



منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

الإدارة الاقتصادية

تقرير شهري حول التطورات البترولية في الأسواق العالمية والدول الأعضاء يوليو 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 14.1% (5.4 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 43.2 دولار للبرميل خلال شهر مايو 2016.

☞ انخفض الطلب العالمي على النفط خلال شهر مايو 2016 بمقدار 0.8 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.8% ليصل إلى 94.8 مليون ب/ي.

☞ انخفضت الكميات المعروضة من النفط خلال شهر مايو 2016 بمقدار 1.1 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.1% لتصل إلى 96.5 مليون ب/ي.

☞ انخفض إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري خلال شهر مايو 2016 بنحو 2.3% ليبلغ حوالي 5 مليون ب/ي، كما انخفض عدد الحفارات العاملة بنحو 19 حفارة مقارنة بالشهر السابق ليبلغ 262 حفارة.

☞ انخفضت واردات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر أبريل 2016 بنحو 1.7% لتبلغ 7.8 مليون ب/ي، بينما ارتفعت وارداتها من المنتجات النفطية بنحو 15% لتبلغ حوالي 2.1 مليون ب/ي.

☞ ارتفع المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر أبريل 2016 بحوالي 14 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 3064 مليون برميل، بينما انخفض المخزون الإستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين بحوالي 3 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 1864 مليون برميل.

☞ استقر المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر مايو 2016 عند نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق وهو 1.92 دولار لكل مليون (و ح ب).

☞ انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر أبريل 2016 بمقدار 0.9 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 6.4 دولار لكل مليون (و ح ب)، كما انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 0.7 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 6.6 دولار لكل مليون (و ح ب)، واستقر متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين عند 6.6 دولار لكل مليون (و ح ب) وهو نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق.

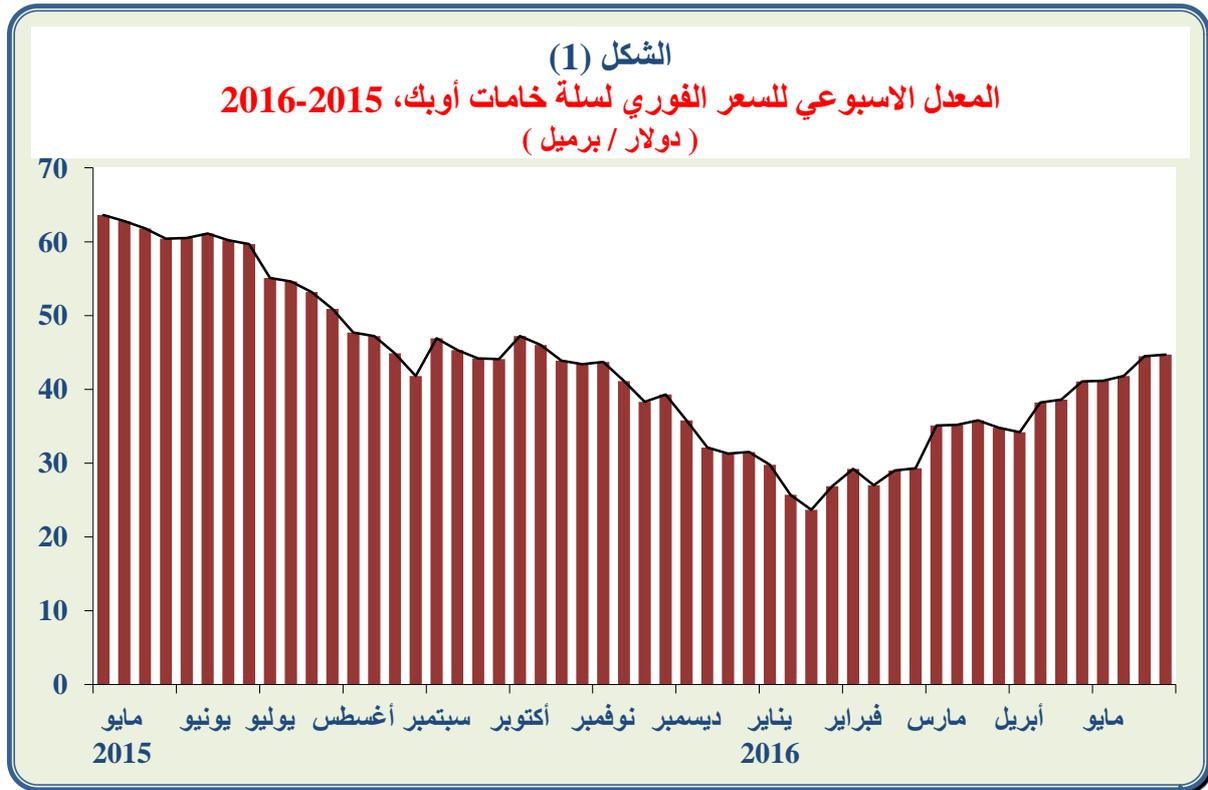
☞ بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا الجنوبية والصين حوالي 2.740 مليون طن خلال شهر أبريل 2016، مستأثرة بحصة 26.3% من الإجمالي.

أولاً : أسواق النفط

1 - الأسعار

• أسعار النفط الخام

شهد المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك ارتفاعاً خلال الأسبوع الأول من شهر مايو 2016، مسجلاً 41.1 دولار للبرميل، ثم ارتفع بعد ذلك ليصل إلى أعلى مستوياته عندما بلغ 44.7 دولار للبرميل خلال الأسبوع الرابع من الشهر، كما يوضح الشكل (1):



شهد المعدل الشهري لأسعار سلة خامات أوبك خلال شهر مايو 2016 ارتفاعاً بمقدار 5.4 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 14.1%، ليصل إلى 43.2 دولار للبرميل، مسجلاً بذلك تراجعاً بنحو 19 دولار للبرميل أي بنسبة 30.5% مقارنة بمعدله المسجل خلال الشهر المماثل من العام الماضي. وقد كان لتعطل الإمدادات في عدد من الدول المنتجة مثل نيجيريا وكندا، والمؤشرات بشأن ارتفاع الطلب العالمي على النفط، دوراً رئيسياً في ارتفاع الأسعار خلال شهر مايو 2016 إلى أعلى مستوياتها في سبعة أشهر

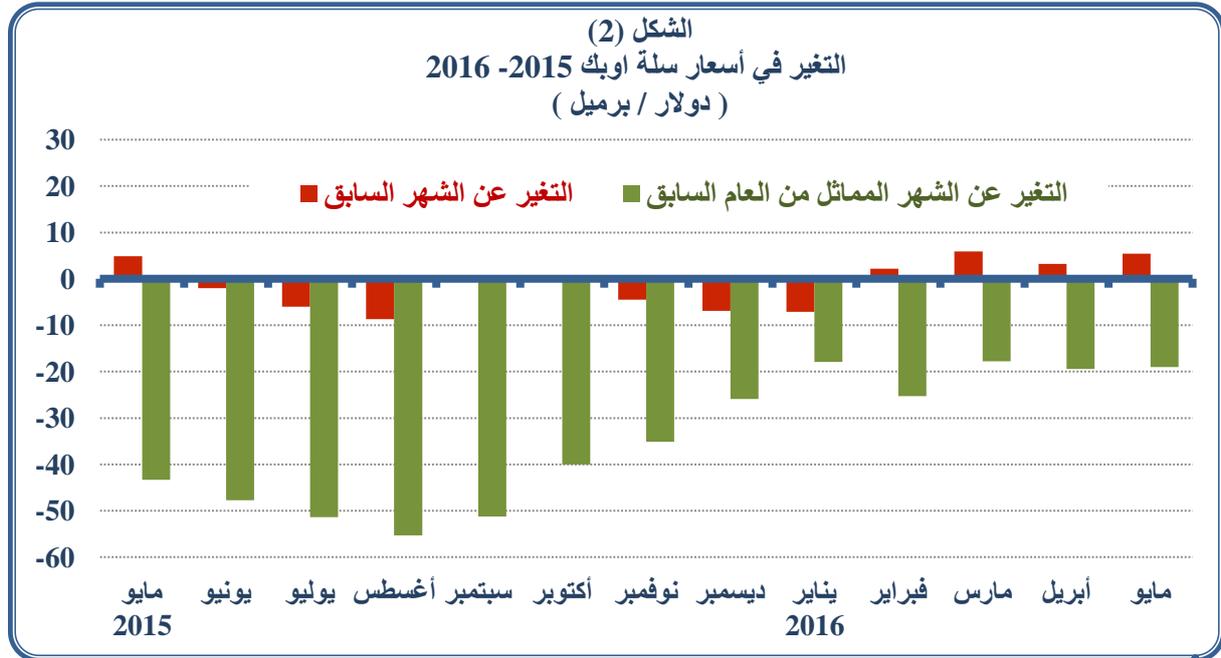
ويوضح الجدول (1) والشكل (2) التغير في أسعار سلة أوبك، مقارنة بالشهر السابق، و بالشهر المماثل من العام السابق:

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

مايو 2015	يونيو	يوليو	أغسطس	سبتمبر	أكتوبر	نوفمبر	ديسمبر	يناير 2016	فبراير	مارس	أبريل	مايو	
62.2	60.2	54.2	45.5	44.8	45.0	40.5	33.6	26.5	28.7	34.7	37.9	43.2	سعر سلة أوبك
4.9	(2.0)	(6.0)	(8.7)	(0.6)	0.2	(4.5)	(6.9)	(7.1)	2.2	5.9	3.2	5.4	التغير عن الشهر السابق
(43.3)	(47.7)	(51.4)	(55.3)	(51.2)	(40.0)	(35.1)	(25.9)	(17.9)	(25.3)	(17.8)	(19.4)	(19.0)	التغير عن الشهر المماثل من العام السابق

- 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 الأمريكى

ارتفعت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر أبريل 2016 بنحو 7.8 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أى بنسبة 13.4% لتصل إلى 65.8 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 4.5 دولار للبرميل أى بنسبة 10.9% لتبلغ 45.6 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالى 2.3 دولار للبرميل أى بنسبة 9.6% لتبلغ 26.2 دولار للبرميل.

- سوق روتردام

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً فى مستوياتها خلال شهر أبريل 2016 بنحو 11.6 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أى بنسبة 21.2% لتصل إلى 66.4 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 2.5 دولار للبرميل أى بنسبة 5.3% لتبلغ 49.6 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالى 3 دولار للبرميل أى بنسبة 12.1% لتبلغ 27.8 دولار للبرميل.

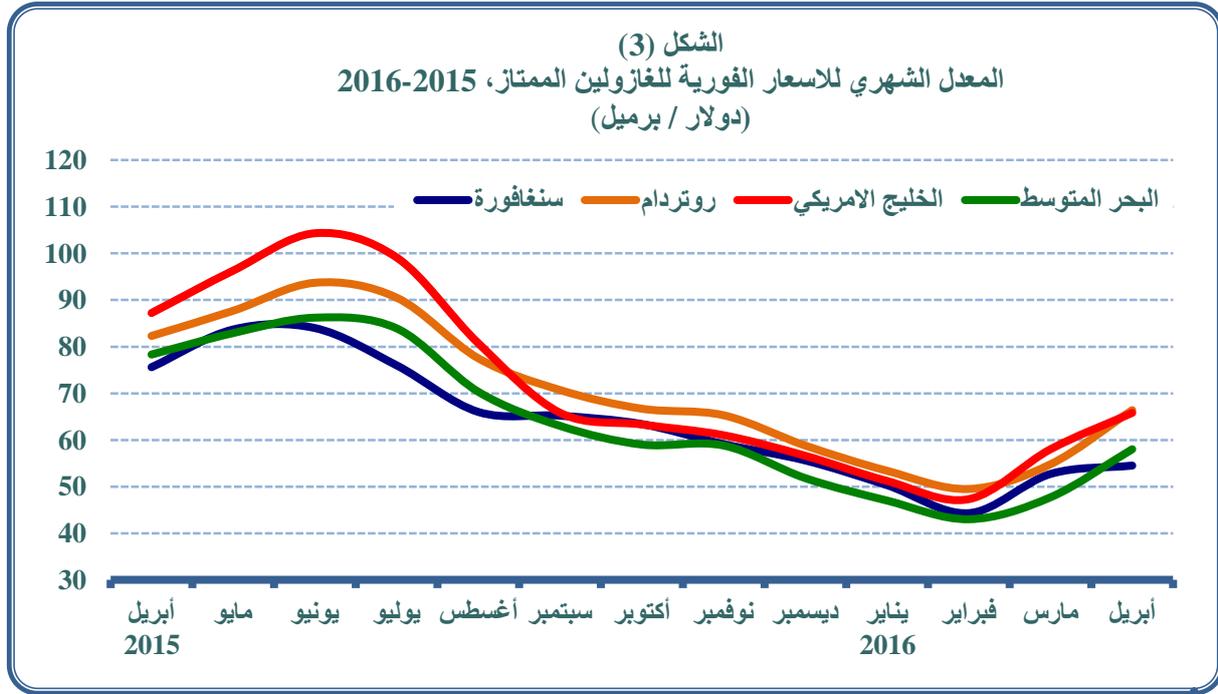
- سوق حوض البحر المتوسط

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً فى مستوياتها خلال شهر أبريل 2016 بنحو 10.3 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أى بنسبة 21.6% لتصل إلى 58 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 2.3 دولار للبرميل أى بنسبة 4.8% لتبلغ 50.6 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالى 3.4 دولار للبرميل أى بنسبة 13.8% لتبلغ 28 دولار للبرميل.

- سوق سنغافورة

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً فى مستوياتها خلال شهر أبريل 2016 بنحو 1.8 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أى بنسبة 3.4% لتصل إلى 54.5 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 3 دولار للبرميل أى بنسبة 6.5% لتبلغ 49.3 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالى 2.8 دولار للبرميل أى بنسبة 9.9% لتبلغ 31 دولار للبرميل.

ويوضح الشكل (3) المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال الفترة من أبريل 2015 إلى أبريل 2016 فى الأسواق الرئيسية الأربعة:

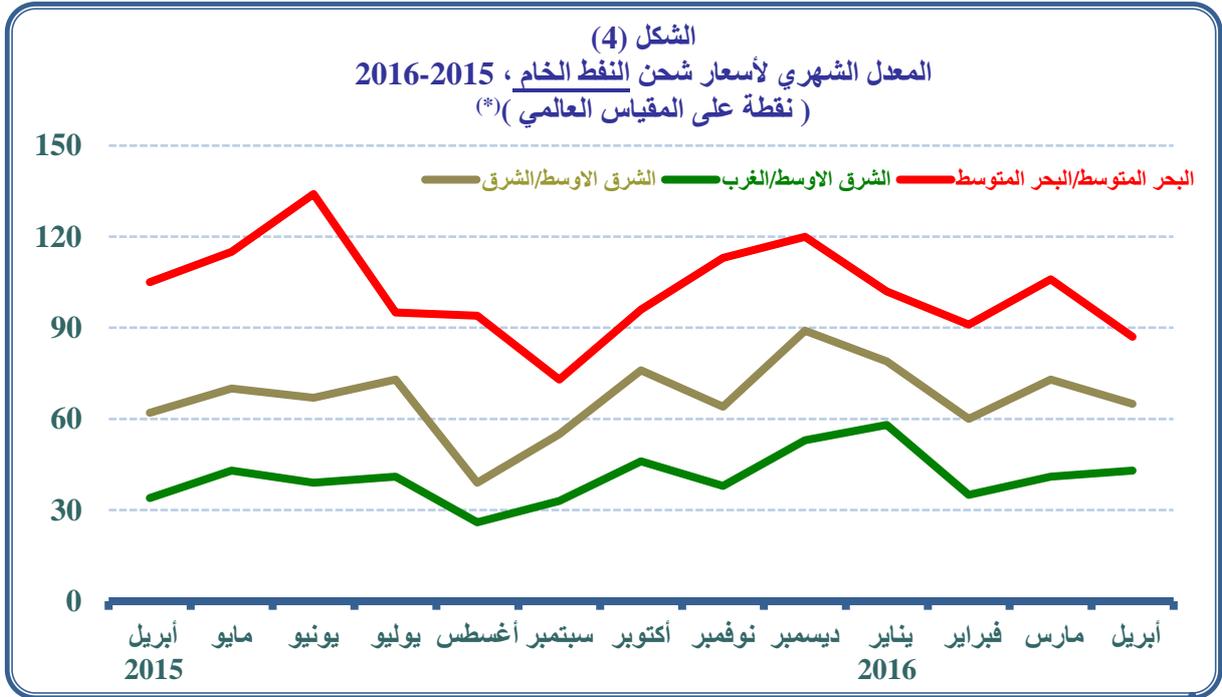


كما يوضح الجدول (4) في الملحق المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة خلال الفترة (2014-2016).

• 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 أبريل 2016 بمقدار 8 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 11% مسجلة 65 نقطة على المقياس العالمي، كما انخفضت أسعار شحن النفط الخام المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط بناقلات صغيرة أو متوسطة الحجم (80-85 ألف طن ساكن) بمقدار 19 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 17.9% مسجلة 87 نقطة على المقياس العالمي. بينما ارتفعت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الغرب (للناقلات الكبيرة بحمولة 270 – 285 ألف طن ساكن) بمقدار 2 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 4.9% مسجلة 43 نقطة على المقياس العالمي

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



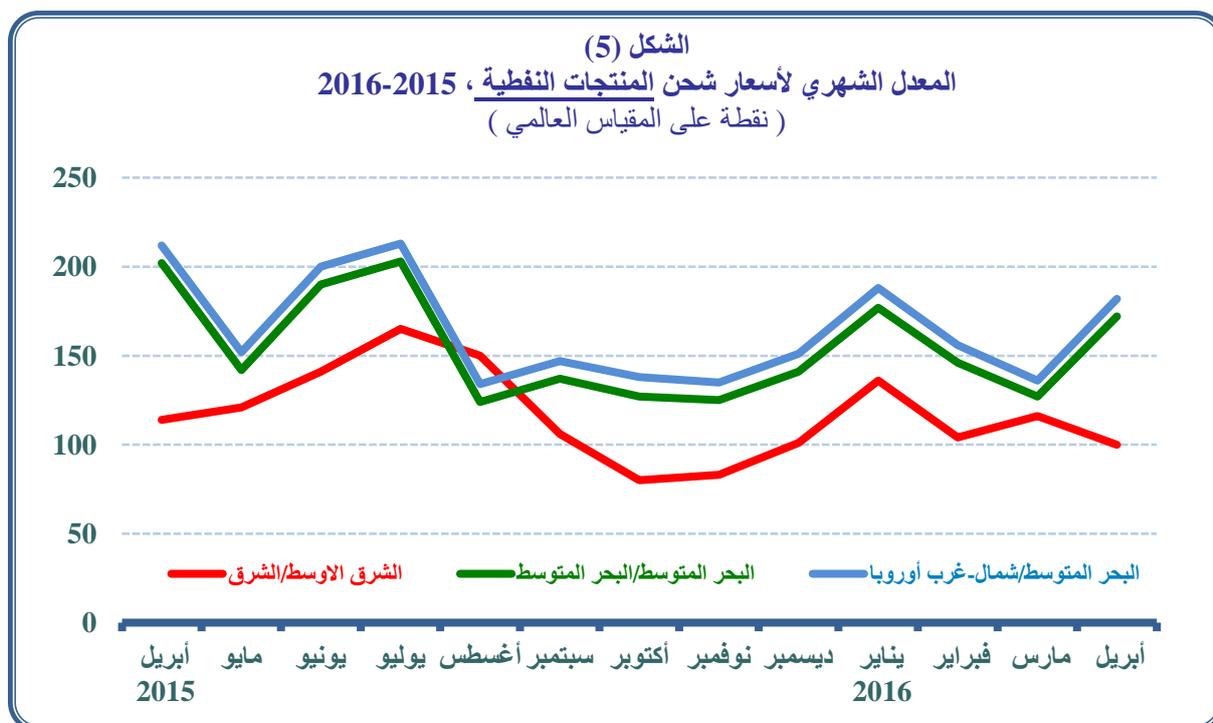
(*) المقياس العالمي (World Scale -WS) هو طريقة مستخدمة لاحتساب أسعار الشحن، حيث أن نقطة على المقياس العالمي تعني 1% من سعر النقل القياسي لذلك الاتجاه في كتاب World Scale الذي ينشر سنويا، ويتضمن قائمة من الأسعار بصيغة دولار/طن تمثل WS 100 – لكل الاتجاهات الرئيسية في العالم.

• 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 أبريل 2016 بمقدار 16 نقطة، أي بنسبة 13.8% مقارنة بأسعار الشهر السابق، مسجلة 100 نقطة على المقياس العالمي (World Scale).

بينما **ارتفعت** أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط (للسفنات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) خلال شهر أبريل 2016 بمقدار 45 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 35.4% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 172 نقطة، وارتفعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من البحر المتوسط إلى شمال غرب أوروبا (للسفنات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) خلال شهر أبريل 2016 بمقدار 46 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 33.8% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 182 نقطة.

ويوضح الشكل (5) أسعار شحن المنتجات النفطية في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر أبريل 2015 إلى شهر أبريل 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 مايو 2016 إلى انخفاضه بمقدار 0.8 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.8% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 94.8 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 1.6 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

انخفض طلب مجموعة الدول الصناعية خلال شهر مايو 2016 بمقدار 0.7 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 45 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 0.6 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي، كما انخفض طلب بقية دول العالم الأخرى بمقدار 0.1 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 49.9 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 1.1 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي.

كما تشير التقديرات الأولية إلى انخفاض الكميات المعروضة من النفط خلال شهر مايو 2016 بمقدار 1.1 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 96.5 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بحوالي 0.2 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 مايو 2016 بمقدار 0.2 مليون ب/ي أي بنسبة 0.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 39.2 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بنحو 0.6 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، كما انخفض إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك خلال شهر مايو 2016 بمقدار 0.9 مليون ب/ي أي بنسبة 1.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 57.2 مليون ب/ي، مشكلة انخفاضاً بنحو 0.5 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

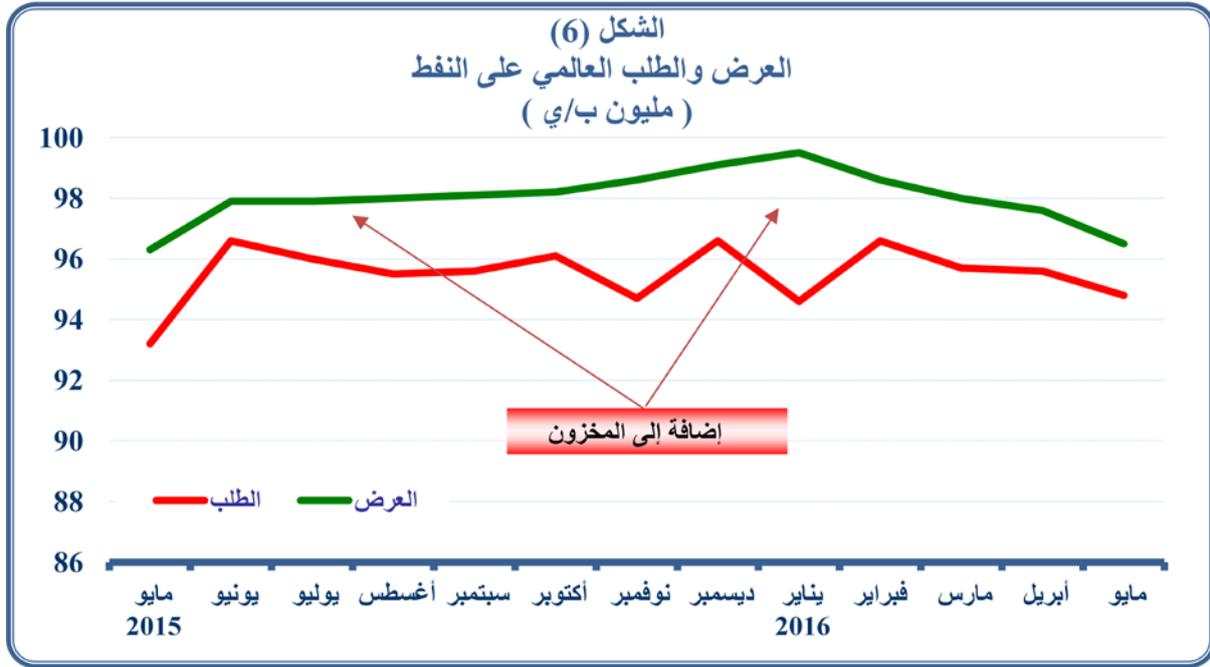
وتظهر البيانات الأولية لمستويات الطلب والعرض من النفط الخام خلال شهر مايو 2016 فائضاً قدره 1.7 مليون ب/ي، مقارنة بفائض قدره 2 مليون ب/ي خلال الشهر السابق وفائض قدره 3.1 مليون ب/ي خلال الشهر المماثل من العام السابق، وذلك كما يتضح من الجدول (2) والشكل (6):

الجدول (2)

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

التغير عن مايو 2015	مايو 2015	التغير عن أبريل 2016	أبريل 2016	مايو 2016	
0.6	44.4	-0.7	45.7	45.0	طلب الدول الصناعية
1.1	48.8	-0.1	50.0	49.9	باقي دول العالم
1.6	93.2	-0.8	95.6	94.8	إجمالي الطلب العالمي
0.6	38.6	-0.2	39.4	39.2	إمدادات أوبك :
0.6	32.0	-0.2	32.8	32.6	نفط خام
0.0	6.6	0.0	6.6	6.6	سوائل الغاز و مكثفات
-0.4	55.3	-0.9	55.8	54.9	إمدادات من خارج أوبك
-0.1	2.4	0.0	2.3	2.3	عوائد التكرير
0.2	96.3	-1.1	97.6	96.5	إجمالي العرض العالمي
	3.1		2.0	1.7	الموازنة

المصدر: Energy Intelligence Briefing June 7 , 2016



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

• إنتاج النفط الصخري في الولايات المتحدة الأمريكية

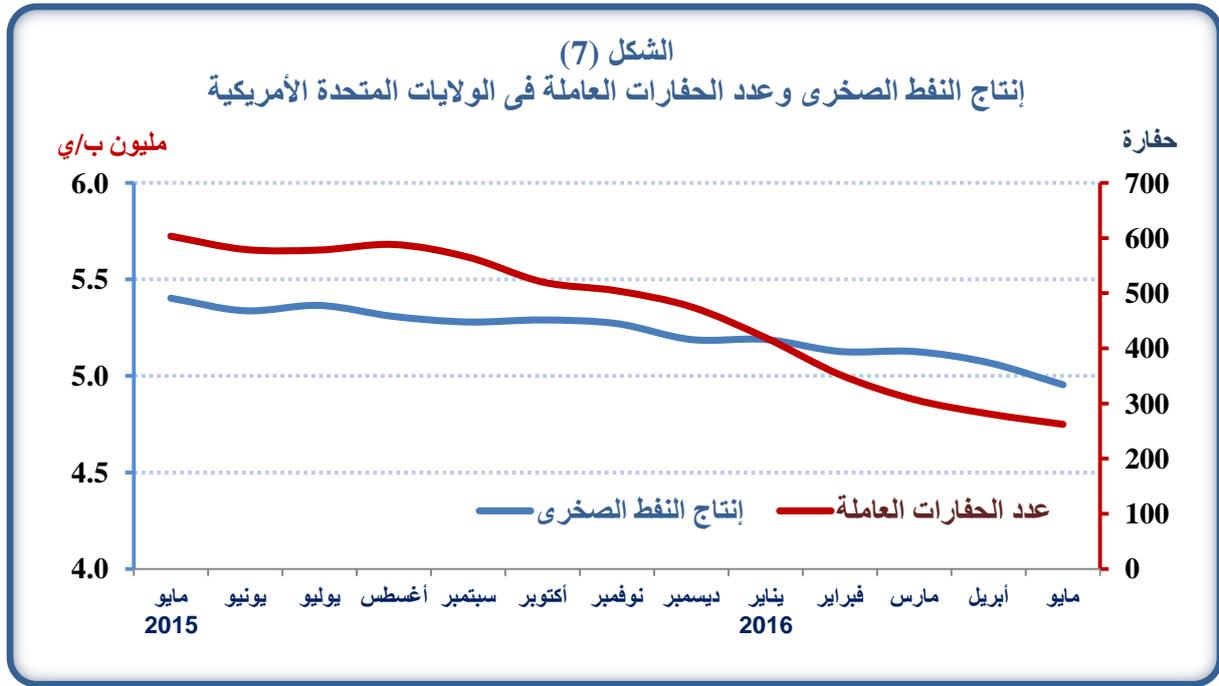
انخفض إنتاج الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الصخري خلال شهر مايو 2016 بحوالي 114 ألف ب/ي أي بنسبة 2.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليبلغ 4.955 مليون ب/ي، مشكلاً انخفاضاً بنحو 488 ألف ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، كما انخفض عدد الحفارات العاملة خلال شهر مايو 2016 بنحو 19 حفارة مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 262 حفارة، وهو مستوى منخفض بنحو 341 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	مايو 2015	التغير عن أبريل 2016	أبريل 2016	مايو 2016	
-0.488	5.403	-0.114	5.069	4.955	إنتاج النفط الصخري
-341	603	-19	281	262	عدد الحفارات العاملة (حفارة)

المصدر: EIA, Drilling Productivity Report for key tight oil and shale gas regions, June 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 أبريل 2016 بحوالي 134 ألف ب/ي أي بنسبة 1.7% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ نحو 7.8 مليون ب/ي، بينما ارتفعت وارداتها من المنتجات النفطية بحوالي 278 ألف ب/ي أي بنسبة 15% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 2.1 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، انخفضت صادرات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر أبريل 2016 بحوالي 23 ألف ب/ي أي بنسبة 5.8% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 365 ألف ب/ي، كما انخفضت صادراتها من المنتجات النفطية بحوالي 739 ألف ب/ي أي بنسبة 17% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 3.6 مليون ب/ي. وبذلك ارتفع صافي الواردات النفطية للولايات المتحدة خلال شهر أبريل 2016 بحوالي 906 ألف ب/ي، أي بنسبة 17.9% مقارنة مع الشهر السابق ليصل إلى 6 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت كندا المزود الرئيسي للولايات المتحدة بالنفط الخام بنسبة 41% من إجمالي واردات الأخيرة منه، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 16% ثم فنزويلا بنسبة 10%، بينما استحوذت الدول الأعضاء في منظمة أوبك على حوالي 41% من إجمالي واردات النفط الخام للولايات المتحدة الأمريكية.

اليابان

انخفضت واردات اليابان من النفط الخام خلال شهر أبريل 2016 بحوالي 93 ألف ب/ي، أي بنسبة 3% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 3.5 مليون ب/ي، بينما ارتفعت الواردات اليابانية من المنتجات النفطية بحوالي 47 ألف ب/ي، أي بنسبة 9.8% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 525 ألف ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، انخفضت صادرات اليابان من المنتجات النفطية خلال شهر أبريل 2016 بنحو 73 ألف ب/ي، أي بنسبة 11.7% لتبلغ 551 ألف ب/ي. و بذلك ارتفع صافي الواردات النفطية لليابان خلال شهر أبريل 2016 بحوالي 28 ألف ب/ي، أي بنسبة 0.8% ليصل إلى 3.4 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي المملكة العربية السعودية في المرتبة الأولى بنسبة 41% من إجمالي واردات اليابان من النفط الخام، تليها الامارات العربية المتحدة بنسبة 19% ثم قطر بحوالي 10% .

الصين

ارتفعت واردات الصين من النفط الخام خلال شهر أبريل 2016 بحوالي 249 ألف ب/ي، أي بنسبة 3% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 7.95 مليون ب/ي، كما ارتفعت الواردات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 19 ألف ب/ي، أي بنسبة 1.4% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ حوالي 1.4 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، بلغت الصادرات الصينية من النفط الخام حوالي 64 ألف ب/ي. وارتفعت الصادرات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 55 ألف ب/ي، أي بنسبة 5.5% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1.05 مليون ب/ي. وبذلك بلغ صافي الواردات النفطية الصينية خلال شهر أبريل 2016 حوالي 8.2 مليون ب/ي مرتفعة بنحو 4.1% عن مستوياتها للشهر السابق.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي روسيا في المرتبة الأولى بنسبة 15% من إجمالي واردات الصين من النفط الخام، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 13% ثم أنجولا بنسبة 12% .

ويوضح الجدول (4) صافي الواردات (الصادرات) من النفط الخام والمنتجات النفطية للولايات المتحدة واليابان والصين خلال شهر أبريل 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 مارس 2016	أبريل 2016	التغير عن مارس 2016
	أبريل 2016	مارس 2016	التغير عن مارس 2016			
الولايات المتحدة الأمريكية	7.470	7.581	0.111-	1.496-	2.513-	1.017
اليابان	3.467	3.559	0.092-	0.026-	0.146-	0.120
الصين	7.885	7.550	0.335	0.351	0.359	0.008-

المصدر : التقرير الشهري لمنظمة أوبك، أعداد مختلفة 2016.

4- المخزون

ارتفع إجمالي المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر أبريل 2016 بحوالي 14 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 3064 مليون برميل، مشكلاً ارتفاعاً بمقدار 222 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي، يذكر أن إجمالي المخزون التجاري من النفط الخام في الدول الصناعية قد ارتفع خلال شهر أبريل 2016 بحوالي 14 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1251 مليون برميل، بينما استقر إجمالي مخزونها التجاري من المنتجات النفطية عن نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق وهو 1813 مليون برميل.

وقد ارتفع المخزون التجاري النفطي في الأمريكتين بحوالي 13 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1637 مليون برميل، منها 703 مليون برميل من النفط الخام و 934 مليون برميل من المنتجات، كما ارتفع المخزون التجاري النفطي في دول منطقة المحيط الهادي بحوالي 1 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 422 مليون برميل، منها 194 مليون برميل من النفط الخام و 228 مليون برميل من المنتجات، واستقر المخزون التجاري النفطي في الدول الأوروبية عند نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق وهو 1005 مليون برميل، منها 354 مليون برميل من النفط الخام و 651 مليون برميل من المنتجات.

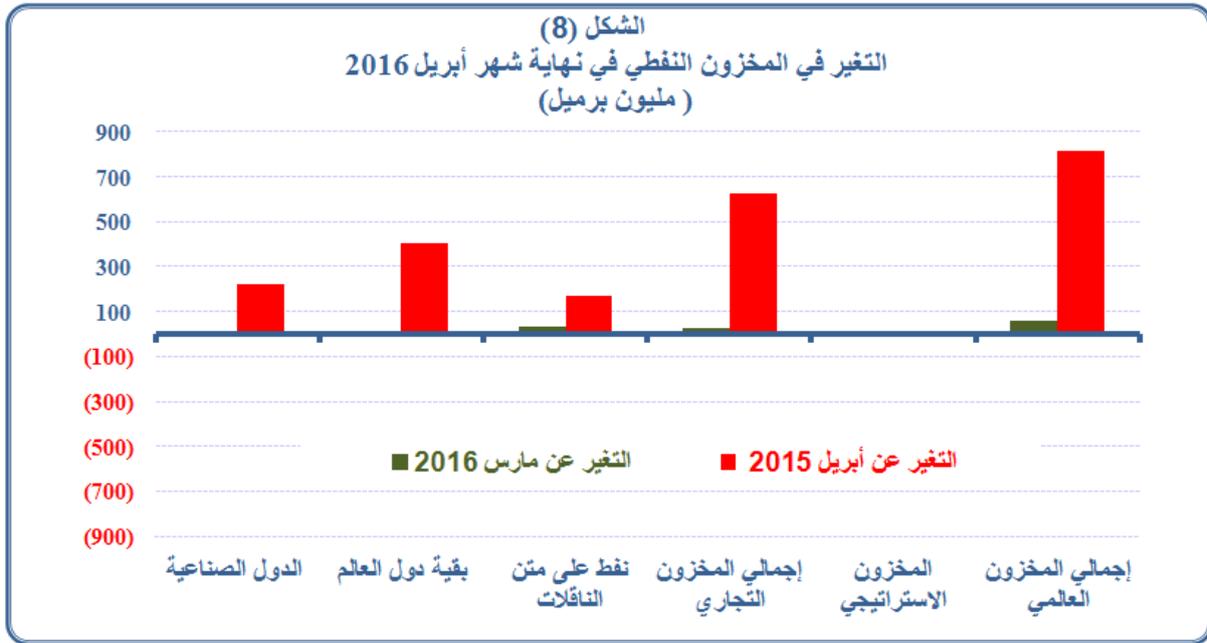
ارتفع المخزون التجاري النفطي في بقية دول العالم خلال شهر أبريل 2016 بمقدار 13 مليون برميل ليصل إلى 2977 مليون برميل، كما ارتفع المخزون التجاري النفطي على متن الناقلات بمقدار 35 مليون برميل ليصل إلى 1237 مليون برميل.

وبذلك يسجل مستوى إجمالي المخزون التجاري العالمي ارتفاعاً بمقدار 27 مليون برميل خلال شهر أبريل 2016 مقارنة بمستواه المسجل خلال الشهر السابق ليصل إلى 6041 مليون برميل، وهو مستوى مرتفع بمقدار 632 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

وانخفض المخزون الاستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين خلال شهر أبريل 2016 بمقدار 3 مليون برميل مقارنة بمستواه المسجل خلال الشهر السابق ليصل إلى 1864 مليون برميل، وهو مستوى مرتفع بمقدار 11 مليون برميل عن مستوياته في الشهر المماثل من العام الماضي.

وبذلك يصل إجمالي المخزون العالمي في نهاية شهر أبريل 2016 إلى 9142 مليون برميل مسجلاً بذلك ارتفاعاً بنحو 59 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق، و ارتفاعاً بنحو 816 مليون برميل مقارنة بالشهر المماثل من العام الماضي.

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



ثانياً: سوق الغاز الطبيعي

1- الأسعار الفورية للغاز الطبيعي في السوق الأمريكي

استقر المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر مايو 2016 عند نفس المستوي المسجل خلال الشهر السابق وهو 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 6.2 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	أبريل	مارس	فبراير	يناير 2016	ديسمبر	نوفمبر	أكتوبر	سبتمبر	أغسطس	يوليو	يونيو	مايو 2015	
1.9	1.9	1.7	2.0	2.3	1.9	2.1	2.3	2.7	2.8	2.8	2.8	2.9	الغاز الطبيعي *
8.1	7.1	6.5	5.2	5.4	6.4	7.4	8.0	7.8	7.4	8.8	10.3	10.2	خام غرب تكساس **

* 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 أبريل 2016 انخفاضاً بمقدار 0.9 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 6.4 دولار/ مليون و ح ب، كما انخفض متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته كوريا الجنوبية بمقدار 0.7 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 6.6 دولار/ مليون و ح ب،

واستقر متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته الصين عند 6.6 دولار لكل مليون و ح ب وهو نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق.

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 2.523 مليون طن أي بنسبة 19.5% مقارنة بالشهر السابق حيث وصلت الكميات المستوردة في شهر أبريل 2016 إلى 10.420 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
6.6	6.6	6.4	10420	1861	2177	6382	أبريل

المصدر: أعداد مختلفة من World Gas Intelligence

3.2 مصادر و واردات الغاز الطبيعي المسيل

بلغت صادرات استراليا إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين خلال شهر أبريل 2016 حوالي 3.112 مليون طن، لتأتي في المرتبة الأولى بنسبة 29.9% من إجمالي واردات اليابان و كوريا الجنوبية والصين خلال الشهر، تليها قطر بنسبة 16.8% ثم ماليزيا بنسبة 16%.

هذا وقد بلغت صادرات الدول العربية إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين حوالي 2.740 مليون طن لتساهم بما نسبته 26.3% 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 3.52 دولار/ مليون و ح ب في نهاية شهر أبريل 2016، تليها إندونيسيا بصافي عائد 3.44 دولار/ مليون و ح ب، ثم استراليا بصافي عائد 3.40 دولار/ مليون و ح ب. فيما بلغ صافي العائد لقطر 3.28 دولار/ مليون و ح ب، وللجزائر 3.00 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 أبريل 2016:

الجدول (7)

الدول الرئيسية المصدرة للغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا و الصين، وصافي العائد* في نهاية شهر أبريل 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	
	10420	1861	2177	6382	استراليا
3.40	3112	1059	247	1806	قطر
3.28	1752	325	585	842	ماليزيا
3.39	1664	127	357	1180	اندونيسيا
3.44	972	188	297	487	روسيا
3.52	918	-	256	662	نيجيريا
3.00	143	-	-	143	

* عائدات التصدير مطروحا منها تكاليف النقل ورسوم الإتاوة.

المصدر: أعداد مختلفة من World Gas Intelligence

ملحق الجداول الإحصائية

جدول رقم (1) Table No (1)
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		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	اغسطس	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	اكتوبر	April	1st Week	34.2	53.9	الأول	ابريل
	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	41.1	63.6	الأول	مايو
	2nd Week		41.1	الثاني			2nd Week	41.8	62.8	الثاني	
	3rd Week		38.3	الثالث			3rd Week	44.5	61.8	الثالث	
	4th Week		39.3	الرابع			4th Week	44.7	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: OAEPC - Economics Department, and OPEC Reports.

* تشمل سلة أوبك اعتبارا من 16 يونيو 2005 على الخامات التالية: العربي الخفيف السعودي، مزيج الصحراء الجزائري، البصرة الخفيف، البصرة الليبي، موربان الاماراتي، قطر البحري، الخام الكويتي، الايراني الثقيل، ميري الفنزويلي، بوني الخفيف النيجيري، خام ميناس الاندونيسي. واعتبارا من بداية شهر يناير ومنتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام غيراسول 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 نوعا من الخام.

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

جدول رقم (2) Table No (2)
الأسعار الفورية لسلة أوبك، 2016-2015
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	43.2	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	المسدرة 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
May	46.8	46.8	44.3	45.8	47.1	44.1	41.6	42.1	47.7	43.5	43.2	مايو

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

Sources: OAEPC - 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

	Market	زيت الوقود** (1 % كبريت) Fuel Oil (Sulfur 1%)	زيت الغاز* (50 جزء بالمليون كبريت) Gasoil (ppm Sulfur 50)	الغازولين الممتاز Premium Gasoline	السوق	
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	
Average 2015	Singapore	45.9	66.2	69.2	سنغافورة	متوسط عام 2015
	Rotterdam	40.2	66.0	75.5	روتردام	
	Mediterranean	42.1	67.5	69.4	البحر المتوسط	
	US Gulf	43.3	63.8	77.7	الخليج الأمريكي	
Apr-15	Singapore	54.8	73.7	75.6	سنغافورة	أبريل 2015
	Rotterdam	49.2	74.2	82.3	روتردام	
	Mediterranean	51.0	75.8	78.3	البحر المتوسط	
	US Gulf	53.8	72.1	87.2	الخليج الأمريكي	
May-15	Singapore	61.3	79.8	83.7	سنغافورة	مايو 2015
	Rotterdam	52.6	79.2	87.7	روتردام	
	Mediterranean	54.2	81.0	82.9	البحر المتوسط	
	US Gulf	55.5	77.5	96.3	الخليج الأمريكي	
Jun-15	Singapore	57.1	76.7	84.0	سنغافورة	يونيو 2015
	Rotterdam	50.3	76.4	93.7	روتردام	
	Mediterranean	51.9	78.2	86.2	البحر المتوسط	
	US Gulf	52.8	72.5	104.3	الخليج الأمريكي	
Jul-15	Singapore	48.7	67.7	76.0	سنغافورة	يوليو 2015
	Rotterdam	44.6	68.6	90.5	روتردام	
	Mediterranean	45.6	70.3	83.9	البحر المتوسط	
	US Gulf	45.0	64.8	99.1	الخليج الأمريكي	
Aug-15	Singapore	39.0	60.0	66.0	سنغافورة	أغسطس 2015
	Rotterdam	35.2	60.7	77.5	روتردام	
	Mediterranean	36.3	62.2	70.3	البحر المتوسط	
	US Gulf	35.7	58.0	80.7	الخليج الأمريكي	
Sep-15	Singapore	37.4	60.9	65.2	سنغافورة	سبتمبر 2015
	Rotterdam	33.9	61.4	70.7	روتردام	
	Mediterranean	34.5	63.3	63.0	البحر المتوسط	
	US Gulf	34.9	58.3	65.8	الخليج الأمريكي	
Oct-15	Singapore	38.3	60.7	63.4	سنغافورة	أكتوبر 2015
	Rotterdam	33.9	59.2	66.7	روتردام	
	Mediterranean	36.2	61.3	59.0	البحر المتوسط	
	US Gulf	35.1	58.2	63.3	الخليج الأمريكي	
Nov-15	Singapore	36.1	58.7	59.1	سنغافورة	نوفمبر 2015
	Rotterdam	30.2	57.1	65.3	روتردام	
	Mediterranean	32.8	57.3	58.8	البحر المتوسط	
	US Gulf	33.5	54.3	61.0	الخليج الأمريكي	
Dec-15	Singapore	28.2	48.0	55.6	سنغافورة	ديسمبر 2015
	Rotterdam	22.4	45.7	58.8	روتردام	
	Mediterranean	25.9	46.4	51.8	البحر المتوسط	
	US Gulf	25.6	42.9	56.6	الخليج الأمريكي	
Jan-16	Singapore	26.8	37.4	50.3	سنغافورة	يناير 2016
	Rotterdam	19.9	38.1	53.4	روتردام	
	Mediterranean	21.2	39.5	47.0	البحر المتوسط	
	US Gulf	19.1	37.1	51.2	الخليج الأمريكي	
Feb-16	Singapore	25.9	40.1	44.3	سنغافورة	فبراير 2016
	Rotterdam	21.5	40.4	49.5	روتردام	
	Mediterranean	22.5	41.9	43.0	البحر المتوسط	
	US Gulf	20.6	37.0	47.3	الخليج الأمريكي	
Mar-16	Singapore	28.2	46.3	52.7	سنغافورة	مارس 2016
	Rotterdam	24.8	47.1	54.8	روتردام	
	Mediterranean	24.6	48.3	47.7	البحر المتوسط	
	US Gulf	23.9	41.1	58.0	الخليج الأمريكي	
Apr-16	Singapore	31.0	49.3	54.5	سنغافورة	أبريل 2016
	Rotterdam	27.8	49.6	66.4	روتردام	
	Mediterranean	28.0	50.6	58.0	البحر المتوسط	
	US Gulf	26.2	45.6	65.8	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، 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
April 2015	105	34	62	أبريل 2015
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
April	87	43	65	أبريل

* 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 (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
April 2015	212	202	114	أبريل 2015
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
April	182	172	100	أبريل

* 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 2014-2016
World Oil Demand, 2014-2016
مليون برميل/ اليوم - Million b/d

	2016*		2015					2014	
	IIQ	IQ	Average	IVQ	IIIQ	IIQ	IQ	Average	
	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	الربع الرابع	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	
Arab Countries	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	6.9	6.9	6.7	الدول العربية
OAPEC	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.8	الدول الأعضاء في أوبك
Other Arab	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	0.9	الدول العربية الأخرى
OECD	45.6	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	24.4	24.8	24.1	24.2	24.1	أمريكا الشمالية
Western Europe	13.6	13.5	13.7	13.7	14.1	13.6	13.5	13.5	أوروبا الغربية
Pacific	7.6	8.6	8.1	8.3	7.6	7.7	8.8	8.1	المحيط الهادي
Developing Countries	31.3	30.7	30.7	30.8	31.4	30.6	29.9	30.0	الدول النامية
Middle East & Asia	20.6	20.3	20.1	20.3	20.6	20.0	19.6	19.6	الشرق الأوسط و دول آسيوية أخرى
Africa	4.1	4.1	4.0	4.1	3.9	4.0	4.0	3.8	افريقيا
Latin America	6.6	6.3	6.6	6.5	6.9	6.6	6.3	6.6	أمريكا اللاتينية
China	11.3	10.7	10.8	11.1	10.7	11.1	10.4	10.5	الصين
FSU	4.4	4.5	4.6	5.0	4.7	4.3	4.5	4.6	الاتحاد السوفيتي السابق
Eastern Europe	0.6	0.7	0.7	0.8	0.7	0.6	0.7	0.7	أوروبا الشرقية
World	93.3	93.1	93.0	94.0	93.9	92.0	91.9	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 2014-2016
World Oil and NGL Supply, 2014-2016

Million b/d - مليون برميل/ اليوم -

	2016*		2015				2014		
	IIQ	IQ	Average	IVQ	IIIQ	IIQ	IQ		Average
	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	الربع الرابع	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول		المعدل
Arab Countries	27.4	27.4	27.2	27.4	27.5	27.3	26.7	26.5	الدول العربية
OAPEC	26.4	26.4	26.1	26.4	26.5	26.1	25.3	25.1	الدول الأعضاء في أوابك
Other Arab	1.0	1.0	1.2	1.0	1.0	1.2	1.4	1.4	الدول العربية الأخرى
OPEC:	38.7	38.6	38.1	38.4	38.5	38.0	37.5	36.8	الأوبك **
Crude Oil	32.4	32.3	32.0	32.2	32.2	31.9	31.6	30.8	النفط الخام
NGLs + non-conventional oils	6.3	6.3	6.1	6.2	6.2	6.2	6.0	6.0	سوائل الغاز الطبيعي و نفوط غير تقليدية
OECD	24.4	25.3	25.2	25.6	25.3	24.9	25.2	24.2	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	20.2	21.0	21.0	21.2	21.1	20.7	21.0	20.1	أمريكا الشمالية
Western Europe	3.7	3.9	3.8	3.9	3.7	3.8	3.7	3.6	أوروبا الغربية
Pacific	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	المحيط الهادي
Developing Countries	11.2	11.3	11.5	11.5	11.4	11.5	11.6	11.3	الدول النامية
Middle East & Other Asia	3.9	4.0	4.0	4.0	3.9	4.0	4.0	3.9	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	أفريقيا
Latin America	5.0	5.0	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.0	أمريكا اللاتينية
China	4.2	4.2	4.4	4.4	4.4	4.4	4.3	4.3	الصين
FSU	13.7	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	0.1	أوروبا الشرقية
Processing Gains	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	عوائد التكرير
World	94.5	95.7	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 عاودت الانضمام إلى المنظمة في ديسمبر 2015 .

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

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

	التغير عن أبريل 2015	أبريل 2015	التغير عن مارس 2016	مارس 2016	أبريل 2016	
	Change from April 2015	Apr-15	Change from March 2016	Mar-16	Apr-16	
Americas	125	<u>1512</u>	13	<u>1624</u>	<u>1637</u>	الأمريكتين :
Crude	65	638	13	690	703	نפט خام
Products	60	874	0	934	934	منتجات نفطية
Europe	66	<u>939</u>	0	<u>1005</u>	<u>1005</u>	أوروبا :
Crude	4	350	3	351	354	نפט خام
Products	62	589	(3)	654	651	منتجات نفطية
Pacific	31	<u>391</u>	1	<u>421</u>	<u>422</u>	منطقة المحيط الهادي :
Crude	24	170	(2)	196	194	نפט خام
Products	7	221	3	225	228	منتجات نفطية
Total OECD	222	2842	14	3050	3064	إجمالي الدول الصناعية *
Crude	93	1158	14	1237	1251	نפט خام
Products	129	1684	0	1813	1813	منتجات نفطية
Rest of the world	410	2567	13	2964	2977	بقية دول العالم *
Oil at Sea	173	1064	35	1202	1237	نפט على متن الناقلات
World Commercial¹	632	5409	27	6014	6041	المخزون التجاري العالمي *
Strategic Reserves	11	1853	(3)	1867	1864	المخزون الاستراتيجي
Total²	816	8326	59	9083	9142	إجمالي المخزون العالمي **

1. Excludes Oil at Sea.

2. includes Oil at Sea and strategic reserves.

Source: Oil Market Intelligence, May & June 2016

* لا يشمل النفط على متن الناقلات

** يشمل النفط على متن الناقلات والمخزون الاستراتيجي

المصدر : Oil Market Intelligence, May & June 2016