



منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

الإدارة الاقتصادية

تقرير شهري حول التطورات البترولية في الأسواق العالمية والدول الأعضاء مايو 2016

أولاً: أسواق النفط

1- الأسعار

2- العرض والطلب

3- تجارة النفط الخام والمنتجات النفطية

4- المخزون النفطي

ثانياً: أسواق الغاز الطبيعي

1- الأسعار الفورية للغاز الطبيعي في السوق الأمريكي

2- أسواق الغاز الطبيعي المسيل في شمال شرق آسيا

ثالثاً: ملحق الجداول الإحصائية

المؤشرات الرئيسية

↻ ارتفع المعدل الشهري لأسعار سلة أوبك بنسبة 20.6% (5.9 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 34.7 دولار للبرميل خلال شهر مارس 2016.

↻ انخفض الطلب العالمي على النفط خلال شهر مارس 2016 بمقدار 0.9 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.9% ليصل إلى 95.7 مليون ب/ي.

↻ ارتفعت الكميات المعروضة من النفط خلال شهر مارس 2016 بمقدار 0.4 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.4% لتصل إلى 99 مليون ب/ي.

↻ انخفض إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري خلال شهر مارس 2016 بنحو 1.5% ليلبلغ 5 مليون ب/ي، كما انخفض عدد الحفارات العاملة بنحو 45 حفارة مقارنة بالشهر السابق ليلبلغ 307 حفارة.

↻ انخفضت واردات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر فبراير 2016 بنحو 2.2% لتبلغ 7.8 مليون ب/ي، كما انخفضت وارداتها من المنتجات النفطية بنحو 3.1% لتبلغ حوالي 2 مليون ب/ي.

↻ ارتفع المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر فبراير 2016 بحوالي 7 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 3060 مليون برميل، واستقر المخزون الإستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين عند نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق وهو 1863 مليون برميل.

↻ انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر مارس 2016 بمقدار 0.26 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 1.73 دولار لكل مليون (و ح ب).

↻ ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر فبراير 2016 بمقدار 0.1 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 8 دولار لكل مليون (و ح ب)، بينما انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 0.2 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 7.8 دولار لكل مليون (و ح ب)، و انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 0.4 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 6.9 دولار لكل مليون (و ح ب).

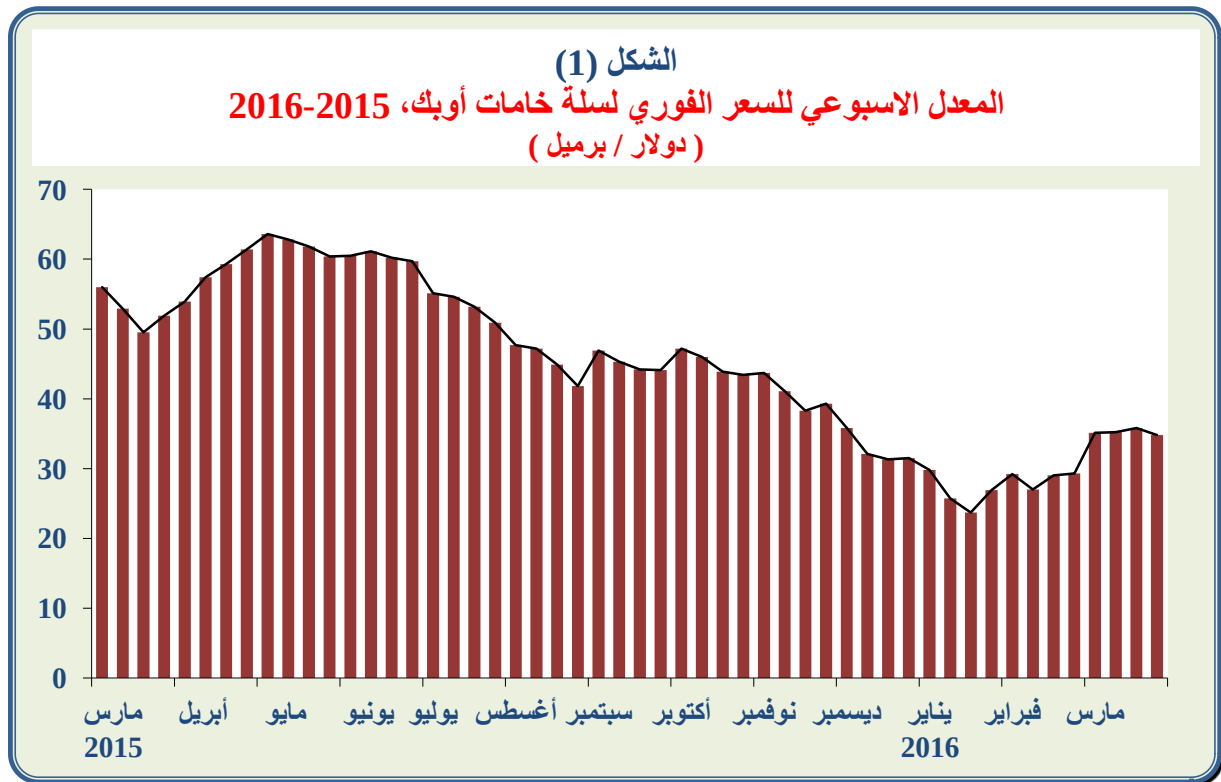
↻ بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا الجنوبية والصين حوالي 3.915 مليون طن خلال شهر فبراير 2016، مستاثرة بحصة 32.2% من الإجمالي.

أولاً : أسواق النفط

1 - الأسعار

• أسعار النفط الخام

شهد المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك ارتفاعاً خلال الأسبوع الأول من شهر مارس 2016، مسجلاً 35.1 دولار للبرميل، ثم واصل ارتفاعه بعد ذلك ليصل إلى أعلى مستوياته عندما بلغ 35.8 دولار للبرميل خلال الأسبوع الثالث من الشهر، قبل أن يعاود الانخفاض مرة أخرى ليصل إلى 34.8 دولار للبرميل خلال الأسبوع الرابع من الشهر، كما يوضح الشكل (1):



شهد المعدل الشهري لأسعار سلة خامات أوبك خلال شهر مارس 2016 ارتفاعاً بمقدار 5.9 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 20.6%، ليصل إلى 34.7 دولار للبرميل، مسجلاً بذلك تراجعاً بنحو 17.8 دولار للبرميل أي بنسبة 33.9% مقارنة بمعدله المسجل خلال الشهر المماثل من العام الماضي. وقد كان لجهود المنتجين الرئيسيين لخفض الإنتاج، والانخفاض المتوقع في إنتاج الولايات المتحدة الأمريكية، وتراجع الإنتاج من خارج أوبك في عدة مناطق في آسيا وأمريكا اللاتينية، والارتفاع المستمر في المخزونات الاستراتيجية في الصين والولايات المتحدة، دوراً رئيسياً في ارتفاع الأسعار خلال شهر مارس 2016.

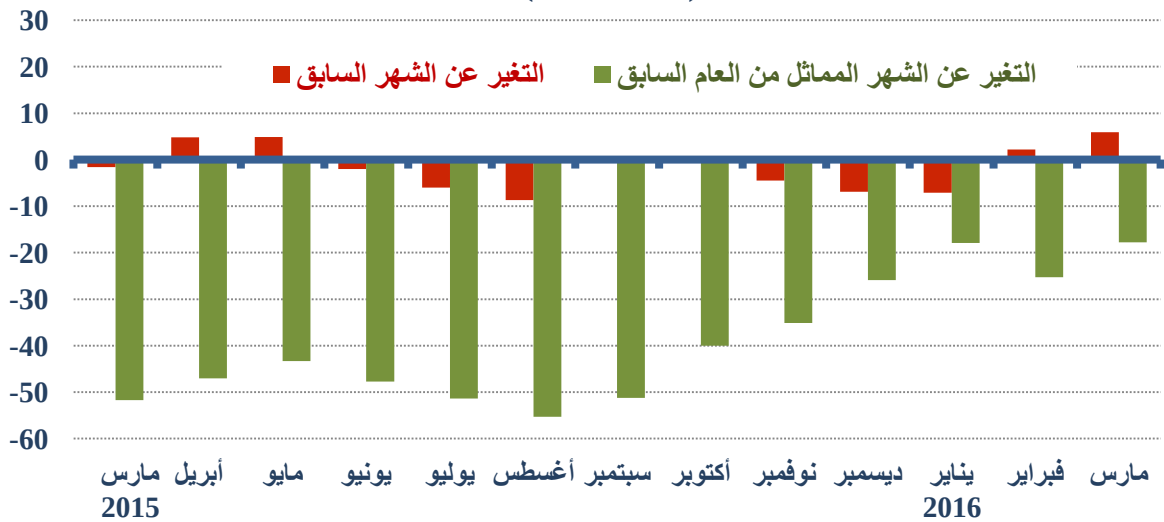
ويوضح الجدول (1) والشكل (2) التغير في أسعار سلة أوبك، مقارنة بالشهر السابق، و بالشهر المماثل من العام السابق:

الجدول (1)
التغير في أسعار سلة أوبك، 2016-2015
(دولار/برميل)

مارس 2015	أبريل	مايو	يونيو	يوليو	أغسطس	سبتمبر	أكتوبر	نوفمبر	ديسمبر	يناير 2016	فبراير	مارس
52.5	57.3	62.2	60.2	54.2	45.5	44.8	45.0	40.5	33.6	26.5	28.7	34.7
(1.6)	4.8	4.9	(2.0)	(6.0)	(8.7)	(0.6)	0.2	(4.5)	(6.9)	(7.1)	2.2	5.9
(51.7)	(47.0)	(43.3)	(47.7)	(51.4)	(55.3)	(51.2)	(40.0)	(35.1)	(25.9)	(17.9)	(25.3)	(17.8)

● 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، وفي يناير 2016 تم إضافة الخام الاندونيسي إلى سلة أوبك من جديد لتصبح تتألف من 13 نوع من النفط الخام.

الشكل (2)
التغير في أسعار سلة أوبك 2016 - 2015
(دولار / برميل)



يوضح الجدول (3) في الملحق الأسعار الفورية لسلة أوبك و بعض النفوط الأخرى للفترة 2016 - 2014.

• الأسعار الفورية للمنتجات النفطية

- الخليج الأمريكي

انخفضت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر فبراير 2016 بنحو 3.9 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 7.6% لتصل إلى 47.3 دولار للبرميل، كما انخفضت أسعار زيت الغاز بنحو 0.1 دولار للبرميل أي بنسبة 0.3% لتبلغ 37 دولار للبرميل، بينما ارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 1.5 دولار للبرميل أي بنسبة 7.9% لتبلغ 20.6 دولار للبرميل.

- سوق روتردام

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز انخفاضاً في مستوياتها خلال شهر فبراير 2016 بنحو 3.9 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 7.3% لتصل إلى 49.5 دولار للبرميل، بينما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 2.3 دولار للبرميل أي بنسبة 6% لتبلغ 40.4 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 1.6 دولار للبرميل أي بنسبة 8% لتبلغ 21.5 دولار للبرميل.

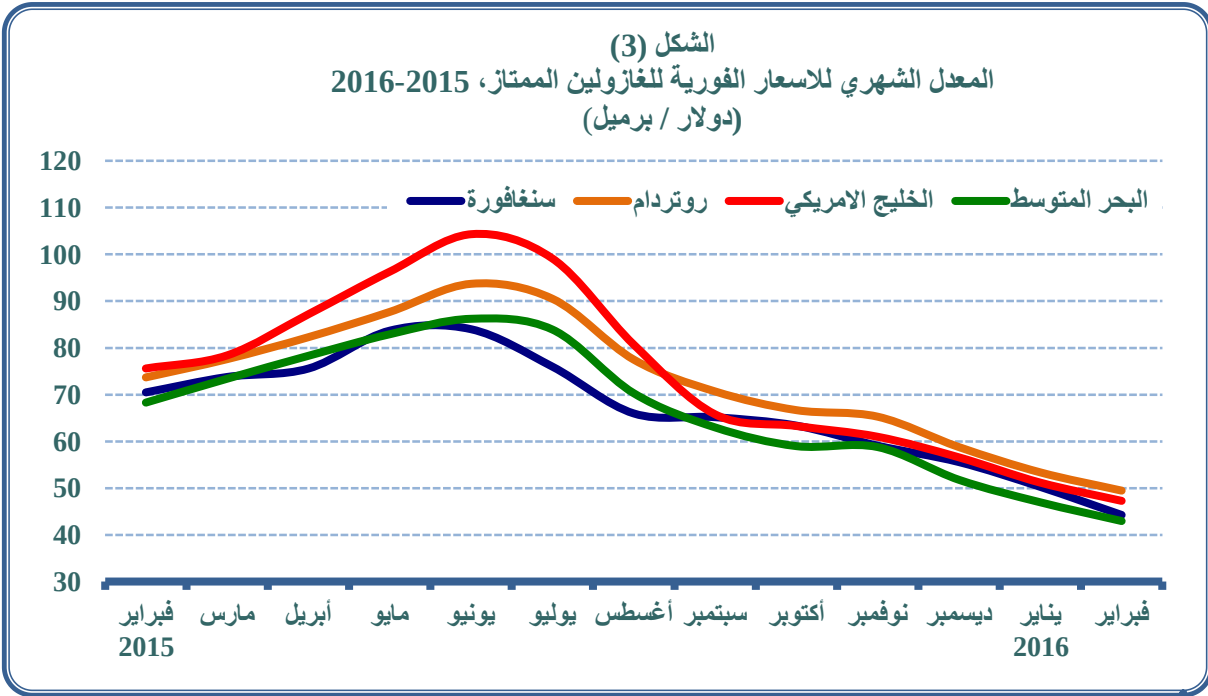
- سوق حوض البحر المتوسط

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز انخفاضاً في مستوياتها خلال شهر فبراير 2016 بنحو 4 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 8.5% لتصل إلى 43 دولار للبرميل، بينما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 2.4 دولار للبرميل أي بنسبة 6.1% لتبلغ 41.9 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 1.3 دولار للبرميل أي بنسبة 6.1% لتبلغ 22.5 دولار للبرميل.

- سوق سنغافورة

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز انخفاضاً في مستوياتها خلال شهر فبراير 2016 بنحو 6 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 11.9% لتصل إلى 44.3 دولار للبرميل، كما انخفضت أسعار زيت الوقود بنحو 0.9 دولار للبرميل أي بنسبة 3.4% لتبلغ 25.9 دولار للبرميل، بينما ارتفعت أسعار زيت الغاز بحوالي 2.7 دولار للبرميل أي بنسبة 7.2% لتبلغ 40.1 دولار للبرميل.

وبوضح الشكل (3) المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال الفترة من فبراير 2015 إلى فبراير 2016 في الأسواق الرئيسية الأربعة:

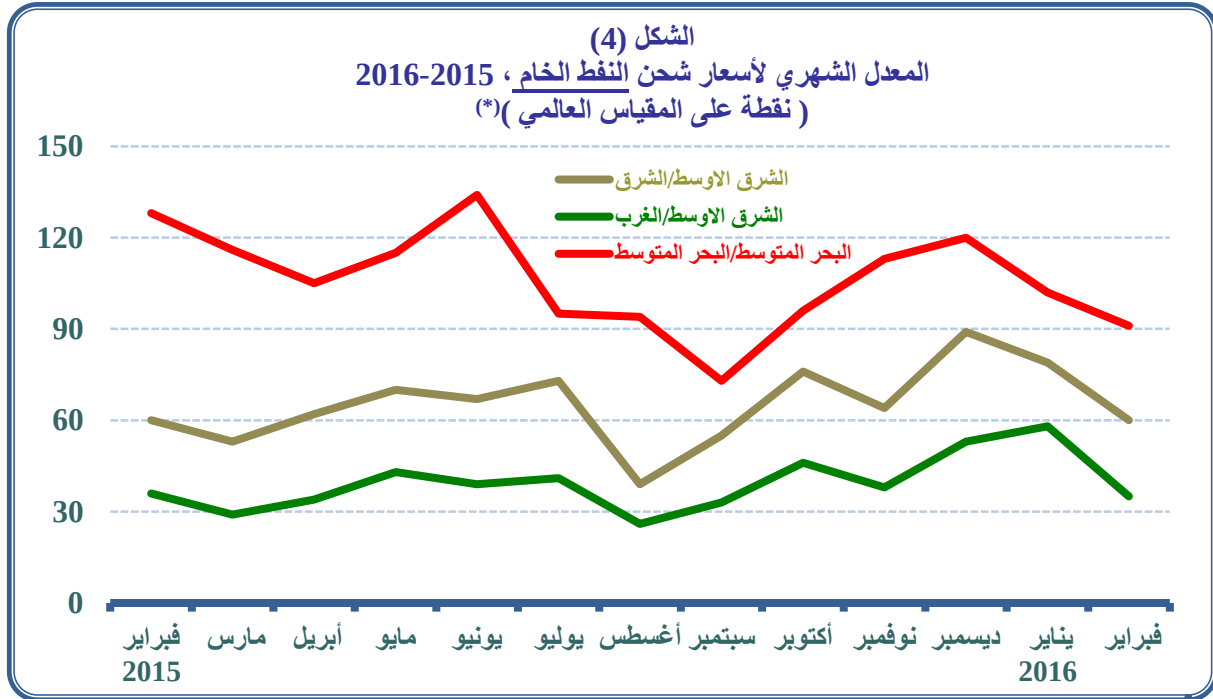


كما يوضح الجدول (4) في الملحق المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة خلال الفترة (2014-2016).

• أسعار شحن النفط الخام

انخفضت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للناقلات الكبيرة بحمولة 230 – 280 ألف طن ساكن) خلال شهر فبراير 2016 بمقدار 19 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 24.1% مسجلة 60 نقطة على المقياس العالمي، كما انخفضت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الغرب (للناقلات الكبيرة بحمولة 270 – 285 ألف طن ساكن) بمقدار 23 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 39.7% مسجلة 35 نقطة على المقياس العالمي، وانخفضت أسعار شحن النفط الخام المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط بناقلات صغيرة أو متوسطة الحجم (80-85 ألف طن ساكن) بمقدار 11 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 10.8% مسجلة 91 نقطة على المقياس العالمي.

ويوضح الشكل (4) أسعار شحن النفط الخام (نقطة على المقياس العالمي) في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر فبراير 2015 إلى شهر فبراير 2016:



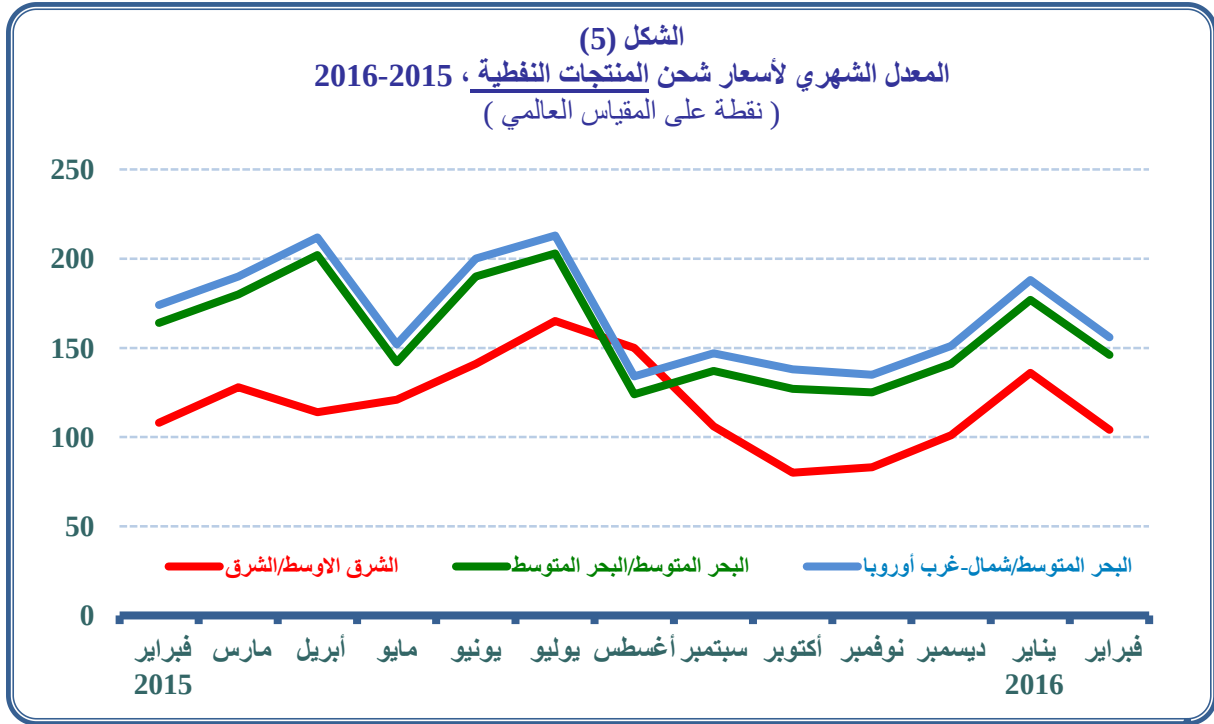
(*) المقياس العالمي (World Scale -WS) هو طريقة مستخدمة لاحتساب أسعار الشحن، حيث أن نقطة على المقياس العالمي تعني 1% من سعر النقل القياسي لذلك الاتجاه في كتاب World Scale الذي ينشر سنوياً، ويتضمن قائمة من الأسعار بصيغة دولار/طن تمثل WS 100 – لكل الاتجاهات الرئيسية في العالم.

• أسعار شحن المنتجات النفطية

انخفضت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للسفنات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) خلال شهر فبراير 2016 بمقدار 32 نقطة، أي بنسبة 23.5% مقارنة بأسعار الشهر السابق، مسجلة 104 نقطة على المقياس العالمي (World Scale).

كما **انخفضت** أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط (للسفنات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) خلال شهر فبراير 2016 بمقدار 31 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 17.5% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 146 نقطة، وانخفضت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من البحر المتوسط إلى شمال غرب أوروبا (للسفنات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) خلال شهر فبراير 2016 بمقدار 32 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 17% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 156 نقطة.

و يوضح الشكل (5) أسعار شحن المنتجات النفطية في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر فبراير 2015 إلى شهر فبراير 2016.



يوضح الجدولان (5) و (6) في الملحق اتجاهات أسعار شحن كل من النفط الخام و المنتجات النفطية للفترة 2014-2016.

2- العرض و الطلب

تشير التقديرات الأولية المتعلقة بإجمالي الطلب العالمي على النفط خلال شهر مارس 2016 إلى انخفاضه بمقدار 0.9 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.9% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 95.7 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 2.1 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

انخفض طلب مجموعة الدول الصناعية خلال شهر مارس 2016 بمقدار 1 مليون ب/ي، أي بنسبة 2.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 46.5 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 0.3 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي، بينما ارتفع طلب بقية دول العالم الأخرى بمقدار 0.1 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 49.2 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 1.8 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي.

بينما تشير التقديرات الأولية إلى ارتفاع الكميات المعروضة من النفط خلال شهر مارس 2016 بمقدار 0.4 مليون ب/ي أي بنسبة 0.4% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 99 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 1.9 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

و على مستوى المجموعات، ارتفعت إمدادات الدول الأعضاء في أوبك من النفط الخام و سوائل الغاز الطبيعي خلال شهر مارس 2016 بمقدار 0.4 مليون ب/ي أي بنسبة 1% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 39.7 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بنحو 1.1 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، كما ارتفع إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك خلال شهر مارس 2016 بمقدار 0.1 مليون ب/ي أي بنسبة 0.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 59.3 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بنحو 0.8 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

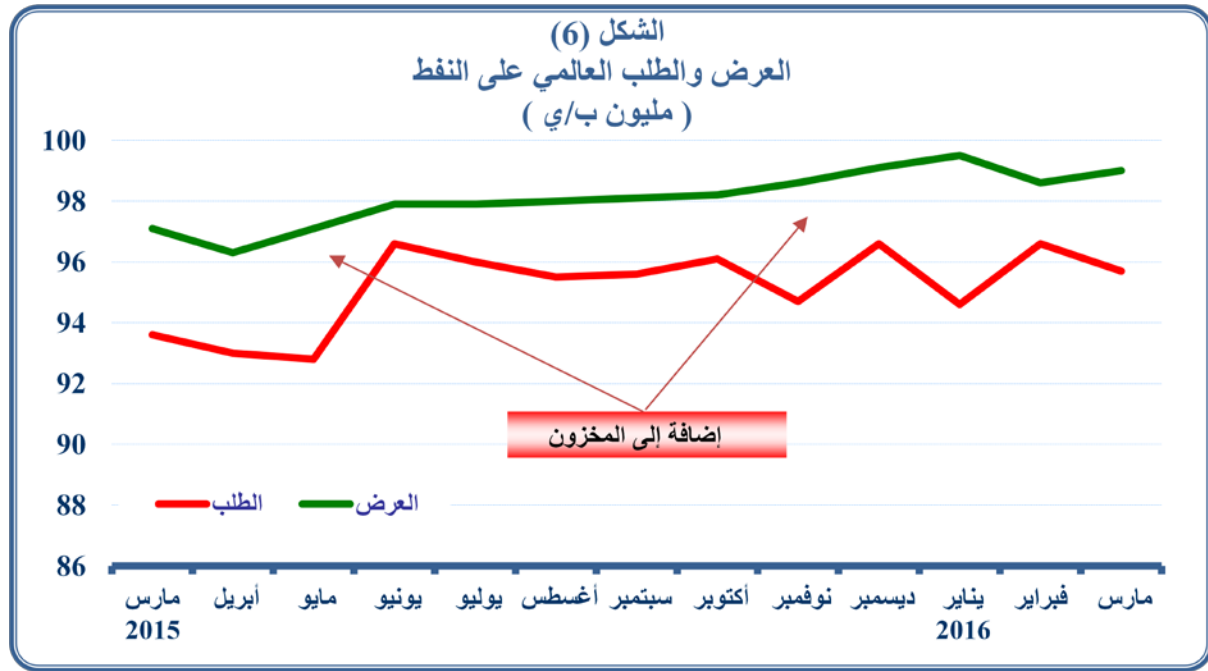
وتظهر البيانات الأولية لمستويات الطلب والعرض من النفط الخام خلال شهر مارس 2016 فائضاً قدره 3.4 مليون ب/ي، مقارنة بفائض قدره 2 مليون ب/ي خلال الشهر السابق وفائض قدره 3.5 مليون ب/ي خلال الشهر المماثل من العام السابق، وذلك كما يتضح من الجدول (2) والشكل (6):

الجدول (2)

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

التغير عن مارس 2015	مارس 2015	التغير عن فبراير 2016	فبراير 2016	مارس 2016	
0.3	46.2	-1.0	47.5	46.5	طلب الدول الصناعية
1.8	47.4	0.1	49.1	49.2	باقي دول العالم
2.1	93.6	-0.9	96.6	95.7	إجمالي الطلب العالمي
1.1	38.6	0.4	39.3	39.7	إمدادات أوبك :
1.1	32.0	0.4	32.7	33.1	نفط خام
0.0	6.6	0.0	6.6	6.6	سوائل الغاز و مكثفات
0.8	56.2	0.1	56.9	57.0	إمدادات من خارج أوبك
0.0	2.3	0.0	2.3	2.3	عوائد التكرير
1.9	97.1	0.4	98.6	99.0	إجمالي العرض العالمي
	3.5		2.0	3.4	الموازنة

المصدر: Energy Intelligence Briefing April 8 , 2016



يوضح الجدولان (7) و (8) مستويات الطلب والعرض العالمي للنفط للفترة 2014-2016.

• إنتاج النفط الصخري في الولايات المتحدة الأمريكية

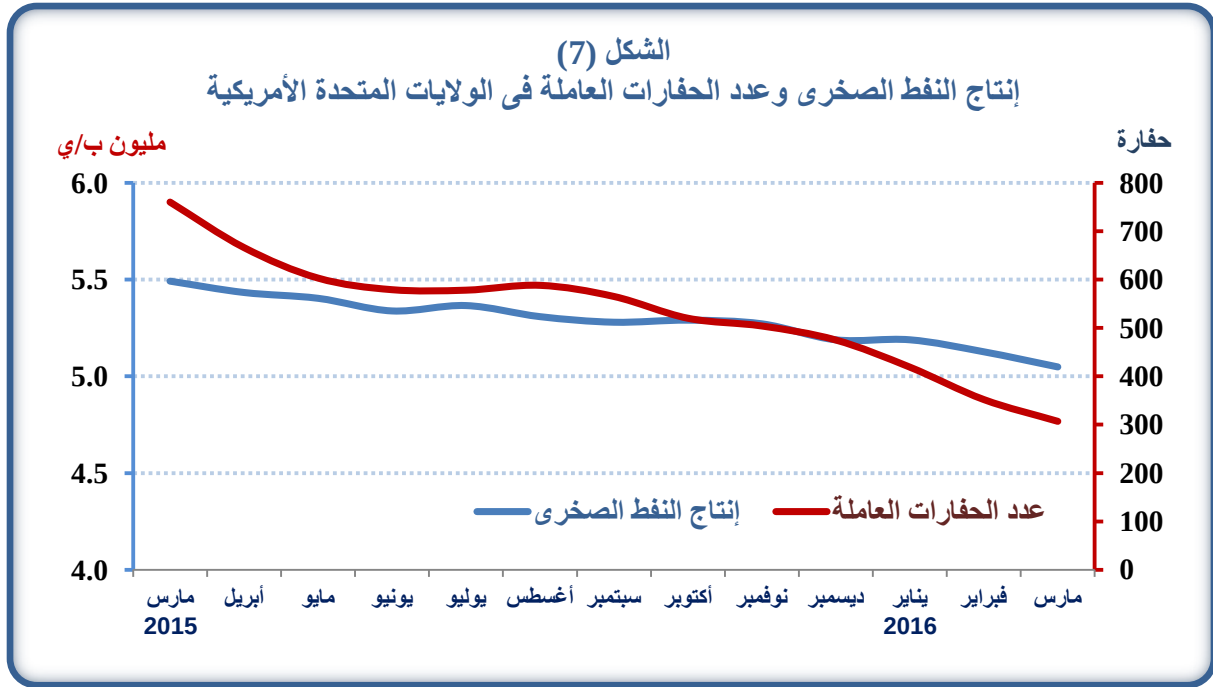
انخفض إنتاج الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الصخري خلال شهر مارس 2016 بحوالي 78 ألف ب/ي أي بنسبة 1.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليبلغ 5.049 مليون ب/ي، مشكلاً انخفاضاً بنحو 443 ألف ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، كما انخفض عدد الحفارات العاملة خلال شهر مارس 2016 بنحو 45 حفارة مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 307 حفارة، وهو مستوى منخفض بنحو 453 حفارة مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، وذلك كما يتضح من الجدول (3) والشكل (7):

الجدول (3)

إنتاج النفط الصخري في الولايات المتحدة الأمريكية* (مليون برميل / اليوم)

التغير عن مارس 2015	مارس 2015	التغير عن فبراير 2016	فبراير 2016	مارس 2016	
-0.443	5.492	-0.078	5.127	5.049	إنتاج النفط الصخري
-453	760	-45	352	307	عدد الحفارات العاملة (حفارة)

المصدر: EIA, Drilling Productivity Report for key tight oil and shale gas regions, April 2016
* يمثل إنتاج سبع مناطق رئيسية والتي شكلت نحو 92% من النمو في إنتاج النفط المحلي في الولايات المتحدة الأمريكية خلال الفترة 2011-2014 وهي، Bakken، Eagle Ford، Haynesville، Marcellus، Niobrara، Permian، Utica.



3- تجارة النفط الخام والمنتجات النفطية

الولايات المتحدة الأمريكية

انخفضت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر فبراير 2016 بحوالي 174 ألف ب/ي أي بنسبة 2.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ نحو 7.8 مليون ب/ي، كما انخفضت وارداتها من المنتجات النفطية بحوالي 66 ألف ب/ي أي بنسبة 3.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 2 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، انخفضت صادرات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر فبراير 2016 بحوالي 54 ألف ب/ي أي بنسبة 12% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 396 ألف ب/ي، بينما ارتفعت صادراتها من المنتجات النفطية بحوالي 166 ألف ب/ي أي بنسبة 4% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 4.1 مليون ب/ي. وبذلك انخفض صافي الواردات النفطية للولايات المتحدة خلال شهر فبراير 2016 بحوالي 353 ألف ب/ي، أي بنسبة 6.2% مقارنة مع الشهر السابق ليصل إلى 5.4 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت كندا المزود الرئيسي للولايات المتحدة بالنفط الخام بنسبة 45% من إجمالي واردات الأخيرة منه، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 14% ثم فنزويلا بنسبة 9%، بينما استحوذت الدول الأعضاء في منظمة أوبك على حوالي 37% من إجمالي واردات النفط الخام للولايات المتحدة الأمريكية.

اليابان

ارتفعت واردات اليابان من النفط الخام خلال شهر فبراير 2016 بحوالي 60 ألف ب/ي، أي بنسبة 2% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 3.5 مليون ب/ي، وهو أعلى مستوى منذ ديسمبر 2015، بينما انخفضت الواردات اليابانية من المنتجات النفطية بحوالي 130 ألف ب/ي، أي بنسبة 18.6% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 568 ألف ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات اليابان من المنتجات النفطية خلال شهر فبراير 2016 بنحو 99 ألف ب/ي، أي بنسبة 17.9% لتبلغ 653 ألف ب/ي. وبذلك انخفض صافي الواردات النفطية لليابان خلال شهر فبراير 2016 بحوالي 169 ألف ب/ي، أي بنسبة 4.7% ليصل إلى 3.4 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي المملكة العربية السعودية في المرتبة الأولى بنسبة 32% من إجمالي واردات اليابان من النفط الخام، تليها الإمارات العربية المتحدة بنسبة 22% ثم قطر بحوالي 12%.

الصين

ارتفعت واردات الصين من النفط الخام خلال شهر فبراير 2016 بحوالي 1.7 مليون ب/ي، أي بنسبة 27% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 8 مليون ب/ي، كما ارتفعت الواردات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 202 ألف ب/ي، أي بنسبة 18.9% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ حوالي 1.3 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، بلغت الصادرات الصينية من النفط الخام حوالي 20 ألف ب/ي، وارتفعت الصادرات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 53 ألف ب/ي، أي بنسبة 6.2% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 872 ألف ب/ي. وبذلك بلغ صافي الواردات النفطية الصينية خلال شهر فبراير 2016 حوالي 8.4 مليون ب/ي مرتفعة بنحو 28.7% عن مستوياتها للشهر السابق.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي المملكة العربية السعودية في المرتبة الأولى بنسبة 17% من إجمالي واردات الصين من النفط الخام، تليها أنجولا بنسبة 15% ثم روسيا بنسبة 12%.

ويوضح الجدول (4) صافي الواردات (الصادرات) من النفط الخام والمنتجات النفطية للولايات المتحدة واليابان والصين خلال شهر فبراير 2016 مقارنة بالشهر السابق.

الجدول (4)

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

المنتجات النفطية			النفط الخام			
التغير عن يناير 2016	يناير 2016	فبراير 2016	التغير عن يناير 2016	يناير 2016	فبراير 2016	
0.232-	1.802-	2.034-	0.121-	7.509	7.388	الولايات المتحدة الأمريكية
0.229-	0.144	0.085-	0.060	3.402	3.462	اليابان
0.149	0.252	0.401	1.728	6.278	8.006	الصين

المصدر : التقرير الشهري لمنظمة أوبك، أعداد مختلفة 2016.

4- المخزون

ارتفع إجمالي المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر فبراير 2016 بحوالي 7 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 3060 مليون برميل، مشكلاً ارتفاعاً بمقدار 296 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي، يذكر أن إجمالي المخزون التجاري من النفط الخام في الدول الصناعية قد ارتفع خلال شهر فبراير 2016 بحوالي 19 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1230 مليون برميل، بينما انخفض إجمالي مخزونها التجاري من المنتجات النفطية بحوالي 12 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1830 مليون برميل.

وقد ارتفع المخزون التجاري النفطي في الأمريكتين بحوالي 5 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1619 مليون برميل، منها 675 مليون برميل من النفط الخام و 944 مليون برميل من المنتجات، كما ارتفع المخزون التجاري النفطي في الدول الأوروبية بحوالي 4 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1018 مليون برميل، منها 357 مليون برميل من النفط الخام و 661 مليون برميل من المنتجات، بينما انخفض المخزون التجاري النفطي في دول منطقة المحيط الهادي بحوالي 2 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 423 مليون برميل، منها 198 مليون برميل من النفط الخام و 225 مليون برميل من المنتجات

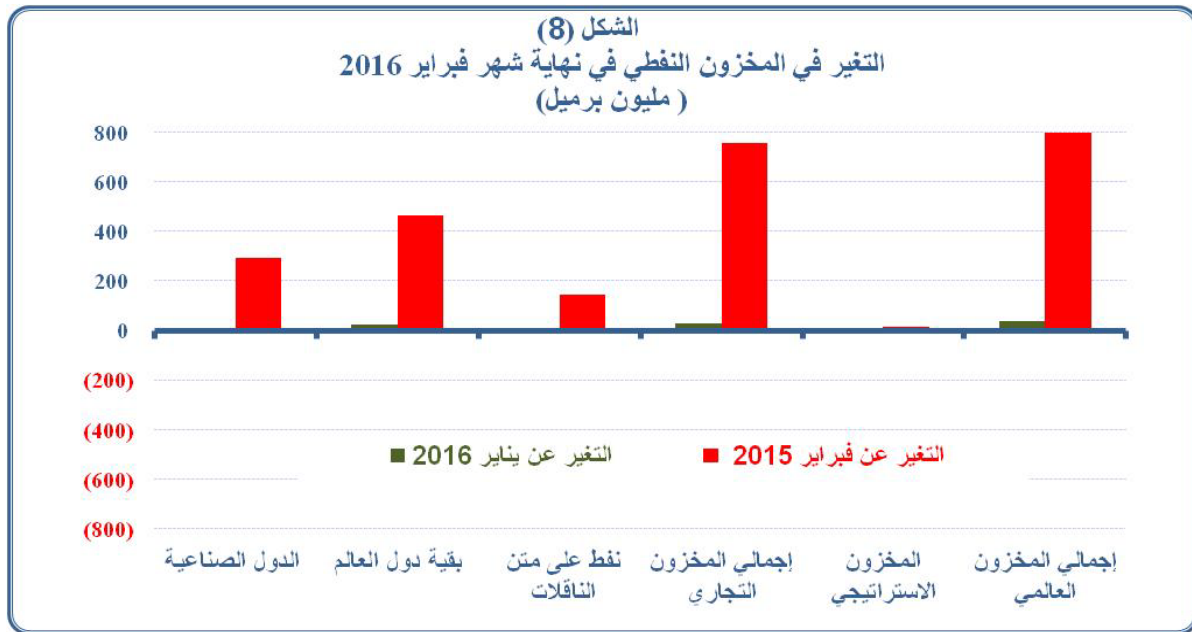
ارتفع المخزون التجاري النفطي في بقية دول العالم خلال شهر فبراير 2016 بمقدار 24 مليون برميل ليصل إلى 2947 مليون برميل، كما ارتفع المخزون التجاري النفطي على متن الناقلات بمقدار 6 مليون برميل ليصل إلى 1180 مليون برميل.

وبذلك يسجل مستوى إجمالي المخزون التجاري العالمي ارتفاعاً بمقدار 31 مليون برميل خلال شهر فبراير 2016 مقارنة بمستواه المسجل خلال الشهر السابق ليصل إلى 6007 مليون برميل، وهو مستوى مرتفع بمقدار 759 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

واستقر المخزون الاستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين خلال شهر فبراير 2016 عند 1863 مليون برميل وهو نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق، مرتفعاً بمقدار 17 مليون برميل عن مستوياته في الشهر المماثل من العام الماضي.

وبذلك يصل إجمالي المخزون العالمي في نهاية شهر فبراير 2016 إلى 9050 مليون برميل مسجلاً بذلك ارتفاعاً بنحو 37 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق، و ارتفاعاً بنحو 922 مليون برميل مقارنة بالشهر المماثل من العام الماضي.

ويبين الشكل (8) والجدول (9) في الملحق مستويات المخزون المختلفة في نهاية شهر فبراير 2016.



ثانياً: سوق الغاز الطبيعي

1- الأسعار الفورية للغاز الطبيعي في السوق الأمريكي

انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر مارس 2016 بمقدار 0.26 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 1.73 دولار لكل مليون (و ح ب).

ولدى مقارنة المتوسط الشهري لسعر الغاز الطبيعي بالمتوسط الشهري لخام غرب تكساس المتوسط، يتضح انخفاض أسعار الغاز الطبيعي بنحو 4.8 دولار لكل مليون (و ح ب)، كما هو موضح في الجدول (5):

الجدول (5)

أسعار الغاز الطبيعي، وخام غرب تكساس في السوق الأمريكي، 2015-2016
(دولار لكل مليون وحدة حرارية بريطانية)

	مارس 2015	أبريل	مايو	يونيو	يوليو	أغسطس	سبتمبر	أكتوبر	نوفمبر	ديسمبر	يناير 2016	فبراير	مارس
الغاز الطبيعي *	2.8	2.6	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.3	2.1	1.9	2.3	2.0	1.7
خام غرب تكساس **	8.2	9.4	10.2	10.3	8.8	7.4	7.8	8.0	7.4	6.4	5.4	5.2	6.5

* 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: <http://www.eia.gov/dnav/ng/hist/rngwhhdM.htm>

2. أسواق الغاز الطبيعي المسيل في شمال شرق آسيا

تستعرض الفقرات التالية التطورات في أسعار الغاز الطبيعي المسيل في أسواق شمال شرق آسيا والكميات المستوردة من كل من اليابان وكوريا الجنوبية والصين والمصادر الرئيسية لتلك الواردات وصافي عائد الشحنات الفورية لمصدري الغاز الطبيعي المسيل.

1.2 أسعار الغاز الطبيعي المسيل

شهد متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته اليابان في شهر فبراير 2016 ارتفاعاً بمقدار 0.1 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 8 دولار/ مليون و ح ب، بينما انخفض متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته كوريا الجنوبية بمقدار 0.2 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 7.8

دولار/ مليون و ح ب، وانخفض متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته الصين بمقدار 0.4 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 6.9 دولار/ مليون و ح ب.

2.2 الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل

انخفضت الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل في اليابان و كوريا الجنوبية والصين من المصادر المختلفة خلال الشهر بمقدار 878 ألف طن أي بنسبة 6.7% مقارنة بالشهر السابق حيث وصلت الكميات المستوردة في شهر فبراير 2016 إلى 12.169 مليون طن.

ويوضح الجدول (6) الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل وأسعاره في كل من اليابان وكوريا الجنوبية و الصين خلال الفترة 2014- 2016 :

الجدول (6)

كميات وأسعار الغاز الطبيعي المسيل المستوردة في اليابان وكوريا و الصين، 2014- 2016

متوسط أسعار الاستيراد (دولار / م و ح ب)			الكميات المستوردة (ألف طن)				
الصين	كوريا الجنوبية	اليابان	الإجمالي	الصين	كوريا الجنوبية	اليابان	
11.7	16.3	16.1	145798	19891	37402	88505	2014
8.6	10.6	10.2	137597	19606	33141	84850	2015
11.1	14.3	15.1	14677	2121	4122	8434	يناير 2015
10.3	13.4	13.3	12489	1661	3098	7730	فبراير
10.1	13.1	12.2	12531	1346	3048	8137	مارس
8.1	11.7	10.2	10982	1545	2839	6598	ابريل
8.8	9.5	8.7	9242	1123	2364	5755	مايو
9.5	9.1	8.6	10134	1724	1777	6633	يونيو
7.5	8.8	8.9	11146	1922	2271	6953	يوليو
7.1	9.2	9.2	10408	1348	1998	7062	أغسطس
7.4	9.6	9.6	10598	1295	2450	6853	سبتمبر
8.0	9.7	9.4	10574	1602	2915	6057	أكتوبر
7.9	9.5	8.9	11218	1818	2706	6694	نوفمبر
7.6	8.7	8.5	13598	2101	3553	7944	ديسمبر
7.3	8.0	7.9	13047	2464	3338	7245	يناير 2016
6.9	7.8	8.0	12169	1801	2998	7370	فبراير

المصدر: أعداد مختلفة من World Gas Intelligence

3.2 مصادر واردات الغاز الطبيعي المسيل

بلغت صادرات استراليا إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين خلال شهر فبراير 2016 حوالي 2.809 مليون طن، لتأتي في المرتبة الأولى بنسبة 23.1% من إجمالي واردات اليابان و كوريا الجنوبية والصين خلال الشهر، تليها قطر بنسبة 21% ثم ماليزيا بنسبة 18.2%.

هذا وقد بلغت صادرات الدول العربية إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين حوالي 3.915 مليون طن لتساهم بما نسبته 32.2% من إجمالي واردات تلك الدول خلال الشهر.

4.2 صافي عائد الشحنات الفورية لمصدري الغاز الطبيعي المسيل

وفيما يتعلق بصافي عائد الشحنات الفورية المحقق لعدد من الدول المصدرة للغاز الطبيعي المسيل في أسواق شمال شرق آسيا، فتأتي روسيا في المرتبة الأولى محققة صافي عائد في حدود 4.73 دولار/ مليون و ح ب في نهاية شهر فبراير 2016، تليها إندونيسيا بصافي عائد 4.64 دولار/ مليون و ح ب، ثم استراليا بصافي عائد 4.60 دولار/ مليون و ح ب. فيما بلغ صافي العائد لقطر 4.46 دولار/ مليون و ح ب، وللجزائر 4.17 دولار/ مليون و ح ب.

ويوضح الجدول (7) الدول الرئيسية المصدرة للغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا الجنوبية والصين، وصافي العائد لها في نهاية شهر فبراير 2016:

الجدول (7)

الدول الرئيسية المصدرة للغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان وكوريا والصين، وصافي العائد* في نهاية شهر فبراير 2016

صافي العائد من بيع شحنات الغاز الطبيعي المسيل الفورية في أسواق شمال شرق آسيا (دولار / م و ح ب)	الكميات المستوردة (ألف طن)				إجمالي الواردات، منها:
	الإجمالي	الصين	كوريا الجنوبية	اليابان	
	12169	1801	2998	7370	إجمالي الواردات، منها:
4.60	2809	577	588	1644	استراليا
4.46	2551	439	995	1117	قطر
4.59	2212	385	370	1457	ماليزيا
4.64	1280	188	422	670	اندونيسيا
4.73	428	-	64	364	روسيا
4.17	258	-	-	258	نيجيريا

* عائدات التصدير مطروحا منها تكاليف النقل ورسوم الإتاوة.

المصدر: أرقام مختلفة من World Gas Intelligence

ملحق الجداول الإحصائية

جدول رقم (1) Table No
المعدل الاسبوعي لاسعار سلة أوبك* 2015-2016
Weekly Average Spot Prices of the OPEC Basket of Crudes*, 2015-2016

دولار / برميل - \$ / Barrel

Month	Week	2016	2015	الاسبوع	الشهر	Month	Week	2016	2015	الاسبوع	الشهر
July	1st Week 2nd Week 3rd Week 4th Week		55.1 54.6 53.2 50.9	الأول الثاني الثالث الرابع	يوليو	January	1st Week 2nd Week 3rd Week 4th Week	29.8 25.7 23.7 26.9	46.2 42.7 43.4 43.8	الأول الثاني الثالث الرابع	يناير
August	1st Week 2nd Week 3rd Week 4th Week		47.7 47.2 44.9 41.8	الأول الثاني الثالث الرابع	أغسطس	February	1st Week 2nd Week 3rd Week 4th Week	29.2 27.0 29.0 29.3	51.3 53.6 56.6 54.9	الأول الثاني الثالث الرابع	فبراير
September	1st Week 2nd Week 3rd Week 4th Week		46.9 45.3 44.2 44.1	الأول الثاني الثالث الرابع	سبتمبر	March	1st Week 2nd Week 3rd Week 4th Week	35.1 35.2 35.8 34.8	56.0 52.9 49.5 51.9	الأول الثاني الثالث الرابع	مارس
October	1st Week 2nd Week 3rd Week 4th Week		47.2 46.0 43.9 43.4	الأول الثاني الثالث الرابع	أكتوبر	April	1st Week 2nd Week 3rd Week 4th Week		53.9 57.4 59.3 61.4	الأول الثاني الثالث الرابع	إبريل
November	1st Week 2nd Week 3rd Week 4th Week		43.7 41.1 38.3 39.3	الأول الثاني الثالث الرابع	نوفمبر	May	1st Week 2nd Week 3rd Week 4th Week		63.6 62.8 61.8 60.4	الأول الثاني الثالث الرابع	مايو
December	1st Week 2nd Week 3rd Week 4th Week		35.8 32.1 31.3 31.5	الأول الثاني الثالث الرابع	ديسمبر	June	1st Week 2nd Week 3rd Week 4th Week		60.5 61.1 60.2 59.7	الأول الثاني الثالث الرابع	يونيو

* 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. As of Jan. 2016, the basket price includes the Indonesian crude.

Sources: O.APEC - 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، موريان الإماراتي، قطر البحري، الخام الكويتي، الإيراني الثقيل، ميري، الفنزويلي، بوني الخفيف النيجيري، خام ميناس الإندونيسي. واعتباراً من بداية شهر يناير ومن منتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام غراسول الأنغولي و خام أورينت. الإكوادوري، وفي يناير 2009 تم استثناء الخام الإندونيسي من السلة، وفي يناير 2016 تم إضافة الخام الإندونيسي إلى سلة أوبك من جديد لتتألف من 13 نوعاً من الخام.

المصدر: منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول، الإدارة الاقتصادية، والتقارير الأسبوعية لمنظمة الدول المصدرة للبترول (أوبك).

جدول رقم (2) Table No
الأسعار الفورية لسلة أوبك، 2015-2016
Spot Prices for the OPEC Basket of Crudes, 2015-2016
 دولار / برميل - \$ / Barrel

	2016	2105	
January	26.5	44.4	يناير
February	28.7	54.1	فبراير
March	34.7	52.5	مارس
April		57.3	أبريل
May		62.2	مايو
June		60.2	يونيو
July		54.2	يوليو
August		45.5	أغسطس
September		44.8	سبتمبر
October		45.0	أكتوبر
November		40.5	نوفمبر
December		33.6	ديسمبر
First Quarter	30.0	50.3	الربع الأول
Second Quarter		59.9	الربع الثاني
Third Quarter		48.2	الربع الثالث
Fourth Quarter		39.7	الربع الرابع
Annual Average		49.5	المتوسط السنوي

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

Source: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

جدول رقم (3) Table No
 الأسعار الفورية لسلة أوبك وبعض أنواع النفوط الأخرى، 2014-2016
 Spot Prices for OPEC and Other Crudes, 2014-2016
 دولار / برميل - \$ / Barrel

	غرب تكساس	برنت	دبي	السفرة 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 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
Average 2015	48.7	52.4	51.0	51.4	53.9	50.7	48.2	47.9	52.8	49.9	49.5	متوسط عام 2015
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
March	47.8	55.9	54.7	54.8	57.4	54.3	50.5	50.5	56.9	52.2	52.5	مارس
April	54.4	59.5	58.6	58.4	61.7	58.5	56.0	55.6	59.8	57.7	57.3	أبريل
May	59.3	64.3	63.5	63.2	66.2	63.3	60.9	60.4	64.1	62.6	62.2	مايو
June	59.8	61.7	61.8	60.8	64.6	61.8	59.3	58.6	61.7	60.9	60.2	يونيو
July	51.2	56.5	56.2	55.5	57.6	55.4	53.9	53.1	56.3	55.0	54.2	يوليو
August	42.8	46.7	47.9	45.8	48.8	47.0	45.3	44.3	47.2	46.5	45.5	أغسطس
September	45.5	47.6	45.4	46.7	48.9	45.9	44.0	43.4	48.4	45.6	44.8	سبتمبر
October	46.3	48.6	45.8	47.6	49.5	45.9	43.6	43.5	49.5	45.4	45.0	أكتوبر
November	42.7	44.3	41.8	43.3	46.0	41.7	38.4	38.7	45.3	40.6	40.5	نوفمبر
December	37.2	38.2	34.6	37.2	39.2	34.4	31.5	32.1	38.6	33.7	33.6	ديسمبر
January 2016	31.5	30.8	26.8	29.8	31.6	27.0	23.9	24.7	31.3	26.4	26.5	يناير 2016
February	30.3	32.5	29.4	31.5	34.2	29.4	26.8	27.1	33.3	28.8	28.7	فبراير
March	37.8	38.5	35.2	37.5	40.0	35.5	33.0	33.4	39.4	34.7	34.7	مارس

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

Sources: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

جدول رقم (4) Table No
المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة ، 2014-2016
Average Monthly Market Spot Prices of Petroleum Products, 2014-2016
دولار / برميل - \$ / Barrel

	السوق	الغازولين الممتاز Premium Gasoline	زيت الغاز* (50 جزء بالمليون كبريت) Gasoil (ppm Sulfur 50)	زيت الوقود** (1 % كبريت) Fuel Oil (Sulfur 1%)	Market
متوسط عام 2014	سنغافورة	110.9	113.7	88.3	Singapore
	روتردام	115.1	112.9	87.1	Rotterdam
	البحر المتوسط	110.6	113.3	88.1	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	118.9	111.4	90.3	US Gulf
متوسط عام 2015	سنغافورة	69.2	66.2	45.9	Singapore
	روتردام	75.5	66.0	40.2	Rotterdam
	البحر المتوسط	69.4	67.5	42.1	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	77.7	63.8	43.3	US Gulf
فبراير 2015	سنغافورة	70.5	72.1	54.9	Singapore
	روتردام	73.7	75.0	47.1	Rotterdam
	البحر المتوسط	68.3	76.3	49.1	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	75.6	73.5	53.7	US Gulf
مارس 2015	سنغافورة	73.8	72.2	51.5	Singapore
	روتردام	77.6	71.8	45.4	Rotterdam
	البحر المتوسط	73.4	73.4	47.9	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	78.4	68.8	51.6	US Gulf
أبريل 2015	سنغافورة	75.6	73.7	54.8	Singapore
	روتردام	82.3	74.2	49.2	Rotterdam
	البحر المتوسط	78.3	75.8	51.0	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	87.2	72.1	53.8	US Gulf
مايو 2015	سنغافورة	83.7	79.8	61.3	Singapore
	روتردام	87.7	79.2	52.6	Rotterdam
	البحر المتوسط	82.9	81.0	54.2	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	96.3	77.5	55.5	US Gulf
يونيو 2015	سنغافورة	84.0	76.7	57.1	Singapore
	روتردام	93.7	76.4	50.3	Rotterdam
	البحر المتوسط	86.2	78.2	51.9	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	104.3	72.5	52.8	US Gulf
يوليو 2015	سنغافورة	76.0	67.7	48.7	Singapore
	روتردام	90.5	68.6	44.6	Rotterdam
	البحر المتوسط	83.9	70.3	45.6	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	99.1	64.8	45.0	US Gulf
أغسطس 2015	سنغافورة	66.0	60.0	39.0	Singapore
	روتردام	77.5	60.7	35.2	Rotterdam
	البحر المتوسط	70.3	62.2	36.3	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	80.7	58.0	35.7	US Gulf
سبتمبر 2015	سنغافورة	65.2	60.9	37.4	Singapore
	روتردام	70.7	61.4	33.9	Rotterdam
	البحر المتوسط	63.0	63.3	34.5	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	65.8	58.3	34.9	US Gulf
أكتوبر 2015	سنغافورة	63.4	60.7	38.3	Singapore
	روتردام	66.7	59.2	33.9	Rotterdam
	البحر المتوسط	59.0	61.3	36.2	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	63.3	58.2	35.1	US Gulf
نوفمبر 2015	سنغافورة	59.1	58.7	36.1	Singapore
	روتردام	65.3	57.1	30.2	Rotterdam
	البحر المتوسط	58.8	57.3	32.8	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	61.0	54.3	33.5	US Gulf
ديسمبر 2015	سنغافورة	55.6	48.0	28.2	Singapore
	روتردام	58.8	45.7	22.4	Rotterdam
	البحر المتوسط	51.8	46.4	25.9	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	56.6	42.9	25.6	US Gulf
يناير 2016	سنغافورة	50.3	37.4	26.8	Singapore
	روتردام	53.4	38.1	19.9	Rotterdam
	البحر المتوسط	47.0	39.5	21.2	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	51.2	37.1	19.1	US Gulf
فبراير 2016	سنغافورة	44.3	40.1	25.9	Singapore
	روتردام	49.5	40.4	21.5	Rotterdam
	البحر المتوسط	43.0	41.9	22.5	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	47.3	37.0	20.6	US Gulf

* 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، 2014-2016
Spot Crude Tanker Freight Rates, 2014-2016

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 2014	105	30	49	متوسط عام 2014
Average 2015	109	38	65	متوسط عام 2015
February 2015	128	36	60	فبراير 2015
March	116	29	53	مارس
April	105	34	62	أبريل
May	115	43	70	مايو
June	134	39	67	يونيو
July	95	41	73	يوليو
August	94	26	39	أغسطس
September	73	33	55	سبتمبر
October	96	46	76	أكتوبر
November	113	38	64	نوفمبر
December	120	53	89	ديسمبر
January 2016	102	58	79	يناير 2016
February	91	35	60	فبراير

* Vessels of 230-280 thousand dwt.

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

** Vessels of 270-285 thousand dwt.

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

*** Vessels of 80-85 thousand dwt.

** حجم الناقلات 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 (6)
اتجاهات أسعار شحن المنتجات النفطية، 2014-2016
Product Tanker Spot Freight Rates, 2014-2016

نقطة على المقياس العالمي - Point on World Scale

	البحر المتوسط / شمال - غرب أوروبا *	البحر المتوسط / البحر المتوسط *	الشرق الأوسط / الشرق *	
Direction Period	Med/N-WE*	Med/Med*	Middle East/East*	الاتجاه الفترة
Average 2014	159	149	111	متوسط عام 2014
Average 2015	173	162	118	متوسط عام 2015
February 2015	174	164	108	فبراير 2015
March	190	180	128	مارس
April	212	202	114	أبريل
May	152	142	121	مايو
June	200	190	141	يونيو
July	213	203	165	يوليو
August	134	124	150	أغسطس
September	147	137	106	سبتمبر
October	138	127	80	أكتوبر
November	135	125	83	نوفمبر
December	151	141	101	ديسمبر
January 2016	188	177	136	يناير 2016
February	156	146	104	فبراير

* Vessels of 30-35 thousand dwt.

* حجم الناقلات يتراوح ما بين 30 إلى 35 ألف طن ساكن

Source: OPEC Monthly Oil Market Report, various issues.

المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

جدول رقم (7) Table No (7)
الطلب العالمي على النفط خلال الفترة 2014-2016
World Oil Demand, 2014-2016
 مليون برميل/ اليوم - Million b/d

	2016*	2015					2014	
	IQ	Average	IVQ	IIIQ	IIQ	IQ	Average	
	الربع الأول	المعدل	الربع الرابع	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	
Arab Countries	7.0	6.9	7.0	7.0	6.8	6.8	6.7	الدول العربية
OAPEC	6.1	6.0	6.1	6.1	5.9	5.9	5.8	الدول الأعضاء في أوابك
Other Arab	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	الدول العربية الأخرى
OECD	46.6	46.2	46.3	46.5	45.4	46.5	45.7	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	24.4	24.4	24.4	24.8	24.1	24.2	24.1	أمريكا الشمالية
Western Europe	13.5	13.7	13.7	14.1	13.6	13.5	13.5	أوروبا الغربية
Pacific	8.6	8.1	8.3	7.6	7.7	8.7	8.1	المحيط الهادي
Developing Countries	30.7	30.7	30.8	31.3	30.7	30.0	30.0	الدول النامية
Middle East & Asia	20.4	20.2	20.4	20.7	20.2	19.8	19.6	الشرق الأوسط و دول آسيوية أخرى
Africa	4.0	3.9	3.9	3.8	3.9	3.9	3.8	أفريقيا
Latin America	6.4	6.6	6.5	6.9	6.7	6.4	6.6	أمريكا اللاتينية
China	10.7	10.8	11.1	10.7	11.1	10.4	10.5	الصين
FSU	4.4	4.6	5.0	4.6	4.3	4.4	4.6	الاتحاد السوفيتي السابق
Eastern Europe	0.7	0.7	0.8	0.7	0.6	0.7	0.7	أوروبا الشرقية
World	93.1	93.0	94.0	93.9	92.0	92.0	91.4	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 (8) Table No
العرض العالمي للنفط وسوائل الغاز الطبيعي خلال الفترة 2016-2014
World Oil and NGL Supply, 2014-2016

مليون برميل/ اليوم - Million b/d

	2016*	2015					2014	
	IQ	Average	IVQ	IIIQ	IIQ	IQ	Average	
	الربع الأول	المعدل	الربع الرابع	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	
Arab Countries	27.7	27.4	27.7	27.8	27.3	26.7	26.5	الدول العربية
OAPEC	26.4	26.1	26.4	26.5	26.1	25.3	25.1	الدول الأعضاء في أوابك
Other Arab	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.4	1.4	الدول العربية الأخرى
OPEC:	38.6	38.1	38.5	38.4	38.0	37.6	36.8	الأوبك **
Crude Oil	32.3	32.0	32.2	32.2	31.9	31.6	30.8	النفط الخام
NGLs + non-conventional oils	6.3	6.2	6.3	6.2	6.1	6.0	6.0	سوائل الغاز الطبيعي و نفوط غير تقليدية
OECD	25.2	25.2	25.5	25.3	24.9	25.2	24.2	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	20.9	21.0	21.2	21.1	20.7	21.0	20.1	أمريكا الشمالية
Western Europe	3.8	3.8	3.9	3.7	3.8	3.7	3.6	أوروبا الغربية
Pacific	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	المحيط الهادي
Developing Countries	11.4	11.5	11.5	11.4	11.5	11.6	11.3	الدول النامية
Middle East & Other Asia	4.0	4.0	4.0	3.9	4.0	4.0	3.9	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	أفريقيا
Latin America	5.1	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.0	أمريكا اللاتينية
China	4.3	4.4	4.4	4.4	4.4	4.3	4.3	الصين
FSU	13.9	13.7	13.7	13.6	13.7	13.8	13.6	الاتحاد السوفيتي السابق
Eastern Europe	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	أوروبا الشرقية
Processing Gains	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	عوائد التكرير
World	95.7	95.3	95.9	95.5	94.8	94.8	92.4	العالم

* Estimates.

(*) أرقام تقديرية .

** Data of 2015 include Indonesia which resumption its full membership in december 2015.

(**) بيانات عام 2015 تشمل اندونيسيا التي عاودت الانضمام إلى المنظمة في ديسمبر 2015 .

Sources: OAPEC - Economics Department and Oil Industry Reports.

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

جدول رقم (9) Table No
المخزون النفطي العالمي، في نهاية شهر فبراير 2016
Global Oil Inventories, February 2016
(مليون برميل في نهاية الشهر - Month -End in Million bbl)

	التغير عن فبراير 2015	فبراير 2015	التغير عن يناير 2016	يناير 2016	فبراير 2016	
	Change from February 2015	Feb-15	Change from January 2016	Jan-16	Feb-16	
Americas	165	1454	5	1614	1619	الأمريكتين :
Crude	74	601	14	661	675	نפט خام
Products	91	853	(9)	953	944	منتجات نفطية
Europe	100	918	4	1014	1018	أوروبا :
Crude	35	322	(1)	358	357	نפט خام
Products	65	596	5	656	661	منتجات نفطية
Pacific	31	392	(2)	425	423	منطقة المحيط الهادي :
Crude	25	173	6	192	198	نפט خام
Products	6	219	(8)	233	225	منتجات نفطية
Total OECD	296	2764	7	3053	3060	إجمالي الدول الصناعية *
Crude	134	1096	19	1211	1230	نפט خام
Products	162	1668	(12)	1842	1830	منتجات نفطية
Rest of the world	463	2484	24	2923	2947	بقية دول العالم *
Oil at Sea	146	1034	6	1174	1180	نפט على متن الناقلات
World Commercial ¹	759	5248	31	5976	6007	المخزون التجاري العالمي *
Strategic Reserves	17	1846	0	1863	1863	المخزون الاستراتيجي
Total ²	922	8128	37	9013	9050	إجمالي المخزون العالمي **

1. Excludes Oil at Sea.

2. includes Oil at Sea and strategic reserves.

Source: Oil Market Intelligence, March & April 2016

* لا يشمل النفط على متن الناقلات

** يشمل النفط على متن الناقلات والمخزون الاستراتيجي

Oil Market Intelligence, March & April 2016 : المصدر