



## بسمه تعالی

## وزارت نفت

شورای اقتصاد در جلسه ۱۴۰۱/۴/۸ در خواست شماره ۸۰۰-۲۰/۲ مورخ ۱۴۰۰/۱۰/۱۴ وزارت نفت را به استناد ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقای نظام مالی کشور و همچنین، ماده ۴۸ قانون برنامه پنجساله ششم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران مبنی بر لزوم ارائه برنامه جامع صیانتی و ازدیاد برداشت از مخازن هیدروکربوری به منظور ارتقای ضریب بازیافت مخازن کشور از طریق تقویت شرکت‌ها/ظرفیت های دانش بنیان و فناور در حوزه توسعه فناوری در بخش بالادستی نفت، ایجاد اشتغال برای نیروهای تحصیل کرده و افزایش تولید نفت، بررسی و ضمن تصویب توجیه فنی، اقتصادی و زیست محیطی طرح احیای چاه های نفتی کم بازده/غیرفعال/بسته توسط شرکت های فناور به کمک شرکت های خدمات چاه ( Well Services Company)، مشروط به رعایت قوانین و مقررات، موارد زیر را تصویب نمود:

## ماده ۱- تعاریف:

۱-۱- پارک: منظور پارک فناوری و نوآوری نفت و گاز است که مطابق اساسنامه، زیرمجموعه شرکت ملی نفت ایران می باشد.

۱-۲- شرکت فناور: استارت آپ ها (نوپا)، شرکت های دانش بنیان و خلاق می باشند که توسط معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری یا پارک تأیید و پارک حسب نیاز و ضرورت از میان آنها انتخاب می نماید.

۱-۳- طرف قرارداد: شرکت های فناور با صلاحیت که در اجرای این مصوبه توسط پارک به نیابت از شرکت ملی نفت ایران با آن قرارداد منعقد می شود.

۱-۴- احیای چاه ها: همه اقداماتی است که توسط طرف قرارداد انجام شده و منجر به تولیدی شدن چاه های بسته/ غیرفعال یا افزایش تولید از چاه های موجود کم بازده می شود.

۱-۵- فناوری: منظور از فناوری در این مصوبه، مجموعه عملیاتی است که توسط شرکت های فناور طرف قرارداد برای احیای چاه ها انجام می شود.

۱-۶- نفت خام اضافی تولیدی: مقدار نفت خامی است که پس از انجام اقدامات احیای چاه توسط طرف قرارداد از چاه (های) موضوع قرارداد، تولید شده و یا بر میزان تولید قبلی آن پیش از عقد قرارداد افزوده می شود. مبنای سنجش نفت خام اضافی تولیدی هر چاه پس از اندازه گیری و تأیید توسط کارگروه فنی - اقتصادی این مصوبه تعیین می شود. مبنای سنجش نفت خام اضافی تولیدی چاه های بسته توسط کارگروه فنی - اقتصادی تعیین می گردد.

۱-۷- کارگروه فنی - اقتصادی: کارگروهی که کلیه تصمیمات فنی و اقتصادی در خصوص پیشنهادهای شرکت های فناور و دیگر مسائل لازم برای عملیاتی کردن این مصوبه را اتخاذ خواهد کرد. شرح وظایف و اعضای



این کارگروه، که از بین متخصصین واجد شرایط حوزه نفت و گاز تعیین می‌شوند، توسط مدیر عامل شرکت ملی نفت ایران، ابلاغ خواهد شد.

**ماده ۲-** به شرکت ملی نفت ایران اجازه داده می‌شود با امضای تفاهم‌نامه، راهبری طرح افزایش تولید از طریق احیای چاه‌ها را به پارک واگذار نماید. طرح‌های یاد شده از طریق واگذاری اجرای آن‌ها به شرکت‌های فناور انجام خواهد شد. در این مرحله به هر طرف قرارداد، حداکثر ۵ حلقه چاه برای احیا واگذار می‌گردد.

**ماده ۳-** واگذاری طرح‌ها به شرکت‌های فناور در قالب عقد قرارداد پارک با شرکت‌های فناور خواهد بود. پارک از محل این عملیات درآمدی نخواهد داشت. واگذاری کار و عقد قرارداد توسط پارک با شرکت‌های فناور به طور مستقیم و بدون واسطه خواهد بود.

**تبصره ۱-** انجام تمام عملیاتی که در اجرای قراردادهای یاد شده، مستلزم ورود به چاه‌ها می‌باشد، باید توسط طرف قرارداد به شرکت‌های صاحب صلاحیت در فهرست بلند وزارت نفت/ شرکت ملی نفت ایران واگذار گردد.

**تبصره ۲-** تمام عملیات طرف قرارداد باید تحت نظارت کارفرمایی پارک و عملیات ورود به چاه تحت نظارت شرکت بهره‌بردار به نیابت از شرکت ملی نفت ایران، صورت پذیرد.

**ماده ۴-** در چارچوب این طرح، اقدامات موردنیاز جهت احیای چاه‌ها از طرف شرکت‌های فناور (ظرف مدت حداکثر ۱/۵ سال برای هر چاه از زمان عقد قرارداد با هر شرکت فناور توسط پارک) انجام خواهد شد و پرداخت دستمزد طرف قرارداد (و هزینه‌های مربوط به پیاده‌سازی فناوری مورد استفاده توسط شرکت‌های فناور)، حسب مورد پس از تحقق نفت‌خام اضافی تولیدی با اعلام شرکت‌های فناور طرف قرارداد و تایید کارگروه فنی - اقتصادی انجام خواهد شد.

**تبصره ۱-** اعمال هرگونه محدودیت برای تولید از چاه/ چاه‌های موضوع قرارداد که خارج از اراده و غیرمرتبط با عملکرد طرف قرارداد باشد (مانند اعمال کاهش تکلیفی، بروز مشکل یا محدودیت کلی یا جزئی در انتقال و جمع آوری نفت یا در واحد بهره‌برداری/ نمک‌زدایی)، مانع پرداخت دستمزد به طرف قرارداد نخواهد شد.

**تبصره ۲-** کلیه تجهیزات تأسیسات و ادوات تأمین شده توسط واحد فناور جهت احیای چاه‌ها طی دوره قرارداد در مالکیت واحد فناور خواهد بود و در صورت موفقیت عملیات احیا و خاتمه دوره قرارداد به شرکت ملی نفت ایران منتقل می‌گردد.

**ماده ۵-** زمان اجرای هر قرارداد حداکثر ۳ سال و دوره پرداخت دستمزد در هر مورد ۹۰۰ روز تقویمی پس از شروع افزایش تولید (مجموعاً ۵/۵ سال) خواهد بود. زمان‌بندی سرمایه‌گذاری و پرداخت دستمزدها مطابق جدول شماره (۱) پیوست (ممه‌ور به مهر دبیرخانه شورای اقتصاد) است. تغییر زمان‌بندی پرداخت دستمزد متناسب با برنامه اجرایی طرح با تایید کارگروه فنی - اقتصادی بلامانع است.

**تبصره:** با توجه به ماهیت فعالیت‌های دریایی و ریسک‌های ذاتی انجام عملیات در فراساحل و نیز پیچیدگی‌های ناشی از شرایط محیطی در دریا، دوره پرداخت دستمزد در خصوص چاه‌های فراساحل می‌تواند یک و نیم سال بیشتر لحاظ شده که در این صورت تعیین دستمزد پس از تایید کارگروه فنی - اقتصادی مطابق تبصره ۱ ماده ۹ انجام خواهد شد.





**ماده ۶-** سقف تعهد دولت جهت انجام عملیات موضوع این مصوبه، پانصد (۵۰۰) میلیون دلار مطابق جدول شماره (۵) پیوست (ممههور به مهر دبیرخانه شورای اقتصاد) است که با تأیید و اعلام پارک، توسط شرکت ملی نفت ایران از محل حداکثر تا پنجاه (۵۰) درصد منابع حاصل از کل نفت خام اضافی تولیدی از چاه(های) موضوع قرارداد در وجه شرکت‌های ذی ربط طرف قرارداد پرداخت خواهد شد.

**ماده ۷-** شرکت ملی نفت ایران مسئولیت و تعهدی در قبال پرداخت مجموع دستمزد طرح‌هایی که به نتیجه نمی‌رسند و یا نتیجه آن‌ها در مدت قرارداد، پاسخ دستمزد مقرر برای طرف قرارداد را نمی‌دهد، نخواهد داشت.

**ماده ۸-** نحوه تعیین و پرداخت دستمزد به طرف‌های قرارداد بر اساس جداول شماره‌های (۲) تا (۴) پیوست (ممههور به مهر دبیرخانه شورای اقتصاد) و توضیحات مندرج در ماده ۹ این مصوبه خواهد بود. تغییرات در این جداول در صورت نیاز با پیشنهاد کمیته‌ای متشکل از اعضای کارگروه فنی-اقتصادی و نماینده سازمان برنامه و بودجه کشور و پس از تأیید مدیر عامل شرکت ملی نفت ایران ابلاغ خواهد شد.

**تبصره:** پرداخت دستمزد به واحد فناور به صورت نقدی (ریالی یا ارزی) یا تحویل نفت خام به انتخاب واحد فناور انجام خواهد شد.

**ماده ۹-** پس از مشخص شدن چاه‌هایی که در هر مرحله برای احیا تعیین می‌شود، کارگروه فنی-اقتصادی، دستمزد مبنا (α) برای احیا هر چاه را با توجه به جدول شماره (۲) پیوست این مصوبه، تعیین و اعلام خواهد کرد. پارک به نمایندگی از شرکت ملی نفت ایران و بر اساس مقدار (α) تعیین شده برای هر چاه، بر مبنای عملکرد نهایی احیای چاه وفق ماده ۱۲ و جدول شماره (۴) پیوست، دستمزد قابل پرداخت را محاسبه و اعلام خواهد نمود.

**تبصره ۱-** در صورت تغییر مدت زمان پرداخت دستمزد به یک و نیم (۱/۵) سال برای چاه‌های فراساحل (موضوع تبصره ماده ۵) جدول شماره (۳) پیوست، به جای جدول شماره ۲ پیوست، برای تعیین (α) مورد استفاده قرار می‌گیرد.

**تبصره ۲-** در صورتی که پس از انجام موفقیت‌آمیز عملیات احیای چاه و ارسال سیال به واحد بهره برداری، به دلیل افت فشار سیال، امکان انتقال نفت خام اضافی به تأسیسات موجود فراهم نباشد، کارگروه فنی-اقتصادی می‌تواند با توجه به شرح کار موردنیاز برای انتقال نفت خام به واحد بهره‌برداری یا نزدیک‌ترین نقطه مورد قبول شرکت ملی نفت ایران، دستمزد اضافی علاوه بر ارقام مندرج در جداول تعیین دستمزد، مشخص نموده تا از محل سرجمع تولید اضافی به طرف قرارداد پرداخت شود.

**ماده ۱۰-** در صورتی که بیش از یک متقاضی برای احیای یک چاه مراجعه کنند، ملاک انتخاب جهت عقد قرارداد، ترکیبی از کیفیت فنی پیشنهاد هر شرکت فناور متقاضی و دستمزد پیشنهادی خواهد بود. حداکثر تأثیر پیشنهاد فنی در قیمت از ۲۰ درصد فراتر نخواهد رفت. ساز و کار ترکیب پیشنهاد فنی و مالی، مطابق شیوه‌نامه‌ای خواهد بود که توسط کارگروه فنی-اقتصادی تهیه و با تأیید مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران ابلاغ خواهد شد. تعیین و اولویت‌بندی چاه‌های موضوع این مصوبه، به پیشنهاد شرکت بهره‌بردار و تأیید کارگروه فنی-اقتصادی انجام خواهد شد.



**ماده ۱۱-** به منظور بررسی پایش و راهبری فنی و اجرایی طرح شرکت ملی نفت ایران مجاز است نسبت به اخذ مشاور صاحب صلاحیت اقدام نموده و هزینه مربوط را از سرجمع درآمد حاصل از افزایش تولید نفت خام پرداخت نماید.

**ماده ۱۲-** میزان تولید اضافی نفت از هر چاه پس از تایید شرکت ملی نفت ایران، اعلام می‌شود.

**۱-۱۲-** کارگروه فنی - اقتصادی می‌تواند برای چاه‌های کم بازده در حال تولید، منحنی پایه تولید تعیین و اعلام نماید که بر اساس این منحنی، مقدار افزایش تولید ناشی از فعالیت‌های طرف قرارداد مشخص خواهد شد. میزان تولید اولیه یا همان خط پایه تخلیه چاه‌های بسته (خارج از مدار تولید) بر اساس نظر کارگروه مذکور لحاظ می‌گردد.

**۲-۱۲-** مبنای پرداخت دستمزد، میزان نفت خام اضافی تولیدی در بازه زمانی دو اندازه‌گیری متوالی با تایید شرکت ملی نفت ایران می‌باشد.

برای چاه‌های بسته، رقم دبی اندازه‌گیری شده هر چاه، پس از تحقق نفت خام اضافی تولیدی (به درخواست طرف قرارداد)، مبنای پرداخت علی‌الحساب دستمزد به طرف قرارداد در ماه پس از آن خواهد بود.

**تبصره ۱-** مابه‌التفاوت دستمزد پرداختی به صورت علی‌الحساب به طرف قرارداد با میزان دستمزد قطعی شده وی در یک ماه دوره، در پرداخت علی‌الحساب ماه دوره بعدی اعمال خواهد شد.

**تبصره ۲-** در فاصله زمانی بین دو اندازه‌گیری، مسئولیت پایش تداوم تولید چاه بر عهده شرکت بهره‌بردار تابعه شرکت ملی نفت ایران می‌باشد و در صورتی که چاه به هر دلیلی از سرویس خارج شد، می‌بایست موضوع توسط شرکت بهره‌بردار به پارک اعلام گردد.

**ماده ۱۳-** تأمین مالی طرح از طرق مختلف از جمله سرمایه‌گذاری شرکت‌های فناور، مشارکت مستقیم و یا غیرمستقیم با سرمایه‌گذاران بخش غیردولتی و نهادهای مالی مانند صندوق نوآوری و شکوفایی و بانک‌ها، تسهیلات اعطایی از سوی بانک‌ها، تأمین مالی از بازار سرمایه، صندوق‌های جسورانه، SPV ها و غیره انجام خواهد شد.

**تبصره-** به ازای هر بشکه نفت خام که با مشارکت مالی ۵۰ درصدی صندوق نوآوری و شکوفایی احیا می‌شود، به میزان ۱ (یک) دلار مازاد بر سهم مشارکت این صندوق در قرارداد احیای چاه مربوطه، مستقیماً از محل سهم دولت به این صندوق اختصاص خواهد یافت؛ مشروط بر آنکه در طول دوره طرح، منابع حاصل از این مازاد اختصاص یافته مجدداً در فناوری‌ها و پروژه‌های احیای چاه‌ها سرمایه‌گذاری شود و پس از خاتمه طرح نیز حداقل ۵۰ درصد این منابع مازاد را صرف حمایت از شرکت‌های معرفی شده از سوی پارک و در راستای فناوری‌های مورد نیاز صنعت نفت نماید. برای میزان مشارکت کمتر و یا بیشتر از این مقدار، سهم مازاد مذکور متناسباً کاهش و یا افزایش خواهد یافت. ساز و کار اجرایی این تبصره توسط شرکت ملی نفت ایران و صندوق نوآوری و شکوفایی تهیه و پس از تایید مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران ابلاغ خواهد شد.

**ماده ۱۴-** تمام معاملات و عملیات مالی طرح‌های موضوع این مصوبه صرفاً بر پایه مقررات مالی و معاملاتی پارک انجام خواهد شد.

**ماده ۱۵-** اجرای این مصوبه مشروط به اخذ مجوز زیست محیطی و رعایت ملاحظات و الزامات آن است.



معاون رئیس جمهور

و

رئیس سازمان

ریاست جمهوری  
سازمان برنامه و بودجه کشور

شماره نامه: ۱۸۷۵۴۹

تاریخ نامه: ۱۴۰۱/۰۴/۲۱

پوست: دارد

ماده ۱۶- وزارت نفت موظف است گزارش عملکرد این مصوبه را هر شش ماه یکبار به سازمان برنامه و بودجه کشور ارسال نماید.

سید مسعود میرکاظمی

رونوشت:

رئیس محترم مجلس شورای اسلامی - معاون اول محترم رییس جمهور - دفتر رئیس جمهور - سخنگوی محترم دولت - اعضای محترم شورای اقتصاد - معاون محترم حقوقی رییس جمهور - معاون محترم امور مجلس رییس جمهور - دفتر هیأت دولت - دفتر بازرسی ویژه رییس 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.



جدول (۱) زمان بندی پرداخت دستمزد (مبالغ به میلیون دلار)

جمع	سال ششم	سال پنجم		سال چهارم		سال سوم		سال دوم		سال اول		نوع چاه
	۱۱	۱۰	۹	۸	۷	۶	۵	۴	۳	۲	۱	
۳۷۸	۲۵.۲	۲۵.۲	۵۰.۴	۵۰.۴	۷۵.۶	۵۰.۴	۵۰.۴	۲۵.۲	۲۵.۲	-	-	چاه های خشکی
۱۲۲	-	-	۱۳.۵	۱۳.۵	۲۷.۱	۱۳.۵	۲۷.۲	۱۳.۶	۱۳.۶	-	-	چاه های دریایی
۵۰۰	۲۵.۲	۲۵.۲	۶۳.۹	۶۳.۹	۱۰۲.۷	۶۳.۹	۷۷.۶	۳۸.۸	۳۸.۸	-	-	

جدول (۲) - نحوه تعیین دستمزد (α) به دلار

ریسک کم				ریسک متوسط				ریسک زیاد				تولید اضافی برآوردی (بشکه در روز)
< ۳۰۰ تولید اضافی	< ۶۰۰ تولید اضافی	< ۹۰۰ تولید اضافی	> ۹۰۰ تولید اضافی	< ۳۰۰ تولید اضافی	< ۶۰۰ تولید اضافی	< ۹۰۰ تولید اضافی	> ۹۰۰ تولید اضافی	< ۳۰۰ تولید اضافی	< ۶۰۰ تولید اضافی	< ۹۰۰ تولید اضافی	> ۹۰۰ تولید اضافی	
۳/۳۶	۱/۲	۰/۸۴	۰/۷۳	۳/۵۸	۱/۲۸	۰/۹۰	۰/۷۸	۳/۹۸	۱.۴۲	۰/۹۹	۰/۸۶	چاههای معمولی
۵/۶۰	۲/۰۰	۱/۴۰	۱/۲۲	۵/۹۷	۲/۱۳	۱/۴۹	۱/۳۰	۶/۶۳	۲/۳۷	۱/۶۶	۱/۴۴	چاههای دشوار
۷/۸۴	۲/۸۰	۱/۹۶	۱/۷۱	۸/۳۶	۲/۹۸	۲/۰۹	۱/۸۲	۹/۲۸	۳/۳۱	۲/۳۲	۲/۰۲	چاههای خیلی دشوار



Handwritten signature in blue ink.

جدول (۳) - تعیین  $\alpha$  موضوع تبصره (۱) ماده (۹) به دلار

ریسک کم			ریسک متوسط			ریسک زیاد			تولید اضافی برآوردی (بشکه در روز)
<۶۰۰ تولید اضافی <۳۰۰	<۹۰۰ تولید اضافی <۶۰۰	>۹۰۰ تولید اضافی	<۶۰۰ تولید اضافی <۳۰۰	<۹۰۰ تولید اضافی <۶۰۰	>۹۰۰ تولید اضافی	<۶۰۰ تولید اضافی <۳۰۰	<۹۰۰ تولید اضافی <۶۰۰	>۹۰۰ تولید اضافی	
۱۰/۵۶	۷/۳۹	۶/۴۳	۱۱/۰۵	۷/۷۴	۶/۷۳	۱۱/۹۳	۸/۳۵	۷/۲۶	

جدول (۴) - تعیین دستمزد پلکانی - بشکه در روز



۳۰۰-۰	۶۰۰-۳۰۰	۹۰۰-۶۰۰	بیشتر از ۹۰۰
$\alpha$	$0.8\alpha$	$0.4\alpha$	$0.2\alpha$

توضیح: بر اساس این جدول، در مورد هر چاه، برای ۳۰۰ بشکه اول  $\alpha$ ، برای ۳۰۰ بشکه دوم هشتاد درصد  $\alpha$ ، برای ۳۰۰ بشکه سوم، چهل درصد  $\alpha$  و برای بالاتر از ۹۰۰ بشکه در روز، بیست درصد  $\alpha$  پرداخت می شود.

جدول شماره ۵- برآورد دستمزد پرداختی و درآمد در هر سال (مبالغ به میلیون دلار)

سال	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳	۱۴۰۴	۱۴۰۵	۱۴۰۶	جمع
سرمایه گذاری	۱۸۰	۱۷۰	۱۵۰	۰	۰	۰	۵۰۰
پرداخت دستمزد	۱۲۵.۸	۱۲۵.۸	۱۲۵.۸	۴۱	۴۰.۸	۴۰.۸	۵۰۰
درآمد ناشی از تولید اضافی از چاه	۱۱۱۳.۸	۱۱۱۳.۸	۱۱۱۳.۸	۲۶۳.۳	۲۶۳.۳	۲۶۳.۳	۴۱۳۱





## خیلی فوری

برادر گرامی جناب آقای دکتر میر کاظمی

معاون محترم رئیس جمهور و رئیس سازمان برنامه و بودجه کشور

موضوع: " طرح احیای چاه‌های کم بازده و بسته نفت توسط شرکت‌های فناور "

با سلام و احترام؛ در اجرای بندهای ۱۴ و ۱۵ سیاست‌های کلی اقتصاد مقاومتی مبنی بر افزایش ذخایر نفت و گاز کشور و توسعه ظرفیت‌های تولید و برداشت صیانتی از منابع و همچنین به استناد ماده (۴۸) قانون برنامه ششم توسعه مبنی بر لزوم ارائه برنامه جامع صیانتی و ازدیاد برداشت از مخازن هیدروکربوری به منظور ارتقاء ضریب بازیافت مخازن کشور و ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقاء نظام مالی کشور، با هدف تقویت درون‌زایی و رونق تولید داخل از طریق توسعه طرح‌های فناورانه و حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان و فناور، به پیوست گزارش توجیه فنی، اقتصادی، مالی و سقف تعهد دولت برای " طرح احیای چاه‌های کم بازده نفت توسط شرکت‌های فناور " را جهت ارائه به شورای محترم اقتصاد و اخذ مصوبه این شورا ایفاد می‌دارد.

این طرح با هدف افزایش تولید میادین نفتی از طریق انجام عملیات احیای حدود ۷۵۰ حلقه چاه کم‌بازده در دوره ۵،۵ ساله قرارداد و به میزان تولید برآوردی تجمعی اضافی حدود ۸۳ میلیون بشکه نفت خام اجرا می‌شود که با در نظر گرفتن قیمت نفت خام معادل ۵۰ دلار در هر بشکه، ارزش نفت خام اضافی قابل استحصال در طول دوره قرارداد بدون احتساب ارزش گاز همراه تولیدی، بالغ بر ۴۱۵۰ میلیون دلار برآورد می‌شود؛ علاوه بر آنکه پس از دوره قراردادی نیز تولید بخش زیادی از چاه‌های احیا شده استمرار خواهد داشت.

اهم شرح کار این طرح عبارت است از: انجام عملیات احیای حدود ۷۵۰ حلقه چاه کم‌بازده نفتی که به دلایل مختلف مخزنی از مدار تولید خارج شده‌اند با استفاده از روش‌های فناورانه به منظور تولید فناوری احیای چاه‌ها و افزایش تولید از چاه‌های مذکور به گونه‌ای که تولید از چاه اقتصادی و مقرون به صرفه باشد.

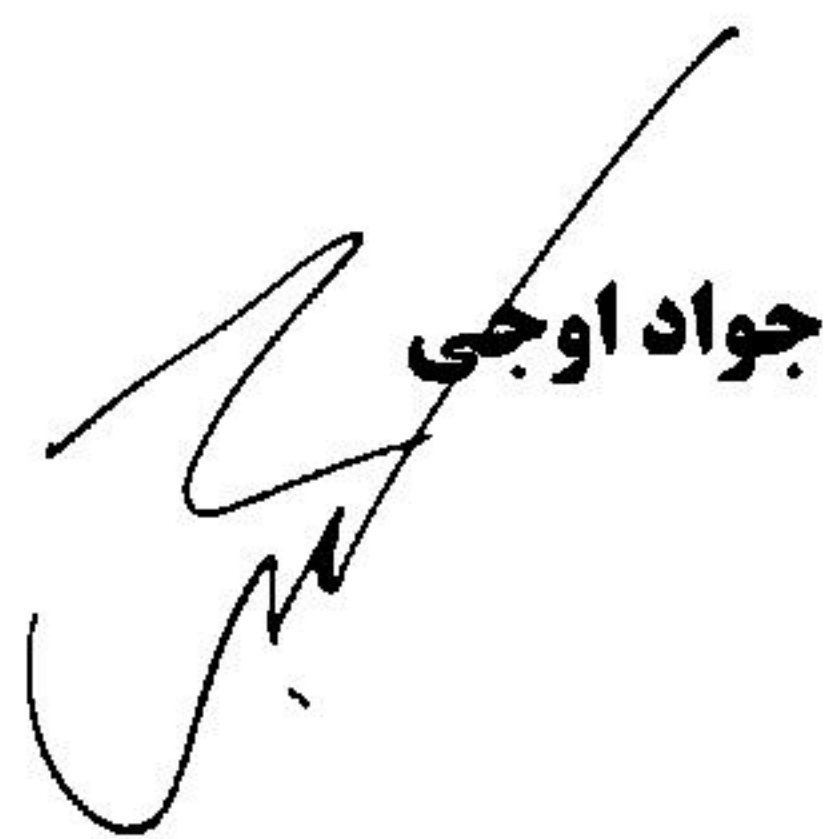
مجموع تعهدات مالی دولت که به موجب این طرح قابل پذیرش است تا سقف ۵۰۰ میلیون دلار خواهد بود که با تأیید و اعلام پارک فناوری و نوآوری نفت و گاز، توسط شرکت ملی نفت ایران از محل حداکثر هفتاد (۷۰) درصد ارزش نفت خام اضافی تولیدی از چاه/چاه‌های موضوع قرارداد در وجه شرکت فناور طرف قرارداد پرداخت خواهد شد.



۱۴۰۵/۱۰/۱۴

۸۵۵-۲۰/۲

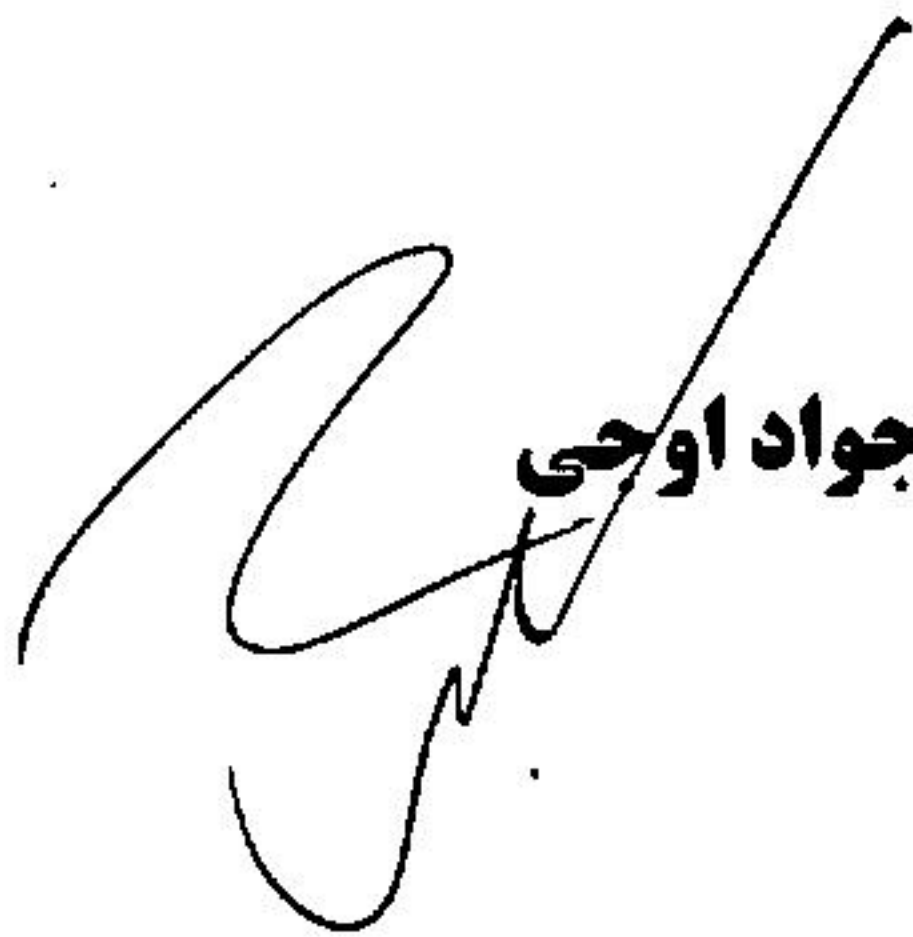
نظر به ضرورت افزایش تولید از چاه‌های کم‌بازده و بسته نفت و ازدیاد بهره‌وری چاه‌های مذکور با توجه به سرمایه‌گذاری‌های انجام شده و همچنین حمایت و ارتقاء شرکت‌های دانش‌بنیان و ایده‌های فناورانه این شرکت‌ها از طریق پارک فناوری و نوآوری نفت و گاز، خواهشمند است مقرر فرمایید این طرح، که مستندات آن به همراه پیش‌نویس مصوبه مورد نیاز به پیوست تقدیم گردیده است، در جلسه شورای اقتصاد مطرح و پس از تصویب ابلاغ گردد. ضمناً پیش‌نویس مصوبه شورای اقتصاد پیوست این نامه جایگزین پیش‌نویس منضم به نامه شماره ۱۵۷۷/ص/م مورخ ۱۴۰۰/۰۳/۲۵ وزیر محترم وقت نفت می‌گردد.

  
جواد اوجی

معاونت حقوقی ریاست جمهوری  
پیش‌نویس و انتشار قوانین و مقررات  
معاونت تدوین پیش‌نویس و انتشار قوانین و مقررات

۱۴۵۵/۱۵/۱۴  
۲۵/۲-۸۵۵

نظر به ضرورت افزایش تولید از چاه‌های کم‌بازده و بسته نفت و ازدیاد بهره‌وری چاه‌های مذکور با توجه به سرمایه‌گذاری‌های انجام شده و همچنین حمایت و ارتقاء شرکت‌های دانش‌بنیان و ایده‌های فناورانه این شرکت‌ها از طریق پارک فناوری و نوآوری نفت و گاز، خواهشمند است مقرر فرمایید این طرح، که مستندات آن به همراه پیش‌نویس مصوبه مورد نیاز به پیوست تقدیم گردیده است، در جلسه شورای اقتصاد مطرح و پس از تصویب ابلاغ گردد. ضمناً پیش‌نویس مصوبه شورای اقتصاد پیوست این نامه جایگزین پیش‌نویس منضم به نامه شماره ۱۵۷۷/ص/م مورخ ۱۴۰۰/۰۳/۲۵ وزیر محترم وقت نفت می‌گردد.

  
جواد اوجی

معاونت حقوقی ریاست جمهوری  
معاونت تدوین بیج و انتشار قوانین و مقررات

رونوشت: جناب آقای دکتر خجسته‌مهر؛ معاون محترم وزیر و مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران  
جناب آقای دکتر فلاحتیان؛ معاون محترم وزیر در برنامه‌ریزی - جهت اطلاع و پیگیری



## به نام خدا

### پیش نویس مصوبه شورای اقتصاد برای

### " طرح احیای چاه های کم بازده و غیرفعال نفت توسط شرکت های فن آور "

شورای اقتصاد در جلسه ..... به پیشنهاد شماره ..... تاریخ ..... وزارت نفت و به استناد ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و در اجرای بندهای ۱۴ و ۱۵ سیاست های کلی اقتصاد مقاومتی مبنی بر افزایش ذخایر نفت و گاز کشور و توسعه ظرفیت های تولید و برداشت صیانتی از منابع و همچنین به استناد ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه کشور مبنی بر لزوم ارائه برنامه جامع صیانتی و ازدیاد برداشت از مخازن هیدروکربوری به منظور ارتقاء ضریب بازیافت مخازن کشور از طریق تقویت شرکت ها / ظرفیت های دانش بنیان و فن آور در حوزه توسعه فناوری در بخش بالادستی نفت، ایجاد اشتغال برای نیروهای تحصیل کرده و افزایش تولید نفت، ضمن تصویب توجیه فنی، اقتصادی و زیست محیطی طرح احیای چاه های نفتی کم بازده / غیرفعال / بسته توسط شرکت های فن آور به کمک شرکت های خدمات چاه (Well Service Company)، موارد زیر را تصویب نمود:

#### ماده ۱- تعاریف:

- ۱-۱- **پارک:** منظور پارک فناوری و نوآوری نفت و گاز است که مطابق اساسنامه، زیرمجموعه شرکت ملی نفت ایران می باشد.
- ۱-۲- **شرکت فن آور:** استارت آپ ها (نوپا)، شرکت های دانش بنیان و خلاق می باشند که توسط معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری یا پارک تأیید و پارک حسب نیاز و ضرورت از میان آنها انتخاب می نماید.
- ۱-۳- **طرف قرارداد:** شرکت های فن آور با صلاحیت که در اجرای این مصوبه توسط پارک به نیابت از شرکت ملی نفت ایران با آن قرارداد منعقد می شود.
- ۱-۴- **احیای چاه ها:** همه اقداماتی است که توسط طرف قرارداد انجام شده و منجر به تولیدی شدن چاه های بسته / غیرفعال یا افزایش تولید از چاه های موجود کم بازده می شود.
- ۱-۵- **فناوری:** منظور از فناوری در این مصوبه، مجموعه عملیاتی است که توسط شرکتهای فن آور طرف قرارداد برای احیای چاه ها انجام می شود.
- ۱-۶- **نفت خام اضافی تولیدی:** مقدار نفت خامی است که پس از انجام اقدامات احیای چاه توسط طرف قرارداد از چاه / چاه های موضوع قرارداد، تولید شده و یا بر میزان تولید قبلی آن پیش از عقد قرارداد افزوده می شود. مبنای سنجش نفت خام اضافی تولیدی هر چاه پس از اندازه گیری و تأیید توسط کارگروه فنی - اقتصادی موضوع ماده ۱۱ این مصوبه تعیین می شود. مبنای سنجش نفت خام اضافی تولیدی چاه های بسته توسط کارگروه فنی - اقتصادی تعیین می گردد.



**ماده ۲-** به شرکت ملی نفت ایران اجازه داده می شود با امضای یک موافقتنامه، راهبری طرح افزایش تولید از طریق احیای چاه‌ها را به پارک واگذار نماید. طرح‌های یاد شده از طریق واگذاری اجرای آن‌ها به شرکت‌های فناوری انجام خواهد شد. در این مرحله به هر طرف قرارداد، حداکثر ۵ حلقه چاه برای احیا واگذار می گردد.

**ماده ۳-** واگذاری طرح‌ها به شرکت‌های فن آور در قالب عقد قرارداد پارک با شرکت‌های فناوری خواهد بود. پارک از محل این عملیات درآمدی نخواهد داشت. واگذاری کار و عقد قرارداد توسط پارک با شرکت‌های فناوری به طور مستقیم و بدون واسطه خواهد بود.

**تبصره ۱-** انجام تمام عملیاتی که در اجرای قراردادهای یاد شده، مستلزم ورود به چاه‌ها می باشد، باید توسط طرف قرارداد به شرکت‌های صاحب صلاحیت در فهرست بلند وزارت نفت / شرکت ملی نفت ایران واگذار گردد.

**تبصره ۲-** تمام عملیات طرف قرارداد باید تحت نظارت کارفرمایی پارک و عملیات ورود به چاه تحت نظارت شرکت بهره‌بردار به نیابت از شرکت ملی نفت ایران، صورت پذیرد.

**ماده ۴-** در چارچوب این طرح، اقدامات موردنیاز جهت احیای چاه‌ها از طرف شرکت‌های فناوری (ظرف مدت حداکثر ۱/۵ سال برای هر چاه از زمان عقد قرارداد با هر شرکت فناوری توسط پارک) انجام خواهد شد و پرداخت دستمزد طرف قرارداد (و هزینه‌های مربوط به پیاده‌سازی فناوری مورد استفاده توسط شرکت‌های فناوری حسب مورد)، به مدت ۹۰۰ روز تقویمی (حدود ۲/۵ سال)، حسب مورد پس از تحقق نفت خام اضافی تولیدی با اعلام شرکت‌های فناوری طرف قرارداد و تایید کارگروه فنی - اقتصادی موضوع ماده ۱۱، انجام خواهد شد.

**تبصره ۵-** اعمال هرگونه محدودیت برای تولید از چاه / چاه‌های موضوع قرارداد که خارج از اراده و غیرمرتبط با عملکرد طرف قرارداد باشد (مانند اعمال کاهش تکلیفی، بروز مشکل یا محدودیت کلی یا جزئی در انتقال و جمع‌آوری نفت یا در واحد بهره‌برداری / نمک‌زدایی)، مانع پرداخت دستمزد به طرف قرارداد نخواهد شد.

**ماده ۵-** زمان اجرای هر قرارداد حداکثر ۳ سال و دوره پرداخت دستمزد در هر مورد ۹۰۰ روز تقویمی پس از شروع افزایش تولید (مجموعاً ۵/۵ سال) خواهد بود. زمان‌بندی سرمایه‌گذاری و پرداخت دستمزدها مطابق جدول شماره (۱) پیوست است. تغییر زمان‌بندی پرداخت دستمزد متناسب با برنامه اجرایی طرح با تایید کارگروه فنی - اقتصادی بلامانع است.

**تبصره ۱-** با توجه به ماهیت فعالیت‌های دریایی و ریسک‌های ذاتی انجام عملیات در فراساحل و نیز پیچیدگی‌های ناشی از شرایط محیطی در دریا، دوره پرداخت دستمزد در خصوص چاه‌های فراساحل می تواند یک و نیم سال لحاظ شده که در این صورت تعیین دستمزد پس از تایید کارگروه فنی - اقتصادی مطابق تبصره ۱ ماده ۹ انجام خواهد شد.

**تبصره ۲-** انتقال زمان پرداخت تمام یا بخشی از دستمزد از هر سال به سال بعد با تایید کارگروه فنی - اقتصادی بلامانع است.



**ماده ۶-** سقف تعهد دولت جهت انجام عملیات موضوع این مصوبه، پانصد (۵۰۰) میلیون دلار می باشد که با تأیید و اعلام پارک، توسط شرکت ملی نفت ایران از محل سرجمع درآمد حاصل از هفتاد (۷۰) درصد ارزش نفت خام اضافی تولیدی از چاه/چاه‌های موضوع قرارداد در وجه شرکت‌های ذی ربط طرف قرارداد پرداخت خواهد شد.

**تبصره ۵-** شورای اقتصاد موافقت می نماید در صورت استقبال از این طرح، شرکت ملی نفت ایران پس از ارائه مستندات، مجاز است ۲۵۰ میلیون دلار به سقف مبلغ مندرج در ماده ۶ این مصوبه اضافه نماید. لازم است در این خصوص با سازمان برنامه و بودجه کشور موافقت نامه مبادله شود.

**ماده ۷-** شرکت ملی نفت ایران مسئولیت و تعهدی در قبال پرداخت مجموع دستمزد طرح‌هایی که به نتیجه نمی رسند و یا نتیجه آن‌ها در مدت قرارداد، پاسخ دستمزد مقرر برای طرف قرارداد را نمی دهد، نخواهد داشت. **تبصره ۵-** در صورت موفقیت عملیات احیا توسط شرکت‌های فناور در دوره قرارداد و عدم کفایت مدت زمان باقی مانده دوره قراردادی جهت دریافت دستمزد مقرر، بنا به پیشنهاد پارک، کارگروه موضوع ماده ۱۱ این مصوبه، می تواند تا یک سال به مدت پرداخت دستمزد بيفزاید.

**ماده ۸-** نحوه تعیین و پرداخت دستمزد به طرف‌های قرارداد بر اساس جداول شماره‌های (۲) تا (۴) پیوست و توضیحات مندرج در ماده ۹ این مصوبه خواهد بود. تغییرات در این جداول در صورت نیاز با پیشنهاد کمیته‌ای متشکل از اعضای کارگروه فنی - اقتصادی موضوع ماده ۱۱ و نماینده سازمان برنامه و بودجه کشور و پس از تأیید مدیر عامل شرکت ملی نفت ایران ابلاغ خواهد شد.

**ماده ۹-** پس از مشخص شدن چاه‌هایی که در هر مرحله برای احیا تعیین می شود، کارگروه فنی - اقتصادی موضوع ماده ۱۱، دستمزد مبنا (α) برای احیا هر چاه را با توجه به جدول شماره (۲) پیوست این مصوبه، تعیین و اعلام خواهد کرد. پارک به نمایندگی از شرکت ملی نفت ایران و بر اساس مقدار (α) تعیین شده برای هر چاه، بر مبنای عملکرد نهایی احیای چاه وفق ماده ۱۲ و جدول شماره ۴- پیوست، دستمزد قابل پرداخت را محاسبه و اعلام خواهد نمود.

**تبصره ۱-** در صورت تغییر مدت زمان پرداخت دستمزد به یک و نیم (۱/۵) سال برای چاه‌های فراساحل (موضوع تبصره ۱ ماده ۵) جدول شماره ۳- پیوست، به جای جدول شماره ۲- پیوست، برای تعیین (α) مورد استفاده قرار می گیرد.

**تبصره ۲-** در صورتی که پس از انجام موفقیت آمیز عملیات احیای چاه و ارسال سیال به واحد بهره برداری، به دلیل افت فشار سیال، امکان انتقال نفت خام اضافی به تأسیسات موجود فراهم نباشد، کارگروه فنی - اقتصادی موضوع ماده ۱۱ می تواند با توجه به شرح کار مورد نیاز برای انتقال نفت خام به واحد بهره برداری یا نزدیک ترین نقطه مورد قبول شرکت ملی نفت ایران، دستمزد اضافی علاوه بر ارقام مندرج در جداول تعیین دستمزد، مشخص نموده تا از محل سرجمع تولید اضافی به طرف قرارداد پرداخت شود.



**ماده ۱۰-** در صورتی که بیش از یک متقاضی برای احیای یک چاه مراجعه کنند، ملاک انتخاب جهت عقد قرارداد، ترکیبی از کیفیت فنی پیشنهاد هر شرکت فناور متقاضی و دستمزد پیشنهادی خواهد بود. حداکثر تأثیر پیشنهاد فنی در قیمت از ۲۰ درصد فراتر نخواهد رفت. ساز و کار ترکیب پیشنهاد فنی و مالی، مطابق شیوه‌نامه‌ای خواهد بود که توسط کارگروه فنی - اقتصادی تهیه و با تایید مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران ابلاغ خواهد شد. تعیین و اولویت‌بندی چاه‌های موضوع این مصوبه، به پیشنهاد شرکت بهره‌بردار و تایید کارگروه فنی - اقتصادی انجام خواهد شد.

**ماده ۱۱-** کلیه تصمیمات فنی - اقتصادی در خصوص پیشنهادهای ارائه شده توسط شرکت‌های فناور و دیگر مسائل لازم برای عملیاتی کردن طرح و دیگر موارد مذکور در این مصوبه، توسط کارگروه فنی - اقتصادی اتخاذ خواهد شد که ترکیب اعضا و شرح وظایف آن توسط مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران ابلاغ خواهد شد.

**ماده ۱۲-** میزان تولید اضافی نفت از هر چاه پس از تایید شرکت ملی نفت ایران، اعلام می‌شود.

**۱-۱۲- کارگروه فنی - اقتصادی** موضوع ماده ۱۱ می‌تواند برای چاه‌های کم بازده در حال تولید، منحنی پایه تولید تعیین و اعلام نماید که بر اساس این منحنی، مقدار افزایش تولید ناشی از فعالیت‌های طرف قرارداد مشخص خواهد شد. میزان تولید اولیه یا همان خط پایه تخلیه چاه‌های بسته (خارج از مدار تولید) بر اساس نظر کارگروه مذکور لحاظ می‌گردد.

**۲-۱۲- مبنای پرداخت دستمزد،** میزان نفت خام اضافی تولیدی در بازه زمانی دو اندازه‌گیری متوالی با تایید شرکت ملی نفت ایران می‌باشد.

برای چاه‌های بسته، رقم دبی اندازه‌گیری شده هر چاه، پس از تحقق نفت خام اضافی تولیدی (به درخواست طرف قرارداد)، مبنای پرداخت علی‌الحساب دستمزد به طرف قرارداد در ماه پس از آن خواهد بود.

**تبصره ۱-** مابه‌التفاوت دستمزد پرداختی به صورت علی‌الحساب به طرف قرارداد با میزان دستمزد قطعی شده وی در یک ماه دوره، در پرداخت علی‌الحساب ماه دوره بعدی اعمال خواهد شد.

**تبصره ۲-** در فاصله زمانی بین دو اندازه‌گیری، مسئولیت پایش تداوم تولید چاه بر عهده شرکت بهره‌بردار تابعه شرکت ملی نفت ایران می‌باشد و در صورتی که چاه به هر دلیلی از سرویس خارج شد، می‌بایست موضوع توسط شرکت بهره‌بردار به پارک اعلام گردد.

**ماده ۱۳-** تأمین مالی طرح از طرق مختلف از جمله سرمایه‌گذاری شرکت‌های فناور، مشارکت مستقیم و یا غیرمستقیم با سرمایه‌گذاران بخش غیردولتی و نهادهای مالی مانند صندوق نوآوری و شکوفایی و بانک‌ها، تسهیلات اعطایی از سوی بانک‌ها، تأمین مالی از بازار سرمایه، صندوق‌های جسورانه، SPVها و غیره انجام خواهد شد.

**تبصره ۱-** به ازای هر بشکه نفت خام که با مشارکت مالی ۵۰ درصدی صندوق نوآوری و شکوفایی احیا می‌شود، به میزان ۱ (یک) دلار مازاد بر سهم مشارکت این صندوق در قرارداد احیای چاه مربوطه، مستقیماً از



محل سهم دولت به این صندوق اختصاص خواهد یافت؛ مشروط بر آنکه در طول دوره طرح، منابع حاصل از این مازاد اختصاص یافته مجدداً در فناوری‌ها و پروژه‌های احیای چاه‌ها سرمایه‌گذاری شود و پس از خاتمه طرح نیز حداقل ۵۰ درصد این منابع مازاد را صرف حمایت از شرکت‌های معرفی شده از سوی پارک و در راستای فناوری‌های مورد نیاز صنعت نفت نماید. برای میزان مشارکت کمتر و یا بیشتر از این مقدار، سهم مازاد مذکور متناسباً کاهش و یا افزایش خواهد یافت. ساز و کار اجرایی این تبصره توسط شرکت ملی نفت ایران و صندوق نوآوری و شکوفایی تهیه و پس از تایید مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران ابلاغ خواهد شد.

**ماده ۱۴-** تمام معاملات و عملیات مالی طرح‌های موضوع این مصوبه صرفاً بر پایه مقررات مالی و معاملاتی پارک انجام خواهد شد.



### جدول (۱) زمان بندی پرداخت دستمزد

ارقام به میلیون دلار

سال ششم	سال پنجم		سال چهارم		سال سوم		سال دوم		سال اول		جاه های خشکی	جاه های دریایی
	۱۰	۹	۸	۷	۶	۵	۴	۳	۲	۱		
جمع	۱۰	۹	۸	۷	۶	۵	۴	۳	۲	۱		
۳۷۸	۲۵,۲	۵۰,۴	۵۰,۴	۷۵,۶	۵۰,۴	۵۰,۴	۲۵,۲	۲۵,۲	-	-		
۱۲۲	-	۱۳,۵	۱۳,۵	۲۷,۱	۱۳,۵	۲۷,۲	۱۳,۶	۱۳,۶	-	-		
۵۰۰	۲۵,۲	۶۳,۹	۶۳,۹	۱۰۲,۷	۶۳,۹	۷۷,۶	۳۸,۸	۳۸,۸	-	-		

### جدول (۲) - نحوه تعیین دستمزد (α) به دلار

	ریسک کم			ریسک متوسط			ریسک زیاد		
	تولید اضافی برآوردی (بشک در روز)	تولید < ۳۰۰ اضافی	تولید < ۶۰۰ اضافی < ۳۰۰	تولید < ۳۰۰ اضافی	تولید < ۶۰۰ اضافی < ۳۰۰	تولید < ۹۰۰ اضافی	تولید < ۳۰۰ اضافی	تولید < ۶۰۰ اضافی < ۳۰۰	تولید < ۹۰۰ اضافی
جاه های معمولی	۳/۳۶	۱/۲	۳۷/۰	۳/۵۸	۱/۲۸	۰/۹۰	۳/۹۸	۱/۶۲	۰/۹۹
جاه های دشوار	۵/۶۰	۲/۰۰	۰/۳/۱	۵/۹/۵	۲/۱۱/۳	۱/۳۰	۶/۶۳	۲/۳۷	۱/۶۶
جاه های خیلی دشوار	۷/۸۴	۲/۸۰	۱/۹/۱	۸/۳/۷	۲/۹/۸	۲/۰/۹	۹/۲/۸	۳/۳/۱	۲/۳/۲



جدول (۳) - تعیین (α) موضوع تبصره (۱) ماده (۵) و (۹) به دلار

ریسک کم		ریسک متوسط			ریسک زیاد	
۶۰۰ < تولید اضافی < ۱۰۰۰	۹۰۰ < تولید اضافی < ۱۰۰۰	۶۰۰ < تولید اضافی < ۱۰۰۰	۹۰۰ < تولید اضافی < ۱۰۰۰	۶۰۰ < تولید اضافی < ۱۰۰۰	۹۰۰ < تولید اضافی < ۱۰۰۰	۹۰۰ < تولید اضافی < ۱۰۰۰
۱۰/۵۶	۷/۳۹	۶/۴۳	۱۱/۰۵	۷/۷۴	۶/۷۳	۱۱/۹۳
						۸/۳۵
						۷/۳۶

تولید اضافی برآوردی  
(بشک در روز)

جدول (۴) - تعیین دستمزد پلکانی

بشک در روز	۳۰۰-۰۰	۶۰۰-۳۰۰	۹۰۰-۶۰۰	بیشتر از ۹۰۰
α	۰/۸ α	۰/۴ α	۰/۲ α	

بر اساس این جدول، در مورد هر چاه، برای ۳۰۰ بشکه اول α، برای ۳۰۰ بشکه دوم هشتاد درصد α، برای ۳۰۰ بشکه سوم، چهل درصد α و برای بالاتر از ۹۰۰ بشکه در روز، بیست درصد α پرداخت می شود.