

بررسی تغییرات نرخ بهینه پوشش ریسک در بازار نفت

سیداحمدرضا جلالی نائینی^۱

مریم کاظمی منش^۲

چکیده

براساس روش‌های سنتی بهینه‌سازی پوشش ریسک در بازار کالاهای تجربی درجه پوشش ریسک در سطح ریسک حداقل، با شبیه‌رگرسیون قیمت نقد روی قیمت آتی برآورد می‌شود. مشکل اصلی این مدل‌ها، در نظر نگرفتن تغییر زمانی توزیع مشترک قیمت‌های نقد و آتی بوده؛ عدم همبستگی کامل قیمت‌های نقد و آتی در دنیای واقعی، سبب تغییر نرخ بهینه پوشش ریسک در طول زمان و ظهور اطلاعات گذشته از طریق واریانس‌های شرطی می‌شود. اگر ریسک پایه تنها عامل عدم قطعیت باشد، نرخ بهینه پوشش متغیر از نسبت کوواریانس شرطی قیمت‌های نقد و آتی به واریانس شرطی قیمت آتی، در چارچوب مدل‌های ناهمسانی واریانس شرطی خود همبسته چند متغیره به دست می‌آید. در این مقاله به منظور بررسی تغییرات نرخ بهینه پوشش ریسک در بازار نفت‌خام،

۱. عضو هیئت علمی موسسه عالی پژوهش در مدیریت و برنامه‌ریزی و مشاور رئیس مؤسسه مطالعات بین‌المللی انرژی، E-mail: ahmad-jalalius@yahoo.com

۲. مؤسسه مطالعات بین‌المللی انرژی، کارشناس بازارهای مالی انرژی، E-mail: mkazemim@yahoo.com

فصلنامه مطالعات اقتصاد انرژی

از سری زمانی هفتگی قیمت نقد نفت خام WTI آمریکا و قراردادهای آتی NYMEX دوره پنج ساله ۱۹۹۹ تا ۲۰۰۳ استفاده شد.

به دلیل وجود واریانس‌های شرطی خود همبسته در باقی‌مانده رگرسیون‌ها از مدل‌های ARCH و GARCH استفاده شده است. برآورد نرخ بهینه پوشش ریسک (براساس تئوری پورتفو) نشان می‌دهد که با افزایش دوره قراردادهای آتی این نرخ بزرگ‌تر از یک است.

با رد فرضیه کارآیی و نااربی در آزمون والد روی مدل VEC، تغییرات صرف ریسک در مدل GARCH-M مورد ارزیابی قرار گرفت، و سرانجام نرخ بهینه پوشش ریسک متغیر در بازار نفت خام، از مدل GARCH چند متغیره محاسبه شد.

واژه‌های کلیدی: نرخ بهینه پوشش ریسک آتی، مدل‌های GARCH، بازار نفت، صرف ریسک.

مقدمه

یکی از خواص قیمت‌ها در بازار انرژی و به ویژه بازار نفت خام تغییرپذیری^۱ و یا ناهمسانی واریانس در طول زمان است. با ظهور مدل‌های ناهمسانی واریانس شرطی خود همبسته^۲ یا ARCH (انگل، ۱۹۸۲) و تعمیم آن GARCH^۳ (بولرسلو، ۱۹۸۶)، ابزاری مناسب برای نشان دادن رفتار دینامیک قیمت‌های کالا و ارز فراهم شد.

یکی از کاربردهای مدل‌های ناهمسانی واریانس در بیان استراتژی‌های پوشش ریسک^۴ است. از آنجا که قیمت‌های نقد و آتی نفت خام (و دیگر کالاهای تجاری) همبستگی مثبت دارند، ارزش یک وضعیت نقد با تغییرات ارزش وضعیت آتی قابل

1. Volatility.
2. Autoregressive Conditional Heteroskedasticity.
3. Generalized ARCH.
4. Hedging.

فصلنامه مطالعات اقتصاد انرژی

جبران است. اما به دلیل نوسان اختلاف میان قیمت نقد و قرارداد آتی یا همان «ریسک پایه»^۱، همبستگی مشت کامل وجود نداشته، در استراتژی‌های مدیریت ریسک تعیین مقدار بهینه قراردادهای آتی در برابر هر واحد از وضعیت نقد الزامی است. اگر ریسک پایه تنها عامل عدم قطعیت باشد، نرخ بهینه پوشش ریسک^۲ می‌تواند به صورت نسبت کوواریانس شرطی قیمت‌های نقد و آتی به واریانس شرطی قیمت آتی تعریف شود.

در روش‌های بهینه‌سازی نرخ پوشش ریسک براساس تئوری‌های سنتی با هدف مینیمم ریسک پورتفوی پوشش و یا ماکریمم مطلوبیت، نرخ بهینه پوشش ریسک با شبیه رگرسیون قیمت نقد روی قیمت آتی برآورد می‌شود. همچنین در طول چند دهه روش‌های متعدد تخمین برای بهبود پوشش ریسک به کار رفت که روش پارامترهای متغیر بل و کراسکر (۱۹۸۶)، استفاده از قدرت پیش‌بینی پایه (فاصله قیمت نقد از قیمت آتی) توسط فاما و فرنچ (۱۹۸۷)، فرم کاهش یافته^۳ معادلات گاریید و سیلبر (۱۹۸۳)، روش هم‌تجمعی^۴ (لین و لائو، ۱۹۹۳ و وهاب و لشگری، ۱۹۹۳)، هم‌تجمعی کسری^۵ لین و تسه (۱۹۹۹) و الگوی توسعه یافته حداقل مطلوبیت لنس و هیس (۱۹۹۴b) و سکتی، کامبی و فیگلوسکی (۱۹۸۸) نمونه‌هایی از فعالیت‌های انجام شده است.

اما عدم همبستگی کامل قیمت‌های نقد و آتی در دنیای واقعی و تغییرپذیری آنها در طول زمان منجر به کاربرد مدل‌های ناهمسانی واریانس شد. به این ترتیب مدل‌های GARCH و ARCH به ویژه مدل‌های چند متغیره^۶ GARCH برای محاسبه نرخ بهینه پوشش ریسک متغیر به کار رفت. سکتی، کامبی و فیگلوسکی (۱۹۸۸)، کرونر و سالتون (۱۹۹۳)، پارک و سویتزر (۱۹۹۵) و لین، تسه و تسونی (۱۹۹۵)، به کمک مدل چند

-
1. Basis Risk.
 2. Optimal Hedg Ratio.
 3. Reduced Form.
 4. Cointegration Model.
 5. Fractional Cointegration Model.
 6. Multivariate GARCH Model.

_____ فصلنامه مطالعات اقتصاد انرژی _____

متغیره^۱ CC-GARCH در بازارهای مالی، سهام و ارز، و میز و موشینی (۲۰۰۱) به وسیله یک مدل GARCH قطری^۲ با عنوان مدل BEKK^۳ (انگل و کرونر، ۱۹۹۵) تعمیم یافته برای بازار کالاهای کشاورزی، توانستند نرخ‌های بهینه پوشش ریسک متغیر را به دست آورند.

در این مقاله، برای بررسی تغییرات نرخ بهینه پوشش ریسک در بازار نفت خام، از سری زمانی هفتگی قیمت نقد نفت خام^۴ WTI آمریکا و قراردادهای آتی^۵ NYMEX دوره پنج ساله ۱۹۹۹ تا ۲۰۰۳ استفاده می‌شود. در ابتدا برآورد نرخ بهینه پوشش ریسک (براساس تئوری پورتفو) از مدل رگرسیون و سپس مدل‌های ARCH و GARCH به دست آمده، با رد فرضیه کارآیی^۶ بازار و ناریبی پیش‌بینی قیمت آینده نقد از قیمت آتی در آزمون والد روی مدل^۷ VEC، تغییرات صرف ریسک^۸ در مدل^۹ GARCH-M (انگل، لیلین و راینسون، ۱۹۸۷) مورد ارزیابی قرار می‌گیرد و سرانجام نرخ بهینه پوشش ریسک متغیر در بازار نفت خام از مدل GARCH چند متغیره (انگل و کرونر، ۱۹۹۵) محاسبه خواهد شد.

۱. مدل ستی تأمین ریسک مبتنی بر حداقل واریانس^{۱۰}

از کارهای اولیه ورکینگ (۱۹۵۳) تاکنون روش‌های مختلفی برای تأمین آتی مورد استفاده قرار گرفت، در مدل پوشش جانسون (۱۹۶۰) که پس از توسعه تئوری مدرن پورتفو همچنان هدف ستی می‌ییم ریسک را حفظ نمود، ریسک به عنوان واریانس بازده یک پورتفوی تأمین با دو دارایی تعریف شد. در این مدل همانند جهان دو

-
1. Constan Correlation GARCH Model.
 2. Diagonal GARCH Model.
 - 3 . Baba, Engle, Kraft and Kroner.
 4. West Texas Intermediate.
 5. New York Mercantile Exchange.
 6. Efficiency.
 7. Vector Error Correction.
 8. Risk Premium.
 9. GARCH in Mean.
 10. Minimum-Varianc.

فصلنامه مطالعات اقتصاد انرژی

پارامتره مارکوویتس (۱۹۵۹) فرض می‌شود سرمایه گذار بی‌نهایت ریسک گریز^۱ است،

و با هدف کمینه کردن ریسک به صورت زیر تصریح می‌شود:

$$\pi = X_S \Delta S + X_F \Delta F$$

$$Var(\pi) = \sigma_{\pi}^2 = X_S^2 \sigma_{\Delta S}^2 + X_F^2 \sigma_{\Delta F}^2 + 2 X_S X_F \sigma_{\Delta S, \Delta F}$$

بازده پورتفوی متشكل از دو دارایی =

مقدار سرمایه گذاری شده در نقد و آتی = X_F^*, X_S

کوواریانس تغییرات قیمت نقد و آتی = $\sigma_{\Delta S, \Delta F}$

واریانس تغییرات قیمت آتی = $\sigma_{\Delta F}^2$

واریانس تغییرات قیمت نقد = $\sigma_{\Delta S}^2$

با مینیمم کردن واریانس نسبت به مقدار دارایی آتی خواهیم داشت:

$$\frac{X_F^*}{X_S} = -\frac{\sigma_{\Delta S, \Delta F}}{\sigma_{\Delta F}^2} = H$$

علامت جبری منفی از این فرض نتیجه شده است که کارگزار کالای نقد در اختیار دارد و برای تأمین اقدام به فروش در بازار آتی می‌کند، به همین دلیل این رابطه را Short hedge می‌نامند. چنانچه وضعیت طوری باشد که برای تأمین مجبور به خرید آتی شود (در حالی که کالای نقد را می‌فروشد) Long hedge گویند.

به این ترتیب در کارهای اولیه، مقدار H از طریق رگرسیون زیر به دست می‌آمد:

$$\Delta S_t = a + H \Delta F_T + e_t$$

بازده دارایی نقد در زمان t = ΔS_t

بازده دارایی آتی در زمان t = ΔF_t

مقدار ثابت = a

نرخ پوشش = H

جمله باقی‌مانده در زمان t = e_t

1. Risk Averse.

فصلنامه مطالعات اقتصاد انرژی

در اینجا موضوعی و انتظاری بودن نتیجه باید تصریح شود زیرا در واقع معیاری ایستا بر مبنای داده‌های تاریخی است و آنچه در گذشته روی داده ممکن است در آینده رخ ندهد. همچنین نوسان زیاد قیمت می‌تواند اغتشاش ایجاد کند. بنابراین می‌توان انتظار داشت R^2 ، به جای کاهش واریانس برای کل وضعیت پوشش، براساس رخدادهای گذشته به دست آمده و دقیقاً در جهت هدف نباشد.

بر این اساس، مدل اولیه تأمین با رگرسیون بازده دارایی نقد روی بازده دارایی آتی (با استفاده از بازده لگاریتمی قیمت‌ها) انجام گرفت. به عبارت دیگر تفاضل لگاریتمی قیمت نقد روی تفاضل لگاریتمی هر یک از قیمت‌های قراردادهای آتی رگرس شد.^۱ مقادیر نرخ بهینه تأمین (OHR) یا همان ضریب متغیر قیمت آتی در رگرسیون، برای هر یک از قراردادها به شرح زیر است:

جدول ۱. نتایج مدل اولیه پوشش ریسک (OLS)

قرارداد آتی	ضریب ثابت	آماره t	نرخ بهینه پوشش (OHR)	آماره t	R^2	D.W.
یک ماهه	-0/140E-6	-0/002	0/998804	64/292	0/944	2/904
دو ماهه	-0/000131	-0/138	1/005785	44/610	0/890	2/254
سه ماهه	-0/000227	-0/209	1/118122	38/497	0/858	2/112
چهار ماهه	-0/000331	-0/277	1/188135	34/325	0/827	2/057

آماره t مربوط به ضریب ثابت (عرض از مبدأ) در قراردادهای بیش از یک ماه، معنی‌داری آن را رد می‌کند، در قرارداد اول (یک ماهه) نیز مقدار مطلق ضریب ثابت و آماره t بسیار کم است. اما معنی‌داری OHR در هر چهار معادله با توجه به مقادیر آماره t رد نمی‌شود. افزایش نرخ بهینه پوشش ریسک و کاهش مقادیر آماره t ، همین‌طور روند کاهشی مقادیر R^2 یا قدرت توضیح دهنگی مدل، براساس افزایش طول مدت قراردادها و افزایش

۱. از آنجا که ساکن بودن متغیرهای سطح - در سطح خطای ۵٪ - رد نشد، OLS روی متغیرهای تفاضل لگاریتمی قابل استفاده است.

فصلنامه مطالعات اقتصاد انرژی

نااطمینانی قابل توجیه است. به این ترتیب مقدار OHR در قراردادهای کوتاه‌تر به یک نزدیک‌تر بوده و با افزایش طول مدت قراردادها بیشتر و بزرگ‌تر از یک می‌شود به طوری که آزمون والد روی ضرایب در قراردادهای بیش از یک ماه یک بودن نرخ را اکیدا رد می‌کند و بنابر انتظار تنها در قرارداد یک ماهه نرخ بهینه پوشش ریسک با یک تفاوتی ندارد. آزمون باقی‌مانده‌ها عدم نرمالیتی و خودهمبستگی را در قراردادهای اول و دوم تأیید می‌کند.

۲. مدل‌های ناهمسانی واریانس

در مدل‌های گذشته که نسبت پوشش ریسک به‌سادگی از OLS نتیجه می‌شد، تغییر زمانی در توزیع مشترک قیمت‌های نقد و آتی در نظر گرفته نمی‌شد. مشکل اصلی این مدل‌ها استفاده از گشتاورهای غیر شرطی مرتبه دوم بود که نرخ بهینه پوشش ریسک را در طول زمان، ثابت به‌دست می‌آورد. به‌این ترتیب با تغییراتی در تعاریف اولیه، تحت قیود ناواریب بودن بازار و توزیع نرمال شرطی برای قیمت‌های آتی (f) و نقد (S)، این

مشکل با تعریف نسبت بهینه پوشش به صورت زیر حل می‌شود:

$$OHR_t = \frac{\text{cov}(S_t, f_t | \Omega_{t-1})}{\text{var}(f_t | \Omega_{t-1})}$$

که Ω_{t-1} کلیه اطلاعات موجود از گذشته در زمان $t-1$ (هنگام تصمیم‌گیری برای زمان t) است.

حال اگر توزیع مشترک در زمان تغییر یابد، OHR هم تغییر خواهد کرد. البته چنانچه تغییرات کوواریانس و واریانس به یک نسبت باشد، OHR ثابت باقی می‌ماند. مسیر زمانی OHR توسط ماتریس کوواریانس (وابسته به زمان) قیمت‌های نقد و آتی از مدل‌های GARCH قابل برآورد است.

گرچه تحقیقات بسیاری روی بهینه‌سازی نرخ پوشش ریسک انجام شده، بیشتر آنها روی مدل‌های GARCH متمرکز بوده است. به‌طوری‌که مدل‌های GARCH چند

_____ فصلنامه مطالعات اقتصاد انرژی _____

متغیره کاربرد وسیعی در آزمون رفتار قیمت‌های نقد و آتی، و استراتژی تأمین پویا (به عنوان نمونه نگاه کنید به رهگذر و نجفی، ۲۰۰۳) داشته است.

مدل‌های GARCH را می‌توان چنین تعریف کرد که اگر:

$$\varepsilon_t | \Omega_{t-1} \approx N(0, h_t)$$

$$h_t = a_0 + \sum_{i=1}^q a_i \varepsilon_{t-i}^2 + \sum_{i=1}^p \beta_i h_{t-i}$$

$$p \geq 0, q > 0; a_0 > 0, a_i \geq 0 \quad i = 1, \dots, q; \beta_i \geq 0 \quad i = 1, \dots, p$$

(t در زمان ε واریانس)

متغیر ε فرآیند GARCH(p, q) است و اگر $q=0$ ، یعنی h_t به مقادیر گذشته خود وابسته نباشد، آنگاه ε فرآیند ARCH(P) می‌شود. مدل ARCH ابتدا توسط انگل (۱۹۸۲) معرفی شد و سپس بولرسلو (۱۹۸۶) با تعمیم مدل ARCH، مدل‌های GARCH را عنوان کرد.

تحقیقات قویا نشان داده‌اند که بسیاری از سری‌های زمانی مالی و اقتصادی دارای واریانس متغیر در طول زمان هستند. در نتیجه با فرض یکسان بودن توزیع مشترک قیمت‌ها و استفاده از OLS، بی‌توجهی به گشتاورهای شرطی، در باقی مانده‌های رگرسیون به صورت ناهمسانی واریانس ظاهر می‌شود. این پدیده، فرض حداقل واریانس ضرایب را که از فروض اصلی OLS (شرایط BLUE) است، نقض می‌کند.

در مدل بازده لگاریتمی مذکور نیز آزمون‌های وجود ARCH اجرا شد. به این منظور آزمون LM را به کار بردیم که در واقع وابستگی مجدول باقی مانده‌ها را به عنوان جانشینی مناسب برای واریانس، به وقفه‌های خود بررسی می‌کند. به این ترتیب برای کلیه قراردادها وجود ARCH(1) رد نشده، مرتبه‌های بالاتر آن رد شد.

با توجه به رفتار باقی مانده‌ها مدل‌های ناهمسانی واریانس شرطی خودهمبسته ARCH و GARCH برای قراردادهای اول تا چهارم اجرا شد. برای قرارداد اول و دوم ARCH(1) و در قراردادهای سوم و چهارم، GARCH(1,1) به دست آمد و وجود

فصلنامه مطالعات اقتصاد انرژی

مرتبه‌های بالاتر با ضریب منفی یا بی معنی رد شد. نتایج حاصل و نرخ بهینه پوشش ریسک تعديل شده تحت شرایط ناهمسانی واریانس در زیر ارایه شده است (مقادیر آماره Z داخل پرانتز گزارش شده است) :

جدول ۲. نتایج نرخ پوشش ریسک در مدل‌های GARCH و ARCH

قرارداد آتی	معادله رگرسیون			معادله واریانس شرطی (ARCH)			
	ضریب ثابت	نرخ بهینه (OHR)	R ²	ضریب ثابت	ARCH(1)	GARCH(1)	D.W.
یک ماهه	۰/۰۰۰۶ (۰/۸۶۱)	۱/۰۰۶۰۷ (۵۴/۹۸)	۰/۹۴۴	۰/۰۰۰ (۱۷/۴۴)	۰/۳۳۲۲۹۴ (۲/۷۱۹)		۲/۹۰۰
دو ماهه	۰/۰۰۰۳ (۰/۳۱۷)	۱/۰۸۵۵۶ (۷۵/۸۹)	۰/۸۸۹	۰/۰۰۰ (۱۰/۸۸)	۰/۴۰۵۳۲۸ (۴/۲۱۶)		۲/۲۶۶
سه ماهه	-۰/۰۰۰ (-۰/۲۹۸)	۱/۱۱۲۲۹ (۳۵/۷۹)	۰/۸۵۸	۰/۰۰۰ (۱/۸۵۵)	۰/۰۴۴۶۴۹ (۲/۰۲۵)	۰/۹۱۴۰۸۳ (۲۱/۵۹۵)	۲/۱۱۲
چهارماهه	-۰/۰۰۰ (-۰/۲۸۸)	۱/۱۷۴۵۲ (۳۲/۹۰)	۰/۸۲۸	۰/۰۰۰ (۱/۷۴۷)	۰/۰۴۸۱۵۹ (۱/۷۴۷)	۰/۹۰۷۲۶۰ (۱۸/۳۲۰)	۲/۰۵۱

بنابر نتایج بالا معادلات واریانس شرطی (ARCH) اطلاعاتی را لحاظ می‌کند که در معادله اصلی رگرسیون OLS از طریق نرخ پوشش در نظر گرفته نمی‌شود، و با این ترتیب نرخ بهینه پوشش را تعديل می‌کند، به طوری که مقادیر آن برای قراردادهای اول و دوم در مقایسه با مقادیر OLS بزرگ‌تر و برای دو قرارداد سه ماهه و چهار ماهه کوچک‌تر شده است ولی همچنان آزمون والد روی ضرایب تنها در قرارداد اول (البته با احتمال کمتر نسبت به حالت رگرسیون) یک بودن نرخ بهینه پوشش ریسک را رد نمی‌کند.

به طور کلی مشاهدات فوق بر وجود اطلاعاتی دلالت دارد که در رگرسیون‌های OLS در نظر گرفته نشده، در واریانس شرطی لحاظ می‌شود و نرخ بهینه پوشش ریسک را تعديل می‌کند. میزان این اطلاعات در قرارداد اول بنابر نتایج اندک بوده اما

فصلنامه مطالعات اقتصاد انرژی

در قراردادهای بعدی به ویژه در قرارداد سوم و چهارم بیشتر است. به طوری که بررسی وضعیت کارآیی بازار، ناریبی برآوردها و ثابت یا متغیر بودن صرف ریسک، لازم می‌نماید.

۳. کارآیی و ناریبی

یکی از شرایط لازم برای پیش‌بینی قیمت آینده قیمت نقد براساس قیمت آتی، به منظور بهینه‌سازی نرخ پوشش ریسک، شرط کارآیی است. شرط کارآیی به تعریف فاما (۱۹۷۰) با رابطه زیر بیان می‌شود:

$$f_t = E(s_{t+1} | \Omega_t) \quad (1)$$

$$s_{t+1} = E(s_{t+1} | \Omega_t) + u_{t+1} \quad (2)$$

$$s_{t+1} = f_t + u_{t+1} \quad (3)$$

که بنابر انتظارات عقلایی:

در نتیجه:

حال اگر کارگزار اقتصادی ریسک گریز باشد ناطمینانی موجود در سیستم صرف ریسک ρ_t را ایجاد می‌کند که به صورت زیر قبل تعریف است:

$$f_t = s_{t+1}^e + \rho_t \quad (4)$$

$$\rho_t = a + \varepsilon_t \quad (5)$$

که a مقدار میانگین صرف ریسک و ε_t دارای توزیع نرمال با میانگین صفر (نویز سفید^۱) باشد، از جایگذاری در رابطه (۴) به دست می‌آوریم:

$$s_{t+1} = -a + f_t + u_{t+1} - \varepsilon_t \quad (6)$$

بنابراین ویژگی ناریبی برآورد که عبارت است از پیش‌بینی با میانگین خطای صفر، می‌تواند از طریق رگرسیون زیر آزمون شود:

$$s_{t+1} = \alpha + \beta f_t + \omega_{t+1} \quad (7)$$

1. White Noise

فصلنامه مطالعات اقتصاد انرژی

که جمله اخلال $\varepsilon_t = u_{t+1} - \omega_{t+1}$ اخبار رسیده در دوره قرارداد را منعکس می‌کند، و $a = -\alpha$. به این ترتیب قید فرضیه ناریبی $(\alpha, \beta) = (0, 1)$ خواهد بود.

در بعضی موارد کارآیی از ناریبی متمایز می‌شود، به طوری که اگر شرط $(\alpha, \beta) = (0, 1)$ رخ دهد، قیمت آتی برآورده ناریب از قیمت نقد و چنانچه پسماندها هیچ‌گونه حساسیتی به اطلاعات نداشته باشد برآورده کارآ است، یا به بیان دیگر:

$$E(\omega_t \omega_{t+j}) = 0 \quad \forall j \neq 0 \quad (8)$$

و اگر هر دو شرط صادق باشد، قیمت آتی برآورد کارآ و ناریب قیمت نقد می‌شود. در مقاله موسی و اللوقانی (۱۹۹۴) به منظور آزمون فرضیه کارآیی و ناریب برآوردها در بازار NYMEX، پس از بررسی ریشه واحد^۱ و هم‌تجمعی مرتبه یک متغیرهای لگاریتمی قیمت نقد WTI و قراردادهای آتی سه ماهه و شش ماهه، مدل تصحیح خطای^۲ زیر برای قرارداد i ام به کار می‌رود:

$$\Delta s_t = \alpha_1 \varepsilon_{t-1} + \alpha_2 \Delta f_{i,t-i} + \sum_{j=1}^m \theta_j \Delta s_{t-j} + \sum_{j=1}^k \varphi_j \Delta f_{i,t-i+j} + v_t \quad (9)$$

که $f_{i,t-i}$ وقفه i ام قرارداد و ε_{t-1} جمله اخلال رگرسیون (۱۰) است:

$$s_t = \beta_0 + \beta_1 f_{i,t-i} + \varepsilon_t \quad (10)$$

در نتیجه معادله تصحیح خطای به این صورت خواهد بود:

$$\begin{aligned} \Delta s_t = & \alpha_0 + \alpha_1 (s_{t-1} - \beta_1 f_{i,t-i-1}) + \alpha_2 \Delta f_{i,t-i} \\ & + \sum_{j=1}^m \theta_j \Delta s_{t-j} + \sum_{j=1}^k \varphi_j \Delta f_{i,t-i+j} + v_t \end{aligned} \quad (11)$$

در حالی که $\alpha_0 = -\alpha_1 \beta_0$ و قیدهای فرضیه ناریبی به صورت $\alpha_1 = -1$ ، $\alpha_0 = 0$ است. $\theta_j = \varphi_j = 0$ و $\alpha_2 = 1$.

برای آزمون فرضیه کارآیی نیز بنابر رابطه (۸) یعنی عدم وابستگی خطاهای برآورد به یکدیگر، رگرسیون زیر با فرض صفر $\beta = 0$ استفاده شد:

$$s_t - f_{i,t-i} = \alpha + \beta (s_{t-1} - f_{i,t-i-1}) \quad (12)$$

1. Unit Root.

2. VEC.

_____ فصلنامه مطالعات اقتصاد انرژی _____

البته بنا بر تعریف صرف ریسک ρ_t به صورت $s_t - f_{t-i}$ آنها از مدل عمومی زیر سود جستند، که شرط کارآیی به صورت $\beta_i = 0 \quad \forall i$ است.

$$\rho_t = \alpha + \sum_{i=1}^m \beta_i \Delta s_{t-i} \quad (13)$$

از آنجا که براساس داده‌های انتخابی، قیمت نقد به وسیله وقفه i ام قرارداد i ام ($i=1,2,3,4$) برآورد می‌شود، برای آزمون ناریبی، ابتدا مدل VEC روی این متغیرها اجرا می‌شود. در نتایج حاصل، متغیرهای بروزنزا حذف شده، تنها متغیر زمان باقی‌مانده تا سرسید برای اولین قرارداد، و از نظر وقفه‌ها در قرارداد اول، ۴ وقفه و در قراردادهای دو و سه، ۳ وقفه اما قرارداد چهارم، ۱ وقفه بامعنی است. همچنین مقادیر ضرایب تعديل (و آماره‌های t) برای قراردادهای یک ماهه تا چهار ماهه عبارت است از $(-1/67, -0/66, -1/56, -1/57)$ ، $(-0/04, -0/03, -1/57, -1/56)$ و $(-1/15, -0/02, -0/02, -0/02)$. کاهش شدید و فاصله زیاد از مقدار واحد (-1) ، در ضرایب تعديل از قرارداد اول به قرارداد دوم و پس از آن مشاهده می‌شود که نشان‌دهنده اربیبی شدید در برآوردهای قراردادهای بیش از یک ماهه است.

برای آزمون دقیق‌تر بنابر روش بیان شده در بالا، در مرحله بعد از روی معادلات هم‌تجمعی به دست آمده (جدول زیر) جمله‌های خطای را ساخته، برای هر قرارداد، معادله EC (تصحیح خطای را جداگانه (به روش OLS) برآورد کردہایم.

جدول ۳. نتایج تخمین بردارهای هم‌تجمعی

قرارداد آتی	ضریب ثابت	ضریب هم‌تجمعی	آماره t
یک ماهه	۰/۰۰۸۷۳۱	-۱/۰۰۷۵۸۰	-۴۱۴/۹۳۵
دو ماهه	۰/۰۲۰۹۱۴	-۱/۰۱۹۳۲۳	-۱۴/۹۰۷۵
سه ماهه	۰/۱۹۷۲۰۷	-۱/۰۸۱۳۴۹	-۷/۸۰۶۶۷
چهار ماهه	۰/۱۵۷۶۵۲	-۱/۰۷۷۰۹۵	-۵/۴۷۰۳۶

فصلنامه مطالعات اقتصاد انرژی

آزمون نالریبی با فرض صفر «ضریب تعديل در معادله تصحیح خطابرابر ۱- و ضرایب سایر متغیرها به طور همزمان صفر باشد»، انجام می‌شود. نتایج آزمون والد برای چهار قرارداد به صورت زیر است:

جدول ۴. نتایج آزمون والد روی معادلات تصحیح خطاب(آزمون نالریبی)

قرارداد آتی	F آماره	احتمال	χ^2 آماره	احتمال
یک ماهه	۱۴۱/۱۰۰۹	۰/۰۰۰۰	۱۲۶۹/۹۰۸	۰/۰۰۰۰
دو ماهه	۳۰۱/۳۹۰۷	۰/۰۰۰۰	۲۱۰۹/۷۳۵	۰/۰۰۰۰
سه ماهه	۴۱۶/۳۳۲۴	۰/۰۰۰۰	۲۹۱۴/۳۲۷	۰/۰۰۰۰
چهار ماهه	۱۱۴۰/۴۵۵	۰/۰۰۰۰	۳۴۲۱/۳۶۵	۰/۰۰۰۰

همان‌طورکه از مقادیر آماره‌ها بر می‌آید و از روی مقادیر ضرایب تصحیح خطاب نیز انتظار می‌رفت، برای کلیه قراردادها نالریبی برآورد قیمت نقد توسط قیمت آتی اکیدا رد شده است.

علاوه بر آزمون نالریبی، فرضیه کارآیی نیز برای هر قرارداد $i = 1, 2, 3, 4$ ، به دو روش زیر آزمون شد:

۱. رگرسیون صرف ریسک با تعریف $rpi = LRWTC - LCONTi(-4i)$ (به دلیل استفاده از داده‌های هفتگی برای قراردادهای ماهانه، وقفه چهارم را به کار می‌بریم) روی وقفه خودش:

$$rpi = a + b rpi(-1)$$

که فرض صفر کارآیی $a = 0$ است.

۲. با استفاده از رگرسیون صرف ریسک روی وقفه‌های تفاضلی قیمت نقد که شروط کارآیی عبارت است از $b_m = 0 \forall m$.

$$rpi = a + \sum_{m=1}^n b_m D(LRWTC)(-m)$$

فصلنامه مطالعات اقتصاد انرژی

بنابر نتایج آزمون‌های والد ارایه شده در جدول زیر، فرضیه کارآیی نیز در همه قراردادها، اکیدا رد می‌شود.

جدول ۵. نتایج آزمون کارآیی (دو روش)

قرارداد آتی	آزمون نخست		آزمون دوم	
	آماره χ^2	احتمال	آماره χ^2	احتمال
یک ماهه	۳۷۹/۴۵	۰/۰۰۰۰	۲۹۹/۸۹	۰/۰۰۰۰
دو ماهه	۹۴۴/۳۵	۰/۰۰۰۰	۲۱۴/۱۲	۰/۰۰۰۰
سه ماهه	۱۳۷۱/۸	۰/۰۰۰۰	۱۳۷/۲۹	۰/۰۰۰۰
چهار ماهه	۱۷۷۲/۴	۰/۰۰۰۰	۸۷/۴۷۷	۰/۰۰۰۰

۴. رویکرد GARCH-M و صرف ریسک

وقتی شرایط ناواریبی و کارآیی برقرار نباشد، می‌توان دو علت برای آن ذکر نمود:
۱. عقلایی نبودن انتظارات و یا ۲. وجود صرف ریسک غیر صفر. به این ترتیب بنابر فرض پذیرفته شده عقلایی بودن رفتار آحاد اقتصادی، با رد فرضیه ناواریبی، صرف ریسک غیر صفر نتیجه می‌شود.

تغییر صرف ریسک متأثر از درجه ریسک گریزی و واریانس و کوواریانس دارایی‌ها، در مدل‌های ARCH قابل بررسی است. با فرض درجه ریسک گریزی ثابت و عدم قطعیت در نرخ‌های بهره، صرف ریسک متغیر با استفاده از یک مدل GARCH-M(1,1) (موسی و اللوقانی، ۱۹۹۴)، آزمون خواهد شد که با در نظر گرفتن خطای انتظارات عقلایی با میانگین صفر و واریانس شرطی متغیر h_t (مشروط به اطلاعات در دسترس)، به صورت زیر تعریف می‌شود:

$$\rho_t = s_t - f_t \quad (14)$$

$$\rho_t = a_0 + a_1 h_t + \varepsilon_t \quad (15)$$

$$h_t = b_o + b_1 h_{t-1} + b_2 \varepsilon_{t-1}^2 + u_t \quad (16)$$

فصلنامه مطالعات اقتصاد انرژی

که اطلاعات در دسترس شامل مجدور وقفه‌های خطأ و وقفه‌های واریانس شرطی، و فرض صفر برای صرف ریسک غیر صفر ثابت به صورت $a_1 = 0, b_2 = 0$ است.

مدل ARCH(G) در میانگین یا ARCH-M در پیشنهاد شد و پس از آن کاربردهای بسیاری یافت؛ به عنوان مثال دامویتز و هاکیو(۱۹۸۵) برای آزمون صرف ریسک در بازار ارز و فرنچ، شورت و ستامباو(۱۹۸۷) در مدل نوسانات بازده سهام از GARCH-M استفاده کردند.

مدل (p,q) برای متغیر y_t در حالت عمومی به صورت زیر است،
که x_t بردار متغیرهای مستقل، u_t یک فرآیند MA(q)، $\varepsilon_t \approx NID(0, \sigma^2)$ و λ_t بردار متغیرهای برونزای برای واریانس شرطی باشد:

$$y_t = a_0 + \sum_{i=1}^m a_i y_{t-i} + \sum_{i=0}^m \beta_i x_{t-i} + \delta h_t^\lambda + u_t \quad (17)$$

$$u_t = \varepsilon_t - \sum_{i=1}^r \theta_i \varepsilon_{t-i} \quad (18)$$

$$E(\varepsilon_t^2 | \Omega_{t-1}) = h_t = \gamma_0 + \sum_{i=1}^p \gamma_i \varepsilon_{t-i}^2 + \sum_{i=1}^q \varphi_i h_{t-i} + \vartheta \xi_t \quad (19)$$

بنابر نتایج آزمون‌های نالریبی و کارآیی، انتظار داریم صرف ریسک غیر صفر وجود داشته باشد که با استفاده از صورت ساده مدل GARCH-M در معادلات (۱۵) و (۱۶)، ثابت و یا متغیر بودن صرف ریسک آزمون می‌شود. طبق این مدل:
اگر $a_0 = a_1 = 0$ ، صرف ریسک صفر و بازار کارا است.

اگر $a_0 \neq 0, a_1 = 0$ ، صرف ریسک ثابت و غیر صفر است. در این حالت اگر $b_1 \neq 0$ یا $b_2 \neq 0$ ، اطلاعات اضافی در واریانس شرطی ظاهر می‌شود.
اگر $a_1 \neq 0, a_0 = 0$ ، صرف ریسک متغیر است.

نتایج اجرای مدل GARCH-M (معادلات (۱۵) و (۱۶)) برای چهار قرارداد، در

_____ فصلنامه مطالعات اقتصاد انرژی _____

جدول زیر دیده می شود که مقادیر داخل پرانتز آماره Z و مقادیر درون علامت { } احتمال فرض صفر را گزارش می کنند.

جدول ۶. نتایج مدل GARCH-M برای آزمون صرف ریسک متغیر در بازار نفت خام

قرارداد آتی	معادله میانگین		معادله واریانس شرطی (ARCH)		
	GARCH	ضریب ثابت	ضریب ثابت	ARCH(1)	GARCH(1)
یک ماهه	-1/7149 (-1/33137)	0/04795 (4/57024)	0/0041 (4/898268)	0/54487 (2/984709)	-0/01365 (-0/101162)
	{0/1831}	{0/0000}	{0/0000}	{0/0028}	{0/9194}
دو ماهه	-0/2634436 (-0/486125)	0/052331 (7/027798)	0/004192 (4/899949)	0/873947 (3/096143)	-0/089813 (-0/908509)
	{0/6269}	{0/0000}	{0/0000}	{0/0020}	{0/3626}
سه ماهه	-0/566045 (-1/425545)	0/124949 (20/20730)	0/002244 (3/981128)	1/083138 (4/608661)	-0/064017 (-1/250745)
	{0/1540}	{0/0000}	{0/0001}	{0/0000}	{0/2110}
چهار ماهه	-0/715082 (-1/631074)	0/154385 (19/23326)	0/003521 (4/322557)	0/979402 (4/085133)	-0/01548 (-1/785998)
	{0/1029}	{0/0000}	{0/0000}	{0/0000}	{0/0741}

همان طور که دیده می شود جمله ثابت معنی دار است اما ضریب جمله GARCH در معادله میانگین صرف ریسک منفی و البته بی معنی به دست می آید. به این ترتیب با توجه به نتیجه $a_0 \neq 0, a_1 = 0$ ، صرف ریسک غیر صفر بوده، از نوسانات واریانس شرطی اثر نمی پذیرد. مقدار میانگین صرف ریسک (a_0) نیز با افزایش طول قرارداد بیشتر می شود و در معادلات واریانس تنها جملات ARCH(1) معنی دار است. مقدار آماره Z برای a_1 نیز با افزایش طول دوره قرارداد بزرگتر می شود اما همچنان در همه موارد در سطح بالای ۱۰٪ خطأ قرار می گیرد.

۵. مدل GARCH چند متغیره

با توجه به نتایج بخش‌های پیشین، سرانجام در این قسمت آزمون فرض متغیر بودن نرخ بهینه پوشش ریسک را هدف قراردادهایم. از آنجا که مدل بخش گذشته تغییر صرف ریسک را رد می‌کند، در اینجا از مدل GARCH چند متغیره انگل و کرونر (۱۹۹۵) که روشی متداول در این زمینه است، استفاده خواهد شد. در این مدل با تعریف معادلات میانگین شرطی برای قیمت‌های نقد و آتی (به ترتیب s_t و f_t) به طور مجزا، می‌توان ماتریس واریانس کواریانس شرطی قیمت‌های نقد و آتی (H_t) را به صورت زیر به دست آورد:

$$s_t = E[s_t | \Omega_{t-1}] + u_{1,t} \quad (20)$$

$$f_t = E[f_t | \Omega_{t-1}] + u_{2,t} \quad (21)$$

$$H_t \equiv E[u_t u_t' | \Omega_{t-1}] \quad (22)$$

که $u_t \equiv [u_{1,t}, u_{2,t}]$ بردار تغییرات پیش‌بینی نشده در قیمت‌ها و H_t ماتریس واریانس کواریانس شرطی u_t است. در این مدل، نرخ پوشش بهینه ریسک از $OHR_t = h_{12,t} / h_{22,t}$ به دست خواهد آمد که $h_{ij,t}$ درایه ij ام H_t است. طبق مدل انگل و کرونر (۱۹۹۵)، پارامتر گذاری BEKK از ماتریس H با معادله زیر نمایش داده می‌شود:

$$H_t = C'_\circ C_\circ + \sum_{k=1}^K \left[C'_{1k} x_t x_t' C_{1k} + \sum_{i=1}^q A'_{ik} \varepsilon_{t-i} \varepsilon'_{t-i} A_{ik} + \sum_{j=1}^p G'_{jk} H_{t-j} G_{jk} \right]$$

که C_\circ و A_{ik} ماتریس‌های $n \times n$ از پارامترها هستند. همچنین C_{1k} مثلثی و ماتریس پارامتر $J \times n$ ، برای n متغیر وابسته و J متغیر بروزنزا از مقادیر جاری و وقفه بردار متغیرهای x_t است، و K عمومیت فرایند را تعیین می‌کند.

برای استفاده عملی از مدل، قیدهایی روی A_{ik} و G_{jk} گذشته می‌شود تا مدل تشخیص‌پذیر بوده، مشکل وجود پارامترهای زیاد برطرف شود.

در این مقاله $K = q = r = 1$ (انگل و کرونر، ۱۹۹۵) انتخاب شد و در نتیجه:

_____ فصلنامه مطالعات اقتصاد انرژی _____

$$H_t = CC' + A E_{t-1} A' + G H_{t-1} G \quad (23)$$

C = ۲ × ۲ ماتریس پایین مثلثی

G = ۲ × ۲ ماتریس قطری

A = ۲ × ۲ ماتریس قطری

و E_{t-1} اولین وقفه بردار باقیمانده

معادلات میانگین شرطی قیمت‌های نقد و آتی نیز به تناسب داده‌ها تعریف شد،

در معادله قیمت نقد تنها از متغیر وقفه قیمت آتی که برای محاسبات صرف ریسک به کار رفت کمک گرفتیم، و فقط در قرارداد اول، زمان باقیمانده تا سرسید ($T-T_1$) به عنوان متغیر بروزنزا استفاده شد. برای این‌که در معادله قیمت آتی نیز میانگین پسمندها صفر باشد، یک جزو ثابت در نظر گرفته شد. به این ترتیب دستگاه معادلات زیر به دست آمد که $Y_{1t} = RWTC$ قیمت نقد WTI است:

$$Y_{1t} = d_1 + a_1 Y_{2,t-4} + b T - T_{1t} + e_{1t} \quad (24) \quad Y_{2t} =$$

$$Y_{2t} = d_2 + e_{2t} \quad (25)$$

$$Y_{1t} = d_1 + a_1 Y_{2,t-4i} + e_{1t} \quad (i=2,3,4) \quad (26) \quad Y_{2t} =$$

$$Y_{2t} = d_2 + a_2 \text{trend} + e_{2t} \quad (27)$$

$$E_t = [e_{1t}, e_{2t}]$$

نتایج مدل در زیر گزارش شده که مقادیر داخل پرانتز نمایانگر مقادیر آماره Z است. در اینجا پارامترهای حاصل از اجرای مدل GARCH روی معادلات (۲۴) تا (۲۷) به عنوان مقادیر اولیه پارامترهای ماتریس H_t به کار رفت. طبق نتایج زیر معنی‌داری هیچ‌یک از پارامترهای ماتریس واریانس و کوواریانس و دستگاه فوق رد نشده، تغییر واریانس و کوواریانس‌های شرطی ثابت بودن نرخ بهینه پوشش ریسک را رد می‌کند. به این ترتیب از مقادیر نهایی ماتریس کوواریانس شرطی H_1 برای محاسبه نرخ بهینه پوشش ریسک متغیر یا OHR استفاده شد. با مقایسه نرخ‌های بهینه پوشش ریسک در قراردادهای مختلف، دیده می‌شود که میانگین و انحراف استاندارد نرخ بهینه

فصلنامه مطالعات اقتصاد انرژی

پوشش ریسک در قراردادهای طولانی تر با ریسک بیشتر افزایش می‌یابد. همچنین افزایش در انحراف استاندارد، با طولانی شدن دوره قراردادها بیش از افزایش در مقدار میانگین OHR است.

جدول ۷. نتایج مدل GARCH چندمتغیره برای تخمین نرخ بهینه پوشش ریسک

ضرایب	قرارداد یک ماهه	قرارداد دو ماهه	قرارداد سه ماهه	قرارداد چهار ماهه
d ₁	۴/۵۶۳(۵/۸۱۶)	۷/۶۹۳(۹/۰۵۰)	۱۰/۳۲(۱۵/۷۶)	۱۳/۵۴(۱۸/۲۳)
a ₁	۰/۸۳۰(۳۱/۹۵)	۰/۷۴۷(۲۲/۹۳)	۰/۶۲۲(۲۵/۵۸)	۰/۵۳۲(۱۸/۶۹)
b	۰/۱۲۶(۱/۲۲۳)			
d ₂	۲۷/۶۳(۱۷۸/۱)	۲۳/۹۸(۷۳/۴۹)	۲۳/۵۲(۸۲/۴۱)	۲۲/۸۳(۸۴/۴۴)
a ₂		۰/۰۱۹(۹/۲۹۵)	۰/۰۱۹(۱۱/۱۱)	۰/۰۲۱(۱۳/۴۸)
A ₁₁	۰/۷۴۸(۷/۷۶۷)	۰/۸۹۴(۱۰/۸۱)	۰/۸۹۳(۱۰/۹۱)	۰/۸۹۷(۱۱/۰۴)
A ₂₂	۰/۷۵۱(۷/۸۱۹)	۰/۸۸۵(۱۰/۰۹)	۰/۸۸۸(۱۰/۷۴)	۰/۸۹۶(۱۰/۷۷)
G ₁₁	۰/۳۹۴(۱۰/۱۷)	۰/۳۶۹(۱۶/۷۲)	۰/۳۹۶(۱۸/۸۲)	۰/۳۹۱(۱۸/۶۷)
G ₂₂	۰/۳۹۹(۱۰/۳۷)	۰/۳۷۲(۱۵/۷۶)	۰/۳۹۴(۱۶/۸۶)	۰/۳۹۰(۱۵/۰۰)
C ₁₁	-۱/۸۱(-۱۱/۰۴)	۱/۲۲۷(۱۲/۸۹)	-۱/۱۵(-۱۴/۱۰)	-۱/۱۴۷(-۱۴/۶)
C ₂₁	-۱/۶۸(-۱۰/۴۱)	۱/۱۵۳(۱۱/۱۶)	-۰/۹۹(-۱۱/۱۵)	-۰/۸۹۹(-۱۱/۰)
C ₂₂	۰/۱۵۸(۸/۶۴۱)	-۰/۲۶(-۱۷/۰۵)	۰/۲۶۴(۱۳/۳۴)	-۰/۲۵۸(-۱۳/۸)
L-L ¹	-۶۳۹/۱۰۰۴	-۷۵۰/۹۷۸۷	-۷۸۰/۷۴۷۹	-۷۹۰/۲۵۳۲
L-R ²	۱۰۰۶/۸۹	۷۷۹/۷۹	۶۶۳/۰۴۵	۵۹۶/۷۲۷

جدول ۸. ویژگی‌های آماری نرخ بهینه پوشش ریسک

پارامترها	قرارداد یک ماهه	قرارداد دو ماهه	قرارداد سه ماهه	قرارداد چهار ماهه
میانگین	۱/۰۳۲۴۷۴	۱/۰۵۹۵۲۱	۱/۱۲۳۷۰۳	۱/۱۸۴۶۵۸
انحراف استاندارد	۰/۰۴۴۱۶۷	۰/۲۲۴۱۱۷	۰/۳۱۹۵۷۴	۰/۴۱۵۸۰۱
تعداد مشاهدات	۲۳۹	۲۳۹	۲۳۹	۲۳۹

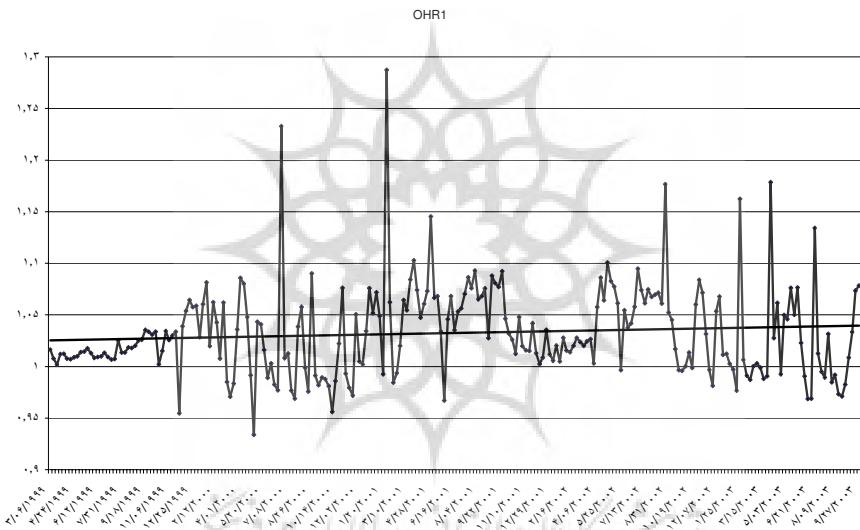
1. Log-Likelihood.

2. Likelihood Ratio.

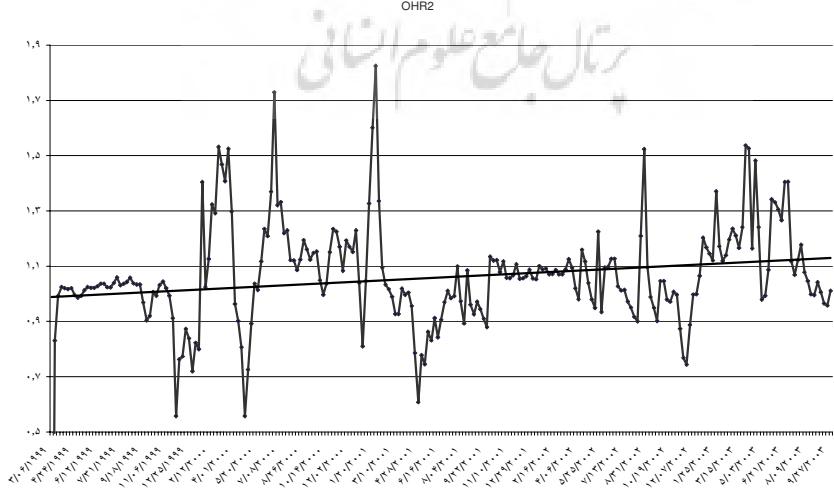
فصلنامه مطالعات اقتصاد انرژی

در نمودارهای زیر (نمودارهای ۱ تا ۴)، مسیر زمانی نرخ بهینه پوشش ریسک در بازار نفت خام NYMEX، برای کلیه قراردادهای آتی یک تا چهار ماهه مشاهده می‌شود که در قرارداد اول نوسانات کمتر و در قراردادهای بعد با افزایش مدت قراردادهای آتی، نوسانات و دامنه مقادیر بیشتر شده است. به این ترتیب افزایش میانگین و انحراف استاندارد به روشنی روی نمودارها تأثیر می‌شود.

نمودار ۱. مسیر زمانی نرخ بهینه پوشش ریسک با استفاده از قرارداد آتی یک ماهه

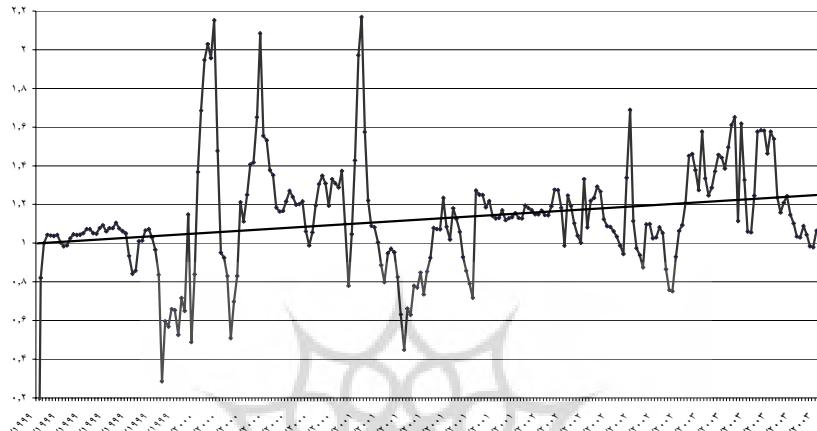


نمودار ۲. مسیر زمانی نرخ بهینه پوشش ریسک با استفاده از قرارداد آتی دو ماهه

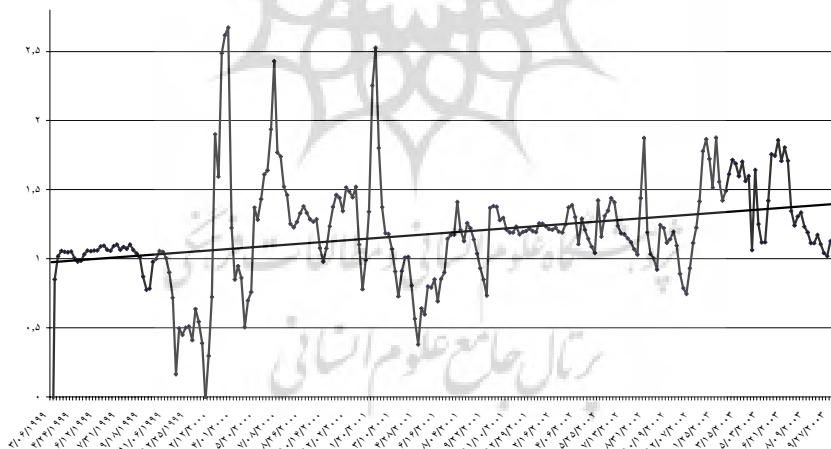


فصلنامه مطالعات اقتصاد انرژی

نمودار ۳. مسیر زمانی نرخ بهینه پوشش ریسک با استفاده از قرارداد آتی سه ماهه



نمودار ۴. مسیر زمانی نرخ بهینه پوشش ریسک با استفاده از قرارداد آتی چهار ماهه



نتیجه

در این مقاله نرخ بهینه پوشش ریسک بازار نفت در دوره پنج ساله ۱۹۹۹ تا سپتامبر ۲۰۰۳ مورد مطالعه قرار گرفت. به این منظور از قیمت نقد نفت خام WTI و قیمت‌های قراردادهای آتی یک تا چهار ماهه NYMEX استفاده شد. در مرحله اول با اجرای مدل

_____ فصلنامه مطالعات اقتصاد انرژی _____

اولیه پوشش ریسک مبتنی بر رگرسیون، مقدار نرخ پوشش برای قرارداد آتی یک ماهه، نزدیک ۱ به دست آمد، که با افزایش طول دوره قرارداد به طور معنی داری، بزرگتر و از یک دورتر می شود و نظریه کلاسیک تأمین را رد می کند. با مقایسه نرخ پوشش ریسک از مدل اولیه و مدل ARCH مشاهده شد که اطلاعات اضافی در واریانس باقی مانده ها، برآورد نرخ پوشش ریسک را تحت تأثیر قرار می دهد.

در بخش دوم، فرضیه کارآیی بازار از دو طریق آزمون شد: رگرسیون صرف ریسک روی وقفه خود، و روی وقفه های تفاضل لگاریتمی قیمت نقد، که برای هر چهار قرارداد آتی یک ماهه تا چهار ماهه رد شد. همچنین با رد فرضیه نالریسی برآورد قیمت نقد به وسیله قیمت آتی با آزمون فرض صفر «ضریب تعدیل در معادله تصحیح خطابرابر ۱- و ضرایب سایر متغیرها به طور همزمان صفر باشد» در کلیه قراردادها، وجود صرف ریسک غیر صفر تأیید شد، که نتایج آزمون ثابت یا متغیر بودن آن در مدل GARCH-M نشان داد میانگین صرف ریسک با افزایش طول مدت قرارداد بیشتر می شود، اما نوسانات واریانس شرطی که حاوی اطلاعات اضافی است، بر صرف ریسک اثر ندارد. در هر صورت هنگام پیش بینی توجه به این صرف ریسک غیر صفر و ضرایب بزرگتر از واحد در تخمین قیمت نقد از روی قیمت آتی ضروری به نظر می رسد.

با توجه به نتایج بررسی های صرف ریسک، در مرحله آخر تغییرات نرخ بهینه پوشش ریسک در طول زمان به وسیله مدل GARCH چند متغیره بررسی و نرخ بهینه پوشش ریسک متغیر محاسبه شد. نمودارهای نرخ بهینه تأمین، نوسانات رو به افزایش آن را در اثر افزایش طول دوره قراردادهای آتی به ویژه در قرارداد چهار ماهه نشان می دهد. با این ترتیب هنگام استفاده از قراردادهای آتی طولانی مدت، توجه به این نکته ضروری است که نسبت بیشتری از قرارداد آتی برای پوشش ریسک واحد قرارداد نقد مورد نیاز است.

منابع و مأخذ

1. Baba, Y., R.F. Engle, D.F. Kraft, K.F. Kroner. 1990. "Multivariate simultaneous generalized ARCH", mimeo, Department of Economics, University of California, San Diego.
2. Baillie, R.T. and R.P. DeGennaro. 1990. "Stock Returns and Volatility", Journal of Financial and Quantitative Analysis, Vol. 25, PP. 203-14.
3. Baillie, R.T. and R.J. Myers. 1991. "Bivariate GARCH Estimation of the Optimal Commodity Futures Hedge", Journal of Applied Econometrics, Vol. 6 (Apr.), PP. 109-24.
4. Bell, D. E. and W. S. Krasker .1986. "Estimating Hedge Ratios", Financial Management, Vol., 15, PP. 34-39.
5. Benninga, S., R. Eldor, and I. Zilcha. 1983. "Optimal Hedging in the Futures Market under Price Uncertainty", Economic Letters, Vol., 13(2-3), PP. 141-145.
6. Bollerslev, Tim. 1986. "Generalized Autoregressive Conditional Heteroskedasticity", Journal of Econometrics, Vol., 31(3), PP. 307-327.
7. Cecchetti, S.G., R.E. Cumby and S. Fuglewski. 1988. "Estimation of the Optimal Futures Hedge", Review of Economics and Statistics, Vol., 70(Nov.), PP. 623-630.
8. Domowitz, I and C.S. Hakkio. August 1985. "Conditional Variance and the Risk Premium in the Foreign Exchange Market", Journal of International Economics, Vol. 19, PP. 47-66.
9. Dubofsky, David A. 1992. "Options and Financial Futures" McGraw-Hill International Editions. PP. 382-408.
10. Duffie, Darrell. 1989. "Futures Markets". Prentice Hall.
11. Enders, Walter. 1995. "Applied Econometric Time Series", New York: John Wiley and Sons.
12. Engle, R.F., D.M. Lilien, and R.P. Robbins. 1987. "Estimating Time Varying Risk Premia in the Term Structure: the ARCH-M Model", Econometrica, Vol., 55, PP. 391-408.
13. Engle, Robert F., and K. F. Kroner. 1995. "Multivariate Simultaneous Generalized ARCH", Econometric Theory, Vol.11(1), PP. 125-150.
14. Engle, Robert F. 1982. "Autoregressive Conditional Heteroscedasticity with Estimates of the Variance of United Kingdom Inflation", Econometrica, Vol., 50(4), PP. 987-1007.

15. Fama, E. 1970. "Efficient Capital Markets: A Review of Theory and Empirical work", Journal of Finance, Vol., 25(2), PP. 383-417.
16. Fama, E. and K. French. 1987. "Commodity Futures Prices: Some Evidence on the Forecast Power, Peomiums and the Theory of Storage", Journal of Business, Vol., 60(1), PP. 55-73.
17. French, K.R., G.W. Schwert and R.F. Stambaugh. 1987. "Expected Stock Returns and Volatility", Journal of Financial Economics, Vol. 19, PP. 3-29.
18. Garbade, K. D. and W. L. Silber. May 1983. "Price Movements and Price Discovery in Futures and Cash Markets", Review of Economics and Statistics, Vol., 65. PP. 289-297.
19. Gourioux, Christian, and Joann Jasiak. 2001. "Financial Econometrics: Problems, Models and Methods". Press University press, Princeton and Oxford. PP.126-145.
20. Haigh, M.S. and M.T. Holt. 2002. "Crack Spread Hedging: Accounting for Time-Varying Volatility Spillovers in the Energy Futures Markets", Journal of Applied Econometrics, Vol., 17, PP. 269-289.
21. Johnson, L.L. June, 1960. "The Theory of Hedging and Speculation in Commodity Futures", Review of Economic Studies. Vol., 27, PP. 139-151.
22. Kroner, K.F, and J. Sultan. Dec.,1993. "Time Varying Distribution and Dynamic Hedging with Foreign Currency Futures", Journal of Financial and Quantitative Analysis, Vol., 28, PP. 535-551.
23. Lee, Cheng F., Joseph E.Finnerty and Donald H.Wort. 1990. "Security Analysis and Portfolio Management: Valutioan and Uses". USA. PP. 372-384.
24. Lence, S.H. and D.J. Hayes. 1994b. "Parameter-Based Decision Making Under Estimation Risks: An Application in Futures Trading", Journal of Finance, Vol. 49, PP. 345-357.
25. Lien, D. and X. Luo. 1993. "Estimating Extended Mean-Gini Coefficient for Futures Hedging", Journal of Futures Markets, Vol. 13(6), PP. 665-676.
26. Lien, D. and Y.K. Tse. 1999. "Fractional Cointegration and Futures Hedging", Journal of Futures Markets, Vol. 19(4), PP. 457-474.
27. Lien, D., Y.K. Tse, and A.K.C. Tsui. Nov. 2001. "Evaluating the Hedging Performance of the Constant-Correlation GARCH Models", Applied Financial Economics, Vol. 12(11), PP. 791-98.
28. Lien, D., and Y.K. Tse. 2001. "Some Development in Futures Hedging", [<http://cfe.nus.edu.sg/Paper/28.pdf>].

فصلنامه مطالعات اقتصاد انرژی

29. Lofthouse, Stephen. 2001. "Investment Management". John Wiley and Sons.
30. Markowitz, H. 1959. "Portfolio Selection". John Wiley and Sons.
31. McKinnon R.I. 1967. "Futures Markets, Buffer Stocks, and Income Stability for Primary Producers", Journal of Political Economy, Vol., 75, PP., 844-861.
32. Moosa, Imad A., and Nabeel E. Al-Loughani. 1994. "Unbiasedness and Time Varying Risk Premia in the Crude Oil Futures Market", Energy Economics, Vol., 16(2), PP. 99-105.
33. Moschini, GianCarlo, and Robert J. Myers. 2001. "Testing for Constant Hedge Ratios in Commodity Markets: A Multivariate GARCH Approach", Working Paper 01-WP268, [<http://www.card.iastate.edu/publications/DBS/PDFFiles/01wp268.pdf>].
34. Park, T.H. and L.N. Switzer. 1995. "Bivariate GARCH Estimation of the Optimal Hedge Ratios for Stock Index Futures", Journal of Futures Markets, Vol., 15(1), PP. 61-67.
35. Pesaran, M.H., and B. Pesaran. 1997. "Working with Microfit 4.0: Interactive Econometric Analysis", Oxford University Press.
36. Rahgozar, Reza, and Hossein Najafi, "Managing Crude OIL Price Risk: An Empirical Comparison of Hedging Models". 2003. European Applied Research Conference, Venice, Italy, [<http://www.uwrf.edu/~w1082952-EuropeanAppliedBusinessResearch.pdf>].
37. Satyanarayan, Sudhakar, and Eduardo Somensatto. March, 1997. "Trade-Offs from Hedging Oil Price Risk in Ecuador", World Bank, Washington, D.C., [<http://econ.worldbank.org/docs/266.pdf>].
38. Tucker, Alan L., Jeff Madura and Thomas C. Chaing. 1991. "International Financial Markets", West Publishing Company. PP. 79-90.
39. Wahab, M. and M. Lashgari. 1993. "Price Dynamics and Error Correction in Stock Index and Stock Index Futures Markets: A Cointegration Approach", Journal of Futures Markets, Vol., 13(7). PP. 711-742.
40. Working, H. 1953. "Hedging Reconsidered", Journal of Farm Economics, Vol. 35(4), pp. 544-561.