



بسمه تعالی

وزارت نفت

شورای اقتصاد در جلسه مورخ ۱۳۹۹/۹/۱۰ درخواست شماره ۶۰۹-۲۰/۲ مورخ ۱۳۹۸/۰۹/۰۲ آن وزارت در خصوص طرح «توسعه فاز دوم میدان گازی تنگ بیجار و احداث ایستگاه تقویت فشار آن» را به استناد ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقاء نظام مالی کشور، بررسی و به شرح ذیل مورد تصویب قرار داد:

۱- مجموع هزینه های طرح معادل یکصد و پنجاه و پنج میلیون و دویست هزار (۱۵۵،۲۰۰،۰۰۰) دلار شامل مجموع هزینه های سرمایه ای طرح معادل یکصد و چهل و یک میلیون و یکصد هزار (۱۴۱،۱۰۰،۰۰۰) دلار و مجموع هزینه های غیر سرمایه ای طرح معادل چهارده میلیون و یکصد هزار (۱۴،۱۰۰،۰۰۰) دلار می باشد.

۲- در صورت سرمایه گذاری مازاد بر مبلغ یکصد و پنجاه و پنج میلیون و دویست هزار (۱۵۵،۲۰۰،۰۰۰) دلار، بازپرداخت از محل منابع داخلی شرکت ملی نفت ایران انجام خواهد شد.

۳- سقف تعهدات بازپرداخت اصل و فرع تعهدات سرمایه گذاری طرح، از محل حداکثر پنجاه درصد (۵۰٪) درآمد افزایش تولید حاصل از اجرای طرح (شامل میعانات گازی) به میزان یکصد و هفتاد و پنج میلیون و ششصد هزار (۱۷۵،۶۰۰،۰۰۰) دلار به شرح جدول ذیل می باشد.

۴- شرکت ملی نفت ایران باید در زمان سررسید نسبت به بازپرداخت تعهدات از محل میعانات گازی صادراتی تحویلی به سرمایه گذار، با تأیید وزارت نفت اقدام و همزمان مبالغ بازپرداختی را به حساب بدهکار دولت (خزانه داری کل کشور) منظور و بر این اساس با خزانه تسویه حساب نماید.

۵- مدت اجرای طرح ۴۸ ماه از تاریخ شروع تنفیذ عقد قرارداد خواهد بود. طول دوره بازپرداخت نیز ۳ سال است.

۶- سرمایه گذاری و بازپرداخت طرح به شرح جدول ذیل مجاز است.

۷- رعایت قانون حداکثر استفاده از توان تولیدی و خدماتی کشور و حمایت از کالای ایرانی (مصوب ۱۳۹۸/۲/۱۵ مجلس شورای اسلامی) الزامی است.

۸- رعایت مفاد مصوبه شماره ۸۷۶۱۰ مورخ ۱۳۹۵/۷/۲۴ ستاد فرماندهی اقتصاد مقاومتی در خصوص «نظامنامه پیوست فناوری و توسعه توانمندی های داخلی در قراردادهای بین المللی و طرح های مهم ملی» الزامی است.

۹- وزارت نفت (شرکت ملی نفت) ایران مکلف است گزارش عملکرد این مصوبه را در مقاطع سه ماهه به سازمان برنامه و بودجه کشور (دبیرخانه شورای اقتصاد) و سایر مراجع ذی ربط ارسال نماید.



جدول زمانبندی سرمایه گذاری و بازپرداخت اجرای طرح
«توسعه فاز دوم میدان گازی تنگ بیجار و احداث ایستگاه تقویت فشار آن»

ارقام به میلیون دلار

سال	۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳	جمع
هزینه های سرمایه ای	۵,۹	۹۳,۸	۲۳,۶	۹,۴	۹,۴	۱۴۱,۱
هزینه های غیرسرمایه ای	۰,۶	۹,۳	۲,۴	۰,۹	۰,۹	۱۴,۱
جمع کل هزینه ها	۶,۵	۱۰۲,۱	۲۶	۱۰,۳	۱۰,۳	۱۵۵,۲
بازپرداخت اصل سرمایه گذاری	-	-	۵۱,۸	۵۱,۷	۵۱,۷	۱۵۵,۲
بازپرداخت فرع	-	-	۳	۶,۶	۱۰,۸	۲۰,۴
جمع بازپرداخت	-	-	۵۴,۸	۵۸,۳	۶۲,۵	۱۷۵,۶
ارزش افزایش تولید میعانات گازی	-	۹۷,۱۲	۹۰,۷۶	۸۴,۸	۷۹,۱	۳۵۱,۷۸
حداکثر سهم بازپرداخت سرمایه گذاری از تولیدات طرح (درصد)	-	-	۶۰	۶۹	۷۹	۵۰

محمد باقر نوبخت

رونوشت:

رئیس محترم مجلس شورای اسلامی - معاون اول محترم رئیس جمهور - دفتر رئیس جمهور - سخنگوی محترم دولت - اعضای محترم شورای اقتصاد - معاون محترم حقوقی رئیس جمهور - معاون محترم امور مجلس رئیس جمهور - دفتر هیأت دولت - 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 مدیریت و برنامه ریزی استان ها.

دبیرخانه مرکزی ریاست جمهوری

شماره: ۱۰۸۴۸۹

تاریخ: ۱۳۹۹/۰۹/۲۶

۲۰۹-۲۰۱۲

۱۳۹۸/۹/۲

جدول ۱- تفکیک اعتبارات مورد نیاز طرح

هزینه مورد نیاز			فعالیت
میلیون ریال	میلیون دلار	میلیون یورو	
۱۸۹۸	۳۹/۲	۵/۷	حفاری ۵ حلقه چاه (به همراه احداث موقعیت، خطوط لوله جریانی و تسهیلات سرچاهی)
۴۸۷	۳۶/۱		احداث تأسیسات سطح الارضی فاز ۲
۱۶۶۷	۴۰		احداث ایستگاه تقویت فشار
۴۰۵۲	۱۱۵/۳	۵/۷	جمع

جدول ۲- افزایش تولیدات ناشی از اجرای طرح

سال	شرایط موجود		اجرای طرح		افزایش تولید ناشی از اجرای طرح	
	تولید گاز (۲۲۲م)	تولید میطانات (بشکه در روز)	تولید گاز (۲۲۲م)	تولید میطانات (بشکه در روز)	افزایش تولید گاز (۲۲۲م)	افزایش تولید میطانات (بشکه در روز)
۱۳۹۸	۵/۷	۶۲۷۲	۵/۷	۶۲۷۲	۰	۰
۱۳۹۹	۵/۷	۶۱۱۷	۱۱	۱۲۰۰۳	۵/۳	۵۸۸۶
۱۴۰۰	۵/۷	۵۹۷۹	۱۱	۱۱۴۸۰	۵/۳	۵۵۰۱
۱۴۰۱	۵/۷	۵۸۴۵	۱۱	۱۰۹۸۶	۵/۳	۵۱۴۱
۱۴۰۲	۵/۷	۵۷۱۴	۱۱	۱۰۵۰۵	۵/۳	۴۷۹۱
۱۴۰۳	۵/۷	۵۶۴۵	۱۱	۱۰۰۲۶	۵/۳	۴۳۸۱
۱۴۰۴	۵/۶	۵۴۳۶	۱۱	۹۵۳۸	۵/۴	۴۱۰۲
۱۴۰۵	۵/۲	۴۹۱۰	۱۱	۹۰۳۴	۵/۸	۴۱۲۴
۱۴۰۶	۴/۷	۴۳۴۱	۱۰/۶	۸۲۳۲	۵/۹	۳۸۹۱
۱۴۰۷	۴/۲	۳۸۲۳	۹	۶۶۰۵	۴/۸	۳۷۷۲
۱۴۰۸	۳/۷	۳۲۷۷	۷/۵	۵۲۱۶	۳/۸	۱۹۳۹
۱۴۰۹	۳/۲	۲۷۸۹	۶/۱	۴۰۶۲	۲/۹	۱۳۷۳
۱۴۱۰	۲/۸	۲۴۱۲	۴/۷	۳۰۵۰	۱/۹	۶۳۸
۱۴۱۱	۲/۴	۲۰۸۱	۳/۹	۲۴۳۴	۱/۵	۳۵۳
۱۴۱۲	۱/۸	۱۴۸۴	۲/۹	۱۸۰۰	۱/۱	۳۱۶

۲۰۲-۶۰۹

۱۳۹۸، ۹، ۲

برآورد کل تعهدات بازپرداخت طرح معادل ۲۱۲/۳ میلیون دلار (با نرخ تسعیر ارز ۹۶۰۰۰ ریال به ازای هر دلار و ضریب ۱/۲ جهت تسعیر یورو به دلار) شامل ۱۸۷/۸ میلیون دلار هزینه‌های سرمایه‌گذاری و ۲۴/۵ میلیون دلار هزینه‌های بانکی تأمین مالی طرح با نرخ کارمزد ۸ درصد می‌باشد (جدول شماره ۳).

جدول ۳- دریافت و بازپرداخت هزینه‌های طرح

(ارقام به: میلیون دلار)

شرح	سال اول	سال دوم	سال سوم	سال چهارم	سال پنجم	جمع
سرمایه‌گذاری	۸	۱۲۳	۳۱/۶	۱۲/۶	۱۲/۶	۱۸۷/۸
بازپرداخت اصل			۶۲/۶	۶۲/۶	۶۲/۶	۱۸۷/۸
بازپرداخت فرع			۳/۵	۷/۹	۱۳/۱	۲۴/۵
جمع بازپرداخت			۶۶/۱	۷۰/۵	۷۵/۷	۲۱۲/۳
درآمد طرح			۱۰۶	۱۰۰	۹۴	۳۰۰
مابه التفاوت درآمد و بازپرداخت			۳۹/۹	۲۹/۵	۱۸/۳	۸۷/۷

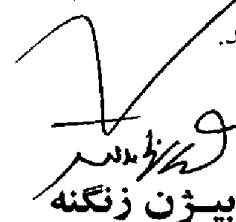
بر این اساس سقف تعهدات دولت در طرح یاد شده معادل ۲۱۲/۳ میلیون دلار است که با استفاده از سازوکار تبصره «۳» ماده (۱۲) قانون "رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام مالی کشور" از محل درآمدهای حاصل از افزایش تولید میدان بازپرداخت خواهد شد.

مستندات تصویب‌خواهی به شرح زیر و به پیوست تقدیم می‌گردد:

♦ مصوبه هیأت مدیره شرکت ملی نفت ایران.

♦ پیش‌نویس ابلاغ مصوبه شورای اقتصاد.

شایان ذکر است سایر مستندات از جمله نتایج ارزیابی فنی و اقتصادی و فرم‌های درخواست مصوبات شورای محترم اقتصاد نیز در سامانه مربوطه درج خواهد شد.


بیژن زنگنه