



معاون مهندسی، پژوهش و فناوری

تاریخ: ۱۳۹۹.۰۹.۰۲
شماره: ۴۹۱۲۸۵
پوست:

معاونین محترم وزیر و مدیران عامل شرکت‌های اصلی

معاونین محترم وزیر

مدیران کل محترم واحدهای ستادی

موضوع: دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز
در پیمان‌های ریالی فاقد تعدیل صنعت نفت

با سلام و احترام،

پیرو دستورالعمل شماره ۹۹/۳۳۰۲۲۰ مورخ ۹۹/۰۶/۲۶ نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعدیل سازمان برنامه و بودجه کشور که از نوع اول (لازم الاجرا) ابلاغ گردیده است، به منظور تکمیل و تسهیل کاربرد آن در مواردی که از فهرست‌های بهای اختصاصی صنعت نفت استفاده می‌کنند، به استناد جزء ۸ بند پ ماده ۳ قانون وظایف و اختیارات وزارت نفت و همچنین تفویض اختیارات دستگاه مرکزی به این معاونت به موجب ابلاغ شماره ۲۰/۲-۳۴ مورخ ۱۳۹۸/۰۱/۳۱ وزیر محترم نفت، بدین وسیله دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعدیل صنعت نفت، برای قراردادهایی که پیشنهاد قیمت آنها از سوی پیمانکار بعد از ۱۳۹۱/۰۵/۰۱ تا ۱۳۹۷/۰۱/۰۱ دریافت گردیده و قرارداد بر اساس آن منعقد شده باشد، برای کارکردهای از ۱۳۹۶/۱۰/۰۱ لغایت ۱۴۰۰/۱۲/۲۹ ابلاغ می‌گردد.

سعید محمدزاده

یک	گروه سند	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نفت معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری	عنوان سند
۱ از ۸	صفحه		دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعدیل صنعت نفت
	شماره		
	تاریخ		

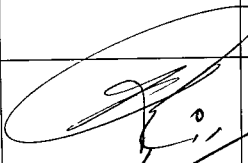
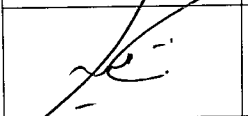
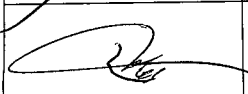
به نام خدا

دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعدیل صنعت نفت

یک	گروه سند	 <p>جمهوری اسلامی ایران وزارت نفت معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری</p>	عنوان سند
۲ از ۸	صفحه		دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعدیل صنعت نفت
	شماره		
	تاریخ		

فرم مشخصات سند:

عنوان سند	دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعدیل صنعت نفت
شناسه گروه سند	یک
طبقه بندی	فاقد طبقه‌بندی

عنوان	سمت	نام و نام خانوادگی	امضاء و تاریخ
تهیه کننده	سرپرست ضوابط و مقررات برآوردهای مهندسی	بهروز بختیاری	
تأیید کننده	مدیرکل نظام فنی و اجرایی و ارزشیابی طرح‌ها	امید شاکری	
تصویب کننده	معاون مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت	سعید محمدزاده	

محل درج مهر اعتبار	تعداد صفحات	۸
	شماره ویرایش	چهارم
	تاریخ آخرین ویرایش	۱۳۹۹/۰۷/۱۶

عنوان سند	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نفت معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری	گروه سند	یک
دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعدیل صنعت نفت		صفحه	۳ از ۸
		شماره	
		تاریخ	

پیرو دستورالعمل شماره ۹۹/۳۳۰۲۲۰ مورخ ۹۹/۰۶/۲۶ نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعدیل سازمان برنامه و بودجه کشور که از نوع اول (لازم الاجرا) (که از این پس دستورالعمل سازمان نامیده می‌شود) ابلاغ گردیده است، بمنظور تکمیل و تسهیل کاربرد آن در مواردی که از فهرست های بهای اختصاصی صنعت نفت استفاده می کنند، به استناد جزء ۸ بند پ ماده ۳ قانون وظایف و اختیارات وزارت نفت و تفویض اختیار به شماره ۲-۲۰/۳۴ مورخ ۱۳۹۸/۰۱/۳۱ دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعدیل صنعت نفت، برای قراردادهایی به شرح زیر (که از این پس دامنه شمول دستورالعمل نامیده می‌شود) که تاکنون بر اساس مواد مربوط در قرارداد تسویه حساب انجام نشده است و پیشنهاد قیمت آنها از سوی پیمانکار بعد از ۱۳۹۱/۰۵/۰۱ تا ۱۳۹۷/۰۱/۰۱ (که از این پس بازه پیشنهاد نامیده می‌شود) دریافت گردیده و قرارداد بر اساس آن منعقد شده باشد، برای کارکردهای از ۱۳۹۶/۱۰/۰۱ لغایت ۱۴۰۰/۱۲/۲۹ (که از این پس بازه کارکرد نامیده می‌شود) ابلاغ می‌گردد.

• پیمان‌های EP, EPC, PC و C

• پیمان‌های حفاری

• پیمان‌های تعمیراتی

• بخش عملیات میدانی (صحرائی) پیمان‌های لرزه‌نگاری اکتشاف

• بخش کارهای خدمات آزمایشگاهی پیمان‌های خدماتی / پژوهشی / مشاوره‌ای

۱. قراردادهای خرید کالای اختصاصی (P) که مدت آن (مدت اولیه و تمدیدهای مجاز) بیشتر از سه ماه باشد، بخش کالاهای اختصاصی (P)، بخش ساختمان و نصب (C)، حفاری، تعمیراتی، لرزه‌نگاری اکتشاف (صرفاً بخش عملیات میدانی) و کارهای خدمات آزمایشگاهی، مشمول دامنه شمول این دستورالعمل تکمیلی می‌شود.


۲. "وجه عمومی" مندرج در دستورالعمل سازمان، عبارتست از وجه مربوط به وزارتخانه‌ها، موسسات دولتی و شرکت‌های دولتی و نهادها و موسسات عمومی غیردولتی و موسسات وابسته به سازمانهای مذکور که متعلق به حق افراد و موسسات خصوصی نیست و صرفنظر از نحوه و منشأ تحصیل آن اطلاق می‌گردد (ماده ۱۳ قانون محاسبات عمومی). همچنین مطابق مفاد مندرج در بند ب-۱ ماده ۷ قانون برنامه توسعه ششم، منابع حاصل از اختصاص سهم ۱۴/۵ درصدی صادرات نفت خام، گاز طبیعی و میعانات گازی و سایر منابع موسوم به منابع داخلی شرکت‌ها، مشمول تعریف وجه عمومی بوده و مصداق آن می‌باشد. اصطلاحات «درآمد عمومی»، «منابع عمومی» و «بودجه عمومی» علیرغم اشتراک لفظی با واژه وجه عمومی، هر یک دارای تعریف مستقل و متمایزی بر اساس قوانین و مقررات می‌باشند.

۳. در تکمیل تعریف پیمانکار در دستورالعمل سازمان، منظور از "پیمانکار" شامل سازنده، تولید کننده، فروشنده و یا تامین کننده کالا، تجهیزات و مصالح در چارچوب نظام فنی و اجرایی طرح‌ها و پروژه‌های صنعت نفت نیز می‌باشد.

۴. در تکمیل ماده ۱۱ دستورالعمل سازمان، آن دسته از قراردادهای دارای تعدیل مشمول ماده ۷ دستورالعمل مذکور (قراردادهایی که دارای تعدیلی به جز روال مندرج در بخشنامه شماره ۱۰/۱۷۳۰۷۳ مورخ ۱۳۸۲/۰۹/۱۵ سازمان برنامه و بودجه باشند)، می‌توانند با دارا بودن شرایط دامنه آخرین مهلت ارایه پیشنهاد مندرج در ماده ۱۱ دستورالعمل سازمان، به یکی از دو روش ماده ۱۱ دستورالعمل مذکور عمل نمایند.

۵. صرفاً بخش عملیات میدانی (صحرائی) در پیمان‌های لرزه‌نگاری اکتشاف و بخش کارهای خدمات آزمایشگاهی در پیمان‌های خدماتی/پژوهشی/ مشاوره‌ای، در دامنه شمول این دستورالعمل می‌باشد. بخش‌های دیگر این پیمان‌ها از جمله بخش‌های مطالعاتی، طراحی و تحلیل داده در دامنه شمول این دستورالعمل نمی‌باشند.

۶. در تکمیل ماده ۱۶ دستورالعمل سازمان، پیمان‌هایی که تاکنون بر اساس مواد مربوط به قرارداد مورد تسویه حساب قرار نگرفته است، این دستورالعمل تکمیلی همراه با دستورالعمل سازمان جایگزین دستورالعمل‌های شماره ۹۷/۶۱۸۹۸۵ مورخ ۹۷/۱۲/۲۸ و ۹۸/۱۹۱۶۰۶ مورخ ۹۸/۰۵/۰۲ خواهد شد، لذا در صورتی که با اعمال بخشنامه حاضر مبالغ محاسبه شده نسبت به مبلغ جبرانی

یک	گروه سند	 جمهوری اسلامی ایران وزارت صنعت معاونت انرژی، پژوهش و فناوری	عنوان سند
۴ از ۸	صفحه		دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعدیل صنعت نفت
	شماره		
	تاریخ		

بخشنامه‌های فوق افزایش یابد، در صورت عدم درخواست پیمانکار، مبالغ محاسبه شده طبق بخشنامه قبلی، قطعی بوده و برای کارکردهای از ۹۶/۱۰/۰۱ تا پایان سال ۱۳۹۸ مبالغ جبرانی دیگری پرداخت نخواهد شد. در صورتی که مبلغ مذکور نسبت به مبلغ جبرانی بخشنامه‌های فوق کاهش یابد، در صورت عدم ارایه صورتحساب اصلاحی توسط پیمانکار، کارفرما نسبت به اعلام محاسبات جدید به پیمانکار اقدام و در صورت عدم نیل به نتیجه مشترک پس از یک ماه از تاریخ اعلام مذکور، رأساً نسبت به اصلاح محاسبات و اعمال حساب آن اقدام خواهد نمود.

روش الف) تعیین تفاوت قیمت ارز

تعیین تفاوت قیمت ارز مطابق روش الف دستورالعمل سازمان و رعایت بندهای زیر محاسبه و تعیین می‌گردد:

۱. در تکمیل تعریف پارامتر P مندرج در دستورالعمل سازمان، در صورت عدم وجود «مبلغ ریالی ثبت سفارش شده» مبلغ مربوط به «ارز معامله شده به روش موردتایید کارفرما» و نیز در صورت عدم وجود دو مورد یاد شده «مبلغ مندرج در قرارداد تقسیم بر ۱/۰۶» ملاک محاسبه خواهد بود.

۲. "خدمات موضوع قرارداد" مندرج در بند الف-۱ دستورالعمل سازمان، در قالب خدمات فنی خرید کالا و تجهیزات شامل بخش بازرسی مستقل خارجی کالا (Third Party)، پرسنل خارجی تعهد شده در قرارداد، نصب و راه‌اندازی و آموزش تخصصی می‌باشد.

روش ب) تعیین تعدیل نرخ پیمان‌ها بر اثر تغییر قیمت ارز

در تکمیل روش "ب" دستورالعمل سازمان، مبلغ جبرانی در پیمان‌های فاقد تعدیل برای بخش‌های مندرج در دامنه شمول دستورالعمل، براساس نوع پیمان، مطابق رابطه محاسبه مبلغ جبرانی، و با توجه به روش‌های زیر تعیین می‌شود:

$$\alpha_i = \sum \text{مبلغ ناخالص هر کارکرد} \times \text{مبلغ جبرانی در هر بخش}$$

۱- بخش خرید داخلی کالا و تجهیزات:

بر اساس بند ب-۱ روش "ب" دستورالعمل سازمان، ضریب جبران افزایش قیمت ارز در خریدهای داخلی، مطابق فرمول زیر و شاخص‌های متناظر مندرج در جدول شماره یک و تبصره ۲ این دستورالعمل و استفاده از بند ب-۱-۲ دستورالعمل سازمان با احتساب مقدار Q مندرج در جدول یک، محاسبه می‌شود.

$$\alpha_i = \left[\frac{I_i}{I_0} - t \right]$$

تبصره ۱: مبلغ جبرانی متناظر با اقلام مصرفی خریداری شده در قرارداد از قبیل الکترو، لوازم و فیلم رادیوگرافی و موارد مشابه، در صورت تفکیک در قرارداد، با استفاده از رابطه بالا و تبصره ۲ این دستورالعمل مورد محاسبه قرار می‌گیرد. در غیر اینصورت مبالغ فوق عیناً در بخش «ساختمان و نصب (C) و سایر» این دستورالعمل مورد احتساب قرار خواهند گرفت.

تبصره ۲: شاخص زمان خرید بر اساس تاریخ صدور "دستور سفارش خرید توسط کارفرما" محاسبه می‌گردد و در قراردادهای فاقد این فرآیند/مرحله به ترتیب بر اساس تاریخ "انعقاد قرارداد خرید پیمانکار و تامین کننده/ سازنده/ فروشنده مورد تایید کارفرما" و یا "صدور فاکتور خرید عهده پیمانکار توسط تامین کننده/ سازنده/ فروشنده مورد تایید کارفرما" محاسبه می‌گردد. برای کالاهای دارای طول مدت ساخت (تولید)، به لحاظ شرایط، ویژگی و زمان‌بری تهیه، میانگین دو شاخص زمان خرید و شاخص زمان ورود به کارگاه کالا ملاک عمل می‌باشد. کالاهایی که یک یا هر دو تاریخ ساخت (خرید و ورود به کارگاه) آنها خارج از بازه کارکرد دستورالعمل می‌باشد، صرفاً تاریخ‌های شروع و اتمام بازه کارکرد دستورالعمل قابل احتساب خواهد بود. به عنوان مثال کالایی که در آبان ماه سال ۱۳۹۶ خریداری شده و مقرر باشد در تاریخ مرداد ماه سال ۱۳۹۷ تحویل گردد، شاخص سه ماهه چهارم ۹۶ و شاخص دوم ۹۷ به عنوان دو شاخص زمان خرید و ورود به کارگاه قابل احتساب خواهد بود. در این حالت تورم فرضی (t) نیز میانگین دو مقدار متناظر خواهد بود.

تبصره ۳: در سایر کالاها و تجهیزات اختصاصی صنعت نفت که شرح آن در جدول شماره یک ذکر نگردیده است، کارفرما حسب مورد بر اساس نوع کالا، شاخص‌های متناظر (I₀, I_i) را با توجه به مشابهت با شرح مندرج در شاخص‌های رشته‌ها و فصول فهرست‌های بهای پایه سازمان برنامه و بودجه کشور و فهرست‌های بهای اختصاصی صنعت نفت تعیین و با استفاده از رابطه مندرج در بخش خرید داخلی، روش "ب" این دستورالعمل محاسبه نماید.


یک	گروه سند	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نفت معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری	عنوان سند
	صفحه		دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از
	شماره		افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعدیل
	تاریخ		صنعت نفت

جدول شماره یک

ردیف	شرح کالا	شاخص های متناظر (I, I ₀)	q
۱	برج‌ها، استراکچرها و سازه‌های فلزی و فلر	فصل نهم رشته ابنیه (کارهای فولادی سنگین)	۰/۷۴
۲	لوله‌های فولادی، اتصالات و فلنج‌ها	فصل شانزدهم رشته خطوط انتقال آب (تهیه لوله‌های فولادی)	۱
۳	شیرهای فولادی و تجهیزات سرچاهی	فصل هفتم رشته تاسیسات مکانیکی (شیرها)	۰/۱۸۵
۴	مخازن، راکتورها، مبدل‌ها و ظروف	فصل سی و سوم رشته تاسیسات مکانیکی (منابع و مبدل‌ها)	۰/۱۸۰
۵	صافی‌ها	فصل یازدهم رشته تاسیسات مکانیکی (صافی)	۰/۱۸۵
۶	بویلر و مشعل	فصل چهاردهم رشته تاسیسات مکانیکی (مشعل)	۰/۹۰
۷	دمنده و فن	فصل بیستم رشته تاسیسات مکانیکی (هواکش)	۰/۹۰
۸	پمپ و کمپرسور	فصل بیست و چهارم رشته تاسیسات مکانیکی (الکترو پمپ)	۰/۱۸۵
۹	ترانسفورماتور	فصل نوزدهم رشته تاسیسات برقی (ترانسفورماتور)	۰/۹۵
۱۰	توربین، الکتروموتور و ژنراتور	فصل هفدهم رشته تاسیسات برقی (مولدها)	۰/۹۲
۱۱	کالاهای پکیج و متفرقه	فصل بیست و یکم رشته تاسیسات مکانیکی (فن کویل یونیت هیتر...)	۰/۹۰
۱۲	هواساز	فصل بیست و هفتم رشته تاسیسات مکانیکی (دستگاه‌های مبرد)	۰/۹۰
۱۳	کوره‌ها و دیگ‌های بخار	فصل سیزدهم رشته تاسیسات مکانیکی (دیگ بخار)	۰/۹۰
۱۴	کلیدها، تابلوهای برق و کنترل، پنل‌ها، MCC، سیستم‌های ارتباطی و مخبراتی	فصل چهاردهم رشته تاسیسات برقی (وسایل فشارضعیف تابلویی)	۰/۹۵
۱۵	یوپی‌اس	فصل هجدهم رشته تاسیسات برقی (منابع تغذیه جریان مستقیم)	۰/۹۵
۱۶	لوله‌ها، اتصالات و شیرهای پلی اتیلنی و عایق های پلیمری	فصل چهاردهم رشته شبکه توزیع آب (تهیه لوله‌های پلی اتیلن)	۱
۱۷	کابل‌های الکتریکی، ابزار دقیق و CCTV	فصل هفتم رشته تاسیسات برقی (کابل‌های فشار ضعیف)	۰/۱۸۵
۱۸	سیستم‌های حفاظت الکترونیک CCTV	فصل بیست و هفتم تاسیسات برقی (وسایل صوتی)	۰/۹۵
۱۹	تجهیزات ایستگاه تقلیل فشار گاز، کنتور، رگولاتور و تجهیزات ابزار دقیق	فصل پانزدهم رشته تاسیسات مکانیکی (دستگاه‌های کنترل و اندازه‌گیری)	۰/۹۰
۲۰	لوله‌های مغزی و جداری، تجهیزات درون چاهی و مته حفاری	فصل پنجم رشته چاه (تهیه و نصب لوله)	۰/۷۲
۲۱	رنگ و پوشش و محصولات شیمیایی	فصل بیست و پنجم رشته ابنیه (رنگ آمیزی)	۰/۴۲
۲۲	عایق‌های پلی‌یورتان	فصل بیست و پنجم رشته تاسیسات مکانیکی (عایق)	۰/۶۰
۲۳	عایق‌های پایه نفتی، ذغال سنگی و بیتوسیل	فصل سیزدهم رشته ابنیه (عایق‌های رطوبتی)	۰/۷۰
۲۴	سیمان حفاری	فصل هشتم رشته ابنیه (بتن درجا)	۰/۱۸۵

۲- بخش ساختمان و نصب (C) و سایر:

در کلیه پیمان‌های مندرج در دامنه شمول دستورالعمل، که بخشی از پرداخت صورت وضعیت کارکرد آن بر اساس فهرست‌های بهای اختصاصی صنعت نفت یا روش یک‌قلم تفکیک کارها بر اساس رشته‌های فهرست‌های بهای اختصاصی صنعت نفت بوده و یا قابلیت انطباق بر هریک از فهرست‌های بهای فوق را داشته باشد، ضریب جبران افزایش قیمت ارز، از رابطه‌های زیر محاسبه می‌شود:

یک	گروه سند	 <p>جمهوری اسلامی ایران وزارت نفت سازمان مدیریت، پژوهش و فناوری</p>	عنوان سند
۶ از ۸	صفحه		دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعدیل صنعت نفت
	شماره		
	تاریخ		

۲-۱- رشته خطوط لوله شامل:

- خطوط لوله بین شهری انتقال نفت و گاز
- خطوط لوله گاز شهری (بخش لوله‌های فولادی)
- خطوط لوله کمربندی و تغذیه نفت و گاز
- خطوط لوله رو زمینی جریان‌ی نفت و گاز
- گازرسانی به صنایع
- تعمیرات خطوط لوله کمربندی، تغذیه و شبکه گاز (بخش لوله‌های فولادی)

$$\alpha_i = \left| \frac{MG}{MG_0} - t \right|$$

تبصره ۴: برای کارهای مربوط به فهرست‌های بهای رشته خطوط لوله گاز شهری و تعمیرات خطوط لوله کمربندی، تغذیه و شبکه گاز (بخش لوله‌های پلی اتیلن) از رابطه زیر استفاده می‌گردد.

$$\alpha_i = \left| \frac{MP}{MP_0} - t \right|$$

۲-۲- رشته تاسیسات شامل:

- پالایشگاه‌های نفت و گاز، واحدهای پتروشیمی و واحدهای تفکیک مایعات گازی (NGL)
- واحدهای بهره‌برداری نفت و گاز و ایستگاه‌های تراکم گاز
- تلمبه خانه‌های نفت و انبارهای نفت منطقه‌ای
- واحدهای سرچاهی نفت و گاز و چندراهه‌ها
- تعمیرات پالایشگاه

۲-۲-۱- گروه کارهای لوله کشی و شیرآلات:

$$\alpha_i = \left| \left(0.7 \times \frac{L}{L_0} + 0.3 \times \frac{M}{M_0} \right) - t \right|$$

۲-۲-۲- گروه کارهای تجهیزات، اسکلت فلزی و رنگ:

$$\alpha_i = \left| \left(0.45 \times \frac{L}{L_0} + 0.55 \times \frac{M}{M_0} \right) - t \right|$$

۲-۲-۳- گروه کارهای مخازن و سیلوها:

$$\alpha_i = \left| \left(0.6 \times \frac{L}{L_0} + 0.4 \times \frac{M}{M_0} \right) - t \right|$$

۲-۲-۴- گروه کارهای عایق، برقی و ابزار دقیق:

$$\alpha_i = \left| \left(0.9 \times \frac{L}{L_0} + 0.1 \times \frac{M}{M_0} \right) - t \right|$$

۲-۳- رشته عملیات ساختمانی صنعتی نفت، گاز و پتروشیمی و بخش عملیات میدانی (صحرائی) پیمان‌های لرزه‌نگاری اکتشاف:

$$\alpha_i = \left| \frac{MC}{MC_0} - t \right|$$

۲-۴- رشته عملیات حفاری:

یک	گروه سند	 <p>جمهوری اسلامی ایران وزارت نفت مدیریت صنعتی، پژوهش و فناوری</p>	عنوان سند
۷ از ۸	صفحه		دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعدیل
	شماره		صنعت نفت
	تاریخ		

$$\alpha_i = \frac{MD}{MD_0} - t$$

تبصره ۵: برای کارهای مربوط به احداث جاده‌های دسترسی و آماده‌سازی محل چاه، از روش مندرج در بند ۲-۳ روش "ب" این دستورالعمل استفاده می‌گردد.

۲-۵- بخش کارهای خدمات آزمایشگاهی

$$\alpha_i = \left(0.2 \times \frac{L}{L_0} + 0.8 \times \frac{M}{M_0} \right) - t$$

۳- در سایر پیمان‌های فاقد تعدیل که برآورد آنها بر اساس فهرست‌های بهای پایه اختصاصی صنعت نفت و یا سازمان برنامه و بودجه کشور انجام نگرفته است و نیز فاقد هرگونه راهکاری در این دستورالعمل باشد و رعایت دامنه شمول، بازه پیشنهاد و بازه کارکرد دستورالعمل، ابتدا باید دستگاه اجرایی براساس نوع عملیات موضوع پیمان، جدول وزنی (بر حسب درصد) مشابهت با فهرست‌های بهای پایه در رشته‌ها یا فصل‌های مختلف را تعیین نماید. پس از تعیین وزن مشابهت درصدی عملیات موضوع پیمان با رشته‌ها و یا فصل‌های مختلف، از روابط مندرج در روش "ب" این دستورالعمل یا روش "ب" دستورالعمل سازمان حسب مورد، برای پرداخت مبلغ جبران استفاده می‌شود.

۴- در تکمیل بند ب-۳ دستورالعمل سازمان، مبلغ جبرانی مربوط به عملیات اجرایی یا خریدهای انجام شده در مدت تاخیرات به شرح ذیل محاسبه می‌گردد.

۴-۱- در مدت تاخیر مجاز بر اساس شاخص کارکرد/خرید و تورم فرضی (t) مربوط به اتمام مدت اولیه محاسبه می‌گردد.

۴-۲- در صورت عدم رسیدگی به تاخیرات، تا انجام این رسیدگی توسط کارفرما، از شاخص علی‌الحساب برای دوران تاخیر استفاده می‌شود. در این حالت تورم فرضی (t) متناظر با شاخص علی‌الحساب می‌باشد.

۴-۳- در مدت تاخیر غیرمجاز، با استفاده از متوسط شاخص‌های دوره‌های مربوط به مدت پیمان (مدت درج شده در پیمان و مدت‌های تمدیدشده) منطبق با بازه کارکرد دستورالعمل محاسبه می‌شود (شاخص شروع مدت پیمان در تاریخ‌های قبل از سه ماهه چهارم ۹۶، شاخص سه ماهه چهارم ۹۶ منظور می‌گردد). در این حالت تورم فرضی (t) طبق جدول ۴ دستورالعمل سازمان و منطبق بر بازه کارکرد دستورالعمل می‌باشد.

مثال: مدت تمدید شده پیمانی با مدت اولیه یک سال و مدت تمدید شده شش ماه در آخر خرداد ماه سال ۹۷ پایان می‌یابد، برای محاسبه مبلغ جبرانی کارکرد واقع در تاخیرات غیرمجاز این پیمان در شهریور ۹۷، شاخص‌های سه ماهه چهارم ۹۶ و سه ماهه اول ۹۷ ملاک عمل می‌باشد. تورم فرضی ($t=1/11$) منظور می‌گردد.

عنوان سند	 <p>جمهوری اسلامی ایران وزارت نفت مدیریت مهندسی، پژوهش و فناوری</p>	گروه سند	یک
دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعدیل صنعت نفت		صفحه	۸ از ۸
		شماره	
		تاریخ	

تعاریف موثر در روابط این دستورالعمل به شرح زیر می‌باشد:

شاخص دوره پایه: دوره پایه در پیمان‌هایی که آخرین مهلت ارائه پیشنهاد بعد از ۱۳۹۱/۰۵/۰۱ تا ۱۳۹۶/۰۶/۳۱ باشد شاخص سه ماهه دوم سال ۱۳۹۶ است و در پیمان‌هایی که آخرین مهلت ارائه پیشنهاد قیمت از ۱۳۹۶/۰۷/۰۱ تا ۱۳۹۷/۰۱/۰۱ باشد شاخص سه ماهه‌ای است که آخرین مهلت ارائه پیشنهاد قیمت پیمانکار در آن قرار دارد.

۱= شاخص سه ماهه متناظر با شرح کالای اختصاصی خریداری شده در جدول شماره یک در زمان دوره خرید (مطابق تبصره ۲) منطبق با بازه کارکرد دستورالعمل

۱= شاخص سه ماهه متناظر با شرح کالای اختصاصی خریداری شده در جدول شماره یک در دوره پایه

MG= شاخص مربوط به عملیات لوله‌گذاری و مکانیکی مربوط به دوره انجام کار منطبق با بازه کارکرد دستورالعمل (شاخص گروهی فصل چهارم، عملیات لوله‌گذاری با لوله‌های فولادی اتصال جوشی فهرست بهای پایه رشته خطوط انتقال آب منتشره سازمان برنامه و بودجه کشور).

MG= شاخص مربوط به عملیات لوله‌گذاری و مکانیکی در دوره پایه (شاخص گروهی فصل چهارم، عملیات لوله‌گذاری با لوله‌های فولادی اتصال جوشی فهرست بهای پایه رشته خطوط انتقال آب منتشره سازمان برنامه و بودجه کشور)

MP= شاخص مربوط به عملیات لوله‌گذاری و مکانیکی پلی‌اتیلن، مربوط به دوره انجام کار منطبق با بازه کارکرد دستورالعمل (شاخص گروهی فصل چهارم، عملیات لوله‌گذاری با لوله پلی اتیلن فهرست بهای پایه رشته شبکه توزیع آب منتشره سازمان برنامه و بودجه کشور)

MP= شاخص مربوط به عملیات لوله‌گذاری با لوله پلی‌اتیلن در دوره پایه (شاخص گروهی فصل چهارم، عملیات لوله‌گذاری با لوله پلی‌اتیلن فهرست بهای پایه رشته شبکه توزیع آب منتشره سازمان برنامه و بودجه کشور)

L= شاخص کارهای مربوط به دستمزد نیروی انسانی در دوره انجام کار منطبق با بازه کارکرد دستورالعمل (شاخص گروهی فصل سی و پنجم فهرست بهای پایه رشته تأسیسات مکانیکی منتشره سازمان برنامه و بودجه کشور)

L= شاخص کارهای مربوط به دستمزد نیروی انسانی در دوره پایه (شاخص گروهی فصل سی و پنجم فهرست بهای پایه رشته تأسیسات مکانیکی منتشره سازمان برنامه و بودجه کشور)

M= شاخص کارهای مربوط به هزینه ماشین‌آلات در دوره انجام کار منطبق با بازه کارکرد دستورالعمل (شاخص گروهی فصل سوم از فهرست بهای پایه رشته ابنیه منتشره سازمان برنامه و بودجه کشور)

M= شاخص کارهای مربوط به هزینه ماشین‌آلات در دوره پایه (شاخص فصل سوم از فهرست بهای پایه رشته ابنیه منتشره سازمان برنامه و بودجه کشور)

MC= شاخص کارهای مربوط به فهرست بهای رشته ابنیه در دوره انجام کار منطبق با بازه کارکرد دستورالعمل (شاخص رشته‌ای فهرست بهای پایه رشته ابنیه منتشره سازمان برنامه و بودجه کشور).

MC= شاخص کارهای مربوط به فهرست بهای رشته ابنیه منتشره سازمان برنامه و بودجه کشور در دوره پایه

MD= شاخص کارهای مربوط به فهرست بهای رشته چاه در دوره انجام کار منطبق با بازه کارکرد دستورالعمل (شاخص گروهی فصل چهارم از فهرست بهای پایه رشته چاه منتشره سازمان برنامه و بودجه کشور)

MD= شاخص کارهای مربوط به فهرست بهای رشته چاه در دوره پایه (شاخص فصل چهارم از فهرست بهای پایه رشته چاه منتشره سازمان برنامه و بودجه کشور)

α_i = ضریب جبرانی

q: نسبت وزنی هزینه تامین کالا به کل بهای فصل متناظر