



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نفت

معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری

تاریخ: ۱۳۸۱-۰۵-۰۲
شماره: ۸۸۱۹۱۷۰۲
پوست:

معاونین محترم وزیر و مدیران عامل شرکتهای اصلی
معاونین محترم وزیر
مدیران کل و رؤسای 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،

ضمن ابلاغ دستورالعمل نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمانهای ریالی فاقد تعدیل سازمان برنامه و بودجه کشور به شماره ۹۸/۱۳۵۵۸۵ مورخ ۹۸/۰۳/۲۰ و در راستای تکمیل و تسهیل کاربرد آن و سرعت بخشیدن به روند پیشرفت اجرایی طرحها و پروژههای صنعت نفت، 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 دریافت گردیده و قرارداد بر اساس آن منعقد شده باشد، برای کارکردهای از ۱۳۹۶/۱۰/۰۱ تا ۱۳۹۸/۱۲/۲۹ ابلاغ می گردد.

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
۹۸/۱۹۱۶۰۶	شماره		افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعدیل
۹۸/۵/۲	تاریخ		صنعت نفت

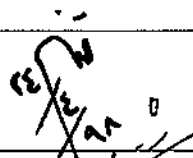

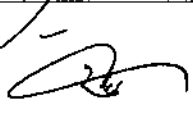
به نام خدا

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

یک	گروه سند	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نفت معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری	عنوان سند
۸ از ۲	صفحه		دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از
۹۸/۱۹۱۶.۶	شماره		افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعدیل
۹۸/۵/۲	تاریخ		صنعت نفت

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	مشاور مدیر کل و سرپرست ضوابط و مقررات برآوردهای مهندسی	علی آبی	
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 (بدون احتساب جلد)	۶
	شماره ویرایش	سوم
	تاریخ آخرین ویرایش	۱۳۹۸/۰۴/۲۳

 <p>جمهوری اسلامی ایران وزارت نفت سازمان مدیریت، پژوهش و فناوری</p>		عنوان سند دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعدیل صنعت نفت
یک	گروه سند	
۳ از ۸	صفحه	
۹۸/۱۹۱۳۰۶	شماره	
۹۸/۵/۲	تاریخ	

ضمن ابلاغ دستورالعمل نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعدیل سازمان برنامه و بودجه کشور به شماره ۹۸/۱۳۵۵۸۵ مورخ ۱۳۹۸/۰۳/۲۰ (که از این پس دستورالعمل سازمان نامیده می‌شود) و در راستای تکمیل، تسهیل کاربرد و سرعت بخشیدن به روند پیشرفت اجرایی طرح‌ها و پروژه‌های صنعت نفت، و با توجه به تغییرات مقررات ارزی متأثر از افزایش قیمت ارز و تاثیر آن در پروژه‌های صنعت نفت، دستورالعمل تکمیلی جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعدیل صنعت نفت برای قراردادهای 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 تا ۱۳۹۸/۱۲/۲۹ (که از این پس بازه کارکرد نامیده می‌شود) ابلاغ می‌گردد:

- پیمان‌های EP, EPC, P.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، مطابق با تعریف ارائه شده در ماده ۱۳ قانون محاسبات عمومی کشور مصوب ۱۳۶۶/۰۶/۰۱ می‌باشد و مشمول بودجه‌های عمرانی و غیر عمرانی نیز می‌گردد.
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 بند ۱۲ دستورالعمل سازمان، آن دسته از قراردادهای دارای تعدیل مشمول بند ۸ دستورالعمل مذکور (قراردادهایی که دارای تعدیلی به جز روال مندرج در بخشنامه شماره ۱۰۱/۱۷۳۰۷۳ مورخ ۱۳۸۲/۰۹/۱۵ سازمان برنامه و بودجه باشند)، می‌توانند با دارا بودن شرایط دامنه آخرین مهلت آرایه پیشنهاد مندرج در بند ۱۲ دستورالعمل سازمان، به یکی از سه روش بند ۱۲ 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 بند ۱۷ 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 دستورالعمل شماره ۹۷/۶۱۸۹۸۵ مورخ ۹۷/۱۲/۲۸ خواهد شد و لیکن در صورت عدم درخواست پیمانکار مبالغ محاسبه شده طبق دستورالعمل فوق قطعی بوده و برای سال ۱۳۹۸ مبالغ جبران دیگری پرداخت نخواهد شد.

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 مورد تایید 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.

یک	گروه سند	 جمهوری اسلامی ایران وزارت انرژی معاونت مهندسی، 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
۹۸/۱۹۱۷.۲	شماره		
۹۸/۵.۲	تاریخ		

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:

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

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 ۳ این دستورالعمل و استفاده از بند ب-۱-۲ دستورالعمل سازمان با احتساب مقدار q مندرج در جدول یک، محاسبه می‌شود.

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

جدول شماره یک

q	شاخص‌های متناظر (I _i /I ₀)	شرح کالا
۰.۷۴	فصل نهم رشته ابنیه (کارهای فولادی سنگین)	برج‌ها، استراکچرها و سازه‌های فلزی و فلر
۱	فصل شانزدهم رشته خطوط انتقال آب (تهیه لوله‌های فولادی)	لوله‌های فولادی، اتصالات و فلنج‌ها
۰.۱۸۵	فصل هفتم رشته تاسیسات مکانیکی (شیرها)	شیرهای فولادی و تجهیزات سرچاهی
۰.۱۸۰	فصل سی و سوم رشته تاسیسات مکانیکی (منابع و مبدل‌ها)	مخازن، راکتورها، مبدل‌ها و ظروف
۰.۱۸۵	فصل یازدهم رشته تاسیسات مکانیکی (صافی)	صافی‌ها
۰.۱۹۰	فصل چهاردهم رشته تاسیسات مکانیکی (مشعل)	بویلر و مشعل
۰.۱۹۰	فصل بیستم رشته تاسیسات مکانیکی (هواکش)	دمنده و فن
۰.۱۸۵	فصل بیست و چهارم رشته تاسیسات مکانیکی (الکترو پمپ)	پمپ و کمپرسور
۰.۱۹۵	فصل نوزدهم رشته تاسیسات برقی (ترانسفورماتور)	ترانسفورماتور
۰.۱۹۲	فصل هفدهم رشته تاسیسات برقی (مولدها)	توربین، الکتروموتور و ژنراتور
۰.۱۹۰	فصل بیست و یکم رشته تاسیسات مکانیکی (فن کویل یونیت هیتر-و-)	کالاهای پکیج و متفرقه
۰.۱۹۰	فصل بیست و هفتم رشته تاسیسات مکانیکی (دستگاه‌های میرد)	هواساز
۰.۱۹۰	فصل سیزدهم رشته تاسیسات مکانیکی (دیگ بخار)	کوره‌ها و دیگ‌های بخار
۰.۱۹۵	فصل چهاردهم رشته تاسیسات برقی (وسایل فشارضعیف تابلویی)	کلیدها، تابلوهای برق و کنترل، پتل‌ها، MCC، سیستم‌های ارتباطی و مخابراتی
۰.۱۹۵	فصل هجدهم رشته تاسیسات برقی (منابع تغذیه جریان مستقیم)	یوپی‌اس
۱	فصل چهاردهم رشته شبکه توزیع آب (تهیه لوله‌های پلی‌اتیلن)	لوله‌ها، اتصالات و شیرهای پلی‌اتیلنی و عایق‌های پلیمری
۰.۱۸۵	فصل هفتم رشته تاسیسات برقی (کابل‌های فشار ضعیف)	کابل‌های الکتریکی، ابزار دقیق و CCTV
۰.۱۹۵	فصل بیست و هفتم تاسیسات برقی (وسایل صوتی)	سیستم‌های حفاظت الکترونیک CCTV
۰.۱۹۰	فصل پانزدهم رشته تاسیسات مکانیکی (دستگاه‌های کنترل و اندازه‌گیری)	تجهیزات ایستگاه تقلیل فشار گاز، کنتور، رگولاتور و تجهیزات ابزار دقیق
۰.۱۷۲	فصل پنجم رشته چاه (تهیه و نصب لوله)	لوله‌های مغزی و جداری، تجهیزات درون چاهی و مته حفاری
۰.۱۴۲	فصل بیست و پنجم رشته ابنیه (رنگ آمیزی)	رنگ و پوشش و محصولات شیمیایی
۰.۱۶۰	فصل بیست و پنجم رشته تاسیسات مکانیکی (عایق)	عایق‌های پلی‌یورتان
۰.۱۷۰	فصل سیزدهم رشته ابنیه (عایق‌های رطوبتی)	عایق‌های پایه نفتی، ذغال سنگی و بیتوسیل
۰.۱۸۵	فصل هشتم رشته ابنیه (بتن درجا)	سیمان حفاری

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	۵ از ۸
		شماره	۹۸,۱۹۱۶,۶
		تاریخ	۹۸,۵,۲

تبصره ۱: مبلغ جبرانی متناظر با اقلام مصرفی خریداری شده در قرارداد از قبیل الکتروود، 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، به ترتیب 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" می‌باشد. 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, I₁) 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.

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:


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 جریان 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.

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

یک	گروه سند	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نفت معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری	عنوان سند
۶ از ۸	صفحه		دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعدیل صنعت نفت
۹۸/۱۹۱۶.۶	شماره		
۹۸/۵/۲	تاریخ		

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
- تلمبه‌خانه‌های 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 (صحرایی) پیمان‌های لرزه‌نگاری اکتشاف:

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

۲-۴- رشته عملیات حفاری:

$$\alpha_i = \left[\frac{MD}{MD_0} - t \right]$$

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

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

تعاریف موثر در فرمول‌های این بخش به شرح زیر می‌باشد:

شاخص دوره پایه: دوره پایه در پیمان‌هایی که آخرین مهلت آرایه پیشنهاد بعد از ۱۳۹۱/۰۵/۰۱ تا ۱۳۹۶/۰۶/۳۱ باشد شاخص سه ماهه دوم سال ۱۳۹۶ است و در پیمان‌هایی که آخرین مهلت آرایه پیشنهاد قیمت از ۱۳۹۶/۰۷/۰۱ تا ۱۳۹۷/۰۱/۰۱ باشد شاخص سه ماهه مبنای پیمان می‌باشد.

یک	گروه سند	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نفت معاونت فنی و پژوهش و فناوری	عنوان سند
۷ از ۸	صفحه		دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعدیل صنعت نفت
۹۸/۱۹۱۶۰۶	شماره		
۹۸/۵/۲	تاریخ		

I= 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

I₀= 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).

MG₀= 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)

MP₀= شاخص مربوط به عملیات لوله‌گذاری با لوله پلی‌اتیلن در دوره پایه (شاخص گروهی فصل چهارم، عملیات لوله‌گذاری با لوله پلی‌اتیلن فهرست‌بهای 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)

L₀= 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)

M₀= 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).

MC₀= 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)

MD₀= 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

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

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.

یک	گروه سند	 <p>جمهوری اسلامی ایران وزارت نفت سازمان مندی، پژوهش و فناوری</p>	عنوان سند
۸ از ۸	صفحه		دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعدیل صنعت نفت
۹۸/۱۹۱۶،۶	شماره		
۹۸،۵،۲	تاریخ		

۴- در تکمیل بند ب-۳ دستورالعمل سازمان، مبلغ جبرانی مربوط به عملیات اجرایی یا خریدهای انجام شده در مدت تاخیر غیر مجاز، 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) نیز میانگین دوره‌های متناظر خواهد بود. 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.

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 کارکردهای واقع در تاخیرات غیرمجاز این پیمان، میانگین شاخص‌های سه ماهه چهارم ۹۶ و سه ماهه اول ۹۷ ملاک عمل می‌باشد

۵- در تکمیل بند ب-۵ دستورالعمل سازمان، آن دسته از تجهیزات و کالاهای اختصاصی صنعت نفت که قطعات اصلی و مواد اولیه آنها از خارج کشور تهیه و سپس در داخل کشور تولید می‌گردند، امکان بهره برداری از این بند را خواهند داشت. درصد ارزیابی تجهیزات و کالاهای اختصاصی صنعت نفت مشمول بند ب-۵ دستورالعمل سازمان، پس از تعیین توسط کارفرما و تایید مدیر عامل شرکت‌های اصلی با تصویب معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت قابل ابلاغ توسط کارفرما خواهد بود.