



بسمه تعالی

وزارت نفت

صندوق توسعه ملی

شورای اقتصاد در جلسه مورخ ۱۴۰۴/۰۴/۲۳، به استناد ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقای نظام مالی کشور و مجوز دریافت شده از مقام معظم رهبری (مد ظله العالی) در خصوص امکان سرمایه گذاری صندوق توسعه ملی (صندوق) در حوزه انرژی، درخواست مشترک صندوق و وزارت نفت (نامه شماره ۱۰۹۸۶۶ مورخ ۱۴۰۳/۰۳/۰۸ وزیر نفت و نامه شماره ۸۸۲/۱۴۰۴/ص مورخ ۱۴۰۴/۰۴/۱۱ رئیس هیأت عامل صندوق)، برای اصلاح مصوبه شماره ۲۹۵۵۸۱ مورخ ۱۴۰۳/۰۶/۲۴ شورای اقتصاد در خصوص طرح "ضربتی جهش تولید نفت خام به میزان ۲۵۰ هزار بشکه در روز" را به شرح ذیل تصویب کرد:

۱. به منظور افزایش تولید نفت خام میادین مندرج در جدول پیوست شماره (۱) (ممه‌ور به مهر دبیرخانه شورای اقتصاد) به میزان ۲۵۰ هزار بشکه در روز از تولید پایه ۱۹۳۹،۲ هزار بشکه در روز به ۲۱۸۹ هزار بشکه در روز، از طریق انجام اقدامات موضوع جداول پیوست شماره (۲) تا (۴) (ممه‌ور به مهر دبیرخانه شورای اقتصاد)، سرمایه گذاری مشترک صندوق و شرکت ملی نفت ایران (از طریق شرکت معرفی شده توسط آن شرکت) به ترتیب با نسبت مشارکت در سرمایه گذاری ۸۰ و ۲۰ درصد از طریق نهاد مالی ویژه (SPV)^۱ توسط طرفین انجام می شود.

تبصره ۱: نهاد مالی ویژه منحصر برای اجرای طرح موضوع این مصوبه تشکیل می شود و پس از اتمام قرارداد سرمایه گذاری منعقد بین صندوق، نهاد مالی ویژه و شرکت ملی نفت ایران، صندوق از نهاد مزبور خارج می شود.

تبصره ۲: ایفای نقش صندوق در این مصوبه صرفاً به عنوان سرمایه گذار است. شرکت ملی نفت ایران مسئولیت فنی و اجرایی این مصوبه را بر عهده دارد.

۲. جدول زمانبندی سرمایه گذاری و بازگشت منابع مالی سرمایه گذاری شده از محل ۵۰ درصد افزایش تولید مجموع میادین موضوع این مصوبه بر اساس جدول شماره (۵) پیوست این مصوبه (ممه‌ور به مهر دبیرخانه شورای اقتصاد) تامین می شود.

تبصره ۱: بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران مکلف است متناسب با تحقق تولید، بازگشت منابع این بند را در سررسیدها با اعلام شرکت ملی نفت ایران از سرجمع افزایش تولید حاصل موضوع این مصوبه پرداخت و همزمان مبالغ بازپرداختی به حساب بدهکار دولت (خزانه داری کل کشور) منظور و بر همین اساس با خزانه داری کل کشور تسویه حساب گردد. در صورت عدم اعلام شرکت ملی نفت ایران، با اعلام صندوق،

^۱ Special Purpose Vehicle



سازمان برنامه و بودجه کشور نسبت به بررسی و اعلام میزان بازگشت منابع سرمایه گذاری شده صندوق به بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران اقدام می نماید. این اعلام به منزله اعلام شرکت ملی نفت ایران موضوع این تبصره تلقی می شود.

تبصره ۲: شروع بازگشت منابع سرمایه گذاری شده صندوق همزمان با تحقق افزایش تولید حاصل از اجرای طرح خواهد بود. در صورت تحقق افزایش تولید و عدم شروع بازگشت منابع مزبور، صندوق مجاز به توقف ادامه سرمایه گذاری در طرح می باشد.

۳. با رعایت سقف تعهدات این مصوبه وزارت نفت مجاز است حداکثر تا ۲۰٪ از ملزومات، اهداف تولید و ارقام سرمایه گذاری هر یک از شرکت های تابعه شرکت ملی نفت ایران مندرج در جداول پیوست را کسر و به شرکت دیگر موضوع این مصوبه اضافه نماید.

۴. در صورت تغییر برنامه زمانی افزایش تولید میادین هدف این مصوبه، جا به جایی جریان بازگشت سرمایه گذاری به سال (های) بعد، با رعایت سقف بازپرداخت کل مندرج در جدول شماره (۵) پیوست، از محل ۵۰ درصد عواید حاصل از افزایش تولید میادین هدف این مصوبه و شرط تأمین نرخ بازده داخلی برای سرمایه گذاران به میزان ۲۰ درصد مجاز است.

۵. اجرای این مصوبه، منوط به رعایت الزامات و ملاحظات زیست محیطی و پدافند غیرعامل و اخذ مجوزهای مربوط به آن است.

تبصره: به منظور تسریع در اجرای طرح مذکور سازمان حفاظت محیط زیست کشور همکاری لازم با شرکت ملی نفت ایران برای صدور مجوزهای زیست محیطی مربوطه را به عمل آورد.

۶. وزارت نفت موظف است گزارش عملکرد این مصوبه شامل میزان سرمایه گذاری، خرید/اجاره ملزومات، افزایش تولید و بازپرداخت سرمایه گذاری انجام شده را به صورت سه ماهه به سازمان برنامه و بودجه کشور ارسال نماید.

۷. اصل و سود منابع مالی تأمین شده توسط صندوق در اجرای این مصوبه، در قالب ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقای نظام مالی کشور در لوایح بودجه سنواتی پیش بینی می شود.

۸. این مصوبه جایگزین مصوبه شماره ۲۹۵۵۸۱ مورخ ۱۴۰۳/۰۶/۲۴ شورای اقتصاد گردید.

۹. مصوبه شماره ۴۲۷۵۴۸ مورخ ۱۴۰۳/۰۸/۲۲ لغو می شود.

سیدحمید پورمحمدی

رونوشت:

دفتر رئیس جمهور، دفتر رئیس مجلس شورای اسلامی، دفتر معاون اول رئیس جمهور، اعضای محترم شورای اقتصاد، دفتر هیأت دولت، سازمان



صندوق توسعه ملی

((بسمه تعالی))

شماره ۱۴۰۴/۸۸۲/ص
تاریخ ۱۴۰۴/۰۴/۱۱
پست دارد

فصلنامه
توسعه

رئیس هیات عامل
آقای دکتر پورمحمدی
۱۴۰۴
۱۵

جناب آقای دکتر پورمحمدی

معاون محترم رئیس جمهور، رئیس سازمان برنامه و بودجه کشور و دبیر شورای اقتصاد

موضوع: سرمایه‌گذاری صندوق توسعه ملی در طرح ضربتی افزایش ۲۵۰ هزار بشکه در روز تولید نفت خام (در چارچوب استجازه اخذ شده از مقام معظم رهبری)

باسلام و احترام؛

ضمن قدردانی از عنایات مقام معظم رهبری (مدظله العالی) درخصوص اجازه به صندوق توسعه ملی جهت سرمایه‌گذاری در حوزه انرژی و نیز تشکر از اقدامات و پیگیری‌های ریاست محترم جمهور و جنابعالی به منظور اخذ استجازه معظم‌له، به استحضار می‌رساند صندوق در اولین گام، آمادگی خود را برای سرمایه‌گذاری در طرح ضربتی افزایش ۲۵۰ هزار بشکه در روز تولید نفت خام (در سقف سرمایه‌گذاری سه میلیارد دلار) به شرط تصویب شورای محترم اقتصاد اعلام می‌نماید.

بر این اساس خواهشمند است دستور فرمایید با عنایت به مفاد استجازه یاد شده، متن پیوست جایگزین مصوبه شماره ۴۲۷۵۴۸ مورخ ۱۴۰۳/۰۸/۲۲ شورای اقتصاد گردد.

بسمه تعالی
مهدی غضنفری

۱۴۰۴

جناب آقای دکتر پورمحمدی

لحظه‌ای درنگ نکنید و هر چه سریع‌تر دستور فرمایید تا اقدامات لازم صورت گیرد.

فصلنامه

توسعه

۱۴۰۴

دانشگاه تهران، تهران

حجت‌الاسلام والمجاهد آیت‌الله العظمی آية الله العظمى

حجت‌الاسلام والمجاهد آیت‌الله العظمی آية الله العظمى

اصلاح مصور: شورای اقتصاد
آقای دکتر پورمحمدی

۱۴۰۴

ماده (۱): با استناد به استجازه اخیر مقام معظم رهبری^(مدظله‌العالی)، صندوق توسعه ملی در طرح ضربتی افزایش ۲۵۰ هزار بشکه در روز تولید نفت خام، به شرح زیر مشارکت در سرمایه‌گذاری می‌نماید.

تبصره ۱: صندوق توسعه ملی در سقف هشتاد درصد از سه میلیارد دلار مبلغ کل را با رعایت قوانین و مقررات مربوطه مشارکت خواهد نمود.

تبصره ۲: نظر به بند (۴) استجازه صدرالذکر درخصوص عدم شرکت‌داری صندوق توسعه ملی، یک شرکت SPV به منظور مدیریت مشارکت مذکور توسط شرکت ملی نفت ایران انتخاب خواهد شد. اختیارات صندوق توسعه ملی (از جمله نظارت بر کلیه عملیات مالی و قراردادی) در شرکت SPV در چارچوب قرارداد مشارکت فیما بین طرفین قرارداد تعیین خواهد شد.

تبصره ۳: پرداخت هر مرحله از منابع مشارکت با درخواست SPV مطابق جدول موضوع ماده (۱) انجام می‌پذیرد. درخواست SPV باید به تأیید شرکت ملی نفت ایران برسد.

ماده (۲): دریافت و پرداخت مبالغ مشارکت در طرح بر اساس نرخ بازده داخلی انتظاری طرف مشارکت موضوع ماده (۱)، ۲۰ درصد (منوط به توافق) به شرح جدول پیوست تعیین و جایگزین جدول شماره (۵) مصوبه شماره ۲۹۵۵۸۱ مورخ ۱۴۰۳/۰۶/۲۴ می‌گردد.

تبصره: تغییر زمان‌بندی جداول پرداخت و بازپرداخت پیوست متناسب با زمان‌بندی مراحل پرداخت مشارکت موضوع این مصوبه با هماهنگی صندوق توسعه ملی و شرکت ملی نفت ایران با رعایت سقف جدول تعهدات بازپرداخت امکان‌پذیر است.

ماده (۳): نظر به بند (۲) استجازه صدرالذکر که تأکید دارد بازگشت منابع صندوق توسعه ملی تضمین شود، بانک مرکزی ج.ا.مکلف است با اعلام شرکت ملی نفت ایران بازپرداخت فوق را به صورت ارزی از محل ۵۰ درصد کل (سرجمع) منابع حاصل از صادرات نفت خام تولید شده به قیمت صادراتی انجام دهد.

تبصره ۱: در قرارداد مشارکت صندوق، کلیه وجوه بازپرداختی توسط بانک مرکزی پس از وصول عواید حاصل از اجرای این طرح مستقیماً و تماماً به حساب های صندوق توسعه ملی واریز می‌شود.

تبصره ۲: سقف تعهدات تولید و صادرات نفت در لوایح بودجه‌های سنواتی در سالهای اجرای طرح پس از کسر تعهدات بازپرداخت ناشی از اجرای این طرح تعیین می‌شود. وزارت نفت مکلف است گزارش عملکرد این مصوبه شامل میزان

پیوست

سرمایه‌گذاری، خرید/اجاره ملزومات، افزایش تولید و بازپرداخت تعهدات طرح را به صورت شش ماهه به سازمان برنامه و بودجه کشور ارسال نماید.

ماده (۴): در صورت عدم بازپرداخت به موقع اصل و سود منابع صندوق (نظر نفت: ناشی از عدم تحقق اهداف تولیدی) براساس ماده (۳) این مصوبه، شرکت ملی نفت ایران مکلف است براساس قرارداد منعقد شده با صندوق توسعه ملی، نسبت به تحویل نفت خام معادل مبالغ نکول شده از محل سهم خود، اقدام نماید.

تبصره ۱: محل تحویل نفت خام به صندوق توسعه ملی به پیشنهاد صندوق توسعه ملی مشخص می‌شود.

تبصره ۲: بانک مرکزی ج.ا.ا مکلف است در صورت عدم بازگشت اصل و سود منابع صندوق از سوی شرکت ملی نفت ایران، با اعلام صندوق نسبت به برداشت مطالبات صندوق از تمامی حسابهای شرکت ملی نفت ایران (از جمله از محل سهم شرکت ملی نفت ایران از صادرات) اقدام نموده و در حسابهای صندوق کارسازی نماید.

(نظر نفت: حذف تبصره ۲)

(نظر صندوق: تاکید بر بودن تبصره ۲)

ماده (۵): با استناد به استجازه صدرالذکر، شورای اقتصاد اتخاذ تصمیم در خصوص مشارکت صندوق با بخش خصوصی در حوزه نفت و گاز را با رعایت نکات زیر به هیأت عامل صندوق تفویض می‌نماید:

تبصره (۱): علاوه بر اجرای دقیق، عایت شروط مندرج در استجازه اخیر مقام معظم رهبری^(مدظله‌العالی)، رعایت ضوابط و شرایط ارزی صندوق توسعه ملی الزامی است.

تبصره (۲): اهلیت فنی و اجرائی متقاضی می‌بایست به تأیید شرکت ملی نفت ایران برسد.

تبصره (۳): صندوق موظف است گزارش اقدامات انجام شده این ماده را طی دوره‌های شش ماهه به دبیرخانه شورای اقتصاد ارسال نماید.

ماده (۶): طرح توجیه فنی، مالی و اقتصادی پیوست برای طرح ضربتی افزایش ۲۵۰ هزار بشکه در روز تولید نفت خام و جداول و ضمائم مهمور به مهر شورای اقتصاد که به عنوان جزء لاینفک این مصوبه است (در ۶ ماده و ۱۱ تبصره) به تصویب رسید.

جدول شماره ۱: سرمایه گذاری و تولید به تفکیک شرکت و میدان (ارقام سرمایه گذاری به میلیون دلار / تولید به هزار بشکه در روز)

شرکت / میدان	سرمایه گذاری	ابتدای دوره	انتهای دوره	افزایش تولید
شرکت ملی نفت ایران	۳۰۰	۱۹۳۹.۲	۲۱۸۹.۲	۲۵۰.۰
شرکت مناطق نفت خیز جنوب	۲۰۵۰	۱۷۰۰.۲	۱۸۸۵.۲	۱۸۵.۰
شرکت نفت و گاز مسجد سلیمان	۱۸۵	۷۹.۹	۹۶.۷	۱۶.۸
میدان مسجد سلیمان - آسماری / پالده	۱۲	۲.۲	۳.۲	۱.۰
میدان لالی - آسماری	۴۰	۷.۹	۱۱.۵	۳.۶
میدان لالی - بنگستان	۱۳	۴.۰	۵.۱	۱.۱
میدان هفتگل - آسماری	۷	۱۸.۱	۱۸.۷	۰.۶
میدان کبود - آسماری / بنگستان	۶۵	۰.۰	۶.۰	۶.۰
میدان پرسپاه - آسماری	۲	۱.۶	۱.۸	۰.۲
میدان کارون - آسماری	۱	۶.۱	۶.۲	۰.۱
میدان قلعه نار - آسماری	۴۵	۴۰.۰	۴۴.۲	۴.۲
شرکت نفت و گاز آغاچاری	۴۲۱	۲۴۵.۷	۲۸۳.۵	۳۷.۸
میدان آغاچاری - آسماری / بنگستان	۱۵	۱۳۳.۳	۱۳۴.۵	۱.۲
میدان پازنان ۱ - آسماری / بنگستان	۱	۱۶.۴	۱۶.۵	۰.۱
میدان رگ سفید ۱ - آسماری / بنگستان	۳۰۵	۹۲.۶	۱۲۰.۰	۲۷.۴
میدان رامشیر - بنگستان	۱۰۰	۳.۴	۱۲.۵	۹.۱
شرکت نفت و گاز گچساران	۱۸۵	۷۰.۰	۸۶.۵	۱۶.۵
میدان گچساران خامی	۴۰	۱.۵	۵.۰	۳.۵
میدان گرنگان - خامی	۱	۲.۹	۳.۰	۰.۱
میدان چلینگر - خامی	۱۱	۱۶.۵	۱۷.۵	۱.۰
میدان رگ سفید ۲ - آسماری / بنگستان	۴۵	۴۹.۰	۵۳.۰	۴.۰
میدان خویز	۶	۰.۰	۰.۵	۰.۵
میدان رودک	۱۰	۰.۱	۱.۰	۰.۹
میدان سولاندر	۴۵	۰.۰	۴.۰	۴.۰
میدان کیلور کریم	۱۱	۰.۰	۱.۰	۱.۰
میدان چهاربیشه - آسماری	۱۶	۰.۰	۱.۵	۱.۵
شرکت نفت و گاز مارون	۲۵۰	۳۳۰.۵	۳۵۳.۰	۲۲.۵
میدان مارون - آسماری	۱۸۰	۳۱۰.۷	۳۲۷.۰	۱۶.۳
میدان مارون - بنگستان	۷۰	۱۹.۸	۲۶.۰	۶.۲
شرکت نفت و گاز کارون	۱۰۰۹	۹۷۴.۱	۱۰۶۵.۵	۹۱.۴
میدان اهواز - آسماری	۲۸۹	۵۸۹.۷	۶۱۵.۵	۲۵.۸
میدان اهواز - بنگستان	۶۵	۱۸۶.۱	۱۹۲.۰	۵.۹
میدان اب تیمور - بنگستان / سروک	۱۸۵	۵۶.۳	۷۳.۰	۱۶.۷
میدان منصوری - آسماری	۱۲۰	۱۰۲.۰	۱۱۳.۰	۱۱.۰
میدان منصوری - بنگستان	۳۵۰	۴۰.۰	۷۲.۰	۳۲.۰
شرکت نفت مناطق مرکزی ایران	۱۲۰	۰.۰	۸.۰	۸.۰
میدان خشت	۱۲۰	۰.۰	۸.۰	۸.۰
شرکت نفت فلات قاره	۶۰۰	۱۴۶.۵	۱۷۹.۵	۳۳.۰
میدان ابودر	۳۱۰	۹۷.۰	۱۱۴.۰	۱۷.۰
میدان درود	۲۵۵	۳۶.۱	۵۰.۱	۱۴.۰
میدان الوند	۱۸	۶.۰	۷.۰	۱.۰
میدان هندوچان	۱۷	۷.۴	۸.۴	۱.۰
شرکت نفت و گاز اروندان	۲۳۰	۹۲.۵	۱۱۶.۵	۲۴.۰
میدان نارخوب	۲۳۰	۹۲.۵	۱۱۶.۵	۲۴.۰

جدول شماره ۲: سرمایه‌گذاری و تولید در شرکت‌های فرعی شرکت ملی نفت ایران (هزار بشکه در روز)

شرکت	تولید در پایان اسفند ۱۴۰۲	برنامه افزایش تولید از ابتدای مهر ۱۴۰۴	میزان افزایش	افزایش تولید از طریق IPC/EPC/EPD	افزایش تولید نیازمند تأمین اعتبار جدید	سرمایه‌گذاری مورد نیاز
شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب	۲۶۷۰	۲۹۰۰	۲۳۰	۴۵	۱۸۵	۲۰۵۰
شرکت نفت فلات قاره ایران	۳۱۳	۳۵۱	۳۸	۵	۳۳	۶۰۰
شرکت مهندسی و توسعه نفت	۲۶۰	۳۱۷	۵۷	۵۷	۰	۰
شرکت نفت و گاز اروندان	۲۷۵	۳۴۲	۶۷	۴۳	۲۴	۲۳۰
شرکت نفت مناطق مرکزی ایران	۸۲	۹۰	۸	۰	۸	۱۲۰
شرکت نفت ملی ایران	۳۶۰۰	۴۰۰۰	۴۰۰	۱۵۰	۲۵۰	۳۰۰۰

جدول شماره ۳: اقدامات و ملزومات مورد نیاز

تجهیزات	واحد	جمع شرکت ملی نفت	مناطق نفت خیز	فلات قاره	اروندان	نفت مرکزی
خرید/اجاره دکل حفاری خشکی/دریایی	تعداد	۲۶	۱۵	۶	۳	۲
خرید/اجاره لوله مغزی سیار	تعداد	۲۰	۱۲	۲	۴	۲
خرید رشته تکمیلی، ادوات درون چاهی و سرچاهی	تعداد	۹۵	۶۵	۰	۲۰	۱۰
خرید پمپ درون چاهی	تعداد	۸۰	۴۰	۰	۴۰	۰
تأسیسات فرآورش سریع الاحداث	تعداد	۳	۳	-	-	-
توربین به همراه کمپرسور، پمپ یا ژنراتور	تعداد	۷۰	۶۲	۴	-	۴
خط لوله جریانی نفت و گاز	کیلومتر	۴۰۰	۳۰۰	۱۰	۴۰	۵۰
خط لوله اصلی انتقال نفت و گاز	کیلومتر	۵۳۰	۵۰۰	۳۰	-	-
تجهیزات فرآوری سیار (MOS - MOT)	تعداد	۲۰	۱۶	-	۲	۲
خرید خطوط لوله انعطاف پذیر	کیلومتر	۱۶	-	۱۶	-	-
اجاره بارچ پشتیبان و شناور اسیدکاری	تعداد	۱	-	۱	-	-

جدول شماره ۴: هزینه اقدامات و الزامات موردنیاز

میلیون دلار					کالا/تجهیزات
نفت مرکزی	اروندان	فلات قاره	مناطق نفتخیز	جمع شرکت ملی نفت	
۱۶,۰	۲۴,۰	۱۹۸,۰	۱۲۰,۰	۳۵۸,۰	خرید / اجاره دکل حفاری خشکی / دریایی
۶,۰	۱۲,۰	۱۰,۰	۳۶,۰	۶۴,۰	خرید / اجاره لوله مغزی سیار
۴۰,۰	۸۰,۰	۰	۲۶۰,۰	۳۸۰,۰	خرید رشته تکمیلی، ادوات درون چاهی و سرچاهی
۰	۴۰,۰	۰	۴۰,۰	۸۰,۰	خرید پمپ درون چاهی
۰	۰	۰	۹۰,۰	۹۰,۰	تاسیسات فراورشی سریع الاحداث
۴۰,۰	۰	۴۰,۰	۶۲۰,۰	۷۰۰,۰	توربین به همراه کمپرسور، پمپ یا ژنراتور
۷,۵	۶,۰	۴,۰	۴۵,۰	۶۲,۵	خط لوله جریانی نفت و گاز
۰	۰	۳۹,۰	۳۰۰,۰	۳۳۹,۰	خط لوله اصلی انتقال نفت و گاز ()
۳,۶	۳,۶	۰,۰	۲۸,۸	۳۶,۰	(MOS - MOT)تجهیزات فراورشی سیار
۰,۰	۰,۰	۸۰,۰	۰,۰	۸۰,۰	خرید خطوط لوله انعطاف پذیر
۰,۰	۰,۰	۳,۰	۰,۰	۳,۰	اجاره بارج پشتیبان و شناور اسیدکاری
۱۱۳,۱	۱۶۵,۶	۳۷۴,۰	۱۵۳۹,۸	۲۱۹۲,۵	جمع هزینه تامین کالا / تجهیزات
۶,۹	۶۴,۴	۲۲۶,۰	۵۱۰,۲	۸۰۷,۵	هزینه مهندسی و اجرا
۱۲۰	۲۳۰	۶۰۰	۲۰۵۰	۳۰۰۰	جمع کل هزینه ها

جدول شماره ۵: سرمایه گذاری و بازپرداخت هزینه های طرح (میلیون دلار)

جمع	سال چهارم	سال سوم	سال دوم	سال اول	واحد	شرح
۳۰۰۰.۰	۰	۳۷۵	۱۵۰۰	۱۱۲۵	میلیون دلار	سرمایه گذاری
۲۱۳.۴	۶۳.۸	۷۰.۹	۷۸.۸	۰.۰	میلیون بشکه	افزایش تولید ۲۵۰ مبر
۱۲۸.۴۸	۳,۸۲۷.۳	۴,۲۵۲.۵	۴,۷۲۵.۰	۰.۰	میلیون دلار	افزایش درآمد ۲۵۰ مبر
۶۴۰۲.۴	۱,۹۱۳.۶	۲,۱۲۶.۳	۲,۳۶۲.۵	۰.۰	میلیون دلار	۵۰ درصد درآمد قابل اختصاص جهت بازپرداخت
۳۰۰۰.۰	۹۸۹	۱۴۳۱	۵۸۰۰.۰	۰.۰۰	میلیون دلار	بازپرداخت اصل
۸۳۲.۰	۱۴۹	۴۴۰	۲۳۳.۰	۰.۰	میلیون دلار	بازپرداخت هزینه های تامین مالی مشارکت سرمایه گذاران
۳۸۲۲.۰	۱۱۳۸.۰۰	۱۸۷۱.۰۰	۸۱۳.۰۰	۰.۰۰	میلیون دلار	جمع کل بازپرداخت

جدول شماره ۱: سرمایه گذاری و تولید به تفکیک شرکت و میدان (ارقام سرمایه گذاری به میلیون دلار / تولید به هزار بشکه در روز)

شرکت / میدان	سرمایه گذاری	میزان تولید		
		ابتدای دوره	انتهای دوره	افزایش تولید
شرکت ملی نفت ایران	۳۰۰۰	۱۹۳۹,۲	۲۱۸۹,۲	۲۵۰,۰
شرکت مناطق نفت خیز جنوب	۲۰۵۰	۱۷۰۰,۲	۱۸۸۵,۲	۱۸۵,۰
شرکت نفت و گاز مسجد سلیمان	۱۸۵	۷۹,۹	۹۶,۷	۱۶,۸
میدان مسجد سلیمان- آسماری / پایده	۱۲	۲,۲	۳,۲	۱,۰
میدان لالی- آسماری	۴۰	۷,۹	۱۱,۵	۳,۶
میدان لالی- بنگستان	۱۳	۴,۰	۵,۱	۱,۱
میدان هفتگل- آسماری	۷	۱۸,۱	۱۸,۷	۰,۶
میدان کبود- آسماری/ بنگستان	۶۵	۰,۰	۶,۰	۶,۰
میدان پرسیاه- آسماری	۲	۱,۶	۱,۸	۰,۲
میدان کارون- آسماری	۱	۶,۱	۶,۲	۰,۱
میدان قلعه ناز- آسماری	۴۵	۴۰,۰	۴۴,۲	۴,۲
شرکت نفت و گاز آغاچاری	۴۲۱	۲۴۵,۷	۲۸۳,۵	۳۷,۸
میدان آغاچاری- آسماری/ بنگستان	۱۵	۱۳۳,۳	۱۳۴,۵	۱,۲
میدان پازنان ۱- آسماری/ بنگستان	۱	۱۶,۴	۱۶,۵	۰,۱
میدان رگ سفید ۱- آسماری/ بنگستان	۳۰۵	۹۲,۶	۱۲۰,۰	۲۷,۴
میدان رامشیر- بنگستان	۱۰۰	۳,۴	۱۲,۵	۹,۰
شرکت نفت و گاز گچساران	۱۸۵	۷۰,۰	۸۶,۵	۱۶,۵
میدان گچساران خامی	۴۰	۱,۵	۵,۰	۳,۵
میدان گرنگان- خامی	۱	۲,۹	۳,۰	۰,۱
میدان چلینگر- خامی	۱۱	۱۶,۵	۱۷,۵	۱,۰
میدان رگ سفید ۲- آسماری/ بنگستان	۴۵	۴۹,۰	۵۳,۰	۴,۰
میدان خویز	۶	۰,۰	۰,۵	۰,۵
میدان رودک	۱۰	۰,۱	۱,۰	۰,۹
میدان سولابدر	۴۵	۰,۰	۴,۰	۴,۰
میدان کیلور کریم	۱۱	۰,۰	۱,۰	۱,۰
میدان چهاربیشه- آسماری	۱۶	۰,۰	۱,۵	۱,۵
شرکت نفت و گاز مارون	۲۵۰	۳۳۰,۵	۳۵۳,۰	۲۲,۵
میدان مارون- آسماری	۱۸۰	۳۱۰,۷	۳۲۷,۰	۱۶,۳
میدان مارون- بنگستان	۷۰	۱۹,۸	۲۶,۰	۶,۲
شرکت نفت و گاز کارون	۱۰۰۹	۹۷۴,۱	۱۰۶۵,۵	۹۱,۴
میدان اهواز- آسماری	۲۸۹	۵۸۹,۷	۶۱۵,۵	۲۵,۸
میدان اهواز- بنگستان	۶۵	۱۸۶,۱	۱۹۲,۰	۵,۹
میدان آب تیمور- بنگستان/ سروک	۱۸۵	۵۶,۳	۷۳,۰	۱۶,۷
میدان منصوری- آسماری	۱۲۰	۱۰۲,۰	۱۱۳,۰	۱۱,۰
میدان منصوری- بنگستان	۳۵۰	۴۰,۰	۷۲,۰	۳۲,۰
شرکت نفت مناطق مرکزی ایران	۱۲۰	۰,۰	۸,۰	۸,۰
میدان خشت	۱۲۰	۰,۰	۸,۰	۸,۰
شرکت نفت فلات قاره	۶۰۰	۱۴۶,۵	۱۷۹,۵	۳۳,۰
میدان ابوذر	۳۱۰	۹۷,۰	۱۱۴,۰	۱۷,۰
میدان درود	۲۵۵	۳۶,۱	۵۰,۱	۱۴,۰
میدان الوند	۱۸	۶,۰	۷,۰	۱,۰
میدان هندیجان	۱۷	۷,۴	۸,۴	۱,۰
شرکت نفت و گاز اروندان	۲۳۰	۹۲,۵	۱۱۶,۵	۲۴,۰
میدان دارخوین	۲۳۰	۹۲,۵	۱۱۶,۵	۰,۲



جدول شماره ۲: سرمایه‌گذاری و تولید در شرکت‌های فرعی شرکت ملی نفت ایران (هزار بشکه در روز)

شرکت	تولید در ابتدای دوره	تولید در انتهای دوره	میزان افزایش	افزایش تولید از طریق IPC/EPC/EPD	افزایش تولید نیازمند تأمین اعتبار جدید	سرمایه‌گذاری مورد نیاز
شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب	۲۶۷۰	۲۹۰۰	۲۳۰	۴۵	۱۸۵	۲۰۵۰
شرکت نفت فلات قاره ایران	۳۱۳	۳۵۱	۳۸	۵	۳۳	۶۰۰
شرکت مهندسی و توسعه نفت	۲۶۰	۳۱۷	۵۷	۵۷	۰	۰
شرکت نفت و گاز اروندان	۲۷۵	۳۴۲	۶۷	۴۳	۲۴	۲۳۰
شرکت نفت مناطق مرکزی ایران	۸۲	۹۰	۸	۰	۸	۱۲۰
شرکت نفت ملی ایران	۳۶۰۰	۴۰۰۰	۴۰۰	۱۵۰	۲۵۰	۳۰۰۰

جدول شماره ۳: اقدامات و ملزومات مورد نیاز

تجهیزات	واحد	مناطق نفت خیز جنوب	فلات قاره	اروندان	نفت مرکزی	جمع شرکت ملی نفت
خرید/اجاره دکل حفاری خشکی/دریایی	تعداد	۱۵	۶	۳	۲	۲۶
خرید/اجاره لوله مغزی سیار	تعداد	۱۲	۲	۴	۲	۲۰
خرید رشته تکمیلی، ادوات درون چاهی و سرچاهی	تعداد	۶۵	۰	۲۰	۱۰	۹۵
خرید پمپ درون چاهی	تعداد	۴۰	۰	۴۰	۰	۸۰
تأسیسات فرآورش سریع الاحداث	تعداد	۳	-	-	-	۳
توربین به همراه کمپرسور، پمپ یا ژنراتور	تعداد	۶۲	۴	-	۴	۷۰
خط لوله جریانی نفت و گاز	کیلومتر	۳۰۰	۱۰	۴۰	۵۰	۴۰۰
خط لوله اصلی انتقال نفت و گاز	کیلومتر	۵۰۰	۳۰	-	-	۵۳۰
تجهیزات فرآوری سیار (MOS - MOT)	تعداد	۱۶	-	۲	۲	۲۰
خرید خطوط لوله انعطاف پذیر	کیلومتر	-	۱۶	-	-	۱۶
اجاره بارج پشتیبان و شناور اسیدکاری	تعداد	-	۱	-	-	۱



جدول شماره ۴: هزینه اقدامات و الزامات مورد نیاز (میلیون دلار)

کالا/تجهیزات	مناطق نفت خیز جنوب	فلات قاره	اروندان	نفت مرکزی	جمع شرکت ملی نفت
خرید / اجاره دکل حفاری خشکی / دریایی	۱۲۰,۰	۱۹۸,۰	۲۴,۰	۱۶,۰	۳۵۸,۰
خرید / اجاره لوله مغزی سیار	۳۶,۰	۱۰,۰	۱۲,۰	۶,۰	۶۴,۰
خرید رشته تکمیلی، ادوات درون چاهی و سرچاهی	۲۶۰,۰	۰	۸۰,۰	۴۰,۰	۳۸۰,۰
خرید پمپ درون چاهی	۴۰,۰	۰	۴۰,۰	۰	۸۰,۰
تاسیسات فراورشی سریع الاحداث	۹۰,۰	۰	۰	۰	۹۰,۰
توربین به همراه کمپرسور، پمپ یا ژنراتور	۶۲۰,۰	۴۰,۰	۰	۴۰,۰	۷۰۰,۰
خط لوله جریانی نفت و گاز	۴۵,۰	۴,۰	۶,۰	۷,۵	۶۲,۵
خط لوله اصلی انتقال نفت و گاز	۳۰۰,۰	۳۹,۰	۰	۰	۳۳۹,۰
تجهیزات فراورشی سیار (MOS - MOT)	۲۸,۸	۰,۰	۳,۶	۳,۶	۳۶,۰
خرید خطوط لوله انعطاف پذیر	۰,۰	۸۰,۰	۰,۰	۰,۰	۸۰,۰
اجاره بارج پشتیبان و شناور اسیدکاری	۰,۰	۳,۰	۰,۰	۰,۰	۳,۰
جمع هزینه تامین کالا / تجهیزات	۱۵۳۹,۸	۳۷۴,۰	۱۶۵,۶	۱۱۳,۱	۲۱۹۲,۵
هزینه مهندسی و اجرا	۵۱۰,۲	۲۲۶,۰	۶۴,۴	۶,۹	۸۰۷,۵
جمع کل هزینه ها	۲۰۵۰	۶۰۰	۲۳۰	۱۲۰	۳۰۰۰

جدول شماره ۵: سرمایه گذاری و بازپرداخت هزینه های طرح (ارقام مالی به میلیون دلار)

شرح	سال اول	سال دوم	سال سوم	سال چهارم	جمع
سرمایه گذاری	۱۱۲۵	۱۵۰۰	۳۷۵	۰	۳۰۰۰,۰
افزایش تولید (میلیون بشکه)	۰,۰	۷۸,۸	۷۰,۹	۶۳,۸	۲۱۳,۴
افزایش درآمد	۰,۰	۴,۷۲۵,۰	۴,۲۵۲,۵	۳,۸۲۷,۳	۱۲۸۰۴,۸
۵۰ درصد درآمد قابل اختصاص جهت بازپرداخت	۰,۰	۲,۳۶۲,۵	۲,۱۲۶,۳	۱,۹۱۳,۶	۶۴۰۲,۴
بازپرداخت اصل	۰,۰	۵۸۰,۰	۱۴۳۱	۹۸۹	۳۰۰۰,۰
بازپرداخت هزینه های تامین مالی مشارکت سرمایه گذاران	۰,۰	۲۳۳,۰	۴۴۰	۱۴۹	۸۲۲,۰
جمع کل بازپرداخت	۰,۰	۸۱۳,۰	۱۸۷۱,۰	۱۱۳۸,۰	۳۸۲۲,۰



آنی - آنی

جناب آقای دکتر کریمی
رئیس محترم امور انرژی سازمان برنامه و بودجه کل کشور
جناب آقای مقصودی
رئیس محترم امور اقتصاد کلان سازمان برنامه و بودجه کل کشور

باسلام و احترام؛

پیرو مذاکرات جلسه ۱۴۰۳/۰۳/۰۷ باتوجه به تفاهم صورت گرفته در خصوص متن پیش‌نویس مصوبه شورای اقتصاد به استحضار می‌رساند، متن پیش‌نویس مورد توافق، به شرح پیوست به تائید وزیر محترم نفت و مدیرعامل محترم شرکت ملی نفت ایران رسیده، باتوجه به تصویب طرح جهش تولید نفت‌خام و طرح‌های غیرقیمتی مرتبط با کاهش مصرف فرآورده‌های نفتی در شورای محترم اقتصاد، خواهشمند است ترتیبی اتخاذ فرمائید مصوبه موردنظر مطابق متن مورد توافق طرفین به شرح پیوست ابلاغ گردد.

هوشنگ فلاحتیان

جدول پیوست مصوبه شورای اقتصاد

✓ برنامه جهش ۲۵۰ هزار بشکه در روز تولید نفت خام شرکت ملی نفت ایران:

واحد: هزار بشکه در روز						
شرکت	تولید در پایان اسفند ۱۴۰۲	برنامه افزایش تولید تا پایان اسفند ۱۴۰۳	میزان افزایش	افزایش تولید از طریق IPC/EPC/EPD	افزایش تولید نیازمند تأمین اعتبار جدید	سرمایه گذاری مورد نیاز
شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب	۲۶۷۰	۲۹۰۰	۲۳۰	۴۵	۱۸۵	۲۰۵۰
شرکت نفت فلات قاره ایران	۳۱۳	۳۵۱	۳۸	۵	۳۳	۶۰۰
شرکت مهندسی و توسعه نفت	۲۶۰	۳۱۷	۵۷	۵۷	۰	۰
شرکت نفت و گاز اروندان	۲۷۵	۳۴۲	۶۷	۴۳	۲۴	۲۳۰
شرکت نفت مناطق مرکزی ایران	۸۲	۹۰	۸	۰	۸	۱۲۰
شرکت نفت ملی ایران	۳۶۰۰	۴۰۰۰	۴۰۰	۱۵۰	۲۵۰	۳۰۰۰

✓ جدول سرمایه گذاری و بازپرداخت هزینه های طرح:

	واحد	۱۴۰۳	۱۴۰۴	۱۴۰۵	۱۴۰۶	۱۴۰۷	۱۴۰۸	جمع
سرمایه گذاری	میلیون دلار	۳۰۰۰	-	-	-	-	-	۳۰۰۰
هزینه های تأمین منابع بانکی	میلیون دلار	۲۴۰	۲۵۹,۲	۱۱۱,۹	۰,۰	۰,۰	۰,۰	۶۱۱,۱
افزایش تولید ۲۵۰ هبر	میلیون بشکه در سال	-	۸۸	۷۹	۷۱	۶۴	۵۷	۳۵۹
افزایش درآمد ۲۵۰ هبر	میلیون دلار	-	۵۲۵۰	۴۷۲۵	۴۲۵۳	۳۸۲۷	۳۴۴۵	۲۱۵۰۰
۵۰ درصد درآمد قابل اختصاص جهت بازپرداخت	میلیون دلار	-	۲۶۲۵	۲۳۶۳	۲۱۲۶	۱۹۱۴	۱۷۲۲	۱۰۷۵۰
بازپرداخت اصل	میلیون دلار	-	۲۱۰۰	۹۰۰	-	-	-	۳۰۰۰
بازپرداخت هزینه های تأمین منابع بانکی	میلیون دلار	-	-	۶۱۱,۱	-	-	-	۶۱۱,۱
جمع کل بازپرداخت	میلیون دلار		۲۱۰۰	۱۵۱۱,۱	-	-	-	۳۶۱۱,۱

جداول پشتیبان گزارش تصویب خواهی مصوبه شورای اقتصاد

✓ ارزیابی اقتصادی کل طرح:

فاصله اطمینان ۸۰٪		حالت پایه	شاخص
۳۲۳۳	۱۰۰۵۹	۹۷۲۴ میلیون دلار	خالص ارزش حال (NPV)
٪۵۹	٪۱۴۴	٪۱۵۱	نرخ بازدهی داخلی (IRR)
۱	۳/۱	۳/۲	ضریب سودآوری (PI)
۱۱۲۰۶	۲۲۵۸۹	۲۱۵۰۰ میلیون دلار	درآمد کل (۱۴۰۴-۱۴۰۸)
۳۶۸۴	۴۵۴۸	۳۶۱۱/۱ میلیون دلار	بازپرداخت اصل و فرع

✓ شاخص‌های اقتصادی اجرای طرح جهش تولید در شرکت‌های تابعه:

شرکت ملی مناطق	شرکت نفت فلات	شرکت نفت مناطق	شرکت نفت و	شاخص
نفت خیز جنوب	قاره ایران	مرکزی ایران	گاز اروندان	
۷۳۷۵	۱۰۶۸	۲۸۶	۹۹۵	خالص ارزش حال (NPV) میلیون دلار
٪۱۶۵	٪۹۲	٪۱۱۷	٪۱۹۳	نرخ بازدهی داخلی (IRR)
۳/۶	۱/۸	۲/۴	۴/۳	ضریب سودآوری (PI)
۱۵۹۱۰	۲۸۳۸	۶۸۸	۲۰۶۴	درآمد کل (۱۴۰۴-۱۴۰۸) میلیون دلار

جداول پشتیبان گزارش تصویب خواهی مصوبه شورای اقتصاد

✓ اهم ملزومات مورد نیاز :

تعداد / متر اژ (کیلومتر)					تجهیزات
جمع شرکت ملی نفت	مناطق نفت خیز	فلات قاره	اروندان	نفت مرکزی	
۲۶	۱۵	۶	۳	۲	خرید / اجاره دکل حفاری خشکی / دریایی
۲۰	۱۲	۲	۴	۲	خرید / اجاره لوله مغزی سیار
۹۵	۶۵	۰	۲۰	۱۰	خرید رشته تکمیلی، ادوات درون چاهی و سرچاهی
۸۰	۴۰	۰	۴۰	۰	خرید پمپ درون چاهی
۳	۳	-	-	-	تأسیسات فرآورش سریع الاحداث
۷۰	۶۲	۴	-	۴	توربین به همراه کمپرسور، پمپ یا ژنراتور
۴۰۰	۳۰۰	۱۰	۴۰	۵۰	خط لوله جریانی نفت و گاز
۵۳۰	۵۰۰	۳۰	-	-	خط لوله اصلی انتقال نفت و گاز
۲۰	۱۶	-	۲	۲	تجهیزات فرآورشی سیار (MOS - MOT)
۱۶	-	۱۶	-	-	خرید خطوط لوله انعطاف پذیر
۱	-	۱	-	-	اجاره بارچ پشتیبان و شناور اسیدکاری

✓ کل هزینه الزامات مورد نیاز:

میلیون دلار / سال					کالا / تجهیزات
جمع شرکت ملی نفت	مناطق نفتخیز	فلات قاره	اروندان	نفت مرکزی	
۳۵۸,۰	۱۲۰,۰	۱۹۸,۰	۲۴,۰	۱۶,۰	خرید / اجاره دکل حفاری خشکی / دریایی
۶۴,۰	۳۶,۰	۱۰,۰	۱۲,۰	۶,۰	خرید / اجاره لوله مغزی سیار
۳۸۰,۰	۲۶۰,۰	۰	۸۰,۰	۴۰,۰	خرید رشته تکمیلی، ادوات درون چاهی و سرچاهی
۸۰,۰	۴۰,۰	۰	۴۰,۰	۰	خرید پمپ درون چاهی
۹۰,۰	۹۰,۰	۰	۰	۰	تأسیسات فرآورشی سریع الاحداث
۷۰۰,۰	۶۲۰,۰	۴۰,۰	۰	۴۰,۰	توربین به همراه کمپرسور، پمپ یا ژنراتور
۶۲,۵	۴۵,۰	۴,۰	۶,۰	۷,۵	خط لوله جریانی نفت و گاز
۳۳۹,۰	۳۰۰,۰	۳۹,۰	۰	۰	خط لوله اصلی انتقال نفت و گاز (
۳۶,۰	۲۸,۸	۰,۰	۳,۶	۳,۶	(MOS - MOT) تجهیزات فرآورشی سیار
۸۰,۰	۰,۰	۸۰,۰	۰,۰	۰,۰	خرید خطوط لوله انعطاف پذیر
۳,۰	۰,۰	۳,۰	۰,۰	۰,۰	اجاره بارچ پشتیبان و شناور اسیدکاری
۲۱۹۲,۵	۱۵۳۹,۸	۳۷۴,۰	۱۶۵,۶	۱۱۳,۱	جمع هزینه تامین کالا / تجهیزات
۸۰۷,۵	۵۱۰,۲	۲۲۶,۰	۶۴,۴	۶,۹	هزینه مهندسی و اجرا
۳۰۰۰	۲۰۵۰	۶۰۰	۲۳۰	۱۲۰	جمع کل هزینه ها



بسمه تعالی

وزارت نفت

شورای اقتصاد به استناد ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقای نظام مالی کشور در جلسه مورخ ۱۴۰۳/۰۵/۲۲ و بر مبنای درخواست شماره ۱۰۹۸۶۶ مورخ ۱۴۰۳/۰۳/۰۸ وزارت نفت، طرح "ضربتی جهش تولید نفت خام به میزان ۲۵۰ هزار بشکه در روز" را به شرح متن ذیل و جداول پیوست (ممه‌ور به مهر دبیرخانه شورای اقتصاد)، تصویب نمود:

۱- به منظور افزایش تولید نفت خام میادین مندرج در جدول شماره (۱) پیوست، به میزان ۲۵۰ هزار بشکه در روز از تولید پایه ۱۹۳۹ / ۲ هزار بشکه در روز به ۲۱۸۹ / ۲ هزار بشکه در روز، از طریق انجام اقدامات موضوع جداول شماره (۳) و (۴) پیوست، بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران (ج.ا.ا) تا پایان شهریور ماه سال ۱۴۰۳ نسبت به پرداخت تسهیلات به شرکت ملی نفت ایران به مبلغ سه میلیارد دلار از طریق بانک‌های عامل اقدام می‌نماید. بانک مرکزی ج.ا.ا مجاز است به تشخیص خود با استفاده از انواع راهکارها نسبت به تامین مالی طرح مزبور اقدام نماید.

تبصره: پرداخت تسهیلات موضوع این بند در چهارچوب تفاهم‌نامه فی مابین بانک مرکزی ج.ا.ا، سازمان برنامه و بودجه کشور و شرکت ملی نفت ایران در خصوص اجرای طرح ضربتی جهش تولید نفت خام به میزان ۲۵۰ هزار بشکه در روز صورت می‌پذیرد.

۲- بازپرداخت تسهیلات مذکور یکسال پس از آخرین مرحله پرداخت تسهیلات طی ۱۸ ماه صورت می‌پذیرد. سقف تعهدات دولت در این طرح‌ها در مجموع معادل سه میلیارد و ششصد و یازده میلیون و صد هزار (۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) دلار شامل بازپرداخت اصل سرمایه گذاری به مبلغ سه میلیارد (۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) دلار و بازپرداخت هزینه‌های تامین مالی تسهیلات به مبلغ ششصد و یازده میلیون و صد هزار (۶۱۱,۱۰۰,۰۰۰) دلار، در سررسیدها توسط بانک مرکزی ج.ا.ا از محل ۵۰ درصد کل (سرجمع) منابع حاصل از صادرات نفت خام تولید شده ناشی از اجرای طرح ضربتی جهش تولید نفت خام به قیمت صادراتی صورت پذیرد و همزمان مبالغ بازپرداختی به حساب بدهکار دولت (خزانه داری کل کشور) منظور و بر همین اساس با خزانه داری کل کشور تسویه حساب گردد.

تبصره: در صورت کاهش تولید به میزان بیش از ۲۰ درصد نسبت به تولید هدف گذاری شده در جدول شماره (۵) پیوست این مصوبه، بازپرداخت تسهیلات مذکور از محل حداکثر ۵۰ درصد سرجمع مازاد منابع حاصل از اجرای طرح یاد شده صرفاً به نسبت تحقق افزایش تولید به هدف طرح مجاز است و پرداخت کسری منابع لازم برای بازپرداخت، توسط شرکت ملی نفت ایران صورت خواهد پذیرفت.



معاون رئیس جمهور
و
رئیس سازمان

ریاست جمهوری
سازمان برنامه و بودجه کشور

شماره نامه: ۲۹۵۵۸۱
تاریخ نامه: ۱۴۰۳/۰۶/۲۴
پوست: دارد

- ۳- با رعایت سقف تعهدات این مصوبه، وزارت نفت مجاز است حداکثر تا ۲۰٪ از ملزومات، اهداف تولید و ارقام سرمایه‌گذاری هر یک از شرکت‌های تابعه شرکت ملی نفت ایران مندرج در جداول شماره (۲) تا (۴) پیوست را کسر و به شرکت دیگر موضوع این مصوبه اضافه نماید.
- ۴- در اجرای این مصوبه، رعایت شرایط و ملاحظات محیط زیست الزامی است. به منظور تسریع در اجرای طرح مذکور سازمان حفاظت محیط زیست کشور همکاری لازم با شرکت ملی نفت ایران برای صدور مجوزهای زیست محیطی مربوطه را به عمل آورد.
- ۵- وزارت نفت موظف است گزارش عملکرد این مصوبه شامل میزان سرمایه‌گذاری، خرید/اجاره ملزومات، افزایش تولید و بازپرداخت سرمایه به تفکیک سهم دولت و سهم شرکت ملی نفت ایران را به صورت شش ماهه به سازمان برنامه و بودجه کشور ارسال نماید.

سیدحمید پورمحمدی

رونوشت:

دفتر رئیس‌جمهور، دفتر رئیس مجلس شورای اسلامی، دفتر معاون اول رئیس‌جمهور، اعضای محترم شورای اقتصاد، دفتر هیأت دولت، سازمان بازرسی کل کشور.

جناب آقای قاسمی سرپرست محترم معاونت اقتصادی

جناب آقای امانی همدانی سرپرست محترم معاونت تولیدی، فنی و زیربنایی

جناب آقای رحمتی سرپرست محترم معاونت هماهنگی برنامه، بودجه و نظارت

جناب آقای نجفی خواه معاون محترم علمی، فرهنگی و اجتماعی

جناب آقای سیدعلایی سرپرست محترم معاونت توسعه مدیریت و امور مجلس

جناب آقای برمکی مشاور محترم امور اقتصادی معاونت اقتصادی و دبیر کمیسیون ماده ۲۳