



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نفت

معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری

تاریخ: ۹۷/۱۲/۲۸
شنیده: ۹۷/۶۱۸۹۸۵
پوست:

معاونین محترم وزیر و مدیران عامل شرکت‌های اصلی

معاونین محترم وزیر

مدیران کل محترم واحدهای ستادی

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

ضمن ابلاغ دستورالعمل نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعديل صنعت نفت سازمان برنامه و بودجه کشور به شماره ۹۷/۰۱۰۵۹ مورخ ۹۷/۱۲/۱۵ و در راستای تکمیل و تسهیل کاربرد آن و سرعت بخشیدن به روند پیشرفت اجرایی طرح‌ها و پروژه‌های صنعت نفت، دستورالعمل تكمیلی نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعديل صنعت نفت، برای قراردادهایی که پیشنهاد قیمت آنها از سوی پیمانکار از ۱۳۹۱/۰۵/۰۱ تا ۹۷/۰۱/۰۱ دریافت گردیده و قرارداد بر اساس آن منعقد شده باشد، برای کارکردهای از ۱۳۹۶/۱۰/۰۱ تا ۱۳۹۷/۱۲/۲۹

این دستورالعمل جایگزین دستورالعمل تكمیلی شماره ۹۷/۳۹۱۲۷۸ مورخ ۹۷/۰۸/۲۳ می‌گردد.

معاون مهندسی، پژوهش و فناوری
امیر شاری

عنوان سند		
دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان های ریالی فاقد تعديل صنعت نفت	گروه سند	یک

صفحه	۱ از ۷	یک
شماره	۹۷/۷۱۸۹۸۵	
تاریخ	۹۷/۱۲/۲۸	



سازمان منابع پژوهش و فناوری

یک	گروه سند
۷ از ۱۲	صفحه
۹۷/۱۲/۲۸	شماره
۹۷/۱۲/۲۸	تاریخ

عنوان سند

دستورالعمل تكميلي نحوه جبران آثار ناشي از
افزايش قيمت ارز در پيمان هاي رiali فاقد تعديل
صنعت نفت

فرم مشخصات سند:

عنوان سند	دستورالعمل تكميلي نحوه جبران آثار ناشي از افزايش قيمت ارز در پيمان هاي رiali
فاقد تعديل صنعت نفت	
شناسه گروه سند	يک

طبقه بندي	فاقد طبقه بندي
-----------	----------------

عنوان	سمت	نام و نام خانوادگی	امضاء و تاریخ
تهییه کننده	مشاور مدیر کل و سرپرست ضوابط و مقررات برآوردهای مهندسی	علی آنی	۹۷/۱۲/۲۷
تأیید کننده	مدیر کل نظام فنی و اجرایی و ارزشیابی طرحها	امید شاکری	۹۷/۱۲/۲۷
تصویب کننده	معاون مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت	امید شاکری	۹۷/۱۲/۲۸

محل درج مهر اعتبار	تعداد صفحات (بدون احتساب جلد)	۵
	شماره ویرایش	۱
	تاریخ آخرین ویرایش	۱۳۹۷/۱۲/۲۶

عنوان سند	گروه سند	یک	۲ از ۷	صفحه	شماره	تاریخ
دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعديل سازمان برنامه و بودجه کشور به افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعديل صنعت نفت	صنعت نفت	۹۷/۱۰/۵۹	۹۷/۱۳/۱۵	(که از این پس دستورالعمل سازمان نامیده می‌شود)	۹۷/۶۱۸۹۸۵	۹۷/۱۲/۲۸
				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 متاثر از افزایش قیمت ارز و تأثیر آن در پروژه‌های صنعت نفت، دستورالعمل تکمیلی جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعديل صنعت نفت برای قراردادهای به شرح زیر (که از این پس دامنه شمول دستورالعمل نامیده می‌شود) که پیشنهاد قیمت آنها از سوی پیمانکار بعد از ۱۳۹۷/۱۰/۰۱ تا ۱۳۹۶/۱۰/۰۱ (که از این پس بازه پیشنهاد نامیده می‌شود) دریافت گردیده و قرارداد بر اساس آن منعقد شده باشد، برای کارکردهای پس از ۱۳۹۶/۱۰/۰۱ تا ۱۳۹۷/۱۲/۲۹ (که از این پس بازه کارکرد نامیده می‌شود) ابلاغ می‌گردد:		

ضمن ابلاغ دستورالعمل نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعديل سازمان برنامه و بودجه کشور به شماره ۹۷/۱۰/۵۹ مورخ ۹۷/۱۳/۱۵ (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 متاثر از افزایش قیمت ارز و تأثیر آن در پروژه‌های صنعت نفت، دستورالعمل تکمیلی جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعديل صنعت نفت برای قراردادهای به شرح زیر (که از این پس دامنه شمول دستورالعمل نامیده می‌شود) که پیشنهاد قیمت آنها از سوی پیمانکار بعد از ۱۳۹۷/۱۰/۰۱ تا ۱۳۹۶/۱۰/۰۱ (که از این پس بازه پیشنهاد نامیده می‌شود) دریافت گردیده و قرارداد بر اساس آن منعقد شده باشد، برای کارکردهای پس از ۱۳۹۶/۱۰/۰۱ تا ۱۳۹۷/۱۲/۲۹ (که از این پس بازه کارکرد نامیده می‌شود) ابلاغ می‌گردد:

- پیمان‌های EP, P, PC و C

- پیمان‌های حفاری

- پیمان‌های تعمیراتی

- بخش عملیات میدانی (صحرایی) 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. "وجود عمومی" مندرج در دستورالعمل سازمان، مطابق با تعریف ارایه شده در ماده ۱۳ قانون محاسبات عمومی کشور مصوب ۱۳۶۶/۰۶/۰۱ می‌باشد.

۳. در تکمیل تعريف 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 تعديل مشمول بند ۸ دستورالعمل مذکور (قراردادهایی که دارای تعديلی 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 ارایه پیشنهاد مندرج در بند ۱۲ دستورالعمل سازمان، به یکی از سه روش بند ۱۲ دستورالعمل مذکور عمل نمایند.

۵. صرفاً بخش عملیات میدانی (صحرایی) 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.

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 تعريف پارامتر P مندرج در دستورالعمل سازمان، در صورت عدم وجود «مبلغ ریالی ثبت سفارش شده» مبلغ مربوط به «ارز معامله شده به روش موردنایید 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 بازارس مستقل خارجی کالا (Third Party)، پرسنل خارجی تعهد شده در قرارداد، نصب و راهاندازی و آموزش تخصصی می‌باشد.

روش (ب) تعیین تعديل نرخ پیمان‌ها بر اثر تغییر قیمت ارز

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

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

یک	گروه سند
۷ از ۴	صفحه
۹۷/۱۸۹۸	شماره
۹۷/۱۲/۲۸	تاریخ

عنوان سند

دستورالعمل تکمیلی تحویه جبران آثار ناسی از
افزایش قیمت ارز در بیسان‌های رمالی فاقد تعديل
صنعت نفت

۱- بخش خرید داخلی کالا و تجهیزات:

بر اساس بند ب-۲ روش "ب" دستورالعمل سازمان ، ضریب جبران افزایش قیمت ارز در خریدهای داخلی، مطابق فرمول زیر و شاخص های متناظر مندرج در جدول شماره یک و تبصره ۳ این دستورالعمل و استفاده از بند ب-۱ دستورالعمل سازمان با احتساب مقدار ۹ مندرج در جدول یک، محاسبه می شود.

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

جدول شماره یک

ن	شاخص های متناظر (۱,۰,۱)	شرح کالا
۰/۷۴	فصل نهم رشته ابنيه (کارهای فولادی سنگین)	برج‌ها، استراکچرها و سازه‌های فلزی و فلز
۱	فصل شانزدهم رشته خطوط انتقال آب (تهیه لوله‌های فولادی)	لوله‌های فولادی، اتصالات و فلنج‌ها
۰/۸۵	فصل هفتم رشته تاسیسات مکانیکی (شیرها)	شیرهای فولادی و تجهیزات سرچاهی
۰/۸۰	فصل سی و سوم رشته تاسیسات مکانیکی (منابع و مبدلها)	مخازن، راکتورها، مبدل‌ها و ظروف
۰/۸۵	فصل یازدهم رشته تاسیسات مکانیکی (صافی)	صافی‌ها
۰/۹۰	فصل چهاردهم رشته تاسیسات مکانیکی (مشعل)	بویلر و مشعل
۰/۹۰	فصل بیستم رشته تاسیسات مکانیکی (هواش)	دمنه و فن
۰/۸۵	فصل بیست و چهارم رشته تاسیسات مکانیکی (الکترو پمپ)	پمپ و کمپرسور
۰/۹۵	فصل نوزدهم رشته تاسیسات برقی (ترانسفورماتور)	ترانسفورماتور
۰/۹۲	فصل هفدهم رشته تاسیسات برقی (مولدها)	توربین، الکتروموتور و زنراتور
۰/۹۰	فصل بیست و یکم رشته تاسیسات مکانیکی (فن کویل یونیت هیترو..)	کالاهای پکیج و متفرقه
۰/۹۰	فصل بیست و هفتم رشته تاسیسات مکانیکی (دستگاه‌های مبرد)	هواساز
۰/۹۰	فصل سیزدهم رشته تاسیسات مکانیکی (دیگ بخار)	کوره‌ها و دیگ‌های بخار
۰/۹۵	فصل چهاردهم رشته تاسیسات برقی (وسایل فشار ضعیف تابلویی)	کلیدها ، تابلوهای برق و کنترل، پنل‌ها، MCC، سیستم‌های ارتباطی و مخابراتی
۰/۹۵	فصل هجدهم رشته تاسیسات برقی (منابع تغذیه جریان مستقیم)	یوپی اس
۱	فصل چهاردهم رشته خطوط توزیع آب (تهیه لوله‌های پلی اتیلن)	لوله‌ها، اتصالات و شیرهای پلی اتیلنی و عایق‌های پلیمری
۰/۸۵	فصل هفتم رشته تاسیسات برقی (کابل‌های فشار ضعیف)	کابل‌های الکتریکی، ابزار دقیق و CCTV
۰/۹۵	فصل بیست و هفتم تاسیسات برقی (وسایل صوتی)	CCTV سیستم‌های حفاظت الکترونیک
۰/۹۰	فصل پانزدهم رشته تاسیسات مکانیکی (دستگاه‌های کنترل و اندازه‌گیری)	تجهیزات ایستگاه تقلیل فشار گاز، کنتور، رگولاتور و تجهیزات ابزار دقیق
۰/۷۲	فصل پنجم رشته چاه (تهیه و نصب لوله)	لوله‌های مغزی و جداری، تجهیزات درون چاهی و مته حفاری
۰/۴۲	فصل بیست و پنجم رشته ابنيه (رنگ آمیزی)	رنگ و پوشش و محصولات شیمیایی
۰/۶۰	فصل بیست و پنجم رشته تاسیسات مکانیکی (عایق)	عایق‌های پلی بورتان
۰/۷۰	فصل سیزدهم رشته ابنيه (عایق‌های رطوبتی)	عایق‌های پایه نفتی، ذغال سنگی و بیتوسیل

عنوان سند	گروه سند	یک	۵ از ۷	صفحه	۹۷/۲۱۸۹۸۵	شماره	۹۷/۱۲/۲۸	تاریخ
دستورالعمل تکمیلی تحویه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در بیمان‌های ریالی فاقد تعديل صنعت نفت								

تبصره ۱: مبلغ جبرانی متناظر با اقلام مصرفی خریداری شده در قرارداد از قبیل الکترون، 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 خواهد گرفت.

تبصره ۲: شاخص زمان خرید، به ترتیب تاریخ "انعقاد قرارداد خرید پیمانکار و تامین کننده/سازنده/افروشنده مورد تایید کارفرما" و یا "صدر فاکتور خرید عهده پیمانکار توسط تامین کننده/سازنده/افروشنده مورد تایید کارفرما" می‌باشد. برای کالاهای دارای طول مدت ساخت، به لحاظ شرایط، ویژگی و زمان‌بُری تهیه، میانگین دو شاخص زمان خرید و شاخص زمان ورود به کارگاه کالا ملاک عمل می‌باشد. کالاهایی که یک یا هر دو تاریخ ساخت 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 تحويل 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 کالاهای و تجهیزات اختصاصی صنعت نفت که شرح آن در جدول شماره یک ذکر نگردیده است، کارفرما حسب مورد بر اساس نوع کالا، شاخص‌های متناظر (۱، ۵) 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 بیمان‌های 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:

۱-۲- رشته خطوط لوله شامل:

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

$$\alpha_i = \left[\frac{MG}{M G_0} - t \right]$$

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

$$\alpha_i = \left[\frac{MP}{M P_0} - t \right]$$

۲-۲- رشته تاسیسات شامل:

- پالایشگاه‌های نفت و گاز، واحدهای پتروشیمی و واحدهای تفکیک مایعات گازی (NGL)

دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از
افزایش قیمت ارز در بیمان‌های ریالی فاقد تعديل
صنعت نفت

یک	گروه سند
۷	صفحه
۹۷/۲۱۸۹۸۵	شماره
۹۷، ۱۲، ۲۸	تاریخ

- واحدهای بهره‌برداری نفت و گاز و ایستگاههای تراکم گاز
- تلمبه خانه‌های نفت و انبارهای نفت منطقه‌ای
- واحدهای سرچاهی نفت و گاز و چندرآهه‌ها
- تعمیرات پالایشگاه

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

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

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

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

۳-۲- گروه کارهای مخازن و سیلوها:

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

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

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

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

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

۴-۲- 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 ۳-۲ روش "ب" این دستورالعمل استفاده می‌گردد.

۵- ۲- بخش کارهای خدمات آزمایشگاهی

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

تعریف مؤثر در فرمول‌های این بخش به شرح زیر می‌باشد:

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

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

۲- شاخص سه ماهه متناظر با شرح کالای اختصاصی خریداری شده در جدول شماره ۲ در دوره پایه

یک	گروه سند
۷ از ۷	صفحه
۹۷/۶۱۸۹۸۵	شماره
۹۷/۱۲، ۲۸	تاریخ

عنوان سند

دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناتی از
افزایش قیمت ارز در بیمان‌های ریالی فاقد تعديل
صنعت نفت

= 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 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 عملکرد دستورالعمل (شاخص گروهی فصل چهارم، عملیات لوله‌گذاری با لوله پلی‌اتیلن 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 ابینیه منتشره سازمان برنامه و بودجه کشور)

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

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

= MC = شاخص کارهای مربوط به فهرست بهای رشته ابینیه 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)

a_i = ضریب جبرانی

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

۳- در سایر بیمان‌های فاقد تعديل 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 بیمان، جدول وزنی (بر حسب درصد) مشابه با فهرست‌های بهای پایه در رشته‌ها یا فصل‌های مختلف را تعیین نماید. پس از تعیین وزن مشابه درصدی عملیات موضوع بیمان 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 موارد تعیین درصد ارزبری تجهیزات و کالاهای اختصاصی صنعت نفت مشمول بند ب-۵ دستورالعمل سازمان برنامه و بودجه کشور، موضوع با تایید مدیر عامل شرکت‌های اصلی و تصویب معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت قبل ابلاغ توسط کارفرما خواهد بود.