

یک	گروه سند	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نفت معاونت مندی، پژوهش و فناوری	عنوان سند
۱ از ۸	صفحه		دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از
۱۴۰۰/۵۴۵۰۴	شماره		افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعدیل
۱۴۰۰/۰۲/۱۹	تاریخ		صنعت نفت

به نام خدا

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

gasplus.ir



معاون مهندسی، پژوهش و فناوری

تاریخ: ۱۳۹۹-۰۲-۱۹

شماره: ۵۴۵۵/۱۴۳۳

پوست:

معاونین محترم وزیر و مدیران عامل شرکت‌های اصلی

معاونین محترم وزیر

رؤسا و مدیران کل محترم واحدهای مستقل ستادی

موضوع: دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز

در پیمان‌های ریالی فاقد تعدیل صنعت نفت

gasplus.ir

با سلام و احترام

در راستای دستورالعمل نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعدیل سازمان برنامه و بودجه کشور به شماره ۹۹/۵۶۶۵۳۹ مورخ ۹۹/۱۰/۲۳ و در تکمیل و تسهیل کاربرد آن در صنعت نفت، به استناد جزء ۸ بند پ ماده ۳ قانون وظایف و اختیارات صنعت 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 ۱۳۹۷/۰۴/۳۱ تا ۱۳۹۹/۰۳/۳۱ دریافت گردیده، برای کارکردهای از ۱۳۹۹/۰۱/۰۱ لغایت ۱۴۰۰/۱۲/۲۹ ابلاغ می‌گردد.

سعید محمدزاده

یک	گروه سند		عنوان سند
۲ از ۸	صفحه		دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از
	شماره		افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعدیل
	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	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	سوم
	تاریخ آخرین ویرایش	۱۳۹۹/۱۱/۱۵

یک	گروه سند		عنوان سند
۳ از ۸	صفحه		دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعدیل صنعت نفت
۱۴۰۰/۵۴۵۰۴	شماره		
۱۴۰۰/۰۲/۱۹	تاریخ		

پیرو دستورالعمل شماره ۹۹/۵۶۶۵۳۹ مورخ ۹۹/۱۰/۲۳ 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 و سرعت بخشیدن به روند پیشرفت اجرایی طرح‌ها و پروژه‌های اجرایی صنعت نفت 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، 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 ۱۳۹۷/۰۴/۳۱ تا ۱۳۹۹/۰۳/۳۱ (که از این پس بازه پیشنهاد نامیده می‌شود) دریافت گردیده و قرارداد بر اساس آن منعقد شده باشد، برای کارکردهای از ۱۳۹۹/۰۱/۰۱ لغایت ۱۴۰۰/۱۲/۲۹ (که از این پس بازه کارکرد نامیده می‌شود) ابلاغ می‌گردد.

gasplus.ir

- پیمان‌های DB و C و P، PC، EP، EPC
- پیمان‌های حفاری
- پیمان‌های تعمیراتی
- بخش عملیات میدانی (صحرایی) پیمان‌های لرزه‌نگاری اکتشاف
- بخش کارهای خدمات آزمایشگاهی بالادستی

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 بالادستی مشمول دامنه شمول این دستورالعمل تکمیلی می‌شود.
۲. "وجه عمومی" مندرج در دستورالعمل سازمان، عبارتست از وجوه 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 ماده ۱ 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. منظور از کارگاه در دستورالعمل سازمان، محل یا محل‌هایی است که عملیات موضوع پیمان در آن اجرا می‌شود و یا به منظور اجرای پیمان با اجازه کارفرما از آن استفاده می‌گردد.
۵. صرفاً بخش عملیات میدانی (صحرایی) در پیمان‌های لرزه‌نگاری اکتشاف در دامنه شمول این دستورالعمل می‌باشد.

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.

یک	گروه سند		عنوان سند
۴ از ۸	صفحه		دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از
۱۴۰۰/۵۴۵۰۴	شماره		افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ربالی فاقد تعدیل
۱۴۰۰/۰۲/۱۹	تاریخ		صنعت نفت

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:

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

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

$$\alpha_i = \frac{I_i}{I_0} - (1 + B \times Z)$$

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 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 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 (I_0 , 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 افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ربالی فاقد تعدیل صنعت نفت
	شماره		
	تاریخ		
۵ از ۸			

جدول شماره یک

ردیف	شرح کالا	شاخص های متناظر (I, I _o)	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)	۰/۸۵
۴	مخازن، رآکتورها، مبدل‌ها و ظروف	فصل سی و سوم رشته تاسیسات مکانیکی (منابع و مبدل‌ها)	۰/۸۰
۵	صافی‌ها	فصل یازدهم رشته تاسیسات مکانیکی (صافی)	۰/۸۵
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)	۰/۸۵
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 و..)	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 مخابراتی	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 عایق‌های 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)	۰/۸۵
۱۸	سیستم‌های حفاظت الکترونیک CCTV	فصل بیست و هفتم رشته 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)	۰/۸۵

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		عنوان سند
۶ از ۸	صفحه		دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از
۱۴۰۰/۵۴۵۰۴	شماره		افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ربالی فاقد تعدیل
۱۴۰۰/۰۲/۱۹	تاریخ		صنعت نفت

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)

$$\alpha_i = \frac{MG}{MG_0} - (1 + B \times Z)$$

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.

$$\alpha_i = \frac{MP}{MP_0} - (1 + B \times Z)$$

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:

$$\alpha_i = \left(0.7 \times \frac{L}{L_0} + 0.3 \times \frac{M}{M_0}\right) - (1 + B \times Z)$$

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

$$\alpha_i = \left(0.45 \times \frac{L}{L_0} + 0.55 \times \frac{M}{M_0}\right) - (1 + B \times Z)$$

۲-۲-۳- گروه کارهای مخازن و سیلوها:

$$\alpha_i = \left(0.6 \times \frac{L}{L_0} + 0.4 \times \frac{M}{M_0}\right) - (1 + B \times Z)$$

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

$$\alpha_i = \left(0.9 \times \frac{L}{L_0} + 0.1 \times \frac{M}{M_0}\right) - (1 + B \times Z)$$

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

$$\alpha_i = \frac{MC}{MC_0} - (1 + B \times Z)$$

یک	گروه سند	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نفت معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری	عنوان سند
۷ از ۸	صفحه		دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ربالی فاقد تعدیل
۱۴۰۰/۵۴۵۰۴	شماره		صنعت نفت
۱۴۰۰/۰۲/۱۹	تاریخ		

۲-۴ - رشته عملیات حفاری:

$$\alpha_i = \frac{MD}{MD_0} - (1 + B \times Z)$$

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

$$\alpha_i = \left(0.2 \times \frac{L}{L_0} + 0.8 \times \frac{M}{M_0}\right) - (1 + B \times Z)$$

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.

تعاریف موثر در روابط این دستورالعمل به شرح زیر می‌باشد:

I_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

I_0 = شاخص سه ماهه چهارم سال ۱۳۹۸ متناظر با شرح کالای اختصاصی خریداری شده در جدول شماره یک

B: مقدار تورم فرضی به میزان مندرج در جدول شماره ۲

جدول شماره ۲

سه ماهه	۹۸	۹۷	سال مربوط به آخرین مهلت ارایه پیشنهاد قیمت پیمانکار
اول ۹۹	۰/۰۲	۰/۰۱۲	ضریب B

Z: در پیمان‌هایی که آخرین مهلت ارایه پیشنهاد قیمت قبل از ۱۳۹۹/۰۱/۰۱ باشد عبارتست از تعداد ماه سپری شده از ۱۳۹۹/۰۱/۰۱ تا تاریخ انجام کار و در پیمان‌هایی که آخرین مهلت ارایه پیشنهاد قیمت پیمانکار در حد فاصل ۱۳۹۹/۰۱/۰۱ تا ۱۳۹۹/۰۳/۳۱ باشد Z تعداد ماه سپری شده از ماهی که آخرین مهلت پیشنهاد قیمت پیمانکار در آن واقع شده تا تاریخ انجام کار می‌باشد.

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_0 = شاخص عملیات لوله‌گذاری و مکانیکی دوره سه ماهه چهارم سال ۱۳۹۸ (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 پلی‌اتیلن فهرست بهای پایه رشته شبکه توزیع آب منتشره سازمان برنامه و بودجه کشور)

MP_0 = شاخص عملیات لوله‌گذاری با لوله پلی‌اتیلن دوره سه ماهه چهارم سال ۱۳۹۸ (شاخص گروهی فصل چهارم، عملیات لوله‌گذاری با لوله پلی‌اتیلن فهرست‌بهای پایه رشته شبکه توزیع آب منتشره سازمان برنامه و بودجه کشور)

یک	گروه سند	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نفت معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری	عنوان سند
۸ از ۸	صفحه		دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از
۱۴۰۰/۵۴۵۰۴	شماره		افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ربالی فاقد تعدیل
۱۴۰۰/۰۲/۱۹	تاریخ		صنعت نفت

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)

oL= شاخص کارهای مربوط به دستمزد نیروی انسانی دوره سه ماهه چهارم سال ۱۳۹۸ (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)

oM= شاخص کارهای مربوط به هزینه ماشین‌آلات دوره سه ماهه چهارم سال ۱۳۹۸ (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).

oMC= شاخص کارهای مربوط به فهرست بهای رشته ابنیه منتشره سازمان برنامه و بودجه کشور دوره سه ماهه چهارم سال ۱۳۹۸

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)

oMD= شاخص کارهای مربوط به فهرست بهای رشته چاه دوره سه ماهه چهارم سال ۱۳۹۸ (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