



منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

الإدارة الاقتصادية

تقرير شهري حول التطورات البترولية في الأسواق العالمية والدول الأعضاء ابريل 2015

أولاً: أسواق النفط

1- الأسعار

2- العرض والطلب

3- تجارة النفط الخام والمنتجات النفطية

4- المخزون النفطي

ثانياً: أسواق الغاز الطبيعي

1- الأسعار الفورية والمستقبلية للغاز الطبيعي في السوق الأمريكي

2- أسواق الغاز المسيل في آسيا

ثالثاً: ملحق الجداول الإحصائية

المؤشرات الرئيسية

☞ ارتفع المعدل الشهري لأسعار سلة أوبك بنسبة 21.8% (9.7 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 54.1 دولار للبرميل خلال شهر فبراير 2015.

☞ ارتفع الطلب العالمي على النفط خلال شهر فبراير 2015 بمقدار 1.3 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.4% ليصل إلى 94.9 مليون ب/ي.

☞ ارتفعت الكميات المعروضة من النفط خلال شهر فبراير 2015 بمقدار 0.1 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.1% لتصل إلى 96.6 مليون ب/ي.

☞ انخفضت واردات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر يناير 2015 بنحو 2% لتبلغ 7.4 مليون ب/ي، بينما ارتفعت وارداتها من المنتجات النفطية بنحو 1.8% لتبلغ حوالى 2.1 مليون ب/ي.

☞ ارتفع المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر يناير 2015 بحوالى 24 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2734 مليون برميل، و استقر المخزون الإستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين عند نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق وهو 1848 مليون برميل.

☞ انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر فبراير 2015 بمقدار 0.18 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2.82 دولار لكل مليون (و ح ب).

☞ انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر يناير 2015 بمقدار 0.5 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 15.1 دولار لكل مليون (و ح ب) ، كما انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 1.0 دولار لكل مليون (و ح ب) ، ليصل إلى 11.1 دولار لكل مليون (و ح ب) ، وانخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 1.8 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 14.3 دولار لكل مليون (و ح ب).

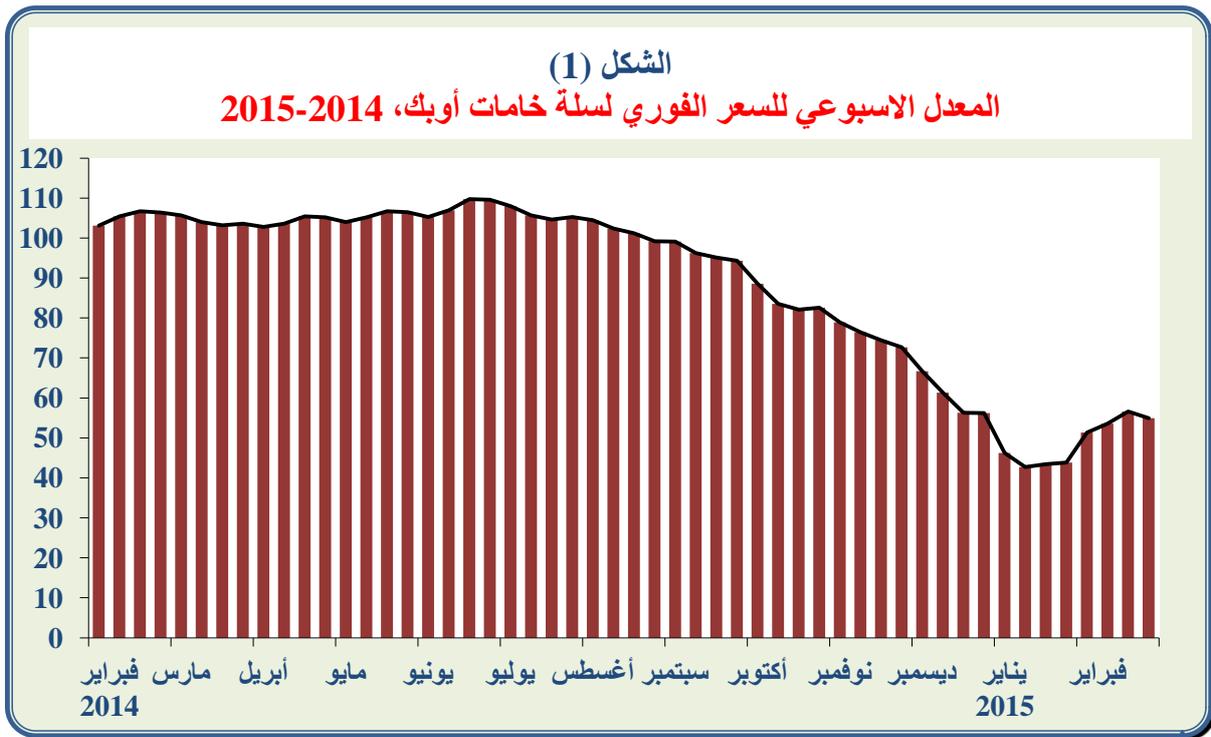
☞ بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا الجنوبية والصين حوالى 4.977 مليون طن خلال شهر يناير 2015 ، مستأثرة بحصة 33.9% من الإجمالى.

أولاً: أسواق النفط

1 - الأسعار

• أسعار النفط الخام

شهد المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك ارتفاعاً خلال الأسبوع الأول من شهر فبراير 2015، مسجلاً 51.3 دولار للبرميل، ثم واصل ارتفاعه بعد ذلك ليصل إلى أعلى مستوياته عندما بلغ 56.6 دولار للبرميل خلال الأسبوع الثالث، قبل أن يتراجع ليصل إلى 54.9 دولار للبرميل خلال الأسبوع الرابع، كما يوضح الشكل (1):



شهد المعدل الشهري لأسعار سلة خامات أوبك خلال شهر فبراير 2015 ارتفاعاً بمقدار 9.7 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 21.8%، وهى أعلى نسبة ارتفاع منذ ديسمبر 2008، ليصل إلى 54.1 دولار للبرميل، مسجلاً تراجعاً بنحو 51.3 دولار للبرميل أي بنسبة 48.7% مقارنة بمعدله المسجل خلال الشهر المماثل من العام الماضي.

وقد كان لانتعاش الطلب فى الأسواق الأوروبية والآسيوية، وتحسن اقتصاديات التكرير دوراً رئيسياً فى ارتفاع الأسعار خلال شهر فبراير 2015. وذلك على الرغم من المخاوف بشأن استمرار وفرة الإمدادات فى أسواق النفط.

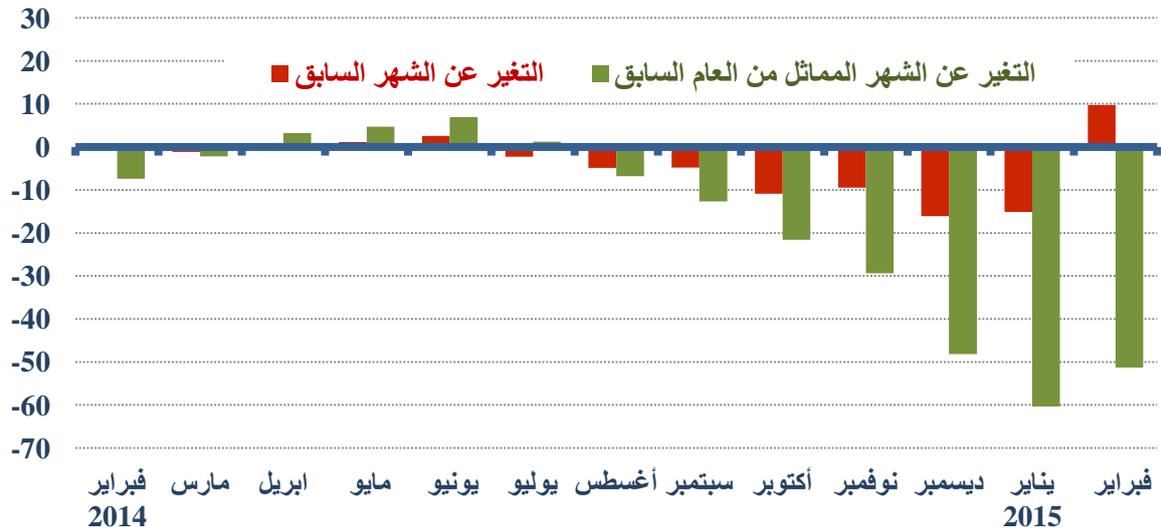
ويوضح الجدول (1) والشكل (2) التغير في أسعار سلة أوبك، مقارنة بالشهر السابق، و بالشهر المماثل من العام السابق:

الجدول (1)
التغير في أسعار سلة أوبك، 2014-2015
(دولار/برميل)

فبراير 2014	مارس	أبريل	مايو	يونيو	يوليو	أغسطس	سبتمبر	أكتوبر	نوفمبر	ديسمبر	يناير 2015	فبراير
105.4	104.2	104.3	105.4	107.9	105.6	100.8	96.0	85.1	75.6	59.5	44.4	54.1
0.7	(1.2)	0.1	1.1	2.5	(2.3)	(4.9)	(4.8)	(10.9)	(9.5)	(16.1)	(15.1)	9.7
(7.4)	(2.2)	3.2	4.7	6.9	1.2	(6.8)	(12.7)	(21.6)	(29.4)	(48.2)	(60.3)	(51.3)

● ملاحظة: تضم سلة أوبك، اعتباراً من 16 يونيو 2005 ، إحدى عشر نوعاً من النفط الخام بدلا من السبعة خامات السابقة . وتمثل السلة الجديدة خامات الدول الأعضاء مقومة وفقاً لأوزان ترجيحية تأخذ في الاعتبار إنتاج وصادرات الدول الأعضاء. واعتباراً من بداية يناير 2007 أضيف خام غيراسول الانغولي إلى سلة أوبك الجديدة، و في منتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام أورينت الإكوادوري، وفي يناير 2009 تم استثناء الخام الاندونيسي من السلة لتصبح تتألف من 12 نوع من النفط الخام.

الشكل (2)
التغير في أسعار سلة أوبك 2014 - 2015
(دولار / برميل)



يوضح الجدول (3) في الملحق الأسعار الفورية لسلة أوبك و بعض النفوط الأخرى للفترة 2013 - 2015.

• الأسعار الفورية للمنتجات النفطية

- الخليج الأمريكى

تراجعت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر يناير 2015 بنحو 7 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 10% لتصل إلى 63.8 دولار للبرميل، كما تراجعت أسعار زيت الغاز بنحو 8 دولار للبرميل أي بنسبة 11% لتبلغ 64.8 دولار للبرميل، وتراجعت أسعار زيت الوقود بحوالى 10.8 دولار للبرميل أي بنسبة 20.3% لتبلغ 42.5 دولار للبرميل.

- سوق روتردام

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز تراجعاً في مستوياتها خلال شهر يناير 2015 بنحو 11.5 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 15.7% لتصل إلى 61.8 دولار للبرميل، كما تراجعت أسعار زيت الغاز بنحو 14.3 دولار للبرميل أي بنسبة 18.5% لتبلغ 63.2 دولار للبرميل، وتراجعت أسعار زيت الوقود بحوالى 12.4 دولار للبرميل أي بنسبة 25% لتبلغ 37.2 دولار للبرميل.

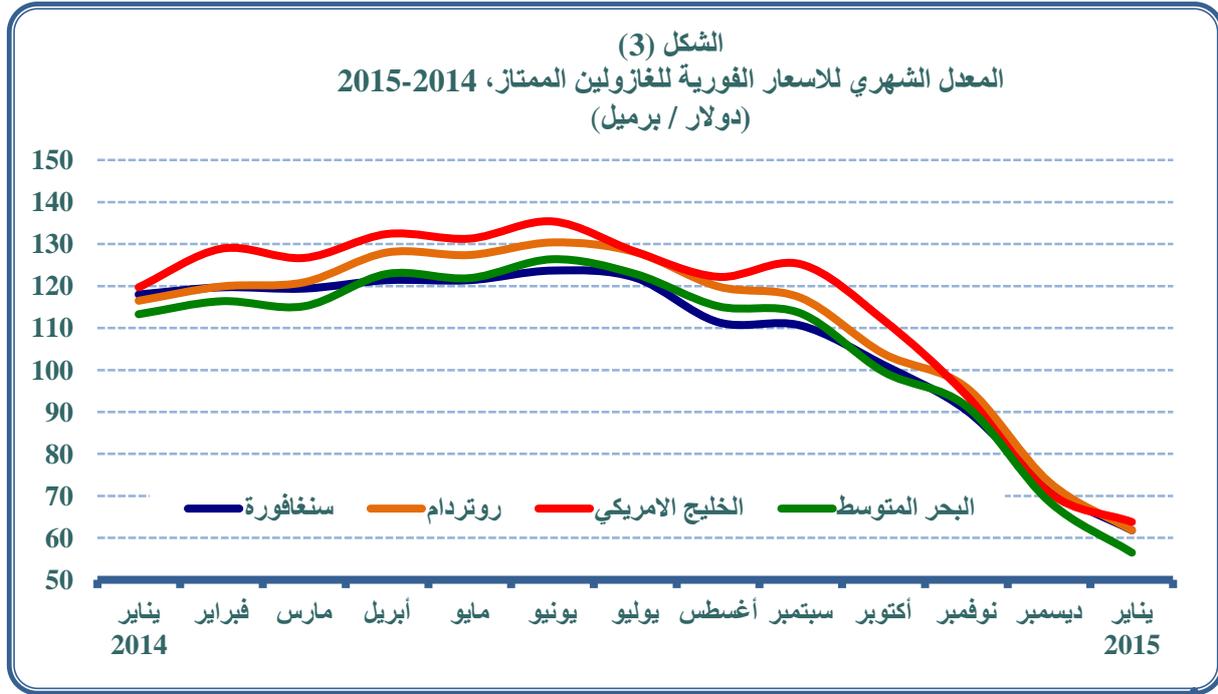
- سوق حوض البحر المتوسط

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز تراجعاً في مستوياتها خلال شهر يناير 2015 بنحو 12.2 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 17.8% لتصل إلى 56.5 دولار للبرميل، كما تراجعت أسعار زيت الغاز بنحو 13.1 دولار للبرميل أي بنسبة 17% لتبلغ 64.4 دولار للبرميل، وتراجعت أسعار زيت الوقود بحوالى 11.2 دولار للبرميل أي بنسبة 22% لتبلغ 39.4 دولار للبرميل.

- سوق سنغافورة

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز تراجعاً في مستوياتها خلال شهر يناير 2015 بنحو 10 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 14% لتصل إلى 61.8 دولار للبرميل، كما تراجعت أسعار زيت الغاز بنحو 14.8 دولار للبرميل أي بنسبة 19% لتبلغ 63.7 دولار للبرميل، وتراجعت أسعار زيت الوقود بحوالى 11.5 دولار للبرميل أي بنسبة 20.7% لتبلغ 44 دولار للبرميل.

ويوضح الشكل (3) المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال الفترة من يناير 2014 إلى يناير 2015 في الأسواق الرئيسية الأربعة:

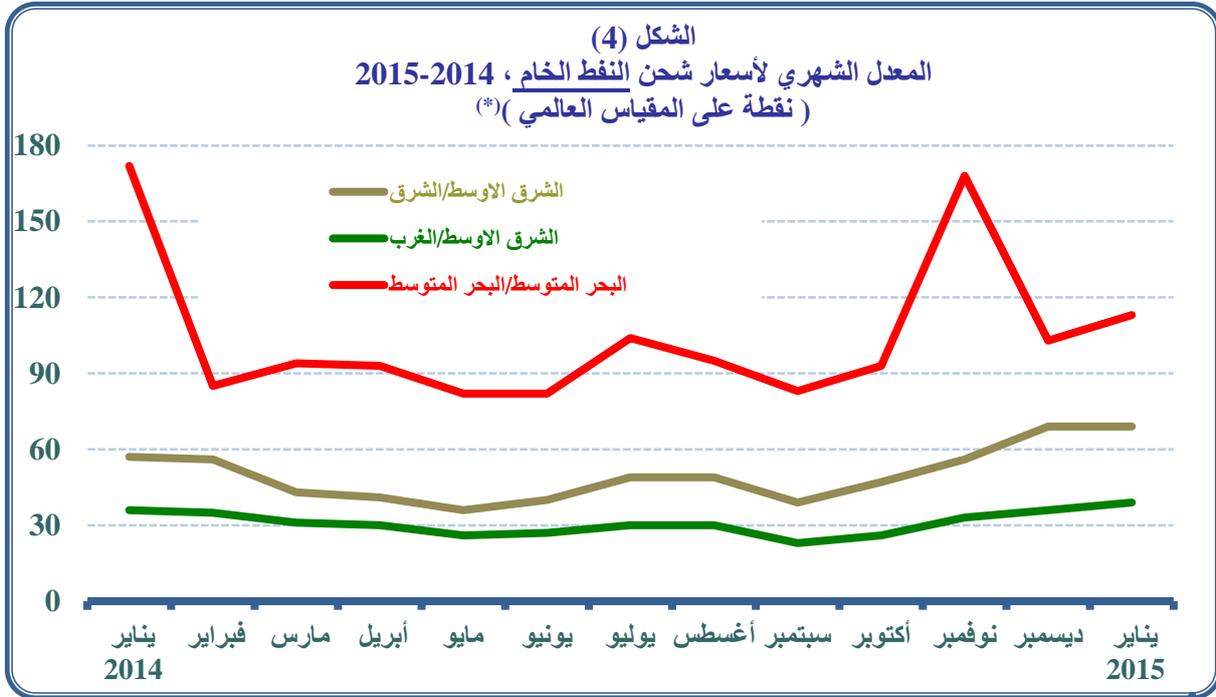


كما يوضح الجدول (4) في الملحق المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة خلال الفترة (2013-2015).

• أسعار شحن النفط الخام

استقرت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للناقلات الكبيرة بحمولة 230 – 280 ألف طن ساكن) خلال شهر يناير 2015 عند نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق وهو 69 نقطة على المقياس العالمي، وارتفعت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الغرب (للناقلات الكبيرة بحمولة 270 – 285 ألف طن ساكن) بمقدار 3 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 8.3% مسجلة 39 نقطة على المقياس العالمي، كما ارتفعت أسعار شحن النفط الخام المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط بناقلات صغيرة أو متوسطة الحجم (80-85 ألف طن ساكن) بمقدار 10 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 9.7% مسجلة 113 نقطة على المقياس العالمي.

ويوضح الشكل (4) أسعار شحن النفط الخام (نقطة على المقياس العالمي) في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر يناير 2014 إلى شهر يناير 2015:



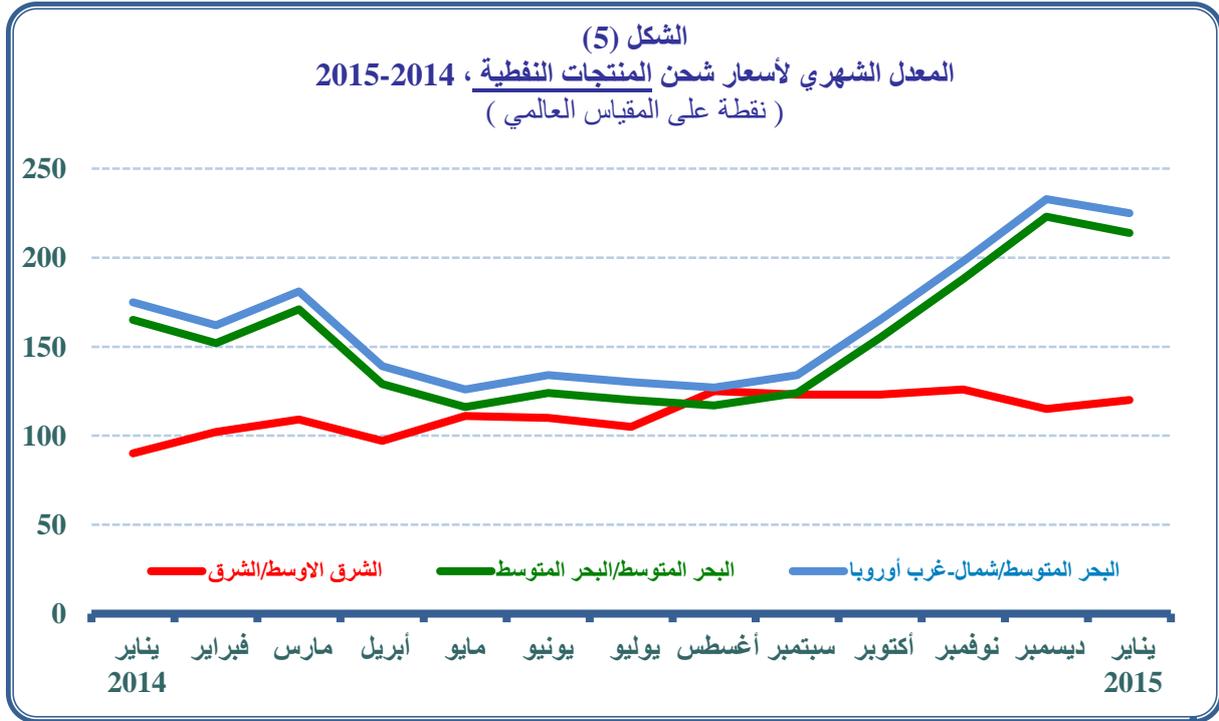
(*) المقياس العالمي (World Scale -WS) هو طريقة مستخدمة لاحتساب أسعار الشحن، حيث أن نقطة على المقياس العالمي تعني 1% من سعر النقل القياسي لذلك الاتجاه في كتاب World Scale الذي ينشر سنويا، ويتضمن قائمة من الأسعار بصيغة دولار/طن تمثل WS 100 – لكل الاتجاهات الرئيسية في العالم.

• أسعار شحن المنتجات النفطية

ارتفعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للسفنات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) خلال شهر يناير 2015 بمقدار 5 نقاط، أي بنسبة 4.3% مقارنة بأسعار الشهر السابق، مسجلة 120 نقطة على المقياس العالمي (World Scale).

بينما انخفضت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط (للسفنات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) خلال شهر يناير 2015 بمقدار 9 نقاط على المقياس العالمي، أي بنسبة 4% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 214 نقطة، وانخفضت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من البحر المتوسط إلى شمال غرب أوروبا (للسفنات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) خلال شهر يناير 2015 بمقدار 8 نقاط على المقياس العالمي، أي بنسبة 3.4% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 225 نقطة.

و يوضح الشكل (5) أسعار شحن المنتجات النفطية في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر يناير 2014 إلى شهر يناير 2015.



يوضح الجدولان (5) و (6) في الملحق اتجاهات أسعار شحن كل من النفط الخام و المنتجات النفطية للفترة 2013-2015.

2- العرض و الطلب

تشير التقديرات الأولية المتعلقة بإجمالي الطلب العالمي على النفط خلال شهر فبراير 2015 إلى ارتفاعه بمقدار 1.3 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.4 % مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 94.9 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 0.8 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

ارتفع طلب مجموعة الدول الصناعية خلال شهر فبراير 2015 بمقدار 1.2 مليون ب/ي، أي بنسبة 2.6 % مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 46.6 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 0.1 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي، كما ارتفع طلب بقية دول العالم الأخرى بمقدار 0.1 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.2 % مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 48.3 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 0.7 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي.

بينما تشير التقديرات الأولية إلى ارتفاع الكميات المعروضة من النفط خلال شهر فبراير 2015 بمقدار 0.1 مليون ب/ي أي بنسبة 0.1 % مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 96.6 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 3.5 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

و على مستوى المجموعات، انخفضت إمدادات الدول الأعضاء في أوبك من النفط الخام و سوائل الغاز الطبيعي خلال شهر فبراير 2015 بمقدار 0.1 مليون ب/ي أي بنسبة 0.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 37.2 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بنحو 0.8 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، بينما ارتفع إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك خلال شهر فبراير 2015 بمقدار 0.2 مليون ب/ي أي بنسبة 0.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 59.4 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بنحو 2.7 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

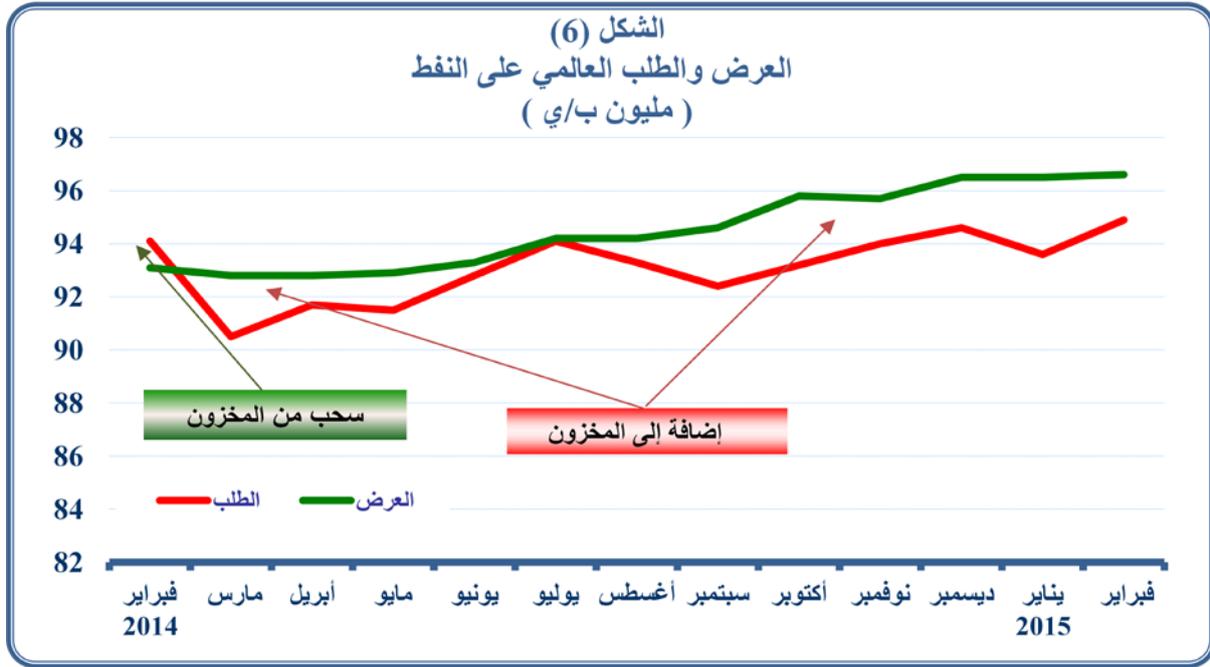
وتظهر البيانات الأولية لمستويات الطلب والعرض من النفط الخام خلال شهر فبراير 2015 فائضاً قدره 1.6 مليون ب/ي، مقارنة بفائض قدره 2.8 مليون ب/ي خلال الشهر السابق وعجزاً قدره 1.0 مليون ب/ي خلال الشهر المماثل من العام السابق، وذلك كما يتضح من الجدول (2) والشكل (6):

الجدول (2)

موازنة العرض و الطلب على النفط (مليون برميل / اليوم)

التغير عن فبراير 2014	فبراير 2014	التغير عن يناير 2015	يناير 2015	فبراير 2015	
0.1	46.5	1.2	45.4	46.6	طلب الدول الصناعية
0.7	47.6	0.1	48.2	48.3	باقي دول العالم
0.8	94.1	1.3	93.6	94.9	إجمالي الطلب العالمي
<u>0.8</u>	<u>36.4</u>	<u>-0.1</u>	<u>37.3</u>	<u>37.2</u>	إمدادات أوبك :
0.4	30.0	-0.1	30.5	30.4	نفط خام
0.4	6.4	0.0	6.8	6.8	سوائل الغاز و مكثفات
2.7	54.4	0.2	56.9	57.1	إمدادات من خارج أوبك
0.0	2.3	0.0	2.3	2.3	عوائد التكرير
3.5	93.1	0.1	96.5	96.6	إجمالي العرض العالمي
	-0.1		2.8	1.6	الموازنة

المصدر: Energy Intelligence Briefing March , 2015



يوضح الجدولان (7) و (8) مستويات الطلب والعرض العالمي للنفط للفترة 2012-2014.

3- تجارة النفط الخام والمنتجات النفطية

الولايات المتحدة الأمريكية

انخفضت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر يناير 2015 بحوالى 151 ألف ب/ي أى بنسبة 2% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 7.4 مليون ب/ي، بينما ارتفعت وارداتها من المنتجات النفطية بحوالى 37 ألف ب/ي أى بنسبة 1.8% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالى 2.1 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر يناير 2015 بحوالى 64 ألف ب/ي أى بنسبة 16.8% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 445 ألف ب/ي، كما ارتفعت صادراتها من المنتجات النفطية بحوالى 93 ألف ب/ي أى بنسبة 2.7% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالى 3.5 مليون ب/ي. وبذلك انخفض صافي الواردات النفطية للولايات المتحدة خلال شهر يناير 2015 بحوالى 271 ألف ب/ي، أى بنسبة 4.6% مقارنة مع الشهر السابق ليصل إلى 5.6 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت كندا المزود الرئيسي للولايات المتحدة بالنفط الخام بنسبة 46% من إجمالي واردات الأخيرة منه، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 11% ثم المكسيك بنسبة 10%، بينما استحوذت الدول الأعضاء في منظمة أوبك على حوالى 34% من إجمالي واردات النفط الخام للولايات المتحدة الأمريكية.

اليابان

انخفضت واردات اليابان من النفط الخام خلال شهر يناير 2015 بحوالى 64 ألف ب/ي، أي بنسبة 2% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 3.5 مليون ب/ي. بينما ارتفعت الواردات اليابانية من المنتجات النفطية بحوالى 4 آلاف ب/ي، أي بنسبة 0.6% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 689 ألف ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات اليابان من المنتجات النفطية خلال شهر يناير 2015 بنحو 54 ألف ب/ي، أي بنسبة 10.5% لتبلغ 568 ألف ب/ي، و بذلك انخفض صافي الواردات النفطية لليابان خلال شهر يناير 2015 بحوالى 114 ألف ب/ي، أي بنسبة 3.1% ليصل إلى 3.6 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت المملكة العربية السعودية هي المزود الرئيسى لليابان بالنفط الخام بنسبة 30% من اجمالي واردات الأخيرة منه، تليها الامارات العربية المتحدة بنسبة 25% ثم روسيا بحوالى 10% من اجمالي واردات اليابان من النفط الخام.

الصين

انخفضت واردات الصين من النفط الخام خلال شهر يناير 2015 بحوالى 583 ألف ب/ي، أي بنسبة 9% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 6.6 مليون ب/ي، كما انخفضت الواردات الصينية من المنتجات النفطية بحوالى 167 ألف ب/ي، أي بنسبة 15% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 947 ألف ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، انخفضت الصادرات الصينية من النفط الخام خلال شهر يناير 2015 بحوالى 17 ألف ب/ي لتصل إلى 39 ألف ب/ي، وانخفضت الصادرات الصينية من المنتجات النفطية بحوالى 171 ألف ب/ي، أي بنسبة 22.2% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 600 ألف ب/ي. وبذلك بلغ صافي الواردات النفطية الصينية خلال شهر يناير 2015 حوالى 6.9 مليون ب/ي منخفضة بنحو 7.5% عن مستوياتها للشهر السابق.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت المملكة العربية السعودية هي المزود الرئيسى للصين بالنفط الخام بنسبة 15% من اجمالي واردات الأخيرة منه، يليها العراق بنسبة 12%، وانجولا بنسبة 12% .

ويوضح الجدول (3) صافي الواردات (الصادرات) من النفط الخام والمنتجات النفطية للولايات المتحدة واليابان والصين خلال شهر يناير 2015 مقارنة بالشهر السابق.

الجدول (3)

صافي الواردات(الصادرات) النفطية فى الولايات المتحدة واليابان و الصين
(مليون برميل / اليوم)

المنتجات النفطية	النفط الخام						
	يناير 2015	ديسمبر 2014	التغير عن ديسمبر 2014	يناير 2015	ديسمبر 2014		التغير عن ديسمبر 2014
	1.344-	1.288-	0.056-	6.935	7.150	0.215-	الولايات المتحدة الأمريكية
	0.120	0.170	0.050-	3.489	3.553	0.064-	اليابان
	0.347	0.343	0.004	6.550	7.115	0.565-	الصين

المصدر : التقرير الشهري لمنظمة أوبك، أعداد مختلفة 2015.

4- المخزون

ارتفع إجمالي المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر يناير 2015 بحوالى 24 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 2734 مليون برميل، مشكلاً ارتفاعاً بمقدار 162 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضى، يذكر أن إجمالي المخزون التجاري من النفط الخام في الدول الصناعية قد ارتفع خلال شهر يناير 2015 بحوالى 16 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1037 مليون برميل، كما ارتفع إجمالي مخزونها التجاري من المنتجات النفطية بحوالى 8 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1697 مليون برميل.

وقد ارتفع المخزون التجاري النفطي في الأمريكتين بحوالى 24 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1468 مليون برميل، منها 584 مليون برميل من النفط الخام و 884 مليون برميل من المنتجات، كما ارتفع المخزون التجاري النفطي في الدول الأوروبية بحوالى 5 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 883 مليون برميل منها 300 مليون برميل من النفط الخام و 583 مليون برميل من المنتجات، وانخفض المخزون التجاري النفطي في دول منطقة المحيط الهادي بمقدار 5 مليون برميل عن الشهر السابق ليبلغ 383 مليون برميل منها 153 مليون برميل من النفط الخام و 230 مليون برميل من المنتجات النفطية.

ارتفع المخزون التجاري النفطي في بقية دول العالم خلال شهر يناير 2015 بمقدار 21 مليون برميل ليصل إلى 2473 مليون برميل، وارتفع المخزون التجاري النفطي على متن الناقلات بمقدار 7 مليون برميل ليصل إلى 1051 مليون برميل.

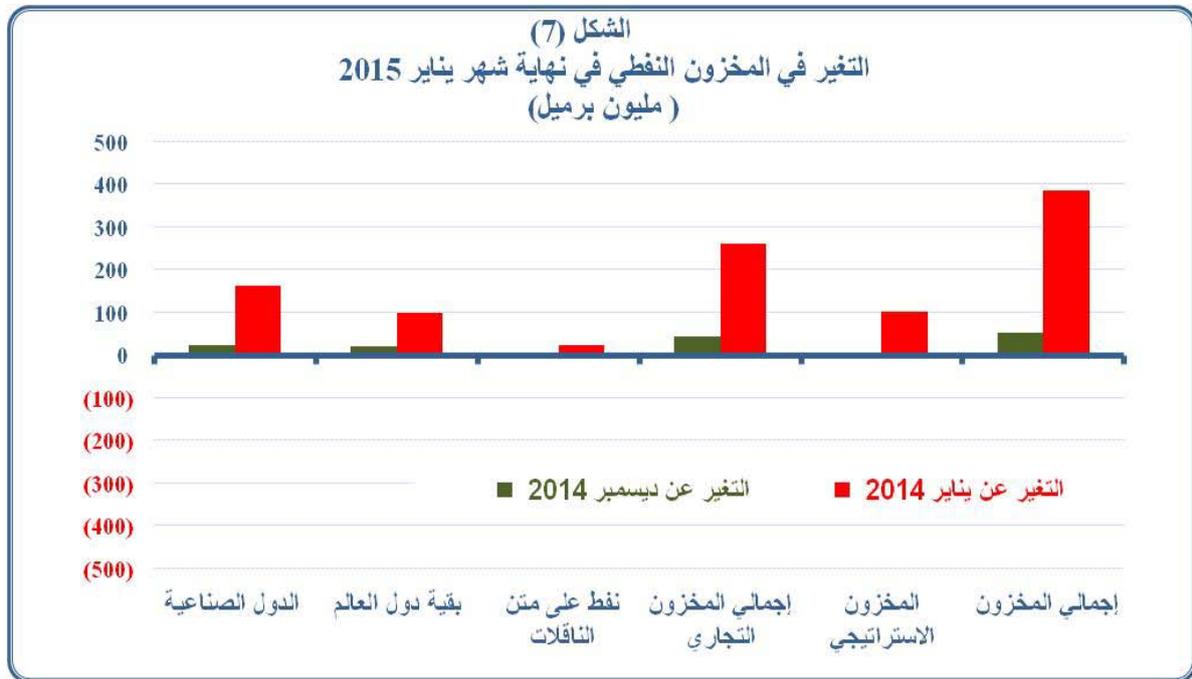
وبذلك يسجل مستوى إجمالي المخزون التجاري العالمي ارتفاعاً بمقدار 45 مليون برميل خلال شهر يناير 2015 مقارنة بمستواه المسجل خلال الشهر السابق ليصل إلى 5207 مليون برميل، وهو مستوى مرتفع بمقدار 261 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

واستقر المخزون الاستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين خلال شهر يناير 2015 عند 1848 مليون برميل، وهو نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق، مرتفعاً بمقدار 102 مليون برميل عن مستوياته في الشهر المماثل من العام الماضي.

وبذلك يصل إجمالي المخزون العالمي في نهاية شهر يناير 2015 إلى 8106 مليون برميل مسجلاً بذلك ارتفاعاً بنحو 52 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق، و ارتفاعاً بنحو 386 مليون برميل مقارنة بالشهر المماثل من العام الماضي.

ويبين الشكل (7) والجدول (9) في الملحق مستويات المخزون المختلفة في نهاية شهر

يناير 2015.



ثانياً: سوق الغاز الطبيعي

1- الأسعار الفورية و المستقبلية للغاز الطبيعي في السوق الأمريكي

انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر فبراير 2015 بمقدار 0.18 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2.82 دولار لكل مليون (و ح ب).

ولدى مقارنة المتوسط الشهري لسعر الغاز الطبيعي بالمتوسط الشهري لخام غرب تكساس المتوسط من جهة، وبأسعار زيت الوقود ذو المحتوى الكبريتي المنخفض من جهة أخرى، يتضح انخفاض أسعار الغاز الطبيعي عن الأول بنحو 6.0 دولار لكل مليون (و ح ب) ، و انخفاضه عن الثاني بحوالي 7.8 دولار لكل مليون (و ح ب) ، كما هو موضح في الجدول (4):

الجدول (4)

أسعار الغاز الطبيعي، وخام غرب تكساس وزيت الوقود في السوق الأمريكي، 2014-2015
(دولار لكل مليون وحدة حرارية بريطانية)

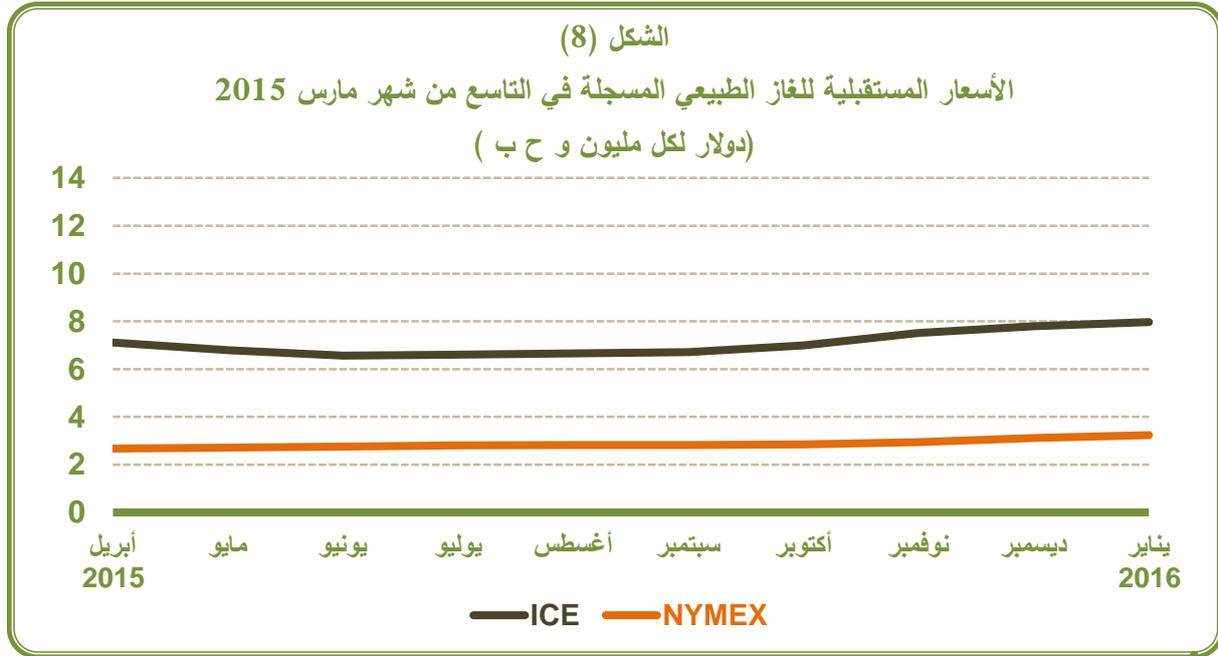
فبراير 2014	مارس	ابريل	مايو	يونيو	يوليو	أغسطس	سبتمبر	أكتوبر	نوفمبر	ديسمبر	يناير 2015	فبراير	
5.8	5.1	4.7	4.6	4.1	3.8	3.9	3.9	3.9	4.1	3.2	3.0	2.8	الغاز الطبيعي *
17.4	17.3	17.6	17.6	18.1	17.7	16.6	16.1	14.6	13.1	10.3	8.2	8.8	خام غرب تكساس **
20.7	18.9	18.0	17.2	16.9	17.4	16.4	15.9	14.3	13.2	11.0	9.1	10.6	زيت الوقود منخفض الكبريت (%0.3)

* كما هو في مركز هنري.

** تم تحويل خام غرب تكساس إلى مليون (و ح ب) على أساس أن البرميل يحتوي 5.80 مليون (و ح ب).

المصدر: World Gas Intelligence March 4, 2015

وتشير الأسعار المستقبلية للغاز الطبيعي المسجلة في التاسع من شهر مارس 2015 أن مستوياتها في سوق التبادل القاري في لندن (ICE) سوف تفوق مثيلاتها في سوق نايمكس في الولايات المتحدة خلال الفترة الممتدة من شهر أبريل 2015 إلى شهر يناير 2016 ليصل أعلى مستوى للفروقات إلى حوالى 4.73 دولار لكل مليون وحدة حرارية بريطانية خلال شهر يناير 2016، كما يوضح الشكل (8):



المصدر: World Gas Intelligence March 11, 2015

2. أسواق الغاز الطبيعي المسيل في آسيا

شهد متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته اليابان في شهر يناير 2015 انخفاضاً بمقدار 0.5 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 15.1 دولار/ مليون و ح ب، كما انخفض متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته الصين بمقدار 1.0 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 11.1 دولار/ مليون و ح ب، وانخفض متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته كوريا الجنوبية بمقدار 1.8 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 14.3 دولار/ مليون و ح ب.

ومن جهة أخرى، ارتفعت الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل في اليابان و كوريا الجنوبية والصين من المصادر المختلفة خلال الشهر بمقدار 114 ألف طن أي بنسبة 0.8% مقارنة بالشهر السابق حيث وصلت الكميات المستوردة في شهر يناير 2015 إلى 14.677 مليون طن.

وقد بلغت صادرات الدول العربية إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين خلال شهر يناير 2015 حوالي 4.977 مليون طن لتساهم بما نسبته 33.9% من إجمالي الكميات المصدرة إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين خلال الشهر.

ويوضح الجدول (5) الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل وأسعاره في كل من اليابان وكوريا الجنوبية و الصين خلال الفترة 2010-2015 :

الجدول (5)

كميات وأسعار الغاز الطبيعي المسيل المستوردة في اليابان وكوريا والصين، 2010-2015

الصين	متوسط أسعار الاستيراد (دولار / م و ح ب) كوريا		الكميات المستوردة (ألف طن)			اليابان	
	اليابان	كوريا	الإجمالي	الصين	كوريا		
6.1	10.4	10.8	111769	9295	32466	70008	2010
9.1	12.5	14.7	127305	12215	36679	78411	2011
10.8	14.5	16.6	138281	14698	36399	87184	2012
11.1	14.7	16.0	145662	17997	40175	87490	2013
11.5	14.8	15.9	13717	1505	3982	8230	يناير 2013
13.3	15.0	16.5	13081	1412	4144	7525	فبراير
10.5	15.2	16.3	13170	1257	4174	7739	مارس
10.9	14.3	16.2	12122	1559	3513	7050	أبريل
9.1	14.6	16.2	10688	1352	2915	6421	مايو
11.0	14.9	16.6	10480	1250	2788	6442	يونيو
10.8	14.9	16.2	11185	1347	2426	7412	يوليو
11.5	14.7	15.6	12209	1689	3271	7249	أغسطس
11.8	14.9	15.0	10575	1517	2476	6582	سبتمبر
9.4	14.4	15.2	12083	1356	3189	7538	أكتوبر
9.5	14.5	15.4	11812	1318	3277	7217	نوفمبر
13.8	14.6	16.4	14540	2435	4020	8085	ديسمبر
13.3	15.5	16.7	15282	2652	4451	8179	يناير 2014
11.7	16.5	16.8	13203	1498	4194	7511	فبراير
12.0	16.5	16.6	13638	1479	4115	8044	مارس
10.8	16.4	16.8	11807	1375	3220	7212	أبريل
11.4	16.3	16.3	10286	1579	2212	6495	مايو
11.2	16.6	16.1	10371	1343	2207	6821	يونيو
10.3	16.3	16.1	11855	1835	2182	7838	يوليو
11.7	16.2	15.7	11175	1582	2543	7050	أغسطس
12.2	16.5	15.2	10972	1394	2302	7276	سبتمبر
12.3	16.2	15.9	11080	1381	2755	6944	أكتوبر
11.6	15.9	15.6	11566	1757	2932	6877	نوفمبر
12.1	16.1	15.6	14563	2016	4289	8258	ديسمبر
11.1	14.3	15.1	14677	2121	4122	8434	يناير 2015

المصدر: أعداد مختلفة من World Gas Intelligence

ملحق الجداول الإحصائية

جدول رقم (1) Table No (1)
المعدل الاسبوعي لاسعار سلة أوبك* 2014-2015
Weekly Average Spot Prices of the OPEC Basket of Crudes*, 2014-2015

دولار / برميل - \$ / Barrel

Month	Week	2015	2014	الاسبوع	الشهر	Month	Week	2015	2014	الأسبوع	الشهر
July	1st Week		108.0	الأول	يوليو	January	1st Week	46.2	104.3	الأول	يناير
	2nd Week		105.7	الثاني			2nd Week	42.7	104.1	الثاني	
	3rd Week		104.6	الثالث			3rd Week	43.4	105.2	الثالث	
	4th Week		105.3	الرابع			4th Week	43.8	104.7	الرابع	
August	1st Week		104.5	الأول	اغسطس	February	1st Week	51.3	103.1	الأول	فبراير
	2nd Week		102.4	الثاني			2nd Week	53.6	105.4	الثاني	
	3rd Week		101.2	الثالث			3rd Week	56.6	106.7	الثالث	
	4th Week		99.2	الرابع			4th Week	54.9	106.4	الرابع	
September	1st Week		99.1	الأول	سبتمبر	March	1st Week		105.7	الأول	مارس
	2nd Week		96.2	الثاني			2nd Week		104.0	الثاني	
	3rd Week		95.1	الثالث			3rd Week		103.2	الثالث	
	4th Week		94.3	الرابع			4th Week		103.6	الرابع	
October	1st Week		88.6	الأول	اكتوبر	April	1st Week		102.8	الأول	إبريل
	2nd Week		83.5	الثاني			2nd Week		103.6	الثاني	
	3rd Week		82.1	الثالث			3rd Week		105.4	الثالث	
	4th Week		82.6	الرابع			4th Week		105.2	الرابع	
November	1st Week		78.9	الأول	نوفمبر	May	1st Week		104.0	الأول	مايو
	2nd Week		76.4	الثاني			2nd Week		105.2	الثاني	
	3rd Week		74.4	الثالث			3rd Week		106.7	الثالث	
	4th Week		72.7	الرابع			4th Week		106.5	الرابع	
December	1st Week		66.7	الأول	ديسمبر	June	1st Week		105.3	الأول	يونيو
	2nd Week		61.3	الثاني			2nd Week		106.9	الثاني	
	3rd Week		56.3	الثالث			3rd Week		109.7	الثالث	
	4th Week		56.2	الرابع			4th Week		109.6	الرابع	

* The OPEC basket of crudes (effective June 16, 2005) is comprised of Algeria's Saharan Blend, Iraq's Basra Light, Kuwait Export, Libya's Es Sider, Qatar Marine, Saudi's Arabian Light, UAE's Murban, Iran Heavy, Indonesia's Minas, Nigeria's Bonny Light, and Venezuela's Merey. Effective 1 January and mid of October 2007, Angola's Girassol and Ecuadorian Oriente crudes have been incorporated to become the 12th and 13th crudes comprising the new Opec Basket. As of Jan. 2009, the basket excludes the Indonesian crude.
Sources: OAEPC - Economics Department, and OPEC Reports.

* تشمل سلة أوبك اعتباراً من 16 يونيو 2005 على الخامات التالية : العربي الخفيف السعودي، مزيج الصحراء الجزائري، البصرة الخفيف، البصرة الليبي، موربان الإماراتي، قطر البحري، الخام الكويتي، الأيراني الثقيل، ميري الفنزويلي، بوني الخفيف النيجيري، خام ميناس الاندونيسي. واعتباراً من بداية شهر يناير ومنتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام غيراسول الاتغولي وخام اورينت الكونادوري، وفي يناير 2009 تم استثناء الخام الاندونيسي من السلة لتتألف من 12 نوعاً من الخام.
المصدر: منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول، الإدارة الاقتصادية، والتقارير الاسبوعية لمنظمة الدول المصدرة للبترول (أوبك).

جدول رقم (2) Table No
 الأسعار الفورية لسلة أوبك، 2014-2015
 Spot Prices for the OPEC Basket of Crudes, 2014-2015
 دولار / برميل - \$ / Barrel

	2105	2014	
January	44.4	104.7	يناير
February	54.1	105.4	فبراير
March		104.2	مارس
April		104.3	أبريل
May		105.4	مايو
June		107.9	يونيو
July		105.6	يوليو
August		100.8	أغسطس
September		96.0	سبتمبر
October		85.1	أكتوبر
November		75.6	نوفمبر
December		59.5	ديسمبر
First Quarter		104.7	الربع الأول
Second Quarter		105.9	الربع الثانى
Third Quarter		100.8	الربع الثالث
Fourth Quarter		73.4	الربع الرابع
Annual Average		96.2	المتوسط السنوي

المصدر: منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول، الإدارة الاقتصادية، وتقارير أوبك.

Source: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

جدول رقم (3) Table No (3)
 الأسعار الفورية لسلة أوبك وبعض أنواع النفوط الأخرى، 2013-2015
 Spot Prices for OPEC and Other Crudes, 2013-2015
 دولار / برميل - \$ / Barrel

	غرب تكساس	برنت	دبي	السدرة الليبي	موربان الاماراتي	قطر البحري	الكويت	البصرة الخفيف	خليط الصحراء الجزائري	العربي الخفيف	سلة خامات أوبك	
	WTI	Brent	Dubai	Es Sider	Murban	Marine	Kuwait Export	Basra light	Sahara Blend	Arab Light	OPEC Basket	
Average 2013	97.9	108.7	105.5	108.6	108.3	105.4	105.1	103.7	109.4	106.6	105.9	متوسط عام 2013
Average 2014	93.2	99.0	96.6	98.4	99.3	96.3	95.2	94.4	99.6	97.1	96.2	متوسط عام 2014
January 2014	94.9	108.3	104.0	107.9	107.7	104.0	103.8	102.7	110.0	105.7	104.7	يناير 2014
February	100.8	108.9	105.0	108.5	108.7	104.9	104.2	103.4	110.5	106.3	105.4	فبراير
March	100.5	107.6	104.3	107.2	107.6	104.1	103.1	102.1	109.0	104.8	104.2	مارس
April	102.0	107.7	104.7	107.4	107.8	104.5	103.1	102.1	108.1	104.9	104.3	أبريل
May	102.0	109.7	105.6	109.4	108.4	105.4	104.2	103.2	110.4	105.8	105.4	مايو
June	105.2	111.7	108.0	111.3	110.7	107.9	106.6	105.8	112.7	108.6	107.9	يونيو
July	102.9	106.6	106.1	106.2	108.9	106.0	105.5	103.8	106.7	107.2	105.6	يوليو
August	96.4	101.6	101.7	100.6	104.3	101.5	100.6	99.2	100.9	102.2	100.8	أغسطس
September	93.4	97.3	96.5	96.2	98.9	96.1	95.3	94.5	97.1	97.2	96.0	سبتمبر
October	84.4	87.4	86.7	86.3	89.1	86.1	84.0	83.6	87.6	85.9	85.1	أكتوبر
November	76.0	78.9	76.3	78.9	77.9	75.4	74.0	73.9	79.6	76.1	75.6	نوفمبر
December	59.5	62.5	60.3	61.5	62.3	59.5	58.3	57.9	62.9	60.1	59.5	ديسمبر
January 2015	47.3	47.9	45.6	46.8	48.4	45.5	42.3	42.6	47.9	44.5	44.4	يناير 2015
February	50.8	58.1	55.9	56.8	58.6	55.4	52.3	51.8	58.2	53.8	54.1	فبراير

Sources: O.APEC - Economics Department, and OPEC Reports.

المصدر: منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول، الإدارة الاقتصادية، وتقارير أوبك.

جدول رقم (4) Table No (4)
المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة 2013-2015
Average Monthly Market Spot Prices of Petroleum Products, 2013-2015
دولار / برميل - \$ / Barrel

	Market	زيت الوقود** Fuel Oil (1.0% Sulfur) (Sulfur 1%)	زيت الغاز* (50 جزء بالمليون كبريت) Gasoil (ppm Sulfur 50)	الغازولين الممتاز Premium Gasoline	السوق	
Average 2013	Singapore	97.6	124.7	119.3	سنغافورة	متوسط عام 2013
	Rotterdam	95.9	124.0	122.6	روتردام	
	Mediterranean	96.7	114.4	122.7	البحر المتوسط	
	US Gulf	99.7	121.8	129.7	الخليج الأمريكي	
Average 2014	Singapore	88.3	113.7	110.9	سنغافورة	متوسط عام 2014
	Rotterdam	87.1	112.9	115.1	روتردام	
	Mediterranean	88.1	113.3	110.6	البحر المتوسط	
	US Gulf	90.3	111.4	118.9	الخليج الأمريكي	
Jan-14	Singapore	96.5	123.0	118.0	سنغافورة	يناير 2014
	Rotterdam	92.4	121.8	116.5	روتردام	
	Mediterranean	92.9	123.1	113.3	البحر المتوسط	
	US Gulf	98.8	120.7	119.7	الخليج الأمريكي	
Feb-14	Singapore	96.3	124.2	119.7	سنغافورة	فبراير 2014
	Rotterdam	97.6	123.3	119.9	روتردام	
	Mediterranean	98.9	124.1	116.4	البحر المتوسط	
	US Gulf	102.9	121.0	128.9	الخليج الأمريكي	
Mar-14	Singapore	95.0	122.5	119.4	سنغافورة	مارس 2014
	Rotterdam	100.1	121.0	120.9	روتردام	
	Mediterranean	100.7	121.5	115.2	البحر المتوسط	
	US Gulf	102.4	119.8	126.7	الخليج الأمريكي	
Apr-14	Singapore	93.8	124.0	121.4	سنغافورة	أبريل 2014
	Rotterdam	98.1	122.1	128.0	روتردام	
	Mediterranean	98.7	122.0	122.9	البحر المتوسط	
	US Gulf	101.6	121.1	132.4	الخليج الأمريكي	
May-14	Singapore	95.1	123.0	121.4	سنغافورة	مايو 2014
	Rotterdam	98.7	121.3	127.4	روتردام	
	Mediterranean	99.7	122.2	121.9	البحر المتوسط	
	US Gulf	98.4	120.1	131.3	الخليج الأمريكي	
Jun-14	Singapore	97.2	122.2	123.7	سنغافورة	يونيو 2014
	Rotterdam	98.7	121.6	130.4	روتردام	
	Mediterranean	100.2	122.8	126.4	البحر المتوسط	
	US Gulf	99.3	120.9	135.4	الخليج الأمريكي	
Jul-14	Singapore	94.5	120.2	122.0	سنغافورة	يوليو 2014
	Rotterdam	93.8	119.2	128.1	روتردام	
	Mediterranean	94.5	119.8	122.9	البحر المتوسط	
	US Gulf	94.5	117.6	128.2	الخليج الأمريكي	
Aug-14	Singapore	93.5	117.8	111.4	سنغافورة	أغسطس 2014
	Rotterdam	88.6	116.7	119.9	روتردام	
	Mediterranean	89.7	117.1	115.2	البحر المتوسط	
	US Gulf	94.2	116.3	122.2	الخليج الأمريكي	
Sep-14	Singapore	90.9	112.9	110.6	سنغافورة	سبتمبر 2014
	Rotterdam	86.5	111.9	117.2	روتردام	
	Mediterranean	88.6	112.2	113.5	البحر المتوسط	
	US Gulf	91.5	111.1	125.2	الخليج الأمريكي	
Oct-14	Singapore	79.2	101.3	101.2	سنغافورة	أكتوبر 2014
	Rotterdam	76.5	102.4	103.9	روتردام	
	Mediterranean	76.6	101.6	99.6	البحر المتوسط	
	US Gulf	78.0	101.8	111.9	الخليج الأمريكي	
Nov-14	Singapore	71.7	95.5	90.4	سنغافورة	نوفمبر 2014
	Rotterdam	65.6	96.3	95.8	روتردام	
	Mediterranean	66.3	95.4	91.4	البحر المتوسط	
	US Gulf	69.4	93.5	94.0	الخليج الأمريكي	
Dec-14	Singapore	55.5	78.5	71.9	سنغافورة	ديسمبر 2014
	Rotterdam	49.6	77.5	73.3	روتردام	
	Mediterranean	50.6	77.5	68.7	البحر المتوسط	
	US Gulf	53.3	72.7	70.8	الخليج الأمريكي	
Jan-15	Singapore	44.0	63.7	57.4	سنغافورة	يناير 2015
	Rotterdam	37.2	63.2	61.8	روتردام	
	Mediterranean	39.4	64.4	56.5	البحر المتوسط	
	US Gulf	42.5	64.8	63.8	الخليج الأمريكي	

* US Gulf gasoil contains 0.2% sulfur.

** Singapore fuel oil contains 2% sulfur.

Source: OPEC - Monthly Oil Market Report.

*زيت الغاز في السوق الأمريكي يحتوي على 0.2% كبريت
**زيت الوقود في سوق سنغافورة يحتوي على 2% كبريت
المصدر: تقرير أوبك الشهري، أعداد مختلفة.

جدول رقم (5) Table No (5)
اتجاهات أسعار شحن النفط الخام، 2013-2015
Spot Crude Tanker Freight Rates, 2013-2015

نقطة على المقياس العالمي - Point on World Scale

	البحر المتوسط / البحر المتوسط ***	الشرق الاوسط / الغرب **	الشرق الاوسط / الشرق *	
Direction Period	Med/Med***	Middle East/West**	Middle East/East*	الاتجاه الفترة
Average 2013	81	26	41	متوسط عام 2013
Average 2014	105	30	49	متوسط عام 2014
January 2014	172	36	57	يناير 2014
February	85	35	56	فبراير
March	94	31	43	مارس
April	93	30	41	أبريل
May	82	26	36	مايو
June	82	27	40	يونيو
July	104	30	49	يوليو
August	95	30	49	أغسطس
September	83	23	39	سبتمبر
October	93	26	47	أكتوبر
November	168	33	56	نوفمبر
December	103	36	69	ديسمبر
January 2015	113	39	69	يناير 2015

* Vessels of 230-280 thousand dwt.

* حجم الناقله يتراوح ما بين 230 الى 280 ألف طن ساكن

** Vessels of 270-285 thousand dwt.

** حجم الناقله يتراوح ما بين 270 الى 285 ألف طن ساكن

*** Vessels of 80-85 thousand dwt.

** حجم الناقله يتراوح ما بين 80 الى 85 ألف طن ساكن

Source: OPEC Monthly Oil Market Report, various issues.

المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

جدول رقم (6) Table No
اتجاهات أسعار شحن المنتجات النفطية، 2013-2015
Product Tanker Spot Freight Rates, 2013-2015

نقطة على المقياس العالمي - Point on World Scale

	البحر المتوسط / شمال - غرب أوروبا *	البحر المتوسط / البحر المتوسط *	الشرق الاوسط / الشرق *	
Direction Period	Med/N-WE*	Med/Med*	Middle East/East*	الاتجاه الفترة
Average 2013	155	145	103	متوسط عام 2013
Average 2014	159	149	111	متوسط عام 2014
January 2014	175	165	90	يناير 2014
February	163	152	102	فبراير
March	181	171	109	مارس
April	139	129	97	أبريل
May	126	116	111	مايو
June	134	124	110	يونيو
July	130	120	105	يوليو
August	127	117	125	أغسطس
September	134	124	123	سبتمبر
October	165	155	123	أكتوبر
November	198	188	126	نوفمبر
December	233	223	115	ديسمبر
January 2015	225	214	120	يناير 2015

* Vessels of 30-35 thousand dwt.

Source: OPEC Monthly Oil Market Report, various issues.

* حجم الناقله يتراوح ما بين 30 الى 35 ألف طن ساكن

المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

جدول رقم (7) Table No (7)
الطلب العالمي على النفط خلال الفترة 2012-2014
World Oil Demand, 2012-2014
مليون برميل/ اليوم - Million b/d

	2014*					2013					2012					
	Average	IVQ	IIIQ	IIQ	IQ	Average	IVQ	IIIQ	IIQ	IQ	Average	IVQ	IIIQ	IIQ	IQ	
	المعدل	الربع الرابع	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	الربع الرابع	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	الربع الرابع	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول	
Arab Countries	6.7	6.8	6.8	6.6	6.6	6.5	6.6	6.6	6.4	6.4	6.3	6.4	6.4	6.2	6.2	الدول العربية
OAPEC	5.8	5.9	5.9	5.7	5.7	5.6	5.7	5.7	5.5	5.5	5.4	5.5	5.5	5.3	5.3	الأقطار الأعضاء في أوبك
Other Arab	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	الدول العربية الأخرى
OECD	45.7	46.5	45.8	44.9	45.7	45.9	46.2	46.1	45.4	45.9	46.0	46.3	46.0	45.6	46.3	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	24.2	24.7	24.4	23.8	23.9	23.9	24.1	24.2	23.8	23.7	23.7	23.9	23.9	23.8	23.5	أمريكا الشمالية
Western Europe	13.4	13.4	13.8	13.5	13.0	13.6	13.5	13.9	13.8	13.2	13.7	13.8	13.9	13.8	13.7	أوروبا الغربية
Pacific	8.1	8.4	7.7	7.6	8.9	8.4	8.7	8.1	7.8	8.9	8.6	8.7	8.2	8.0	9.1	المحيط الهادي
Developing Countries	29.8	29.7	30.4	29.7	29.3	28.9	29.0	29.4	28.8	28.5	28.1	28.2	28.5	27.9	27.4	الدول النامية
Middle East & Asia	19.4	19.2	19.7	19.3	19.2	18.9	18.8	19.3	18.8	18.7	18.4	18.4	18.8	18.3	18.1	الشرق الأوسط و آسيا
Africa	3.7	3.8	3.6	3.8	3.8	3.6	3.6	3.4	3.6	3.6	3.4	3.5	3.3	3.4	3.4	افريقيا
Latin America	6.7	6.7	7.0	6.7	6.4	6.5	6.6	6.8	6.5	6.2	6.3	6.4	6.5	6.2	6.0	أمريكا اللاتينية
China	10.4	10.8	10.3	10.6	10.1	10.1	10.4	9.9	10.2	9.8	9.7	10.1	9.5	9.9	9.5	الصين
FSU	4.5	4.9	4.6	4.2	4.4	4.5	4.8	4.6	4.2	4.3	4.4	4.8	4.5	4.1	4.3	الاتحاد السوفييتي (السابق)
Eastern Europe	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.6	0.6	0.6	أوروبا الشرقية
World	91.2	92.7	91.7	90.0	90.2	90.2	91.1	90.6	89.2	89.1	88.9	90.1	89.3	88.0	88.1	العالم

* Estimates.

Sources: OAPEC - Economics Department and Oil Industry Reports.

(*) أرقام تقديرية .

المصدر: منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترو، الإدارة الاقتصادية وتقارير الصناعة النفطية.

جدول رقم (8) Table No (8)
العرض العالمي للنفط وسوائل الغاز الطبيعي خلال الفترة 2012-2014
World Oil and NGL Supply, 2012-2014

مليون برميل/ اليوم - Million b/d

	2014*					2013					2012					
	Average	IVQ	IIIQ	IIQ	IQ	Average	IVQ	IIIQ	IIQ	IQ	Average	IVQ	IIIQ	IIQ	IQ	
	المعدل	الربع الرابع	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	الربع الرابع	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	الربع الرابع	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول	
Arab Countries	26.5	26.6	26.7	26.4	26.4	27.0	26.3	27.4	27.4	26.8	28.8	28.9	28.9	29.1	28.6	الدول العربية
OAPEC	25.1	25.3	25.3	24.9	25.1	25.7	24.9	26.1	26.1	25.6	27.4	27.5	27.5	27.6	27.0	الأقطار الأعضاء في أوبك
Other Arab	1.4	1.3	1.4	1.5	1.3	1.3	1.4	1.3	1.3	1.2	1.4	1.4	1.4	1.5	1.6	الدول العربية الأخرى
OPEC:	36.3	36.1	36.2	36.4	36.6	37.2	36.2	37.9	37.6	37.3	38.0	36.9	37.0	37.2	36.8	الأوبك :
Crude Oil	30.5	30.2	30.3	30.6	30.9	31.6	30.5	32.1	32.1	31.6	32.4	31.0	31.2	31.5	31.2	النفط الخام
NGLs + non-conventional oils	5.8	5.9	5.9	5.8	5.7	5.7	5.7	5.8	5.6	5.6	5.6	5.9	5.8	5.7	5.6	سوائل الغاز الطبيعي و نفوط غير تقليدية
OECD	23.9	24.5	24.0	23.8	23.4	22.1	22.9	22.3	21.7	21.7	20.9	21.2	20.6	20.8	21.1	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	19.8	20.4	20.1	19.8	19.2	18.1	18.8	18.3	17.6	17.6	16.5	16.8	16.5	16.4	16.5	أمريكا الشمالية
Western Europe	3.6	3.6	3.4	3.5	3.8	3.6	3.6	3.5	3.6	3.6	3.8	3.7	3.5	3.9	4.1	أوروبا الغربية
Pacific	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.7	0.7	0.5	0.5	المحيط الهادي
Developing Countries	12.3	12.5	12.3	12.2	12.2	12.1	12.2	12.1	12.1	12.1	12.2	12.3	12.1	12.1	12.3	الدول النامية
Middle East & Other Asia	4.9	4.9	4.8	4.9	4.9	4.9	4.9	4.8	4.9	5.1	5.1	5.2	5.1	5.1	5.1	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	2.3	2.3	2.4	2.3	2.3	2.4	أفريقيا
Latin America	5.0	5.2	5.1	4.9	4.9	4.8	4.8	4.8	4.8	4.7	4.7	4.8	4.7	4.7	4.9	أمريكا اللاتينية
China	4.3	4.3	4.2	4.3	4.2	4.2	4.3	4.2	4.3	4.2	4.2	4.3	4.2	4.2	4.2	الصين
FSU	13.4	13.5	13.4	13.4	13.5	13.4	13.6	13.3	13.3	13.4	13.3	13.4	13.2	13.3	13.4	الاتحاد السوفياتي السابق
Eastern Europe	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	أوروبا الشرقية
Processing Gains	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	عوائد التكرير
World	92.5	93.2	92.4	92.3	92.3	91.4	91.5	92.0	91.3	91.0	90.8	90.4	89.4	90.0	90.1	العالم

* Estimates.

Sources: OAPEC - Economics Department and Oil Industry Reports.

(*) أرقام تقديرية .

المصدر: منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول، الإدارة الاقتصادية وتقارير الصناعة النفطية.

جدول رقم (9) Table No (9)
المخزون النفطي العالمي، في نهاية شهر يناير 2015
Global Oil Inventories, January 2015
(مليون برميل في نهاية الشهر - Million bbl - End in Month)

	التغير عن يناير 2014	يناير 2014	التغير عن ديسمبر 2014	ديسمبر 2014	يناير 2015	
	Change from January 2014	Jan-14	Change from December 2014	Dec-14	Jan-15	
Americas	172	<u>1296</u>	24	<u>1444</u>	<u>1468</u>	الأمريكتين :
Crude	82	502	29	555	584	نפט خام
Products	90	794	(5)	889	884	منتجات نفطية
Europe	(8)	<u>891</u>	5	<u>878</u>	<u>883</u>	أوروبا :
Crude	(5)	305	(9)	309	300	نפט خام
Products	(3)	586	14	569	583	منتجات نفطية
Pacific	(2)	<u>385</u>	(5)	<u>388</u>	<u>383</u>	منطقة المحيط الهادي :
Crude	9	144	(4)	157	153	نפט خام
Products	(11)	241	(1)	231	230	منتجات نفطية
Total OECD	162	2572	24	2710	2734	إجمالي الدول الصناعية *
Crude	86	951	16	1021	1037	نפט خام
Products	76	1621	8	1689	1697	منتجات نفطية
Rest of the world	99	2374	21	2452	2473	بقية دول العالم *
Oil at Sea	23	1028	7	1044	1051	نפט على متن الناقلات
World Commercial¹	261	4946	45	5162	5207	المخزون التجاري العالمي *
Strategic Reserves	102	1746	0	1848	1848	المخزون الاستراتيجي
Total²	386	7720	52	8054	8106	إجمالي المخزون العالمي **

1. Excludes Oil at Sea.

2. includes Oil at Sea and strategic reserves.

Source: Oil Market Intelligence, March 2015

* لا يشمل النفط على متن الناقلات

** يشمل النفط على متن الناقلات والمخزون الاستراتيجي

Oil Market Intelligence, March 2015 : المصدر