

شماره: ۱۰۵۳-۲۰۷۲

تاریخ: ۱۴۰۱/۱۱/۲۳

پست: دارر

جمهوری اسلامی ایران  
وزارت نفت

بسمه تعالی

وزیر

معاونان محترم وزیر و مدیران عامل شرکت های اصلی

معاون محترم برنامه ریزی

معاون محترم امور مهندسی، پژوهش و فناوری

معاون محترم امور بین الملل و بازرگانی

موضوع: ابلاغ شیوه نامه اجرایی بند «الف» تبصره «۱۸» قانون بودجه کل کشور سال ۱۴۰۱در وزارت نفت


باسلام- مطابق با مفاد بند «الف» تبصره «۱۸» ماده واحده قانون بودجه کل کشور

سال ۱۴۰۱ و دستورالعمل اجرایی منضم به نامه شماره ۸۰/۸۲۰۱۸ تاریخ ۱۴۰۱/۵/۲

وزیر محترم امور اقتصادی و دارایی به پیوست شیوه نامه اجرایی موضوع مورد اشاره در

وزارت نفت برای اجرا ابلاغ می گردد.

جواد اوجی



۴

### شیوه‌نامه «دستورالعمل اجرایی بند (الف) تبصره (۱۸) قانون بودجه سال ۱۴۰۱» در وزارت نفت

به منظور ایجاد اشتغال با تکیه بر دانش‌بنیان کردن صنایع نفت در رشته‌های اولویت‌دار وزارت نفت و با هدف کمک به تامین داخلی تجهیزات مورد نیاز، پیاده‌سازی طرح‌های توسعه‌ای اشتغال آفرین و تولید بار اول، شیوه‌نامه «دستورالعمل اجرایی بند (الف) تبصره (۱۸) قانون بودجه سال ۱۴۰۱» در وزارت نفت، به شرح زیر ابلاغ می‌گردد.

#### ماده ۱- تعاریف:

۱.۱) دستورالعمل: دستورالعمل اجرایی بند (الف) تبصره (۱۸) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۴۰۱ کل

کشور ابلاغیه وزارت امور اقتصادی و دارایی به شماره ۸۰/۸۲۰۱۸ مورخ ۱۴۰۱/۰۵/۰۲.

۲.۱) برنامه مصوب: برنامه وزارت نفت مصوب جلسه کارگروه تخصصی ملی دستورالعمل بند (الف) تبصره

(۱۸) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۴۰۱ کل کشور مورخ ۱۴۰۱/۰۶/۰۹ و ابلاغیه وزارت امور اقتصادی

و دارایی به شماره ۸۰/۱۹۳۴۵۰ مورخ ۱۴۰۱/۰۹/۱۹.

۳.۱) شیوه‌نامه: شیوه‌نامه «دستورالعمل اجرایی بند (الف) تبصره (۱۸) قانون بودجه سال ۱۴۰۱» در

وزارت نفت.

#### ۴.۱) رشته های اولویت‌دار:

- ۱) بهینه‌سازی مصرف انرژی
- ۲) تحول دیجیتال در صنعت نفت
- ۳) افزایش ضریب بازیافت از طریق احیای چاه‌های غیرفعال و کم بازده و سایر راهکارها
- ۴) فلرینگ و بازیابی گازهای همراه نفت
- ۵) ساخت بار اول محصولات استراتژیک و تولید کالاهای دانش‌بنیان صنعت نفت
- ۶) تکمیل زنجیره ارزش صنایع پایین‌دست
- ۷) طرح‌های شیرین‌سازی نفت کوره ترش
- ۸) طرح‌های زیست‌محیطی و تصفیه پساب‌های صنعت نفت
- ۹) طرح‌های پیکسایی مصرف گاز در زمین‌ها
- ۱۰) توسعه صادرات کالا/ دانش فنی/ خدمات دانش‌بنیان به خارج از کشور
- ۱۱) طرح‌های داخلی‌سازی لایسنس‌های فرایندی مورد استفاده در صنعت پالایشی و پتروشیمیایی

۵.۱) متقاضی: مطابق بند (۱۱) ماده (۱) دستورالعمل.

۶.۱) موسسه عامل: مطابق بند (۵) ماده (۱) دستورالعمل.

۷.۱) معاونت برنامه‌ریزی: معاونت برنامه‌ریزی وزارت نفت.



- ۸.۱) معاونت مهندسی: معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت.
- ۹.۱) شرکت‌های تابعه ذیربط: چهار شرکت اصلی تابعه وزارت نفت و زیرمجموعه‌های آنها.
- ۱۰.۱) متولی پذیرش: صندوق پژوهش و فناوری غیردولتی صنعت نفت.
- ۱۱.۱) ناظر تخصصی: نماینده تام‌الاختیار معرفی شده توسط مدیران عامل چهار شرکت اصلی تابعه وزارت نفت و شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت.
- ۱۲.۱) کارگروه: کارگروه توسعه اشتغال و دانش‌بنیان وزارت نفت.
- ۱۳.۱) قرارداد عاملیت: مطابق بند (۹) ماده (۱) دستورالعمل.
- ۱۴.۱) تسهیلات تلفیقی با منابع مؤسسات عامل به متقاضیان: تسهیلات قابل پرداخت از محل تلفیق منابع بند (الف) تبصره (۱۸) قانون بودجه ۱۴۰۱ کل کشور با منابع کارسازی شده مؤسسه عامل.
- ۱۵.۱) کمک اعتباری: کمک اعتباری قابل تخصیص از محل منابع بند (الف) تبصره (۱۸) قانون بودجه سال ۱۴۰۱ مطابق بند (۵) ماده (۵) دستورالعمل در قالب تسهیل وثایق موردنیاز شرکت‌ها جهت دریافت تسهیلات از مؤسسه عامل.
- ۱۶.۱) فعالیت دانش‌بنیان و فناوری: مطابق بند (۴) ماده (۱) دستورالعمل.
- ۱۷.۱) طرح پیشران: مطابق بند (۲۲) ماده (۱) دستورالعمل.
- ۱۸.۱) کارگروه ملی: کارگروه تخصصی ملی موضوع ماده (۱۰) دستورالعمل.

#### ماده ۲- اعضاء و وظایف کارگروه:

کارگروه متشکل از اعضای زیر است که به منظور بررسی و تصمیم‌گیری در خصوص طرح‌های پیشنهادی متقاضیان، تشکیل جلسه خواهند داد:

- ۱) نمایندگان وزیر نفت (۲ نفر)
  - ۲) نماینده معاونت مهندسی (به عنوان دبیر کارگروه)
  - ۳) نماینده معاونت برنامه‌ریزی
  - ۴) ناظران تخصصی شرکت‌های تابعه ذیربط (متناسب با حوزه طرح‌های پیشنهادی متقاضیان)
  - ۵) نماینده معاونت بین‌الملل و بازرگانی وزارت نفت
- تبصره ۱: دبیر کارگروه می‌تواند متناسب با حوزه طرح پیشنهادی، ناظران تخصصی را با حق رأی به جلسه کارگروه دعوت نماید.
- تبصره ۲: ناظران تخصصی تنها موظف به بررسی و تصمیم‌گیری در خصوص طرح‌های مرتبط با حوزه کاری مربوطه می‌باشند.

تبصره ۳: حسب نظر دبیر کارگروه، طرح پیشنهادی «مقاضی می‌تواند توسط بیش از یک ناظر تخصصی، ارزیابی و اعلام نظر گردد».

تبصره ۴: در صورت عدم وجود اتفاق نظر در خصوص تصویب طرح پیشنهادی مقاضی، تصمیم‌گیری با توجه به گزارش متولی پذیرش از مدارک و مستندات مقاضی، و براساس نظر اجماعی نمایندگان معاونت برنامه‌ریزی و معاونت مهندسی خواهد بود.

تبصره ۵: تقسیم‌بندی منابع (تسهیلات سرمایه در گردش / تسهیلات ثابت) با توجه به شرایط طرح پیشنهادی و به تشخیص کارگروه می‌باشد.

تبصره ۶: متقاضیانی که طبق قوانین بانکی کشور امکان دریافت تسهیلات را ندارند (شامل و نه محدود به متقاضیان مشمول ماده ۱۴۱ و بدهی مالیاتی ماده ۱۸۶)، مشمول این دستورالعمل نخواهند بود.

تبصره ۷: کارگروه موظف است در بازه‌های زمانی مناسب عملکرد مؤسسات عامل و متولی پذیرش را بررسی و در صورت نیاز به بازنگری در میزان مشارکت با آن‌ها از طریق معاونت برنامه‌ریزی اقدام نماید.

ماده ۳- سهم رسته‌های اولویت‌دار در ارائه تسهیلات به شرکت‌های مقاضی:

بر اساس برنامه مصوب، سهم تسهیلات رسته‌های اولویت‌دار به شرح جدول ذیل می‌باشد:

ردیف	عنوان برنامه	هدف آذاری تعداد شرکت های مورد حمایت	فرصت اشتغال مستقیم و تثبیت شغل	حداکثر تسهیلات به یک شرکت فناور (میلیارد تومان)	مجموع تسهیلات درخواستی (میلیارد تومان)
۱	بهینه‌سازی مصرف انرژی	۱۰۰	۷۵۰	۱۰۰	۱۰۰۰
۲	تحول دیجیتال در صنعت نفت	۱۰۰	۳۵۰	۵۰	۵۰۰
۳	افزایش ضریب بازبافت از طریق احیای چاه‌های غیرفعال و کم‌بازده و سایر راهکارها	۱۰	۳۵۰	۱۰۰	۱۵۰۰
۴	فلرینگ و بازیابی گازهای همراه نفت	۱۰	۵۰۰	۱۵۰	۱۰۰۰
۵	ساخت بار اول محصولات استراتژیک و تولید کالاهای دانش‌بنیان صنعت نفت	۱۰۰	۲۵۰۰	۱۵۰	۵۰۰۰
۶	تکمیل زنجیره ارزش صنایع پایین‌دستی	۲۰	۳۵۰۰	۶۰۰	۷۰۰۰
۷	طرح‌های شهرین‌سازی نفت کوره ترش	۱۰	۲۰۰۰	۶۰۰	۵۰۰۰
۸	طرح‌های زیست‌محیطی و تصفیه پساب‌های صنعت نفت	۱۰	۷۵۰	۱۰۰	۱۵۰۰
۹	طرح‌های پیکاسی مصرف گاز در زمستان	۴۰	۱۰۰۰	۳۰۰	۳۰۰۰
۱۰	توسعه صادرات کالا/ دانش فنی/ خدمات	۴۰	۲۰۰	۱۰۰	۱۰۰۰



ردیف	عنوان برنامه	هدف، گذاری تعداد شرکت های مورد حمایت	فرصت اشتغال مستقیم و تجیبیت شغل	حداکثر تسهیلات به یک شرکت فناور (میلیارد تومان)	مجموع تسهیلات درخواستی (میلیارد تومان)
	دانش بنیان به خارج از کشور				
۱۱	طرح های داخلی سازی لایسنس های فرآیندی مورد استفاده در صنعت پالایشی و پتروشیمیایی	۳۰	۲۵۰	۵۰	۵۰۰
	مجموع	۶۱۰	۱۲۱۵۰	-	۲۷۰۰۰

تبصره ۷: مجموع تسهیلات جدول فوق با فرض امکان ارائه دو برابر منابع از سوی موسسه عامل و تخصیص صد در صد منابع مذکور سهم وزارت نفت در ابلاغیه منابع بند (الف) تبصره (۱۸) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۴۰۱ کل کشور وزارت امور اقتصادی و دارایی به شماره ۸۰/۱۲۱۷۶۸ مورخ ۱۳۰۱/۰۶/۱۹ در نظر گرفته شده است. سقف مبالغ فوق الذکر بنا به نظر کارگروه پس از تأیید کارگروه سلی قابل تغییر خواهد بود.

تبصره ۸: در صورت تصمیم کارگروه، براساس استقبال از طرح ها و منابع در دسترس، امکان جابجایی منابع بین رشته های اولویت دار پس از تأیید کارگروه ملی وجود خواهد داشت.

تبصره ۹: بر اساس بند (۵) ماده (۵) دستورالعمل، تا ۱۰ درصد از منابع جزء (۱) تا (۹) ماده (۲) به صورت کمک فنی و اعتباری و پارانه سود بر اساس چارچوب تعیین شده در شورا و ابلاغ شیوه نامه مرتبط قابل هزینه کرد است. با توجه به افزایش شدید هزینه های تولید و سرمایه گذاری و به تبع آن اهمیت و نقش مولر صندوق های حمایتی و ضمانتی در این زمینه، تا سقف ۵ هزار میلیارد ریال از منابع مذکور، در قالب افزایش سرمایه صندوق پژوهش و فناوری غیردولتی صنعت نفت منظور می گردد. همچنین با توجه به آنکه بخشی از متقاضیان رشته های اولویت دار موضوع این شیوه نامه، شرکت های با توان محدود تامین وثایق می باشند، با هدف کاهش هزینه شرکت ها در استفاده از خدمات اعتباری صندوق مذکور در توثیق وثایق جهت بهره مندی حداکثری از تسهیلات در مؤسسات عامل، کارگروه می تواند بخشی از منابع اشاره شده را با اخذ مجوز از وزارت امور اقتصادی و دارایی هزینه نماید.

تبصره ۱۰: براساس ماده (۲) دستورالعمل، اولویت های زیر در ارائه تسهیلات ذیل برنامه های پیشنهادی لازم الاجرا می باشد.

(۱) طرح های پیشران

(۲) طرح های تولیدی صادرات محور

(۳) طرح های دانش بنیان و با فناوری بالا

۴) ایجاد، تکمیل و راه اندازی طرح های سرمایه گذاری نیمه تمام با پیشرفت فیزیکی بالا

۵) تولید و تامین کالاهای اساسی و راهبردی

۶) طرح های تولیدی با اشتغال زایی بالا

۷) احیای واحدهای تولیدی راکد و تکمیل ظرفیت خالی تولید و بازسازی و نوسازی بنگاه های اقتصادی

۸) طرح های معرفی شده به موسسه عامل موضوع جز (۱) تا (۹) بند (الف) تبصره (۱۸) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۴۰۰

تبصره ۱۱: تخصیص طرح های پیشنهادی متقاضیان به هریک از اولویت های ذکر شده در تبصره (۱۰) این شیوه نامه توسط کارگروه انجام خواهد شد.

تبصره ۱۲: براساس تبصره (۲) ماده (۷) دستورالعمل، حداقل ۵۰ درصد منابع می بایست به طرح های پیشران و طرح های تولیدی صادرات محور و ۱۰ درصد به طرح های دانش بنیان و فناوری بالا تخصیص یابد.

ماده ۴- سقف تسهیلات سالانه، نرخ سود تسهیلات، و مدت زمان بازپرداخت:

#### ۱- سقف تسهیلات:

سقف تسهیلات پرداختی به متقاضیان معادل حداکثر ۵۰ درصد ارزش مجموع قراردادهای فعال (با سفارش کار دریافتی) با شرکت های تابعه ذیربط می باشد به نحوی که تسهیلات دریافتی هریک از متقاضیان از سقف ذکر شده در ماده ۳ تجاوز نکند.

تبصره ۱۳: چنانچه متقاضی بابت انجام قرارداد موضوع اشاره از شرکت های تابعه ذیربط پیش پرداخت دریافت کرده باشد معادل درصد دریافتی پیش پرداخت از ۵۰ درصد دریافتی تسهیلات مورد اشاره کسر می گردد.

تبصره ۱۴: چنانچه متقاضی دارای قرارداد فعال با شرکت های تابعه ذیربط نباشد، تصمیم گیری در خصوص اعطای تسهیلات بر عهده کارگروه می باشد.

#### ۲- نرخ سود، تنفس و مدت بازپرداخت:

نرخ سود تسهیلات پرداختی به متقاضیان و تنفس و مدت زمان بازپرداخت تسهیلات مذکور مطابق قرارداد عاملیت خواهد بود.

تبصره ۱۵: مطابق با تبصره (۸) ماده (۴) دستورالعمل، نرخ سود تسهیلات برای فعالیت دانش بنیان و فناور با اشتغال بالا، حداقل ۲ درصد کمتر نسبت به سایر فعالیت ها در نظر گرفته می شود. تشخیص میزان نرخ سود تسهیلات در این زمینه با رعایت شرایط حداقلی ذکر شده با کارگروه است.



### ماده ۵- فرآیند انجام کار:

۱.۵) به منظور وحدت رویه، معاونت برنامه ریزی به عنوان نماینده وزارت نفت، مسئول هماهنگی با وزارت امور اقتصادی و دارایی و پیگیری انعقاد قرارداد عاملین با موسسات عامل و سپرده گذاری منابع موضوع این شیوه نامه مطابق با دستورالعمل خواهد بود. حداکثر زمان این موضوع ۲ هفته کاری از تاریخ ابلاغ این شیوه نامه می باشد. قرارداد عاملیت باید به گونه ای باشد که در مقابل سپرده گذاری منابع و بر اساس نرخ سود تسهیلات تعیین شده در این دستورالعمل نسبت به تجهیز منابع علاوه بر منابع مذکور به منظور پرداخت تسهیلات تلفیقی اقدام نماید. همچنین در صورت عملکرد نامطلوب هر یک از موسسات عامل و بر اساس نظر کارگروه امکان جایگزینی با سایر موسسات عامل فراهم باشد.

۲.۵) متولی پذیرش نسبت به آماده سازی سامانه ثبت نام اولیه متقاضیان طی مدت ۱ هفته کاری از تاریخ ابلاغ این شیوه نامه اقدام می نماید و تمامی اطلاعات دریافتی و اقدامات صورت گرفته را در سامانه مذکور ثبت می نماید. همچنین متولی پذیرش موظف است مطابق با ماده (۱۸) دستورالعمل، زیرساخت های لازم برای ارتباط با سایر سامانه های فرادستگاهی (سامانه رصد و سایر سامانه های مورد نیاز با اعلام معاونت مهندسی) و امکان دریافت گزارشات مورد نیاز کارگروه و ناظران تخصصی این دستورالعمل با تعیین دسترسی مناسب در سامانه یاد شده را فراهم سازد.

۱.۲.۵) هزینه این بند پس از تأیید کارگروه، محل افزایش سرمایه موضوع تبصره (۹) ماده «۳» این شیوه نامه می باشد.

۳.۵) متولی پذیرش، روابط عمومی وزارت نفت و چهار شرکت اصلی نسبت به فراخوان عمومی به منظور دعوت از متقاضیان برای ثبت نام جهت درخواست تسهیلات موضوع این شیوه نامه اقدام نمایند. محوریت فراخوان و مسئول اصلی آن، متولی پذیرش می باشد.

۴.۵) پس از فراخوان عمومی، متقاضیان می بایست درخواست خود را در سامانه ثبت نامی معرفی شده در فراخوان ثبت نموده و اسناد و مدارک لازم را در سامانه مربوطه بارگزاری نمایند.

۵.۵) متولی پذیرش موظف است پس از ارزیابی اولیه طرح های متقاضیان و کفایت اسناد و مدارک ارسال شده از سوی آنها، درخواست های تکمیل یافته را در جلسات کارگروه جهت بررسی فنی و تخصصی ارائه نماید.

۶.۵) طرح های مصوب در کارگروه، توسط معاونت مهندسی به موسسه عامل ارسال و نسبت به دریافت تسهیلات بر اساس این دستورالعمل اقدام خواهد شد.

۷.۵) موسسه عامل می بایست ظرف مدت حداکثر ۱۰ روز از زمان معرفی کارگروه، به متقاضیان مدارک و مستندات مورد نیاز را به متقاضیان اعلام نماید.

۸.۵) متقاضی می‌بایست مدارک موردنیاز و درخواستش از سوی مؤسسه عامل را در مهلت زمانی مندرج در تبصره (۶) ماده «۴» دستورالعمل حداکثر ظرف مدت ۱۵ روز تهیه نماید. همچنین متقاضی می‌بایست، پس از تکمیل مستندات در بازه‌های اشاره شده، نامه رسمی ارسال مستندات را به مؤسسه عامل و متولی پذیرش جهت پیگیری ارائه نماید. در غیراینصورت، سپری شدن مهلت مقرر، تاخیر در ارسال اطلاعات به معنی انصراف متقاضی تلقی می‌گردد و کارگروه صلاح است نسبت به جایگزینی طرح های دیگر براساس فرایند انجام کار مندرج در این شیوه نامه اقدام نماید.

۹.۵) ارزیابی طرح توجیه فنی و اقتصادی و مالی طرح، نظارت بر طرح (پروژه)، برآورد میزان سرمایه‌گذاری لازم و زمان اجرای طرح، ارزیابی وثیقه‌ها و تضمین‌ها، تالیم و انعقاد قراردادهای، نظارت بر بازپرداخت اصل و سود وجوه و تسهیلات اعطاشده، نظارت بر مصرف وجوه و تسهیلات در طول اجرای طرح و وصول مطالبات طرح‌ها برعهده مؤسسه عامل است. مهلت های زمانی مراحل رسیدگی و اقدام و اعلام نتیجه مطابق با تبصره های «۵» و «۶» ماده (۴) دستورالعمل است. همچنین مؤسسه عامل موظف است در صورت ناکافی بودن مدارک و مستندات، مراتب را طی مدت حداکثر ۷ روز کاری پس از مهلت ۱۵ روزه متقاضی، کتبا و با ذکر دلایل به معاونت مهندسی و متولی پذیرش اعلام کند.

۱۰.۵) قرارداد منعقد شده با موسسات عامل بایستی با گونه ای باشد که در آن مؤسسه عامل موظف گردد در صورت کامل بودن مدارک و کفایت وثایق و پس از تأیید اعتبارسنجی متقاضی مشروط به وجود اعتبار کافی، حداکثر طی ۱۵ روز کاری نسبت به انعقاد قرارداد و پرداخت تسهیلات اقدام نماید. در غیر این صورت مؤسسه عامل مکلف است به ازای هر روز تأخیر وجه التزامی که با نرخ ۶ درصد در سال به صورت روزشمار محاسبه می‌گردد را به حساب تعیین شده وزارت نفت، واریز نماید. همچنین فرایندهای بررسی و تصویب درخواست‌ها در بانک و جزییات مدارک و وثایق مورد نیاز بانک باید در قرارداد عاملیت شفاف گردد.

۱۱.۵) حداکثر ظرف مدت ۳ روز کاری پس از پرداخت تسهیلات به متقاضی، مؤسسه عامل می‌بایست مبالغ پرداختی به متقاضیان را به معاونت مهندسی و متولی پذیرش اعلام نماید.

۱۲.۵) مؤسسه عامل مسئول وصول اقساط در سررسید، و واریز آن به حساب تعیین شده وزارت نفت و در صورت نکول، پیگیری حقوقی وصول مطالبات است.

۱۳.۵) مؤسسه عامل مسئول واریز مانده وجوه استفاده نشده (مسدود نشده بابت تعهدات) در پایان سال به حساب تعیین شده وزارت نفت است.

۱۴.۵) مؤسسه عامل موظف است حساب‌های مربوطه را به گونه‌ای نگهداری نماید که در هر زمان، اطلاعات مرتبط (بازپرداخت اقساط، اقساط معوق، میزان وجوه ارائه شده، مصرف شده، مانده اعتبارات و اصل مدارک تسهیلات اعطایی) قابل تحصیل باشد و در این خصوص هر ماه یکبار معاونت مهندسی و متولی پذیرش گزارش ارائه دهد.



- ۱۵.۵) ناظر تخصصی به نمایندگی از کارگروه موظف است پس از پرداخت تسهیلات به متقاضیان مربوطه، عملکرد آن‌ها را به صورت مستمر ارزیابی نموده و به صورت سه ماهه به معاونت مهندسی گزارش نماید.
- ۱۶.۵) نظارت و تایید تحقق اهداف موضوع اعطای تسهیلات (تولید و اشتغال) و اعلام آن به کارگروه جهت ارجاع به موسسه عامل حداکثر تا شش ماه پس از اتمام طرح (بابت اخذ تسهیلات از محل این دستورالعمل) بر عهده ناظر تخصصی مربوطه می‌باشد. در صورت عدم تایید مراتب، یارانه سود و یا تخفیف‌های مربوطه مشمول طرح نگردیده و متقاضی ملزم به بازپرداخت تسهیلات با نرخ‌های بدون یارانه و وجه التزام مربوطه خواهد بود.
- ۱۷.۵) موسسه عامل موظف است علاوه بر ایجاد دسترسی در سامانه‌های نرم افزاری خود برای اخذ گزارشات لازم توسط اعضاء کارگروه، نسبت به فراهم نمودن اعمال سیستمی سامانه‌های نرم افزاری مذکور با سامانه مورد اشاره در بند ۲-۵ این شیوه نامه اقدام نماید.
- ۱۸.۵) معاونت مهندسی موظف است گزارشات عملکرد این شیوه نامه و دستورالعمل را هر سه ماه یکبار به وزیر نفت گزارش نماید.
- ۱۹.۵) مسئولیت نظارت عالیه بر حسن اجرای تمامی اقدامات موضوع این شیوه‌نامه به عهده کارگروه می‌باشد.