



منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

الإدارة الاقتصادية

تقرير شهري حول التطورات البترولية في الأسواق العالمية والدول الأعضاء يونيو 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 9.3% (3.2 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 37.9 دولار للبرميل خلال شهر أبريل 2016.

☞ ارتفع الطلب العالمي على النفط خلال شهر أبريل 2016 بمقدار 0.4 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.4% ليصل إلى 96.1 مليون ب/ي.

☞ استقرت الكميات المعروضة من النفط خلال شهر أبريل 2016 عند نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق وهو 98 مليون ب/ي.

☞ انخفض إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري خلال شهر أبريل 2016 بنحو 1.8% ليبلغ 5 مليون ب/ي، كما انخفض عدد الحفارات العاملة بنحو 26 حفارة مقارنة بالشهر السابق ليبلغ 281 حفارة.

☞ ارتفعت واردات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر مارس 2016 بنحو 2.4% لتبلغ 8 مليون ب/ي، بينما انخفضت وارداتها من المنتجات النفطية بنحو 8.1% لتبلغ حوالي 1.9 مليون ب/ي.

☞ انخفض المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر مارس 2016 بحوالي 1 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 3045 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.

☞ ارتفع المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر أبريل 2016 بمقدار 0.19 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 1.92 دولار لكل مليون (و ح ب).

☞ انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر مارس 2016 بمقدار 0.8 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 7.2 دولار لكل مليون (و ح ب)، كما انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 0.5 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 7.3 دولار لكل مليون (و ح ب)، و انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 0.3 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 6.6 دولار لكل مليون (و ح ب).

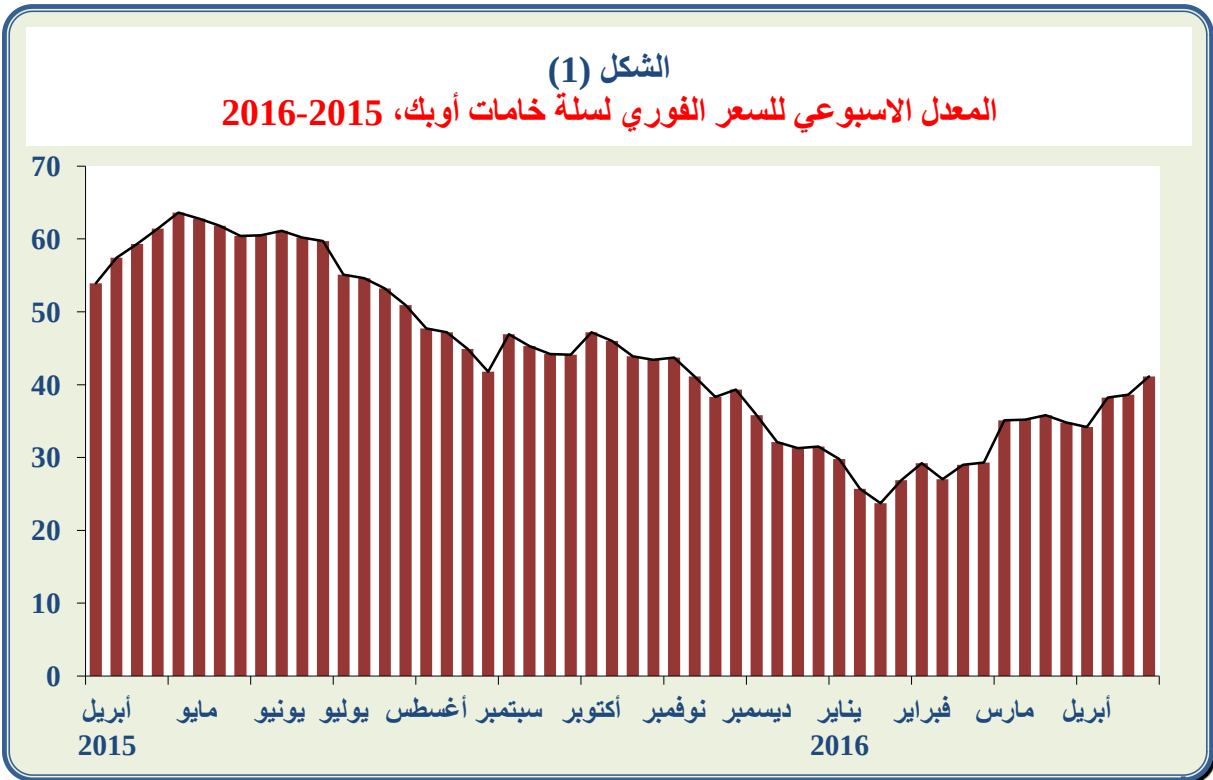
☞ بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا الجنوبية والصين حوالي 4.035 مليون طن خلال شهر مارس 2016، مستاثرة بحصة 31.2% من الإجمالي.

أولاً : أسواق النفط

1 - الأسعار

• أسعار النفط الخام

شهد المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك انخفاضاً خلال الأسبوع الأول من شهر أبريل 2016، مسجلاً 34.2 دولار للبرميل، ثم ارتفع بعد ذلك ليصل إلى أعلى مستوياته عندما بلغ 41.1 دولار للبرميل خلال الأسبوع الرابع من الشهر، كما يوضح الشكل (1):



شهد المعدل الشهري لأسعار سلة خامات أوبك خلال شهر أبريل 2016 ارتفاعاً بمقدار 3.2 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 9.3%، ليصل إلى 37.9 دولار للبرميل، مسجلاً بذلك تراجعاً بنحو 19.4 دولار للبرميل أي بنسبة 33.9% مقارنة بمعدله المسجل خلال الشهر المماثل من العام الماضي. وقد كان للانخفاض المستمر في إنتاج الولايات المتحدة الأمريكية من النفط، وضعف الدولار الأمريكي، وتعطل الإمدادات في عدد من الدول المنتجة، والانخفاض الحاد المتوقع في إمدادات دول خارج أوبك، دوراً رئيسياً في ارتفاع الأسعار خلال شهر أبريل 2016.

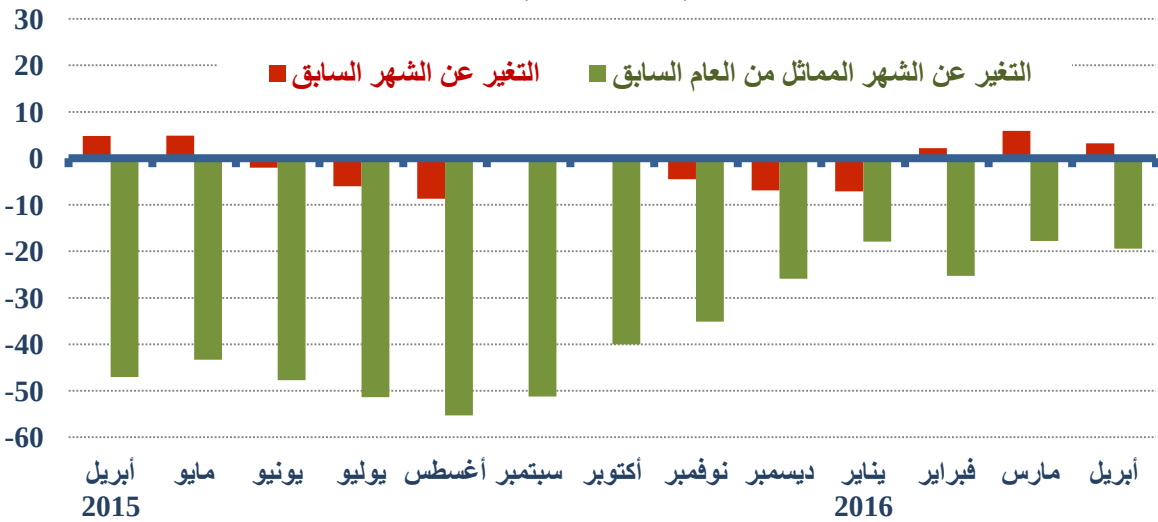
ويوضح الجدول (1) والشكل (2) التغير في أسعار سلة أوبك، مقارنة بالشهر السابق، و بالشهر المماثل من العام السابق:

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

أبريل 2015	مايو	يونيو	يوليو	أغسطس	سبتمبر	أكتوبر	نوفمبر	ديسمبر	يناير 2016	فبراير	مارس	أبريل
57.3	62.2	60.2	54.2	45.5	44.8	45.0	40.5	33.6	26.5	28.7	34.7	37.9
4.8	4.9	(2.0)	(6.0)	(8.7)	(0.6)	0.2	(4.5)	(6.9)	(7.1)	2.2	5.9	3.2
(47.0)	(43.3)	(47.7)	(51.4)	(55.3)	(51.2)	(40.0)	(35.1)	(25.9)	(17.9)	(25.3)	(17.8)	(19.4)

● 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 ترجحية 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

ارتفعت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر مارس 2016 بنحو 10.7 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 22.6% لتصل إلى 58 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 4.1 دولار للبرميل أي بنسبة 11.1% لتبلغ 41.1 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 3.3 دولار للبرميل أي بنسبة 16% لتبلغ 23.9 دولار للبرميل.

- سوق روتردام

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر مارس 2016 بنحو 5.3 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 10.7% لتصل إلى 54.8 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 6.7 دولار للبرميل أي بنسبة 16.6% لتبلغ 47.1 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 3.3 دولار للبرميل أي بنسبة 15.3% لتبلغ 24.8 دولار للبرميل.

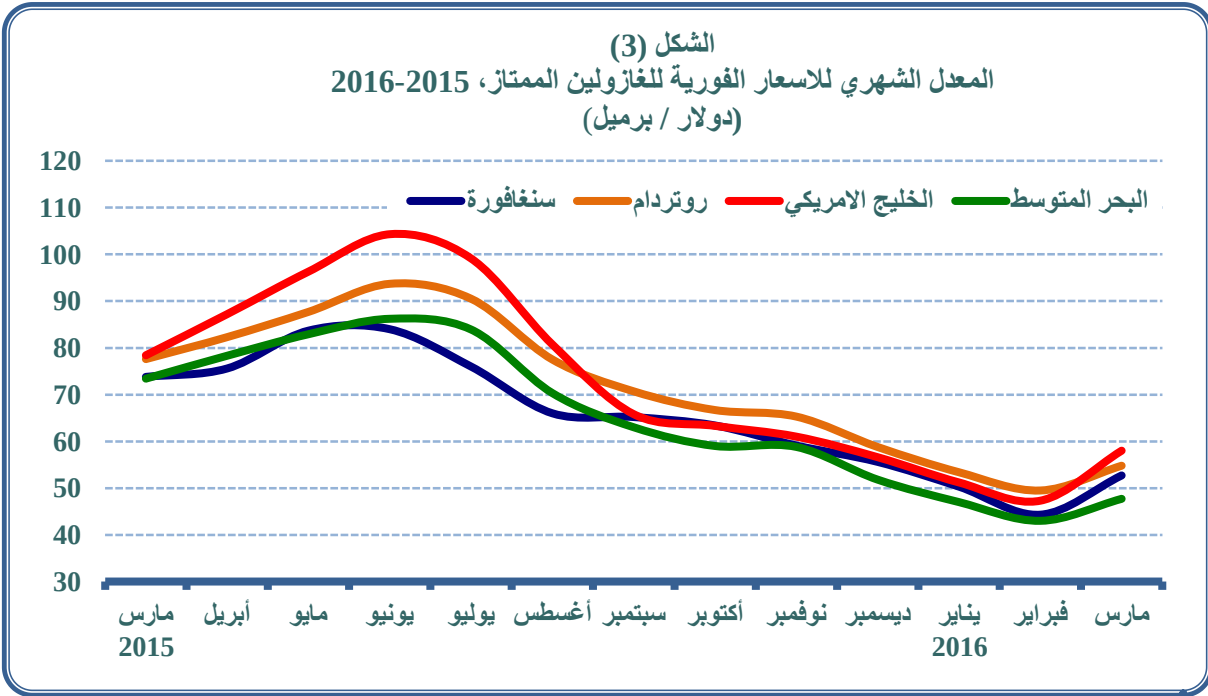
- سوق حوض البحر المتوسط

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر مارس 2016 بنحو 4.7 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 10.9% لتصل إلى 47.7 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 6.4 دولار للبرميل أي بنسبة 15.3% لتبلغ 48.3 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 2.1 دولار للبرميل أي بنسبة 9.3% لتبلغ 24.6 دولار للبرميل.

- سوق سنغافورة

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر مارس 2016 بنحو 8.4 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 19% لتصل إلى 52.7 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 6.2 دولار للبرميل أي بنسبة 15.5% لتبلغ 46.3 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 2.3 دولار للبرميل أي بنسبة 8.9% لتبلغ 28.2 دولار للبرميل.

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

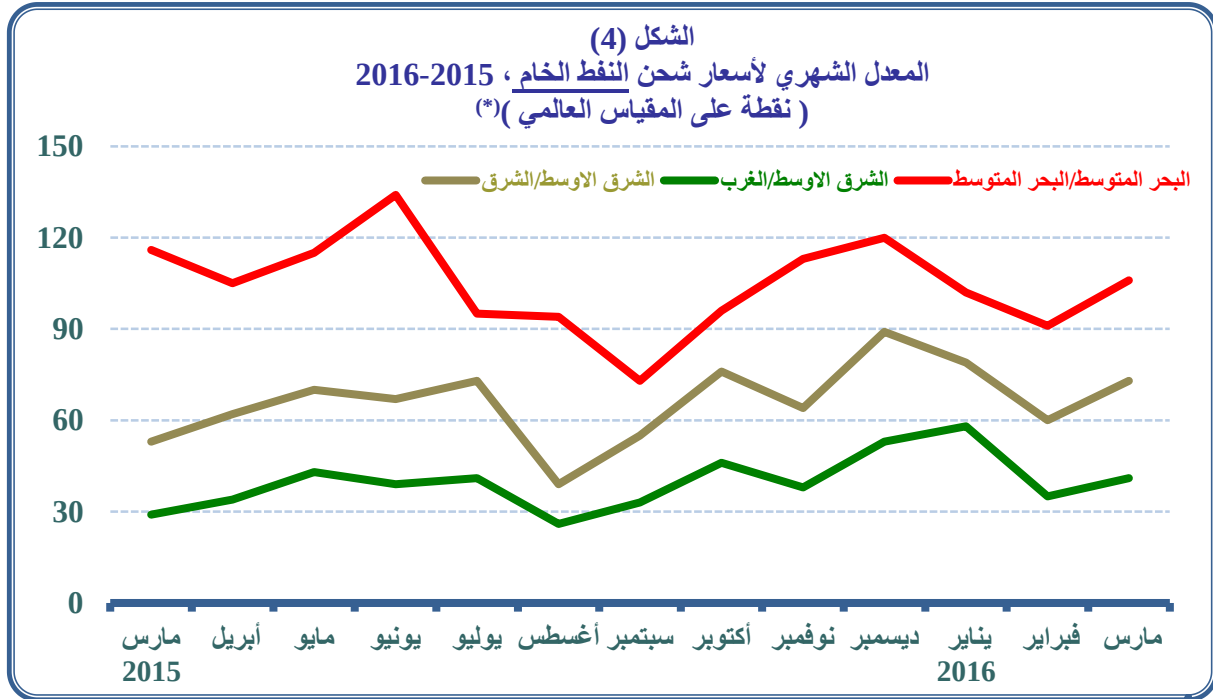


كما يوضح الجدول (4) في الملحق المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة خلال الفترة (2014-2016).

• أسعار شحن النفط الخام

ارتفعت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للسفنات الكبيرة بحمولة 230 – 280 ألف طن ساكن) خلال شهر مارس 2016 بمقدار 13 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 21.7% مسجلة 73 نقطة على المقياس العالمي، كما ارتفعت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الغرب (للسفنات الكبيرة بحمولة 270 – 285 ألف طن ساكن) بمقدار 6 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 17.1% مسجلة 41 نقطة على المقياس العالمي، وارتفعت أسعار شحن النفط الخام المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط بنافلات صغيرة أو متوسطة الحجم (80-85 ألف طن ساكن) بمقدار 15 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 16.5% مسجلة 106 نقطة على المقياس العالمي.

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



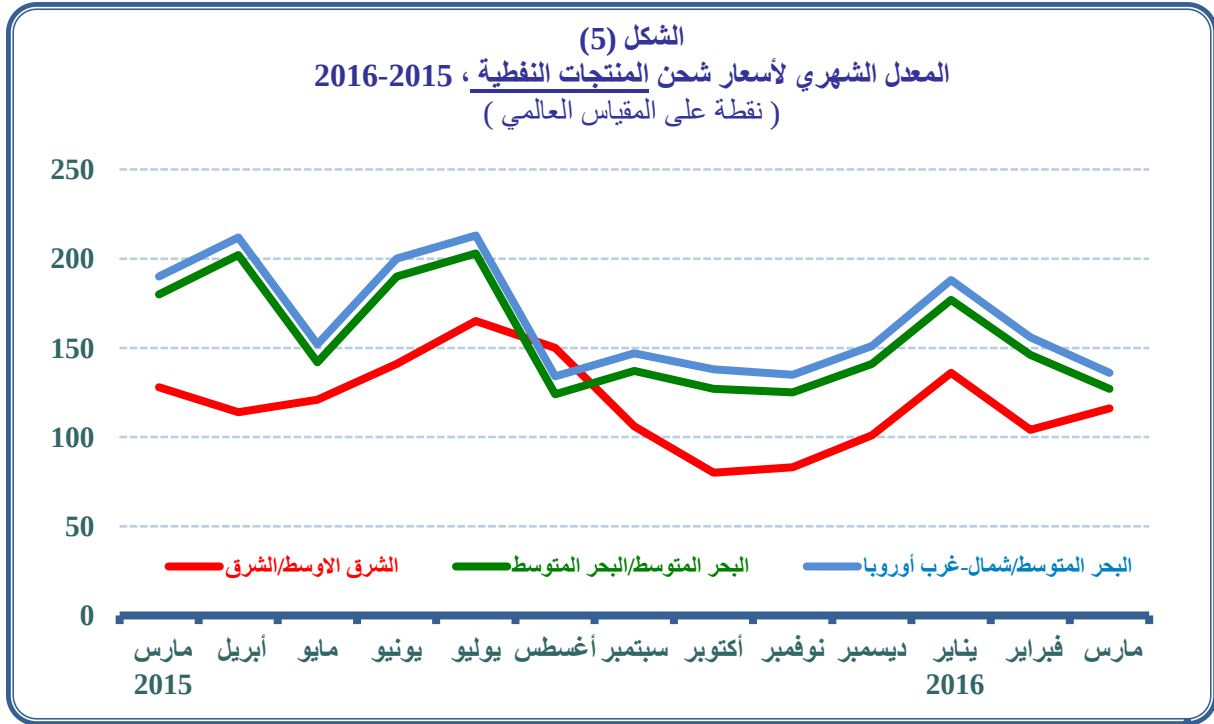
(*) المقياس العالمي (World Scale -WS) هو طريقة مستخدمة لاحتساب أسعار الشحن، حيث أن نقطة على المقياس العالمي تعني 1% من سعر النقل القياسي لذلك الاتجاه في كتاب World Scale الذي ينشر سنوياً، ويتضمن قائمة من الأسعار بصيغة دولار/طن تمثل WS 100 – لكل الاتجاهات الرئيسية في العالم.

• أسعار شحن المنتجات النفطية

ارتفعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للناقلات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) خلال شهر مارس 2016 بمقدار 12 نقطة، أي بنسبة 11.5% مقارنة بأسعار الشهر السابق، مسجلة 116 نقطة على المقياس العالمي (World Scale).

بينما **انخفضت** أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط (للناقلات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) خلال شهر مارس 2016 بمقدار 19 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 13% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 127 نقطة، وانخفضت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من البحر المتوسط إلى شمال غرب أوروبا (للناقلات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) خلال شهر مارس 2016 بمقدار 20 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 12.8% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 136 نقطة.

و يوضح الشكل (5) أسعار شحن المنتجات النفطية في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر مارس 2015 إلى شهر مارس 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 أبريل 2016 إلى ارتفاعه بمقدار 0.4 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.4% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 96.1 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 1.3 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

انخفض طلب مجموعة الدول الصناعية خلال شهر أبريل 2016 بمقدار 0.6 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 45.9 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 0.3 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي، بينما ارتفع طلب بقية دول العالم الأخرى بمقدار 1 مليون ب/ي، أي بنسبة 2% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 50.2 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 0.9 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي.

بينما تشير التقديرات الأولية إلى استقرار الكميات المعروضة من النفط خلال شهر أبريل 2016 عند نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق وهو 98 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بحوالي 1.7 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

وعلى مستوى المجموعات، انخفضت إمدادات الدول الأعضاء في أوبك من النفط الخام و سوائل الغاز الطبيعي خلال شهر أبريل 2016 بمقدار 0.1 مليون ب/ي أي بنسبة 0.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 39.4 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بنحو 1.2 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، و استقر إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك خلال شهر أبريل 2016 عند نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق وهو 58.5 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بنحو 0.4 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

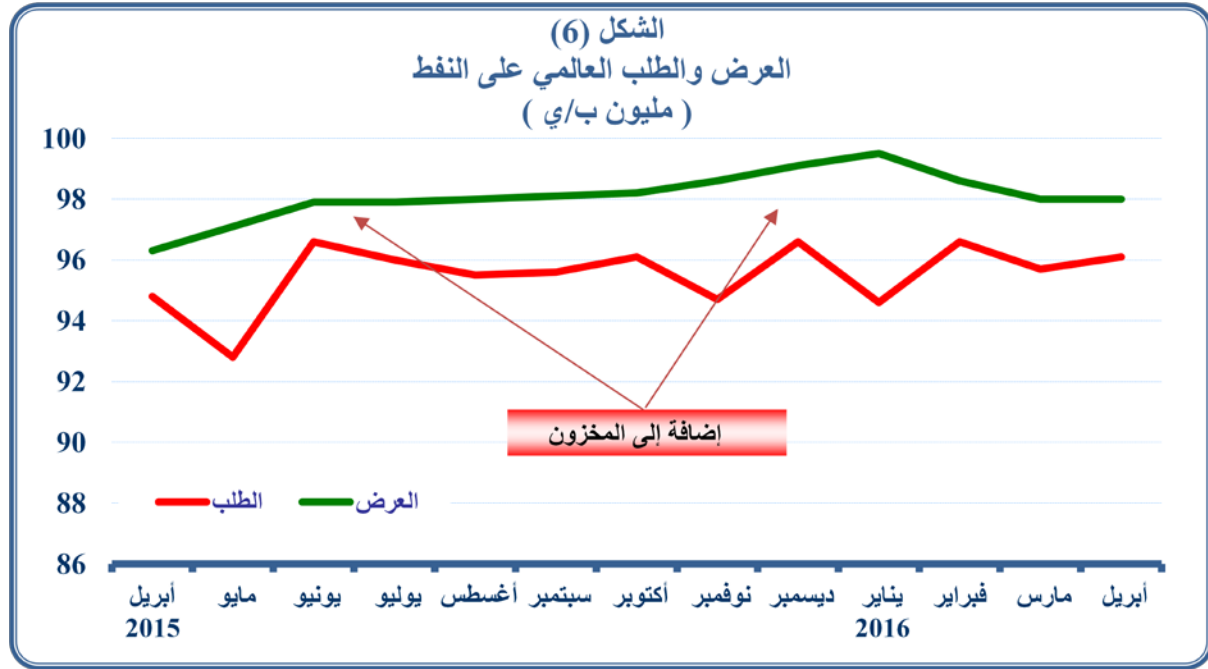
وتظهر البيانات الأولية لمستويات الطلب والعرض من النفط الخام خلال شهر أبريل 2016 فائضاً قدره 1.9 مليون ب/ي، مقارنة بفائض قدره 2.2 مليون ب/ي خلال الشهر السابق وفائض قدره 1.5 مليون ب/ي خلال الشهر المماثل من العام السابق، وذلك كما يتضح من الجدول (2) والشكل (6):

الجدول (2)

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

التغير عن أبريل 2015	أبريل 2015	التغير عن مارس 2016	مارس 2016	أبريل 2016	
0.3	45.6	-0.6	46.5	45.9	طلب الدول الصناعية
0.9	49.3	1.0	49.2	50.2	باقي دول العالم
1.3	94.8	0.4	95.7	96.1	إجمالي الطلب العالمي
<u>1.2</u>	<u>38.2</u>	<u>-0.1</u>	<u>39.5</u>	<u>39.4</u>	إمدادات أوبك :
1.2	31.6	0.0	32.8	32.8	نفط خام
0.0	6.6	-0.1	6.7	6.6	سوائل الغاز و مكثفات
0.4	55.8	0.0	56.2	56.2	إمدادات من خارج أوبك
0.0	2.3	0.0	2.3	2.3	عوائد التكرير
1.7	96.3	0.0	98.0	98.0	إجمالي العرض العالمي
	1.5		2.2	1.9	الموازنة

المصدر: Energy Intelligence Briefing May 10 , 2016



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

• إنتاج النفط الصخري في الولايات المتحدة الأمريكية

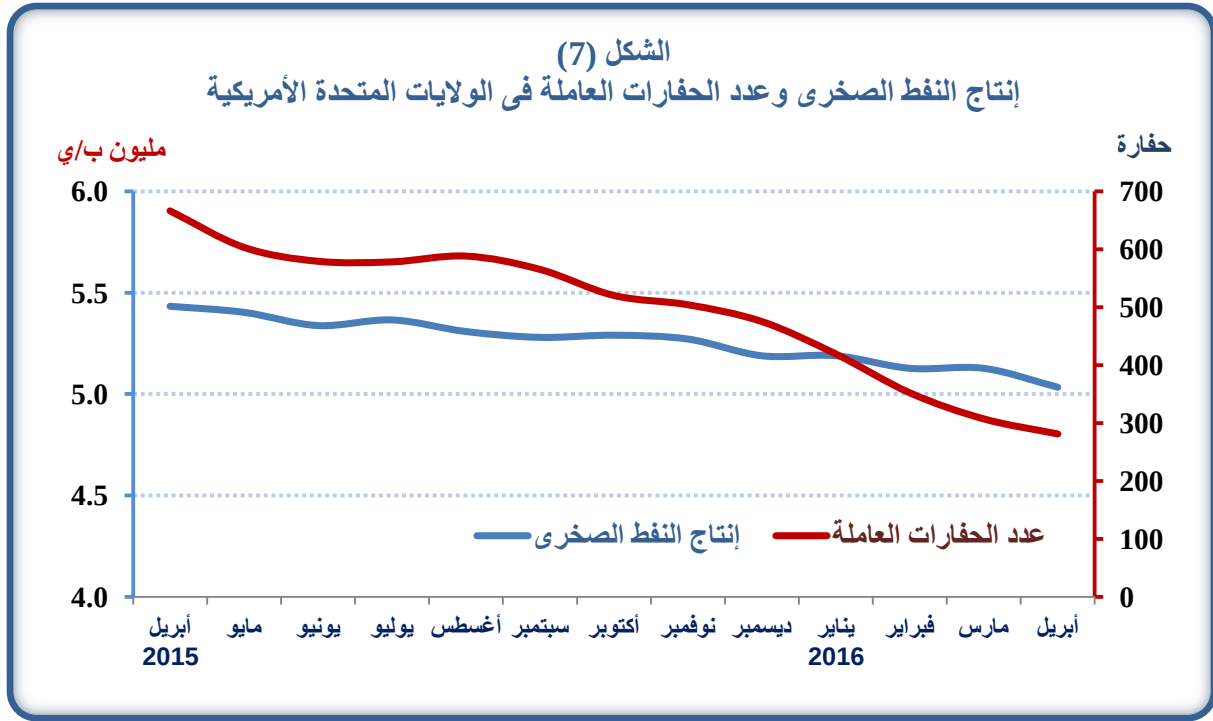
انخفض إنتاج الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الصخري خلال شهر أبريل 2016 بحوالي 93 ألف ب/ي أى بنسبة 1.8% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليبلغ 5.034 مليون ب/ي، مشكلاً انخفاضاً بنحو 430 ألف ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، كما انخفض عدد الحفارات العاملة خلال شهر أبريل 2016 بنحو 26 حفارة مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 281 حفارة، وهو مستوى منخفض بنحو 385 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 أبريل 2015	أبريل 2015	التغير عن مارس 2016	مارس 2016	أبريل 2016	
0.430	5.464	-0.093	5.127	5.034	إنتاج النفط الصخري
-385	666	- 26	307	281	عدد الحفارات العاملة (حفارة)

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



3- تجارة النفط الخام والمنتجات النفطية

الولايات المتحدة الأمريكية

ارتفعت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر مارس 2016 بحوالي 184 ألف ب/ي أي بنسبة 2.4% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ نحو 8 مليون ب/ي، بينما انخفضت وارداتها من المنتجات النفطية بحوالي 165 ألف ب/ي أي بنسبة 8.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 1.9 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، انخفضت صادرات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر مارس 2016 بحوالي 9 آلاف ب/ي أي بنسبة 2.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 387 ألف ب/ي، بينما ارتفعت صادراتها من المنتجات النفطية بحوالي 315 ألف ب/ي أي بنسبة 7.7% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 4.4 مليون ب/ي. وبذلك انخفض صافي الواردات النفطية للولايات المتحدة خلال شهر مارس 2016 بحوالي 286 ألف ب/ي، أي بنسبة 5.4% مقارنة مع الشهر السابق ليصل إلى 5.1 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 13% ثم فنزويلا بنسبة 10%، 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 مارس 2016 بحوالي 97 ألف ب/ي، أي بنسبة 3% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 3.6 مليون ب/ي، بينما انخفضت الواردات اليابانية من المنتجات النفطية بحوالي 90 ألف ب/ي، أي بنسبة 15.8% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 478 ألف ب/ي، وهو أقل مستوى منذ أبريل 2010.

وعلى جانب الصادرات، انخفضت صادرات اليابان من المنتجات النفطية خلال شهر فبراير 2016 بنحو 30 ألف ب/ي، أي بنسبة 4.6% لتبلغ 624 ألف ب/ي. وبذلك ارتفع صافي الواردات النفطية لليابان خلال شهر مارس 2016 بحوالي 36 ألف ب/ي، أي بنسبة 1.1% ليصل إلى 3.4 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي المملكة العربية السعودية في المرتبة الأولى بنسبة 38% من إجمالي واردات اليابان من النفط الخام، تليها الإمارات العربية المتحدة بنسبة 26% ثم الكويت بحوالي 9%.

الصين

انخفضت واردات الصين من النفط الخام خلال شهر مارس 2016 بحوالي 327 ألف ب/ي، أي بنسبة 4% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 7.7 مليون ب/ي، بينما ارتفعت الواردات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 81 ألف ب/ي، أي بنسبة 6.2% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ حوالي 1.4 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، بلغت الصادرات الصينية من النفط الخام حوالي 150 ألف ب/ي، وهو أعلى مستوى منذ مارس 2015. وارتفعت الصادرات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 122 ألف ب/ي، أي بنسبة 14% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 994 ألف ب/ي. وبذلك بلغ صافي الواردات النفطية الصينية خلال شهر مارس 2016 حوالي 7.9 مليون ب/ي منخفضة بنحو 6% عن مستوياتها للشهر السابق.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي روسيا في المرتبة الأولى بنسبة 14% من إجمالي واردات الصين من النفط الخام، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 12% ثم أنجولا بنسبة 11%.

ويوضح الجدول (4) صافي الواردات (الصادرات) من النفط الخام والمنتجات النفطية للولايات المتحدة واليابان والصين خلال شهر مارس 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 فبراير 2016	فبراير 2016	مارس 2016	التغير عن فبراير 2016	فبراير 2016	مارس 2016	
0.479-	2.513-	2.034-	0.193	7.388	7.581	الولايات المتحدة الأمريكية
0.061	0.085-	0.146-	0.097	3.462	3.559	اليابان
0.042-	0.401	0.359	0.456-	8.006	7.550	الصين

المصدر : التقرير الشهري لمنظمة أوبك، أعداد مختلفة 2016.

4- المخزون

انخفض إجمالي المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر مارس 2016 بحوالي 1 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 3045 مليون برميل، مشكلاً ارتفاعاً بمقدار 229 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي، يذكر أن إجمالي المخزون التجاري من النفط الخام في الدول الصناعية قد ارتفع خلال شهر مارس 2016 بحوالي 8 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1230 مليون برميل، بينما انخفض إجمالي مخزونها التجاري من المنتجات النفطية بحوالي 9 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1815 مليون برميل.

وقد ارتفع المخزون التجاري النفطي في الأمريكتين بحوالي 12 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1621 مليون برميل، منها 685 مليون برميل من النفط الخام و 936 مليون برميل من المنتجات، بينما انخفض المخزون التجاري النفطي في الدول الأوروبية بحوالي 10 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1005 مليون برميل، منها 349 مليون برميل من النفط الخام و 656 مليون برميل من المنتجات، وانخفض المخزون التجاري النفطي في دول منطقة المحيط الهادي بحوالي 3 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 419 مليون برميل، منها 196 مليون برميل من النفط الخام و 223 مليون برميل من المنتجات

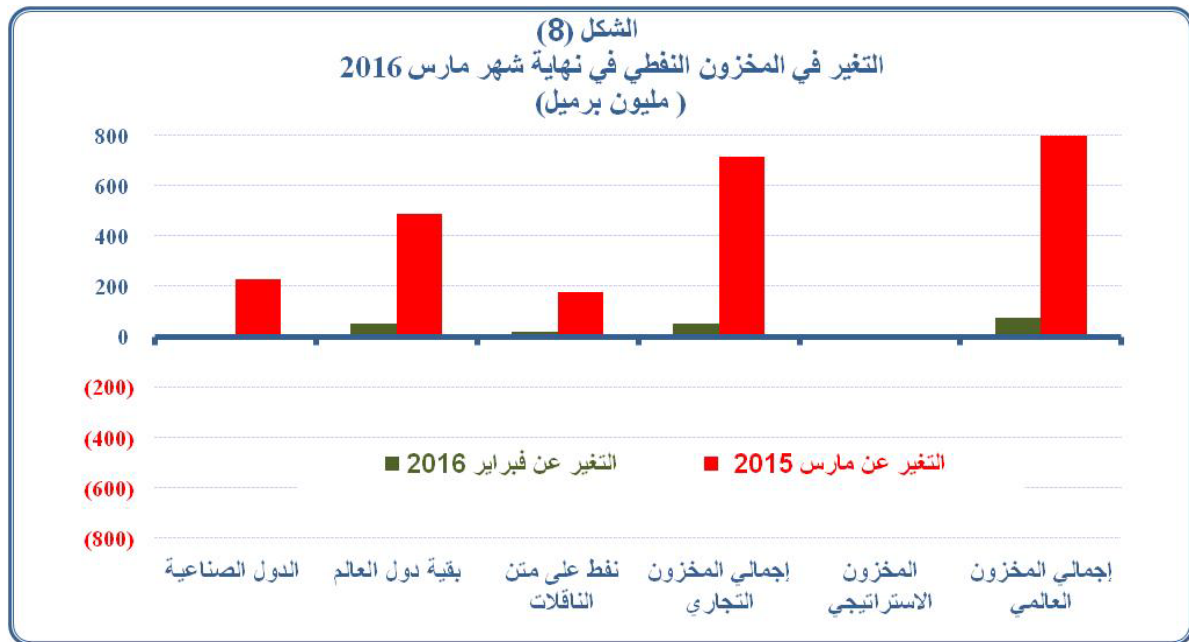
ارتفع المخزون التجاري النفطي في بقية دول العالم خلال شهر مارس 2016 بمقدار 55 مليون برميل ليصل إلى 3006 مليون برميل، كما ارتفع المخزون التجاري النفطي على متن الناقلات بمقدار 22 مليون برميل ليصل إلى 1202 مليون برميل.

وبذلك يسجل مستوى إجمالي المخزون التجاري العالمي ارتفاعاً بمقدار 54 مليون برميل خلال شهر مارس 2016 مقارنة بمستواه المسجل خلال الشهر السابق ليصل إلى 6051 مليون برميل، وهو مستوى مرتفع بمقدار 717 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

واستقر المخزون الاستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين خلال شهر مارس 2016 عند 1863 مليون برميل وهو نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق، مرتفعاً بمقدار 13 مليون برميل عن مستوياته في الشهر المماثل من العام الماضي.

وبذلك يصل إجمالي المخزون العالمي في نهاية شهر مارس 2016 إلى 9116 مليون برميل مسجلاً بذلك ارتفاعاً بنحو 76 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق، و ارتفاعاً بنحو 908 مليون برميل مقارنة بالشهر المماثل من العام الماضي.

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



ثانياً: سوق الغاز الطبيعي

1- الأسعار الفورية للغاز الطبيعي في السوق الأمريكي

ارتفع المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر أبريل 2016 بمقدار 0.19 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 1.92 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 5.2 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)

أبريل 2015	مايو	يونيو	يوليو	أغسطس	سبتمبر	أكتوبر	نوفمبر	ديسمبر	يناير 2016	فبراير	مارس	أبريل
الغاز الطبيعي *	2.6	2.9	2.8	2.8	2.7	2.3	2.1	1.9	2.3	2.0	1.7	1.9
خام غرب تكساس **	9.4	10.2	10.3	8.8	7.4	7.8	8.0	7.4	6.4	5.4	6.5	7.1

* 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 مارس 2016 انخفاضاً بمقدار 0.8 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 7.2 دولار/ مليون و ح ب، كما انخفض متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته كوريا الجنوبية بمقدار 0.5 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 7.3 دولار/ مليون و ح ب،

وانخفض متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته الصين بمقدار 0.3 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 6.6 دولار/ مليون و ح ب.

2.2 الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل

ارتفعت الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل في اليابان و كوريا الجنوبية والصين من المصادر المختلفة خلال الشهر بمقدار 774 ألف طن أي بنسبة 6.4% مقارنة بالشهر السابق حيث وصلت الكميات المستوردة في شهر مارس 2016 إلى 12.943 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	أبريل
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
6.6	7.3	7.2	12943	1702	3282	7959	مارس

المصدر: أرقام مختلفة من World Gas Intelligence

3.2 مصادر واردات الغاز الطبيعي المسيل

بلغت صادرات استراليا إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين خلال شهر مارس 2016 حوالي 2.943 مليون طن، لتأتي في المرتبة الأولى بنسبة 22.7% من إجمالي واردات اليابان و كوريا الجنوبية والصين خلال الشهر، تليها قطر بنسبة 21.2% ثم ماليزيا بنسبة 17.2%.

هذا وقد بلغت صادرات الدول العربية إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين حوالي 4.035 مليون طن لتساهم بما نسبته 31.2% 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 3.71 دولار/ مليون و ح ب في نهاية شهر مارس 2016، تليها إندونيسيا بصافي عائد 3.64 دولار/ مليون و ح ب، ثم استراليا بصافي عائد 3.60 دولار/ مليون و ح ب. فيما بلغ صافي العائد لقطر 3.47 دولار/ مليون و ح ب، وللجزائر 3.20 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 مارس 2016:

الجدول (7)

الدول الرئيسية المصدرة للغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا و الصين، وصافي العائد* في نهاية شهر مارس 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	1702	3282	7959	إجمالي الواردات، منها:
3.60	2943	521	495	1927	استراليا
3.47	2744	531	878	1335	قطر
3.59	2222	189	377	1656	ماليزيا
3.64	1091	125	425	541	اندونيسيا
3.71	1039	-	255	784	روسيا
3.20	374	15	114	245	نيجيريا

* عائدات التصدير مطروحا منها تكاليف النقل ورسوم الإتاوة.

المصدر: أعداد مختلفة من World Gas Intelligence

ملحق الجداول الإحصائية

جدول رقم (1) Table No
المعدل الاسبوعي لاسعار سلة أوبك* 2016-2015
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		55.1	الأول	يوليو	January	1st Week	29.8	46.2	الأول	يناير
	2nd Week		54.6	الثاني			2nd Week	25.7	42.7	الثاني	
	3rd Week		53.2	الثالث			3rd Week	23.7	43.4	الثالث	
	4th Week		50.9	الرابع			4th Week	26.9	43.8	الرابع	
August	1st Week		47.7	الأول	أغسطس	February	1st Week	29.2	51.3	الأول	فبراير
	2nd Week		47.2	الثاني			2nd Week	27.0	53.6	الثاني	
	3rd Week		44.9	الثالث			3rd Week	29.0	56.6	الثالث	
	4th Week		41.8	الرابع			4th Week	29.3	54.9	الرابع	
September	1st Week		46.9	الأول	سبتمبر	March	1st Week	35.1	56.0	الأول	مارس
	2nd Week		45.3	الثاني			2nd Week	35.2	52.9	الثاني	
	3rd Week		44.2	الثالث			3rd Week	35.8	49.5	الثالث	
	4th Week		44.1	الرابع			4th Week	34.8	51.9	الرابع	
October	1st Week		47.2	الأول	أكتوبر	April	1st Week	34.2	53.9	الأول	إبريل
	2nd Week		46.0	الثاني			2nd Week	38.2	57.4	الثاني	
	3rd Week		43.9	الثالث			3rd Week	38.6	59.3	الثالث	
	4th Week		43.4	الرابع			4th Week	41.1	61.4	الرابع	
November	1st Week		43.7	الأول	نوفمبر	May	1st Week		63.6	الأول	مايو
	2nd Week		41.1	الثاني			2nd Week		62.8	الثاني	
	3rd Week		38.3	الثالث			3rd Week		61.8	الثالث	
	4th Week		39.3	الرابع			4th Week		60.4	الرابع	
December	1st Week		35.8	الأول	ديسمبر	June	1st Week		60.5	الأول	يونيو
	2nd Week		32.1	الثاني			2nd Week		61.1	الثاني	
	3rd Week		31.3	الثالث			3rd Week		60.2	الثالث	
	4th Week		31.5	الرابع			4th Week		59.7	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. As of Jan. 2016, the basket price includes the Indonesian crude.

Sources: OAPC - Economics Department, and OPEC Reports.

* تشمل سلة أوبك اعتباراً من 16 يونيو 2005 على الخامات التالية : العربي الخفيف السعودي، مزيج الصحراء الجزائري، البصرة الخفيف، السدرة الليبي، موبان الاماراتي، قطر البحري، الخام الكويتي، الايراني الثقيل، ميربي الفنزويلي، بوني الخفيف النيجيري، خام ميناس الاندونيسي. واعتباراً من بداية شهر يناير ومنتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام غراسول الانغولي و خام اورينت. الاكوادوري، وفي يناير 2009 تم استثناء الخام الاندونيسي من السلة، وفي يناير 2016 تم اضافة الخام الاندونيسي إلى سلة أوبك من جديد لتتألف من 13 نوعاً من الخام.

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

جدول رقم (2) Table No
الأسعار الفورية لسنة 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	37.9	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 النفط الأخرى، 2014-2016
Spot Prices for OPEC and Other Crudes, 2014-2016
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 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
April	41.0	41.5	39.0	40.5	42.5	39.0	36.3	36.6	42.3	38.2	37.9	أبريل

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

Sources: OPEC - 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* Gasoil (50 جزء بالمليون كبريت) (ppm Sulfur 50)	زيت الوقود** (1 % كبريت) Fuel Oil (Sulfur 1%)	Market	
متوسط عام 2014	سنغافورة	110.9	113.7	88.3	Singapore	Average 2014
	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	Average 2015
	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	
مارس 2015	سنغافورة	73.8	72.2	51.5	Singapore	Mar-15
	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	Apr-15
	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	May-15
	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	Jun-15
	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	Jul-15
	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	Aug-15
	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	Sep-15
	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	Oct-15
	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	Nov-15
	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	Dec-15
	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	Jan-16
	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	Feb-16
	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	
مارس 2016	سنغافورة	52.7	46.3	28.2	Singapore	Mar-16
	روتردام	54.8	47.1	24.8	Rotterdam	
	البحر المتوسط	47.7	48.3	24.6	Mediterranean	
	الخليج الأمريكي	58.0	41.1	23.9	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 الأوسط / الغرب **	الشرق الأوسط / 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
March 2015	116	29	53	مارس 2015
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
March	106	41	73	مارس

* Vessels of 230-280 thousand dwt.

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

** Vessels of 270-285 thousand dwt.

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

*** Vessels of 80-85 thousand dwt.

** حجم الناقلات يتراوح ما بين 80 إلى 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 الاوسط / 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
March 2015	190	180	128	مارس 2015
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
March	136	127	116	مارس

* Vessels of 30-35 thousand dwt.

Source: OPEC Monthly Oil Market Report, various issues.

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

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	46.5	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	8.8	8.1	المحيط الهادي
Developing Countries	30.7	30.7	30.8	31.4	30.6	29.9	30.0	الدول النامية
Middle East & Asia	20.3	20.1	20.3	20.6	20.0	19.6	19.6	الشرق الأوسط و دول آسيوية أخرى
Africa	4.1	4.0	4.1	3.9	4.0	4.0	3.8	افريقيا
Latin America	6.3	6.6	6.5	6.9	6.6	6.3	6.6	أمريكا اللاتينية
China	10.7	10.8	11.1	10.7	11.1	10.4	10.5	الصين
FSU	4.5	4.6	5.0	4.7	4.3	4.5	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	91.9	91.4	العالم

* Estimates.

(*) أرقام تقديرية .

Sources: OAPEC - Economics Department and Oil Industry Reports.

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	38.4	38.5	38.0	37.5	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	6.1	6.2	6.2	6.2	6.0	6.0	سوائل الغاز الطبيعي و نفوط غير تقليدية
OECD	25.1	25.2	25.6	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	11.3	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	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	أفريقيا
Latin America	5.0	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.0	أمريكا اللاتينية
China	4.2	4.4	4.4	4.4	4.4	4.3	4.3	الصين
FSU	14.0	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	95.5	95.3	95.9	95.5	94.9	94.7	92.4	العالم

* Estimates.

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

Sources: OAPEC - Economics Department and Oil Industry Reports.

(*) أرقام تقديرية .

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

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

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

	التغير عن مارس 2015	مارس 2015	التغير عن فبراير 2016	فبراير 2016	مارس 2016	
	Change from March 2015	Mar-15	Change from February 2016	Feb-16	Mar-16	
Americas	138	1483	12	1609	1621	الأمريكتين :
Crude	60	625	10	675	685	نפט خام
Products	78	858	2	934	936	منتجات نفطية
Europe	64	941	(10)	1015	1005	أوروبا :
Crude	5	344	(2)	351	349	نפט خام
Products	59	597	(8)	664	656	منتجات نفطية
Pacific	27	392	(3)	422	419	منطقة المحيط الهادي :
Crude	18	178	0	196	196	نפט خام
Products	9	214	(3)	226	223	منتجات نفطية
Total OECD	229	2816	(1)	3046	3045	إجمالي الدول الصناعية *
Crude	83	1147	8	1222	1230	نפט خام
Products	146	1669	(9)	1824	1815	منتجات نفطية
Rest of the world	488	2518	55	2951	3006	بقية دول العالم *
Oil at Sea	178	1024	22	1180	1202	نפט على متن الناقلات
World Commercial ¹	717	5334	54	5997	6051	المخزون التجاري العالمي *
Strategic Reserves	13	1850	0	1863	1863	المخزون الاستراتيجي
Total ²	908	8208	76	9040	9116	إجمالي المخزون العالمي **

1. Excludes Oil at Sea.

2. includes Oil at Sea and strategic reserves.

Source: Oil Market Intelligence, April & May 2016

* لا يشمل النفط على متن الناقلات

** يشمل النفط على متن الناقلات والمخزون الاستراتيجي

المصدر : Oil Market Intelligence, April & May 2016