در اجرای ماده (۲) قانون، وزارت نفت مکلف است، نسبت به صدور و بازنگری مجوز طرحها تا سقف دو میلیون بشکه در روز و اعطای تنفس خوراک، از سرمایهگذاران بخش غیردولتی برای جذب سرمایهگذاری مردمی حمایت کند.

**ماده ۷-** وزارت نفت پس از ارزیابی درخواست متقاضیان و گزارشهای فنی و اقتصادی دریافتشده، با رعایت ترتیبات مقرر در این آیین نامه، نظر خود را مبنی بر رد یا پذیرش تقاضاها حداکثر ظرف (۶۰) روز کاری، از زمان اتمام مهلت تعیینشده در فراخوان کتباً با ذکر دلایل به متقاضی اعلام خواهد کرد.

**ماده ۸-** درصد تولید نفت کوره در طرحهای موضوع قانون باید کمتر از ده درصد (۱۰٪) کل فرآوردههای تولیدی هر طرح باشد.

**تبصره ۱-** تمام محصولات سنگین پالایشی که قیمت آنها کمتر از قیمت نفت خوراک طرح باشد از جمله وکیوم باتوم و تهماندهای برج تقطیر در اتمسفر و برج تقطیر در خلأ در حکم نفت کوره است.

**تبصره ۲-** در طرحهای بهینهسازی کیفیت فرآوردههای پالایشگاههای موجود که ترکیب فرآوردههای تولیدی آنها به محصولات سبکتر و میان تقطیر ارتقا مییابد، براساس مطالعات فنی و اقتصادی هر طرح، درصد هر یک از فرآوردههای تولیدی هر پالایشگاه پس از اجرای طرح تعیین میشود و ملاک عمل خواهد بود.

**ماده ۹-** به استثنای طرحهای بهینهسازی و ارتقای پالایشگاههای موجود، مجوز صرفاً برای اجرای طرح در سواحل کشور صادر می شود.

**ماده ۱۰-** شرکت مجری طرح باید توانایی مالی، تجربه و صلاحیت عملیاتی (فنی) برای اجرای به موقع طرح را داشته باشد یا شرکتی صاحب صلاحیت را به عنوان عامل اجرا از طرف خود معرفی کند. تشخیص این موارد بر عهده وزارت نفت است. در ارزیابی توانمندی شرکتهای صاحب صلاحیت به عنوان عوامل اجرای طرحها، وزارت نفت میتواند از مشاوره تشکلهای حرفه ای و تخصصی استفاده کند.

**ماده ۱۱-** در مجوز باید موارد زیر قید شود:

۱- کمیت، کیفیت، مدت تعهد تأمین خوراک حداقل برای (۲۰) سال و محل تحویل خوراک.

۲- نوع، کمیت و کیفیت (مشخصات) هر یک از فرآوردهها/ محصولات تولیدی.

۳- برآورد کل میزان سرمایهگذاری (سرمایه ارزشگذاریشده برای محاسبه دوره تنفس خوراک و نحوه تأمین آن به همراه جدول زمان بندی پیشبینی نیاز سالانه به منابع مالی).

۴- برآورد کل ارزش موردنیاز طرح (همراه با جدول زمانبندی پیشبینی نیاز سالانه به ارز).

۵- جدول زمانبندی اجرا و زمان شروع بهرهبرداری از طرح.

۶- مدت اعتبار مجوز.

**ماده ۱۲-** وزارت نفت موظف است در زمان اعطای مجوز طرح، نسبت به اعطای مجوزهای زیر نیز برای واحدهای مشمول قانون اقدام کند:

۱- مجوز صادرات فرآورده‌های تولیدی.

۲- مجوز تأمین نفت خام به عنوان خوراک مصرفی پس از اتمام دوره تنفس خوراک با رعایت مصالح کشور در صورت درخواست متقاضی.

**ماده ۱۳-** در موارد زیر مجوز ابطال خواهد شد:

۱- قطعی نشدن نحوه تأمین مالی طرح (از طریق اخذ مجوز بورس برای انتشار اوراق مالی یا روشهای دیگر) ظرف یکسال از تاریخ صدور مجوز. در این صورت وزارت نفت میتواند نسبت به صدور مجوز برای دیگر متقاضیان (در نوبت) اقدام کند.

۲- عدم اجرای مفاد ماده (۲۲) این آییننامه برای عرضه سهام در بورس.

۳- عدم رعایت مفاد ماده (۱۷) این آییننامه در مورد ذینفع واحد.

۴- در مورد شرکت‌های مجری طرح که سهام آنها در بورس عرضه نشده، پیشرفت نکردن اجرای طرح، به نحوی که ظرف دو سال پس از صدور مجوز، پیشرفت فیزیکی طرح، به دلایل غیرموجه به تشخیص وزارت نفت، کمتر از (۲۵٪) میزان مقرر در مجوز صادر شده باشد.

**تبصره -** در صورت ابطال مجوز طرح براساس مفاد این ماده هیچ یک از ذینفعان حق مطالبه خسارت و ضرر و زیان از وزارت نفت را نخواهند داشت.

**ماده ۱۴-** در صورتی که پیشرفت فیزیکی طرح ظرف دو سال از زمان صدور مجوز به تشخیص وزارت نفت کمتر از سی و پنج درصد (۲۵٪) میزان مقرر در مجوز صادر شده باشد، به منظور حفظ حقوق سهامداران بورسی، سهام متعلق به سهامدار مجری طرح توسط وزارت نفت مطابق مقررات بازار سرمایه قابل عرضه در بورس خواهد بود. قبل از صدور مجوز، شرکت مجری طرح در قالب سند رسمی موافقت خود را در خصوص مفاد این ماده به وزارت نفت اعلام میکند.

**ماده ۱۵-** پس از ارزیابی گزارشهای فنی و اقتصادی طرحها، در صورتی که ظرفیت درخواستی متقاضیان واجدین شرایط دریافت مجوز، بیش از سقف دو میلیون بشکه در روز باشد، یا به دلیل محدودیت موضوع ماده (۱۶) این آییننامه، وزارت نفت نتواند درخواستهای همه متقاضیان واجد شرایط را بپذیرد، این وزارتخانه مجاز است براساس اولویتهای زیر، نسبت به اعطای مجوز به متقاضیان (از نظر مقدار تخصیص خوراک و نیز زمانبندی اجرا و شروع بهره‌برداری از طرحها)، حسب مورد اقدام کند:

۱- طرحهای دارای مجوز تا تاریخ تصویب قانون برای اجرا در سواحل و واجد شرایط برای استفاده از تسهیلات قانون و مفاد این آییننامه.

۲- طرحهای فراگیر پالایشی سیراف و نیز زنجیره پتروپالایش مربوط به آنها.

۳- طرحهای بهینه‌سازی و ارتقای کمیت و کیفیت فرآورده‌های پالایشگاههای موجود.

۴- طرحهای پالایشی/پتروپالایشی در جاسک و منطقه ویژه پارسیان.

۵- طرحهایی که به صورت کیمیاشهر (پارک شیمیایی) یا ادغام واحدهای پالایش و پتروشیمی (پتروپالایشگاه) مبتنی بر تکمیل زنجیره ارزش طراحی شوند.

۶- طرحهای دارای سرمایه‌گذاران خصوصی/تعاونی.

۷- طرحهای دارای امکان تأمین منابع مالی مطمئنتر داخلی یا خارجی با ارایه مستندات کافی.

**تبصره -** در صورتی که مجموع ظرفیت درخواستی متقاضیان واجد شرایط از دو میلیون بشکه در روز بیشتر شود، علاوه بر اعمال اولویتهای مذکور در این ماده، وزارت نفت همچنین مجاز است به منظور بهره‌مندی تعداد بیشتری از متقاضیان از تسهیلات مذکور در قانون، با رعایت بازدهی اقتصادی طرحها، سقف ظرفیت خوراک نفت مصرفی هر طرح را به (۲۰۰) هزار بشکه در روز محدود کند.

**ماده ۱۶-** مجموع ارزش تنفس خوراک قابل پذیرش برای صندوق در دوره تنفس خوراک طرحها در سالهای آینده از سهم صندوق تا سقف دو میلیون بشکه در روز مطابق جدول زمانی خواهد بود که با پیشنهاد صندوق و با رعایت مفاد بند (الف) ماده (۳) قانون، ظرف دو ماه از تاریخ ابلاغ این آییننامه برای تصویب به هیأت امنای صندوق ارایه خواهد شد. وزارت نفت در مجوزهای صادر شده برای طرحهای موضوع این قانون، باید برنامه زمانی ساخت و بهره‌برداری را به نحوی تنظیم کند که تعهدات ناشی از تنفس خوراک برای صندوق، از محدوده مقادیر مذکور در جدول یادشده فراتر نرود. انتقال تعهدات یکسال به سال بعد با هماهنگی وزارت نفت و صندوق مجاز است.

**ماده ۱۷-** هر شخص تا قبل از بهره‌برداری از طرح، صرفاً مجاز به دریافت مجوز برای اجرای یکی از طرحهای موضوع قانون است. چنانچه هر یک از سهامداران اولیه یک شرکت مجری طرح (متقاضیان سرمایه‌گذاری) تا قبل از بهره‌برداری طرح، نسبت به ثبت شرکت برای دریافت مجوز جدید یا تملک تمام یا بخشی از سهام دیگر شرکت‌های مجری طرح اقدام کند، وزارت نفت به هنگام اطلاع از این تخلف، سهامدار متخلف را به فروش سهام جدید ملزم میکند.

**تبصره ۱۵-** محدودیت موضوع این ماده، شامل سهامداران طرحهای بهینه‌سازی و ارتقای کمیت و کیفیت فرآورده‌های پالایشگاههای موجود نخواهد شد.

**تبصره ۲-** در صورت ابطال مجوز، وزارت نفت مسئولیتی در قبال جبران خسارت سایر ذینفعان ندارد و جبران کلیه خسارات با سهامدار متخلف است.

**ماده ۱۸-** تأمین مالی از طریق ابزارها و نهادهای مالی بازار سرمایه و تضمین بازپرداخت اصل و فرع مبالغ سرمایه‌گذاریشده توسط مردم، طبق قواعد و مقررات سازمان بورس و اوراق بهادار صورت می‌گیرد.

**ماده ۱۹-** به منظور تسهیل در فرآیند تأمین مالی، وزارت نفت و شرکت‌های تابع در چهارچوب ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام مالی کشور - مصوب ۱۳۹۴ -، بیمه‌های دارای مجوز از بیمه مرکزی جمهوری اسلامی ایران و بانکهای دارای

مجوز از بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران نیز می‌توانند پس از تأیید سازمان بورس و اوراق بهادار به عنوان رکن ضامن ایفای نقش کنند.

**تبصره -** بانکها باید قبل از قبول رکن ضامن اوراق، نسبت به اخذ مجوز لازم از بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران اقدام کنند.

**ماده ۲۰-** در راستای تسهیل و تسریع در تأمین منابع مالی موردنیاز طرحها به میزان مقرر در مجوز، موارد زیر توسط بورس به عنوان ضمانت صدور اوراق مالی به صورت انفرادی یا ترکیبی قابل پذیرش است:

۱- وثایق شرکت مجری طرح و سهامداران اصلی آن به میزان صددرصد (۱۰۰٪) ارزش اصل و فرع اوراق منتشرشده به روشهای زیر:

الف - سهام شرکتهای پذیرفتهشده بورسی و فرابورسی متعلق به سهامداران عمده شرکت مجری طرح که قابلیت انتقال داشته باشد.

ب - سهام شرکت مجری طرح پالایشگاه/پتروپالایشگاه موضوع قانون.

پ - فرآوردههای تولیدی فعلی سهامداران عمده و شرکتهای پذیرفته شده در بورس متعلق به آنها.

**تبصره -** در مورد پالایشگاههای موجود، فقط فرآوردههای ویژه (جز بنزین، نفت گاز، نفت سفید، نفت کوره، گاز مایع و سوخت هوایی) قابل توثیق است.

۲- تضمین سایر اشخاص حقوقی مورد تأیید بورس.

**ماده ۲۱-** انتشار اوراق باید متناسب با پیشرفت فیزیکی و نیاز واقعی طرح به منابع مالی، به تشخیص و تأیید وزارت نفت و اعلام آن به بورس، صورت گیرد.

**ماده ۲۲-** شرکت مجری طرح باید حداقل سی درصد (۳۰٪) از منابع لازم برای اجرای طرح را از طریق آورده خود تأمین کند. ارایه مستندات مربوط به بورس جهت دریافت مجوز انتشار اوراق موضوع ماده (۲۰) این آییننامه الزامی است.

**ماده ۲۳-** سهامداران شرکت مجری طرح موظفند حداکثر یکسال پس از دریافت مجوز، نسبت به واگذاری حداقل سی درصد (۳۰٪) از سهام شرکت مجری طرح از طریق عرضه سهام یا از طریق صندوق سرمایهگذاری پروژه در چهارچوب قوانین مربوط یا انتشار اوراق بهادار قابل تبدیل به سهام اقدام کنند، در غیر این صورت وزارت نفت مکلف است نسبت به ابطال مجوز خوراک آنها اقدام کند.

**تبصره ۱-** آن دسته از داراییهایی که تأمین مالی آنها از طریق صندوق سرمایهگذاری پروژه جهت عرضه به عموم مردم صورت می‌گیرد، از پرداخت عوارض نقلوانتقال معاف هستند.

**تبصره ۲-** در صورتی که پس از عرضه سهام به ترتیب مورد قبول بورس، بدون قصور یا تقصیر شرکت مجری طرح، خریدار برای سی درصد (۳۰٪) سهام عرضهشده یافت نشود، شرکت ذیربط مشمول ابطال مجوز خوراک نخواهد شد.

**تبصره ۳-** نقلوانتقال سهام و داراییهای شرکت ناشر به صندوق سرمایهگذاری پروژه و همچنین نقلوانتقال داراییهای صندوق سرمایهگذاری پروژه به شرکت ناشر پس از اتمام پروژه و انحلال صندوق سرمایهگذاری پروژه (تبدیل واحدهای صندوق به سهام، در زمان انحلال شرکت پروژه) به عنوان انتقال سهام و داراییهای موضوع تبصره‌های (۱) و (۲) ماده (۱۴۳) قانون مالیاتهای مستقیم محسوب نمی‌شود.

**تبصره ۴-** واگذاری موضوع این ماده، شامل طرحهای بهینه‌سازی و ارتقای کمیت و کیفیت فرآورده‌های پالایشگاه‌های موجود نخواهد بود.

**ماده ۲۴-** دوره تنفس خوراک از زمان شروع تولید پالایشگاه/پتروپالایشگاه با حداقل هشتاد درصد (۸۰٪) ظرفیت تولید فرآورده‌های مذکور در مجوز طرح آغاز خواهد شد.

**ماده ۲۵-** وزارت نفت به درخواست شرکت مجری طرح، پیش از آغاز بهره‌برداری از طرح، مراتب را جهت طی فرآیند لازم برای عقد قرارداد با شرکت مجری طرح، به صندوق و بانک عامل پذیرفتهشده توسط صندوق اعلام میکند. صندوق به میزان سرمایهگذاری ارزشگذاری شده اعلامی وزارت نفت در مجوز هر طرح، در قبال ترهین پالایشگاه/پتروپالایشگاه به بهره‌برداری رسیده، فرآورده‌های تولیدی آن و سایر وثایق به تشخیص بانک عامل، تسهیلات تنفس خوراک را در اختیار شرکت مجری طرح قرار میدهد. پرداخت تسهیلات از سوی صندوق/بانک عامل پس از اعلام وزارت نفت مبنی بر تحقق ماده (۲۴) این آییننامه صورت می‌گیرد. پرداخت تسهیلات تنفس خوراک، مطابق مقررات صندوق صورت می‌گیرد.

**ماده ۲۶-** پس از تصویب پرداخت تسهیلات تنفس خوراک طرح توسط صندوق و تعیین بانک عامل و عقد و نفوذ قرارداد با ذینفع، مراتب به وزارت نفت اعلام میشود. در دوره تنفس، وزارت نفت صورتحساب ارزش خوراک تحویلی به پالایشگاه/پتروپالایشگاه را به بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران اعلام میکند تا معادل آن طی (۱۰) روز پس از دریافت صورتحساب از موجودی حسابهای اعلامی صندوق، به حساب ذینفعان واریز شود.

**ماده ۲۷-** خوراک تحویلی به واحدهای موضوع قانون، از نظر قواعد مالی در حکم صادرات نفت خام و میعانات گازی است و تنفس خوراک برای اجرای این قانون صرفاً از محل سهم سالانه صندوق در سقف سهم سالانه آن تأمین می‌شود. تسویه حساب این واحدها با صندوق بابت بازپرداخت اقساط تنفس خوراک، علاوه بر سهم صندوق از محل فروش خوراک به آنها در طی سنوات آتی است. بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران وجه دریافتی را به عنوان وصولی حاصل از صادرات نفت خام و میعانات گازی لحاظ و سهم ذینفعان را مطابق قانون پرداخت میکند.

**تبصره -** دستورالعمل حسابداری مواد (۲۶) و (۲۷) این آییننامه توسط وزارت نفت و با همکاری وزارت امور اقتصادی و دارایی، بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران، صندوق و سازمان برنامه و بودجه کشور تدوین می‌شود.

**ماده ۲۸-** تمام مبلغ ارزش خوراکی که در دوره تنفس از پالایشگاه/پتروپالایشگاه موضوع قانون دریافت نمیشود، در مرحله نخست باید به مصرف بازپرداخت اصل و فرع تعهدات مالی پالایشگاه/پتروپالایشگاه بابت اوراق مالی اسلامی منتشرشده برسد و مصرف آن در موارد دیگر، موجب قطع تحویل خوراک به پالایشگاه/پتروپالایشگاه خواهد شد. ارایه مستندات آخرین وضعیت بازپرداخت اصل و فرع

تعهدات بابت اوراق مالی اسلامی منتشرشده که به تأیید بورس می‌رسد، توسط شرکت مجری طرح به بانک عامل صندوق، موضوع ماده (۲۵) این آیین‌نامه، الزامی است.

**تبصره -** واپایش (کنترل)‌های لازم برای اطمینان از اختصاص درآمد حاصل از صادرات یا فروش داخلی فرآورده‌ها/ محصولات تولیدی به بازپرداخت اصل و فرع بدهی پالایشگاه/پتروپالایشگاه موضوع قانون (طبق قرارداد یا تعهدات پذیرفته‌شده توسط شرکت مجری طرح در مجوز صادرشده) توسط بانکهای عامل صندوق اعمال میشود.

**ماده ۲۹-** پس از پایان دوره تنفس خوراک، شرکت مجری طرح موظف به پرداخت بهای خوراک تحویلی مطابق قوانین و مقررات مربوط خواهد بود.

**ماده ۳۰-** شرکت مجری طرح موظف است اقساط تسهیلات خوراک را به صورت ارزی و مطابق جدول زمان‌بندی که به تأیید بانک عامل موضوع ماده (۲۵) این آیین‌نامه رسیده است، پرداخت کند. وزارت نفت هیچگونه مسئولیت و تعهدی در قبال بازپرداخت تسهیلات دریافتی از صندوق ندارد.

**ماده ۳۱-** در هنگام بهره‌برداری از واحد احداثشده، تطبیق کمیت و کیفیت انواع فرآورده‌های تولیدی براساس مجوز اولیه برعهده وزارت نفت است و در صورت وجود هرگونه مغایرت، وزارت نفت مکلف است میزان تنفس خوراک را مطابق ماده (۳۲) این آیین‌نامه تعدیل کند و به اطلاع صندوق برساند.

**ماده ۳۲-** در صورت مغایرت ارزش تولیدات واقعی پالایشگاه از نظر کمی و کیفی با ارزش تولیدات مذکور در مجوز، به نسبتی که ارزش محصولات واقعی نسبت به ارزش محصولات مندرج در مجوز کاهش یافته، از میزان سرمایه‌گذاری ارزشگذاری‌شده کاسته خواهد شد. تمام محاسبات بر مبنای قیمت روز فرآورده‌ها در منطقه خلیج فارس به تشخیص وزارت نفت انجام خواهد شد.

**تبصره -** در صورتی که میزان نفت کوره تولیدی پالایشگاه بیش از ده درصد (۱۰٪) باشد، مشمول استفاده از تسهیلات دوره تنفس خوراک نخواهد شد.

**ماده ۳۳-** در خصوص آن‌دسته از طرحهای بهینه‌سازی و ارتقای کمیت و کیفیت فرآورده‌های پالایشگاههای موجود که به تأیید وزارت نفت امکان افزایش ظرفیت خوراک در آنها وجود ندارد، تا سی درصد (۳۰٪) از خوراک آن پالایشگاه به عنوان منبع مالی تأمین تنفس خوراک منظور میشود.

**ماده ۳۴-** طرحهایی که بر مبنای ترکیبی از حداقل هفتاد درصد (۷۰٪) خوراکیهای مایع (نفت خام، میعانات گازی و مایعات گازی) و حداکثر سی درصد (۳۰٪) خوراک گاز (اتان و گازمایع) طراحی شده‌اند، مشمول مفاد این قانون هستند و ارزش کل سرمایه‌گذاری طرح، مبنای مبلغ تنفس خوراک قرار میگیرد. در اینگونه طرحها، تنفس خوراک صرفاً از محل ارزش خوراک نفت یا میعانات گازی صورت میپذیرد.

**تبصره -** طرحهای ارتقای کیفیت محصولات و تکمیل زنجیره تولید در واحدهای پتروشیمی/ پتروپالایشی موجود که بر مبنای خوراک میعانات گازی طراحی و اجرا شده‌اند، مشمول استفاده از تسهیلات موضوع قانون هستند و ارزش کل سرمایه‌گذاری طرح، مبنای مبلغ تنفس خوراک قرار میگیرد. در اینگونه طرحها نیز، تنفس خوراک صرفاً از محل ارزش خوراک میعانات گازی صورت میپذیرد.

**ماده ۳۵-** احداث خطوط و تأسیسات انتقال نفت از محل تحویل آن که توسط وزارت نفت تعیین خواهد شد، تا محل استقرار هر طرح بر عهده مجری طرح است. هزینه‌های مربوط متناسب با ظرفیت پالایشگاه/پتروپالایشگاه حداکثر تا سقف ده درصد (۱۰٪) سرمایه‌گذاری در سرمایه‌گذاری ارزشگذاری‌شده به تشخیص وزارت نفت لحاظ میشود.

**تبصره -** در صورتیکه در خطوط لوله انتقال نفت موجود، به تشخیص وزارت نفت، ظرفیت خالی وجود داشته باشد، با رعایت استانداردها و شرایط فنی، از این خطوط با دریافت هزینه‌های مترتب برای تأمین نفت متقاضیان استفاده خواهد شد.

**ماده ۳۶-** قیمت نفت خام و میعانات گازی خوراک طرحهای موضوع قانون، طبق جزء (۱) بند (الف) ماده (۱) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲) - مصوب ۱۳۹۳ - تعیین و دریافت میشود.

**ماده ۳۷-** صدور مجوز برای طرحهای موضوع قانون با رعایت مفاد این آیین‌نامه، به معنای موافقت با تخصیص خوراک و استفاده از تسهیلات موضوع قانون است و برای شروع عملیات اجرایی طرحها، اخذ سایر مجوزها به موجب قوانین و مقررات مربوط الزامی است.

**ماده ۳۸-** دستگاههای اجرایی موظفند حسب مورد، در کوتاهترین زمان ممکن نسبت به صدور مجوزهای مرتبط برای طرحها از جمله مجوز محیطزیست و نیز تأمین زمین، آب و برق اقدام کنند.

**ماده ۳۹-** تا زمان اتمام بازپرداخت اقساط صندوق و با هدف صیانت از اموال عمومی، فروش سهام توسط هریک از سهامداران بالای ده درصد (۱۰٪) شرکت مجری طرح، صرفاً با موافقت وزارت نفت و صندوق صورت میپذیرد.

**ماده ۴۰-** مجوزهایی که توسط وزارت نفت بر پایه این آیین‌نامه صادر میشود، نباید موجب تضییع حقوق اشخاصی شود که تاکنون از این وزارتخانه مجوز تخصیص نفت برای احداث پالایشگاه/ پتروپالایشگاه دریافت کرده‌اند.

معاون اول رئیس‌جمهور - اسحاق جهانگیری