



بسمه تعالی

وزارت نفت

شورای اقتصاد در جلسه مورخ ۱۳۹۷/۳/۷ درخواست شماره ۶۱۷-۲/۲۰ مورخ ۱۳۹۶/۹/۲۰ وزارت نفت درخصوص اجرای "طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت از میدان‌های در حال بهره‌برداری، در چارچوب قراردادی EPD/ EPC به همراه تامین مالی آن" را به استناد ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام مالی کشور مورد بررسی قرار داد و توجیه فنی، اقتصادی، مالی و زیست‌محیطی طرح، همچنین سقف تعهد دولت، زمان‌بندی اجرا و بازپرداخت اصل، فرع و دیگر هزینه‌های سرمایه‌گذاری طرح مذکور را به شرح جدول پیوست که ممهور به مهر دبیرخانه شورای اقتصاد می‌باشد و با رعایت موارد ذیل مورد تصویب قرار داد:

۱- هدف از اجرای طرح، افزایش تولید نفت، به ترتیبی است که در جدول شماره ۱ پیوست آمده است. پروژه‌های طرح به ترتیب مندرج در جدول شماره ۲ پیوست می‌باشد.

۲- زمان‌بندی اجرا و سرمایه‌گذاری در طرح، ارقام سرمایه‌گذاری و بازپرداخت در سال‌های آتی به ترتیب مقرر در جدول ۱ پیوست این مصوبه مجموعاً برابر با هفت میلیارد و دویست و چهل و شش میلیون (۷/۲۴۶/۰۰۰/۰۰۰) دلار در زمان بازپرداخت می‌باشد. سقف تعهدات دولت به میزان ۷۲۴۶ میلیون دلار در مواعد سررسید با اعلام شرکت ملی نفت ایران و تأیید وزارت نفت، از محل حداکثر ۵۰ درصد نفت خام تولیدی اضافی یا درآمدهای صادراتی حاصل از کل (سرجمع) افزایش تولید نفت خام، توسط شرکت ملی نفت ایران به ترتیب مقرر در بندهای آتی تحویل، پرداخت/بازپرداخت خواهد شد. شرکت ملی نفت ایران همزمان مبالغ پرداختی از محل کل نفت خام اضافی تولیدی را به حساب بدهکار دولت (خزانه‌داری کل کشور) منظور و براین اساس با خزانه تسویه حساب می‌نماید. شرکت ملی نفت ایران مکلف است مابقی منابع حاصل از فروش/صادرات نفت خام استحصالی این طرح را به حساب‌های مورد تأیید بانک مرکزی ایران واریز تا مطابق سازوکار ماده (۱) قانون تنظیم (۲) بین ذینفعان تقسیم شود.

تبصره ۱- افزایش تولید ماهانه از اجرای این طرح در ۲۹ میدان لحاظ شده است و مبنای محاسبه افزایش درآمد، افزایش تولید نسبت به تولید متوسط سال ۱۳۹۶ مجموعه میادین مذکور (جدول شماره ۲ پیوست)، توسط اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات نفتی وزارت نفت محاسبه و اعلام خواهد شد.

تبصره ۲- افزایش سقف تعهدات دولت متناسب با ضرورت‌های اجرایی و افزایش حجم کار تا ۲۵ درصد با موافقت شورای اقتصاد بلامانع است.

۳- از آنجا که در این طرح طبق برنامه نیاز به حفاری ۲۸۰ حلقه چاه جدید و ۱۷۳۰ چاه در خشکی و دریا تعمیر و ترمیم خواهد شد، با توجه به تعداد و عملکرد دکل‌های موجود کشور، ضروری است تمهیدات لازم برای اجرایی شدن طرح ظرف مدت ۲ سال اتخاذ شود.



۴- جدول بازپرداخت تعهدات (پیوست شماره ۱) با فرض قیمت ۵۵ دلار برای هر بشکه نفت خام تنظیم شده است، در صورتی که قیمت نفت خام در سال های اجرا و دوره بازپرداخت اقساط مطالبات کاهش یابد، به منظور پیشگیری از اختلال در جریان نقدینگی طرح، شرکت ملی نفت ایران می تواند معادل ارقام بازپرداخت مذکور در جدول یاد شده را تا سقف ۷۰ درصد از کل درآمد اضافی حاصله، صرف بازپرداخت نماید.

۵- افزایش و کاهش تعداد پروژه ها و تغییر شرح خدمات آن ها و تغییر ارقام پرداخت، بازپرداخت و تغییر سال های سرمایه گذاری و بازپرداخت تعهدات با تأیید وزارت نفت در سقف تعهدات این مصوبه (شامل ۷۲۴۶ میلیون دلار تعهدات دولت تا سال ۱۴۰۰) پس از مبادله موافقتنامه با سازمان برنامه و بودجه کشور مجاز می باشد.

تبصره - در صورتی که به دلایل فنی در کل طرح حتی با تمدید دوره بازپرداخت تعهدات نیز امکان بازپرداخت تعهدات سرمایه گذار/ اقدام کننده میسر نشود، از این بابت دولت در قبال سرمایه گذار/ اقدام کننده تعهدی بر عهده نخواهد داشت و بازپرداخت مبالغ باقیمانده در این فرض بر عهده شرکت ملی نفت ایران خواهد بود که باید از محل سهم ۱۴/۵ درصد خود به انجام برساند.

۶- براساس محاسبات، نرخ سود / بهره انتظاری برای منابع مالی تأمین شده، در حدود نرخ سود انتظاری فعلی صندوق توسعه ملی و احتساب هزینه های متعلقه در مورد طرح های بالادستی نفت (۹ درصد برای منابع ارزی) یا سود متوسط بلند مدت بانکی برای منابع ریالی تعیین خواهد شد.

۷- معادل (۴) درصد از کل ارقام پرداختی به پیمانکاران توسط شرکت ملی نفت ایران، پس از مبادله موافقتنامه با سازمان برنامه و بودجه، حسب مورد و متناسباً باید صرف اجرای پروژه مسئولیت اجتماعی شود. پروژه عام المنفعه در راستای کمک به احداث و بهسازی مدارس، شبکه های آبرسانی، برق رسانی، گازرسانی و خانه های بهداشت روستایی، بهسازی راه های روستایی، فاضلاب شهرها و روستاها، کمک به احداث و تجهیز آموزشگاه های فنی و حرفه ای، احداث و تجهیز مراکز ورزشی و زیرساخت های تعاونی های اشتغال محور بوده و در روستاها و شهرهای محل اجرای هر پروژه یاد شده در پیوست شماره ۲ این مصوبه با تصویب شورای برنامه ریزی استان اجرا خواهد شد.

۸- به منظور تسهیل در اجرای طرح، به شرکت ملی نفت ایران اجازه داده می شود که در قالب ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقای نظام مالی کشور، به منظور تأمین مالی طرح و انجام به موقع پرداخت ها به پیمانکاران منتخب برای اجرای پروژه های مختلف طرح و تنظیم جریان پرداخت ها و دریافت های مالی مرتبط با طرح، نسبت به امضای موافقتنامه با یک شرکت خصوصی ایرانی مورد تأیید وزیر نفت (SPV، سرمایه گذار)، بانک/ بانک ها برای ارائه خدمات زیر اقدام نماید:

- تأمین و اخذ تسهیلات مالی به میزان و به ترتیب مقرر در قرارداد با شرکت ملی نفت ایران
- انجام به موقع پرداخت ها به پیمانکاران موضوع بند ۱۰ این مصوبه، پس از تأیید صورت وضعیت های آنها و انجام دیگر پرداخت ها به ترتیب مقرر در این مصوبه



- دریافت و برداشت نفت خام استحقاقی در سررسیدهای مقرر در جدول شماره ۱ پیوست در سقف ۵۰٪ کل اضافه تولید تا سقف اعتبارات مندرج در جدول پیوست از میدانهای موضوع طرح و بازپرداخت اصل و فرع تسهیلات مالی دریافتی (با معرفی شرکت بازرگانی (Lifter) - مورد تأیید شرکت ملی نفت ایران)
- ایجاد صندوق پروژه ارزی/ریالی طبق قوانین و مقررات مربوط.
- انتشار اوراق مالی اسلامی ارزی/ریالی قوانین و مقررات مربوط.

تبصره ۱- اگر هر یک از پیمانکاران طرف قرارداد برای اجرای پروژههای طرح، رأساً قادر به تأمین منابع مالی لازم برای اجرای پروژه باشند، شرکت ملی نفت ایران می تواند، بدون دخالت شرکت خصوصی ایرانی مورد تأیید وزیر نفت/بانک به طور مستقیم، برای بازپرداخت اصل و فرع تعهدات در برابر اینگونه پیمانکاران، نسبت به بازپرداخت نقدی یا تحویل نفت خام بابت طلب قطعی به آنها در مواعید مقرر اقدام نماید. برداشت نفت خام توسط پیمانکاران منوط به معرفی شرکت بازرگانی (Lifter) مورد تأیید شرکت ملی نفت ایران می باشد.

تبصره ۲- در صورتی که پیمانکاران و شرکت خصوصی ایرانی موضوع بند ۱۰ برای تأمین مالی پروژههای موضوع طرح، قصد استفاده از تسهیلات صندوق توسعه ملی و یا تسهیلات به صورت یوئانس داشته باشند؛ شرکت ملی نفت ایران مجاز است در قالب قرارداد خود با این پیمانکاران/شرکت خصوصی ایرانی مورد تأیید وزیر نفت، تعهد بازپرداخت تعهدات پیمانکاران/شرکت خصوصی ایرانی مورد تأیید وزیر نفت به بانکهای عامل/صندوق توسعه ملی را در سررسیدها، در چارچوب تعهدات قراردادی توسط پیمانکار/پیمانکاران بپذیرد.

۹- به استناد ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقای نظام مالی کشور، به شرکت ملی نفت ایران اجازه داده می شود که برای تأمین منابع مالی لازم جهت اجرای پروژه های موضوع این مصوبه، مستقیماً یا از طریق شرکت خصوصی ایرانی مورد تأیید وزیر نفت/بانک - بانکها موضوع بند ۸ این مصوبه (در صورت نیاز با ضمانت خود شرکت ملی نفت ایران) از طریق بازار سرمایه نسبت به صدور اوراق عقود اسلامی ارزی (با دریافت معادل ریالی) یا اوراق ارزی و ریالی در خارج از کشور تا سقف سه و نیم میلیارد دلار (طی سالهای ۱۳۹۶ تا ۱۳۹۸) با طی مراحل قانونی مربوط اقدام نماید و بازپرداخت اصل و فرع تعهدات مربوط به اوراق منتشره را در سررسید آنها از محل تا ۵۰ درصد درآمد اضافی کل نفت خام تولیدی (به ترتیب مقرر در جدول شماره ۱ پیوست)، به صورت پرداخت ارز یا ریال معادل به نرخ ارز توافقی شرکت ملی نفت ایران با بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران در وجه ذینفعان به انجام برساند. در صورتی که ارز موضوع این بند در اختیار بانک مرکزی قرار گیرد و مقرر شود که بازپرداخت اصل و فرع تعهدات مربوط به اوراق منتشره به ریال معادل به نرخ ارز توافقی شرکت ملی نفت ایران با بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران صورت گیرد، بانک مرکزی ارزش ریالی ارز دریافتی بابت فروش نفت خام را در اختیار شرکت ملی نفت ایران قرار می دهد. تسویه حساب با خزانه به ترتیب مقرر در ذیل بند ۲ همین مصوبه انجام خواهد شد.



- ۱۰- شرکت ملی نفت ایران، به روش EPD/ EPC حسب مورد همراه با تأمین مالی، با پیمانکاران/ سرمایه گذاران داخلی/داخلی - خارجی صاحب صلاحیت براساس قوانین و مقررات حاکم بر معاملات شرکت ملی نفت ایران به منظور اجرای پروژه های طرح، قرارداد منعقد می نماید.
- ۱۱- شرکت ملی نفت ایران می تواند منابع حاصل از فروش اوراق عقود اسلامی موضوع بند ۹ این مصوبه را برای پرداخت مطالبات پیمانکاران طرف قرارداد، در اختیار شرکت خصوصی ایرانی مورد تایید وزیر نفت/بانک قرار دهد.
- ۱۲- حداکثر دستمزد عملیات شرکت خصوصی ایرانی مورد تایید وزیر نفت برابر ۰,۱ درصد میزان تأمین مالی آن خواهد بود که درهرپیمان پیش بینی وپرداخت می شود.
- ۱۳- شرکت ملی نفت ایران مجاز است که بازپرداخت بخشی از مطالبات پیمانکاران طرف قرارداد با خود و طرف های تأمین کننده مالی از جمله خریداران اوراق عقود اسلامی مورد اشاره در بند ۹، (در اجرای پروژه های طرح موضوع این مصوبه) را به صدور اوراق بدهی با رعایت قوانین و مقررات به سال های آتی موکول کرده و در زمان سررسید، اصل و فرع این بدهی ها را به ترتیب مقرر درجدول شماره ۱ پیوست، از محل افزایش تولید نفت ویا درآمد مذکور بازپرداخت نماید.
- ۱۴- رعایت قانون حداکثر استفاده از توان تولیدی و خدماتی در تأمین نیازهای کشور و تقویت آن ها در امر صادرات مصوب ۱۳۹۱/۵/۱ و تکالیف زیست محیطی الزامی می باشد.
- ۱۵- رعایت مفاد مصوبه شماره ۸۷۶۱۰ مورخ ۱۳۹۵/۷/۲۴ ستاد فرماندهی اقتصاد مقاومتی در خصوص نظام نامه پیوست فناوری و توسعه توانمندی های داخلی در قراردادهای بین المللی و طرح های مهم ملی الزامی است.
- ۱۶- مبادله موافقتنامه با سازمان برنامه و بودجه کشور الزامی است.
- ۱۷- وزارت نفت از طریق شرکت ملی نفت ایران گزارش عملکرد طرح را در مقاطع شش ماهه به سازمان برنامه و بودجه کشور ارسال می نماید.
- ۱۸- در صورت نیاز، تأمین منابع طرح به صورت ریالی، طبق توافق بین وزارت نفت و سازمان برنامه و بودجه کشور جداول و تعهدات مالی طرح اصلاح و ابلاغ خواهد شد.

محمد باقر نوبخت

رونوشت:

رئیس محترم مجلس شورای اسلامی - معاون اول محترم رئیس جمهور - دفتر رئیس جمهور - اعضای محترم شورای اقتصاد - معاون محترم حقوقی رئیس جمهور - معاون محترم امور مجلس رئیس جمهور - دفتر بازرسی ویژه رئیس جمهور - دیوان محاسبات کشور - اداره کل قوانین و



مقررات کشور- سازمان بازرسی کل کشور - اداره کل قوانین مجلس شورای اسلامی - استانداری ها - سازمان برنامه و بودجه استان ها

جناب آقای دکتر پورمحمدی معاون محترم امور اقتصادی و هماهنگی برنامه و بودجه

جناب آقای دکتر عدل معاون محترم فنی، امور زیربنایی و تولیدی

سرکار خانم اربابی معاون محترم توسعه منابع انسانی و پشتیبانی

جناب آقای دکتر نمکی معاون محترم امور علمی، فرهنگی و اجتماعی

جناب آقای دکتر رمضانپور نرگسی معاون محترم مجلس و توسعه منطقه ای

جناب آقای حسینی فشمی رئیس محترم امور مجلس

جناب آقای دکتر خالسی رئیس محترم امور اقتصاد مقاومتی و شورای اقتصاد

جناب آقای نعمت الهی رئیس محترم امور حقوقی، قوانین و مقررات

جناب آقای دکتر باقری رییس محترم امور اقتصاد کلان

جناب آقای امانی همدانی رئیس محترم امور صنعت، معدن، بازرگانی و ارتباطات

جناب آقای مهندس رحمانی رئیس محترم امور راه و ترابری و مدیریت عمران شهری و روستایی

جناب آقای دکتر پوراصغری رئیس محترم امور سلامت و رفاه اجتماعی

جناب آقای دکتر گرائی نژاد رئیس محترم امور آموزش عالی، تحقیقات و فناوری

جناب آقای مهندس کفاشی رئیس محترم امور انرژی

جناب آقای دکتر پندار رئیس محترم امور برنامه ریزی، نظارت و آمایش سرزمین

جناب آقای فروزانمهر مشاور محترم رئیس سازمان و رئیس امور عمومی، قضایی، دفاعی و امنیتی

جناب آقای نوری رئیس محترم امور هماهنگی و تلفیق بودجه

جناب آقای دکتر نعمتی رئیس محترم امور استان ها و مناطق

سرکار خانم خانلوساوجیلاغی رئیس محترم امور پایش تعهدات دولت و تجهیز منابع

جناب آقای دکتر مسجدی رئیس محترم امور آب، کشاورزی و محیط زیست

جناب آقای طاهری رئیس محترم امور آموزش و پرورش عمومی و فنی حرفه ای

جناب آقای جعفری نژاد سرپرست محترم امور فرهنگ، گردشگری و ورزش

جناب آقای حسینی فشمی سرپرست محترم حوزه ریاست

جدول شماره ۱ - سرمایه گذاری و بازپرداخت طرح افزایش تولید نفت از میادین در حال بهره برداری در چارچوب

قراردادی EPC/EPD

سال	۱۳۹۷	۱۳۹۸	۱۳۹۹	۱۴۰۰	جمع کل
هزینه های مستقیم با احتساب هزینه های سرمایه های اجتماعی (میلیون دلار)	۲,۸۶۵	۲,۹۰۲	.	.	۵,۷۶۸
مالیات بر ارزش افزوده	۲۲۸	۲۵۱	.	.	۴۷۹
هزینه های تأمین مالی (۹ درصد برای منابع ارزی) (میلیون دلار)	۵۸	۲۳۱	۴۳۲	۲۵۸	۹۷۹
کل ارقام بازپرداخت در تعهد دولت (میلیون دلار)	.	۱,۸۹۳	۳,۶۵۹,۵	۱,۷۲۰,۵	۷,۲۷۳
جمع کل هزینه های طرح (میلیون دلار)	۳,۱۷۱	۳,۳۸۵	۴۳۲	۲۵۸	۷,۲۴۶
میانگین افزایش تولید انباشتی نسبت به متوسط تولید سال ۱۳۹۶ (ه ب ر)	.	۲۳۸	۴۳۲	۲۵۲	منوسط دوره-۲۸۱
افزایش تولید نسبت به متوسط تولید سال ۱۳۹۶ (میلیون بشکه)	.	۸۷	۱۵۸	۱۶۵	۴۱۰
افزایش درآمد نسبت به متوسط تولید سال ۱۳۹۶ (میلیون دلار)	.	۲,۷۸۵	۸۶۹,۰	۹۰۷,۵	۲,۲۵۵,۰
درآمد کل افزایش درآمد (میلیون دلار/میدان)	.	۲,۲۹۳	۴,۳۱۵	۱,۵۳۸	۱۱,۲۷۵



جدول شماره (۲) اساسی پروژه ها و تولید متوسط ۶ ماهه اول سال ۱۳۹۶

ردید	نام میدان استخراج	سرمایه گذاری (میلیون دلار)	تعداد بسته مستقیم	تولید پایه (متوسط تولید سال ۱۳۹۶)	افزایش تولید نسبت متوسط تولید ۶ ماه نخست ۱۳۹۶ (هزار بشکه در روز)	۱۳۹۷	۱۳۹۸	۱۳۹۹	۱۴۰۰
۱	گچساران آسماری / بنگستان	۲۳۶.۴	۲	۳۳۱/۴	۰	۳۹	۳۹	۳۹	۳۳
۲	سولایدر	۳۳.۰	۱	۰	۰	۲	۲	۲	۵
۳	منصور آسماری	۲۵۸.۴	۱	۱۱۶/۷	۰	۸	۸	۲۵	۳۱
۴	دایمگر و گرگان	۳۶.۲	۱	۱۶/۸	۰	۴	۴	۴	۶
۵	کبود آسماری	۴۸.۳	۱	۱/۳	۰	۱	۱	۴	۳
۶	کبود بنگستان	۲۲.۹	۱	۰	۰	۰	۰	۱	۲
۷	راشید	۸۳.۴	۱	۰/۹	۰	۶	۶	۱۰	۱۲
۸	راشید	۳۱۸.۹	۱	۴۰/۵	۰	۶	۶	۱۲	۹
۹	پس من حکیمة	۳۷۴.۱	۱	۹۰/۱	۰	۴	۴	۵	۳
۱۰	لالی آسماری	۵۱.۴	۱	۱۲	۰	۳	۳	۶	۶
۱۱	لالی بنگستان	۱۴۳.۱	۱	۰	۰	۱	۱	۴	۴
۱۲	سارون آسماری	۱۰۵۶.۳	۴	۲۳۱/۵	۰	۸۳	۸۳	۱۱۶	۱۰۱
۱۳	بالارود	۵۱.۱	۱	۴/۴	۰	۳	۳	۵	۶
۱۴	گچساران (خاص)	۵۳.۶	۱	۰	۰	۶	۶	۱۱	۱۳
۱۵	پازان	۸۰.۱	۱	۲۲/۲	۰	۲	۲	۸	۶
۱۶	سپه مکان	۲۷.۵	۱	۴/۱	۰	۲	۲	۲	۳
۱۷	امور آسماری	۶۱۶.۳	۲	۵۸۹/۳	۰	۲۲	۲۲	۶۸	۷۱
۱۸	گلزاری	۲۳۶.۰	۱	۳۱/۴	۰	۳	۳	۱۰	۱۲
۱۹	منصور آتک	۱۶۳.۵	۱	۱۹/۸	۰	۴	۴	۱۵	۲۲
۲۰	زیلا	۲۶۵.۱	۱	۲۱/۳	۰	۴	۴	۱۱	۱۲
۲۱	بیدک	۱۵۹.۹	۱	۳۲/۴	۰	۲	۲	۵	۵
۲۲	برگس	۶۰.۱	۱	۱۷/۸	۰	۳	۳	۵	۶
۲۳	دالان	۱۴۳.۰	۱	۸/۲	۰	۷	۷	۸	۹
۲۴	سعادت آباد	۳۰.۰	۱	۲/۳	۰	۱	۱	۲	۲
۲۵	نفت شهر	۳۰.۰	۱	۲/۸	۰	۱	۱	۲	۳
۲۶	رشادت	۴۳۱.۰	۱	۱۶/۵	۰	۰	۰	۲۰	۲۸
۲۷	رسالت	۹۴.۰	۱	۶/۶	۰	۳	۳	۸	۱۰
۲۸	فرزان	۳۰۴.۰	۱	۳۲	۰	۷	۷	۹	۱۲
۲۹	سپهر و اسفند	۱۴۵.۰	۱	۳۰/۹	۰	۱۱	۱۱	۱۳	۸
۳۰	مجموع	۵۷۶۷.۵	۳۴	۱۸۹۱/۴	۰	۲۲۸	۲۲۸	۴۲۳	۴۵۳

