



منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

الإدارة الاقتصادية

تقرير شهري حول التطورات البترولية في الأسواق العالمية والدول الأعضاء

مايو 2017

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

☞ انخفض المعدل الشهري لأسعار سلة أوبك بنسبة 5.7% (3.1 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 50.3 دولار للبرميل خلال شهر مارس 2017.

☞ انخفض الطلب العالمي على النفط خلال شهر مارس 2017 بمقدار 0.4 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.4% ليصل إلى 97.7 مليون ب/ي.

☞ انخفضت الكميات المعروضة من النفط خلال شهر مارس 2017 بمقدار 0.2 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.2% لتصل إلى 98.4 مليون ب/ي.

☞ ارتفع إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري خلال شهر مارس 2017 بنحو 1.5% ليبلغ حوالي 5 مليون ب/ي، كما ارتفع عدد الحفارات العاملة بنحو 33 حفارة مقارنة بالشهر السابق ليبلغ 574 حفارة.

☞ انخفضت واردات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر فبراير 2017 بنحو 2.4% لتبلغ 8.2 مليون ب/ي، بينما ارتفعت وارداتها من المنتجات النفطية بنحو 2.4% لتبلغ حوالي 2.3 مليون ب/ي.

☞ انخفض المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر فبراير 2017 بحوالي 7 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 3056 مليون برميل، واستقر المخزون الإستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين عند نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق وهو 1881 مليون برميل.

☞ ارتفع المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر مارس 2017 بمقدار 0.03 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2.88 دولار لكل مليون (و ح ب).

☞ ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر فبراير 2017 بمقدار 0.3 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 7.85 دولار لكل مليون (و ح ب)، و ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 0.1 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 7.99 دولار لكل مليون (و ح ب)، بينما انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 0.01 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 6.98 دولار لكل مليون (و ح ب).

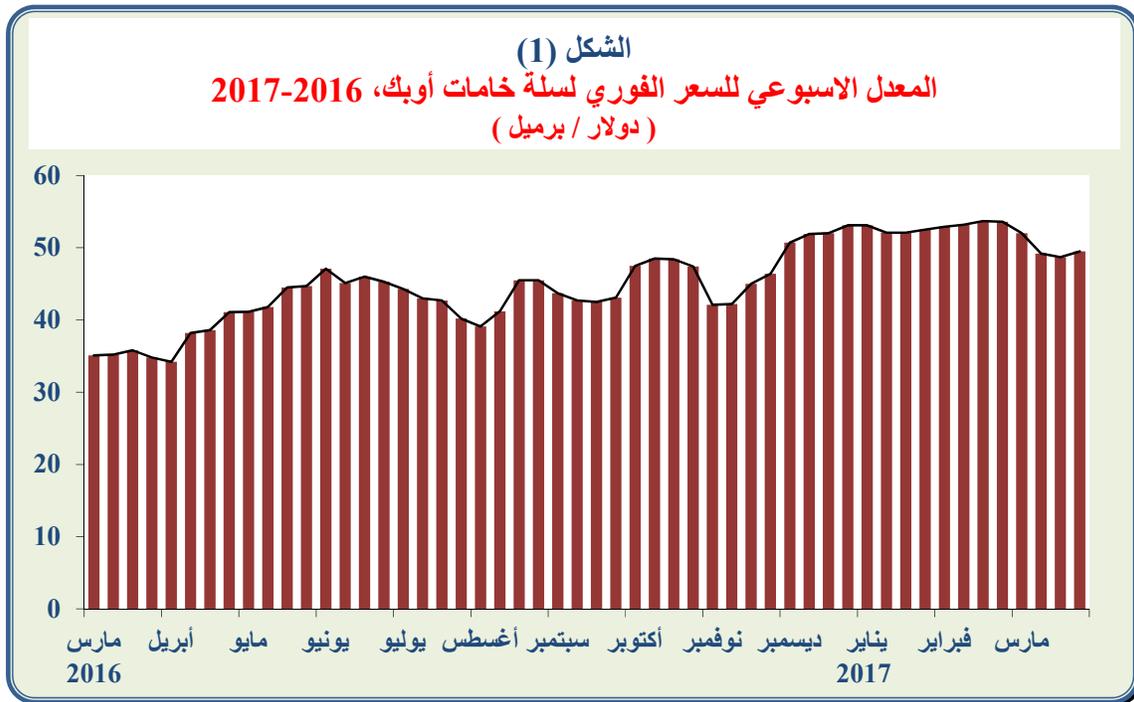
☞ بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا الجنوبية والصين حوالي 4.015 مليون طن خلال شهر فبراير 2017، مستأثرة بحصة 29.2% من الإجمالي.

أولاً : أسواق النفط

1 - الأسعار

• أسعار النفط الخام

شهد المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك انخفاضاً خلال الأسبوع الأول من شهر مارس 2017، مسجلاً 52 دولار للبرميل، ثم واصل انخفاضه بعد ذلك ليصل إلى أدنى مستوياته خلال الشهر وهو 48.7 دولار للبرميل خلال الأسبوع الثالث، قبل أن يرتفع إلى 49.5 دولار للبرميل خلال الأسبوع الرابع من الشهر، كما يوضح الشكل (1):



شهد المعدل الشهري لأسعار سلة خامات أوبك خلال شهر مارس 2017 انخفاضاً بمقدار 3.1 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 5.7%، ليصل إلى 50.3 دولار للبرميل، مسجلاً بذلك ارتفاعاً بنحو 15.7 دولار للبرميل، أي بنسبة 45.2% مقارنة بمعدله المسجل خلال الشهر المماثل من العام الماضي. وقد كان لارتفاع إنتاج ومخزونات النفط الخام في الولايات المتحدة الأمريكية، دوراً رئيسياً في انخفاض الأسعار خلال شهر مارس 2017، لتصل إلى أقل معدلاتها منذ شهر نوفمبر 2016. يأتي ذلك رغم الالتزام بقرار خفض الإنتاج الذي توصلت إليه الدول الأعضاء في منظمة أوبك مع عدد من الدول المنتجة للنفط من خارجها، والذي بدء تنفيذه اعتباراً من الأول من شهر يناير 2017.

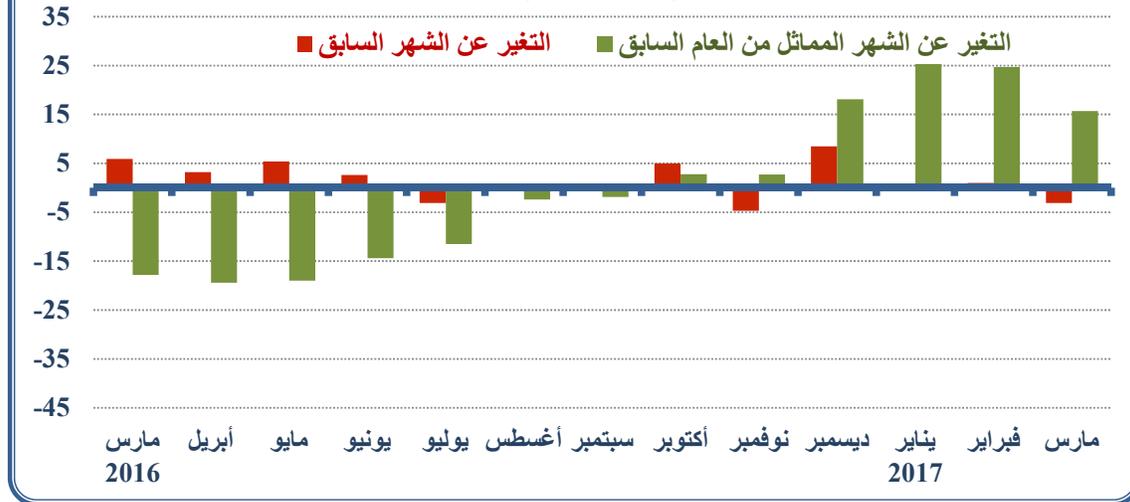
ويوضح الجدول (1) والشكل (2) التغير في أسعار سلة أوبك، مقارنة بالشهر السابق، و بالشهر المماثل من العام السابق:

الجدول (1)
التغير في أسعار سلة أوبك، 2016-2017
(دولار/برميل)

مارس 2016	أبريل	مايو	يونيو	يوليو	أغسطس	سبتمبر	أكتوبر	نوفمبر	ديسمبر	يناير 2017	فبراير	مارس
34.7	37.9	43.2	45.8	42.7	43.1	42.9	47.9	43.2	51.7	52.4	53.4	50.3
5.9	3.2	5.4	2.6	(3.1)	0.4	(0.2)	5.0	(4.7)	8.5	0.7	1.0	(3.1)
(17.8)	(19.4)	(19.0)	(14.4)	(11.5)	(2.4)	(1.9)	2.8	2.7	18.1	25.9	24.7	15.7

● 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 اضافة الخام الاندونيسي من جديد، وفي يوليو 2016 أضيف الخام الجابوني، وفي يناير 2017 تم استثناء الخام الاندونيسي من سلة أوبك، لتصبح تتألف من 13 نوع من النفط الخام.

الشكل (2)
التغير في أسعار سلة أوبك، 2016-2017
(دولار / برميل)



يوضح الجدول (3) في الملحق الأسعار الفورية لسلة أوبك و بعض النفوط الأخرى للفترة 2015 - 2017.

• الأسعار الفورية للمنتجات النفطية

- الخليج الأمريكي

انخفضت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر مارس 2017 بنحو 0.3 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 0.4% لتصل إلى 70.3 دولار للبرميل، كما انخفضت أسعار زيت الغاز بنحو 4.8 دولار للبرميل أي بنسبة 7.6% لتبلغ 58.4 دولار للبرميل، وانخفضت أسعار زيت الوقود بحوالي 3.6 دولار للبرميل أي بنسبة 7.7% لتبلغ 43.3 دولار للبرميل.

- سوق روتردام

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز انخفاضاً في مستوياتها خلال شهر مارس 2017 بنحو 5.6 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 7.4% لتصل إلى 70.1 دولار للبرميل، كما انخفضت أسعار زيت الغاز بنحو 3.9 دولار للبرميل أي بنسبة 5.9% لتبلغ 62.2 دولار للبرميل، وانخفضت أسعار زيت الوقود بحوالي 4.8 دولار للبرميل أي بنسبة 9.7% لتبلغ 44.9 دولار للبرميل.

- سوق حوض البحر المتوسط

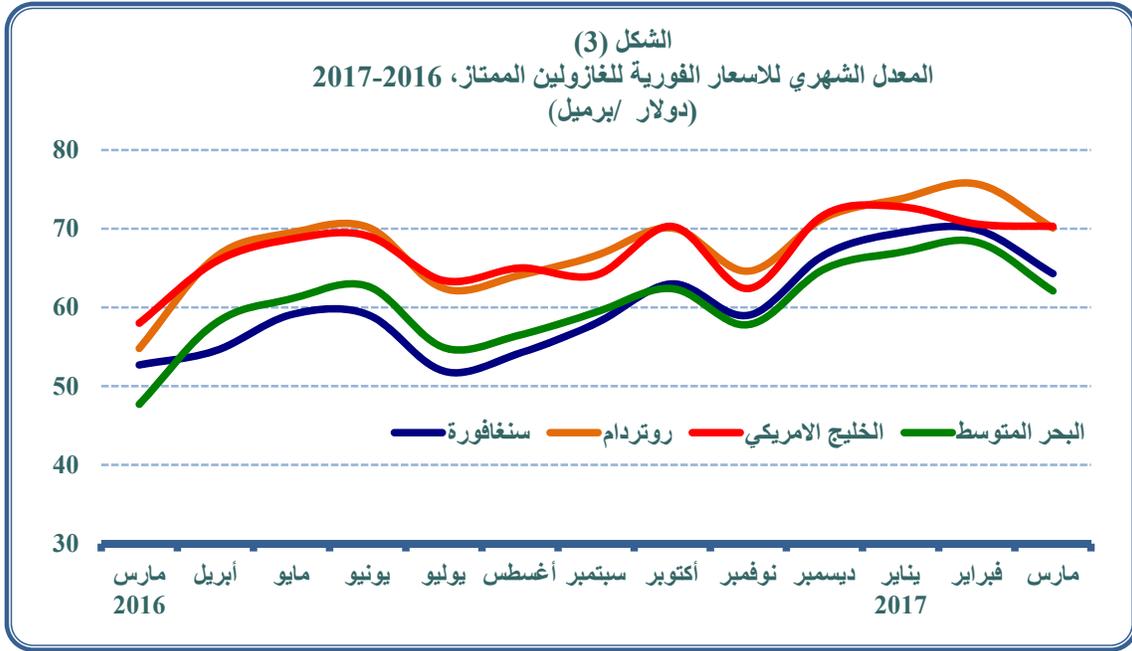
شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز انخفاضاً في مستوياتها خلال شهر مارس 2017 بنحو 6.2 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 9.1% لتصل إلى 62.1 دولار للبرميل، كما انخفضت أسعار زيت الغاز بنحو 5.5 دولار للبرميل أي بنسبة 8.1% لتبلغ 62 دولار للبرميل، وانخفضت أسعار زيت الوقود بحوالي 4.2 دولار للبرميل أي بنسبة 8.3% لتبلغ 46.2 دولار للبرميل.

- سوق سنغافورة

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز انخفاضاً في مستوياتها خلال شهر مارس 2017 بنحو 5.6 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 8% لتصل إلى 64.3 دولار للبرميل، كما انخفضت أسعار زيت الغاز بنحو 4.2 دولار للبرميل أي بنسبة 6.2% لتبلغ 63.1 دولار للبرميل، وانخفضت أسعار زيت الوقود بحوالي 3.9 دولار للبرميل أي بنسبة 7.1% لتبلغ 50.7 دولار للبرميل.

ويوضح الشكل (3) المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال الفترة من

مارس 2016 إلى مارس 2017 في الأسواق الرئيسية الأربعة:

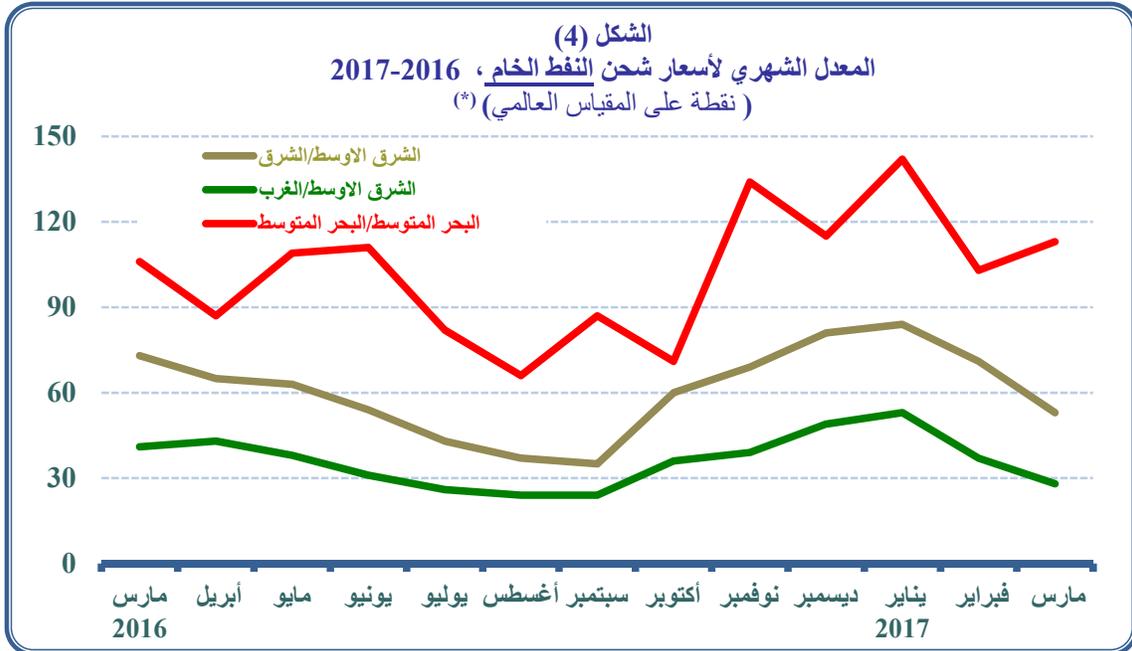


كما يوضح الجدول (4) في الملحق المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة خلال الفترة (2015-2017).

• أسعار شحن النفط الخام

انخفضت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للسفنات الكبيرة بحمولة 230 – 280 ألف طن ساكن) خلال شهر مارس 2017 بمقدار 18 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 25.4% مسجلة 53 نقطة على المقياس العالمي، كما **انخفضت** أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الغرب (للسفنات الكبيرة بحمولة 270 – 285 ألف طن ساكن) بمقدار 9 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 24.3% مسجلة 28 نقطة على المقياس العالمي. بينما **ارتفعت** أسعار شحن النفط الخام المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط بناقلات صغيرة أو متوسطة الحجم (80-85 ألف طن ساكن) بمقدار 10 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 9.7% مسجلة 113 نقطة على المقياس العالمي.

ويوضح الشكل (4) أسعار شحن النفط الخام (نقطة على المقياس العالمي) في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر مارس 2016 إلى شهر مارس 2017:



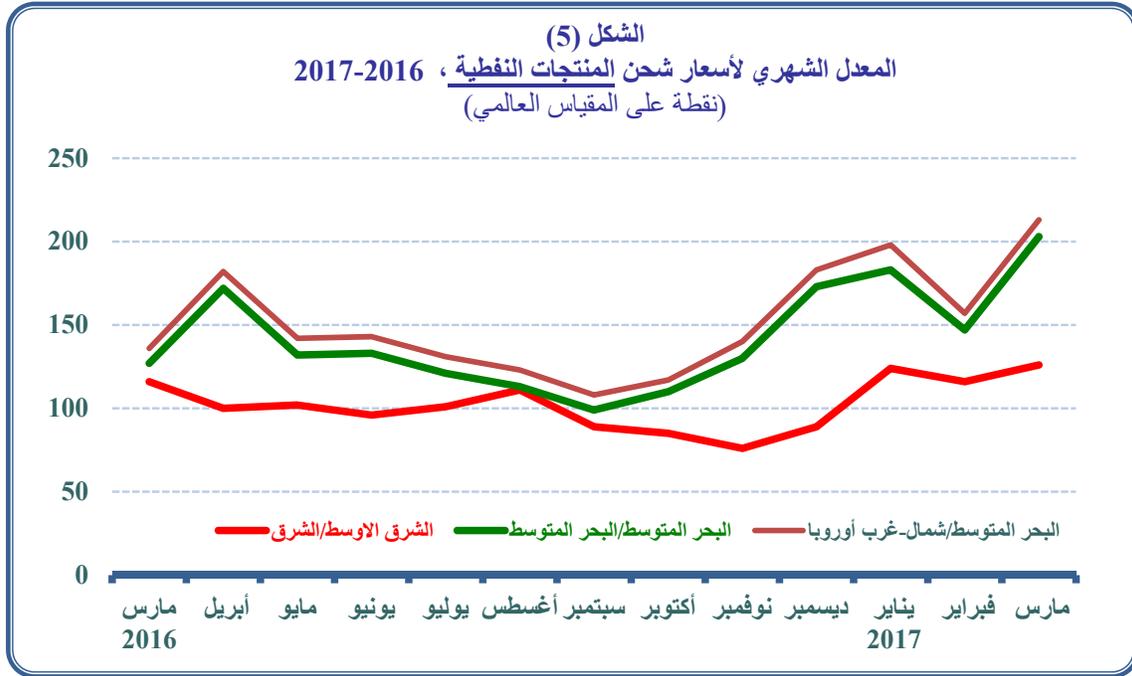
(*) المقياس العالمي (World Scale -WS) هو طريقة مستخدمة لاحتساب أسعار الشحن، حيث أن نقطة على المقياس العالمي تعني 1% من سعر النقل القياسي لذلك الاتجاه في كتاب World Scale الذي ينشر سنويا، ويتضمن قائمة من الأسعار بصيغة دولار/طن تمثل WS 100 – لكل الاتجاهات الرئيسية في العالم.

• أسعار شحن المنتجات النفطية

ارتفعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للسفنات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) خلال شهر مارس 2017 بمقدار 10 نقاط، أي بنسبة 8.6% مقارنة بأسعار الشهر السابق، مسجلة 126 نقطة على المقياس العالمي (World Scale).

كما ارتفعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط (للسفنات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) خلال شهر مارس 2017 بمقدار 56 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 38.1% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 203 نقطة، وارتفعت أيضاً أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من البحر المتوسط إلى شمال غرب أوروبا (للسفنات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) بمقدار 56 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 35.7% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 213 نقطة.

ويوضح الشكل (5) أسعار شحن المنتجات النفطية في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر مارس 2016 إلى شهر مارس 2017.



يوضح الجدولان (5) و (6) في الملحق اتجاهات أسعار شحن كل من النفط الخام و المنتجات النفطية للفترة 2015-2017.

2- العرض و الطلب

تشير التقديرات الأولية المتعلقة بإجمالي الطلب العالمي على النفط خلال شهر مارس 2017 إلى انخفاضه بمقدار 0.4 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.4% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 97.7 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 1.1 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

انخفض طلب مجموعة الدول الصناعية خلال شهر مارس 2017 بمقدار 0.5 مليون ب/ي، أي بنسبة 1% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 47.2 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 0.2 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 50.5 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 1 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي.

كما تشير التقديرات الأولية إلى انخفاض الكميات المعروضة من النفط خلال شهر مارس 2017 بمقدار 0.2 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 98.4 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بحوالي 1 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 مارس 2017 بمقدار 0.3 مليون ب/ي أي بنسبة 0.8% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 38.6 مليون ب/ي، مشكلة انخفاضاً بنحو 0.3 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، بينما استقر إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك خلال شهر مارس 2017 عند نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق وهو 59.8 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بنحو 1.3 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

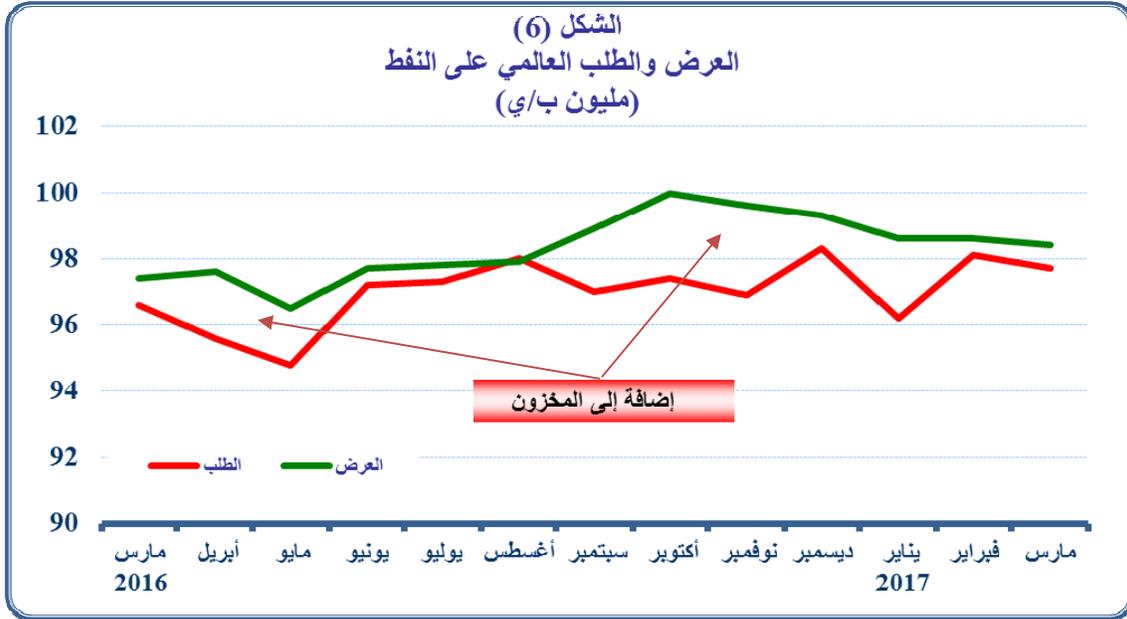
وتظهر البيانات الأولية لمستويات الطلب والعرض من النفط الخام خلال شهر مارس 2017 فائض قدره 0.7 مليون ب/ي، مقارنة بفائض قدره 0.5 مليون ب/ي خلال الشهر السابق وفائض قدره 0.8 مليون ب/ي خلال الشهر المماثل من العام السابق، وذلك كما يتضح من الجدول (2) والشكل (6):

الجدول (2)

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

التغير عن مارس 2016	مارس 2016	التغير عن فبراير 2017	فبراير 2017	مارس 2017	
0.2	47.0	-0.5	47.7	47.2	طلب الدول الصناعية
1.0	49.5	0.1	50.4	50.5	باقي دول العالم
1.1	96.6	-0.4	98.1	97.7	إجمالي الطلب العالمي
-0.3	38.9	-0.3	38.9	38.6	إمدادات أوبك :
-0.4	32.2	-0.3	32.1	31.8	نفط خام
0.1	6.7	0.0	6.8	6.8	سوائل الغاز و مكثفات
1.1	56.2	0.0	57.3	57.3	إمدادات من خارج أوبك
0.2	2.3	0.0	2.5	2.5	عوائد التكرير
1.0	97.4	-0.3	98.6	98.4	إجمالي العرض العالمي
	0.8		0.5	0.7	الموازنة

المصدر: Energy Intelligence Briefing April 6 , 2017



يوضح الجدولان (7) و (8) مستويات الطلب والعرض العالمي للنفط للفترة 2015-2017.

• إنتاج النفط الصخري في الولايات المتحدة الأمريكية

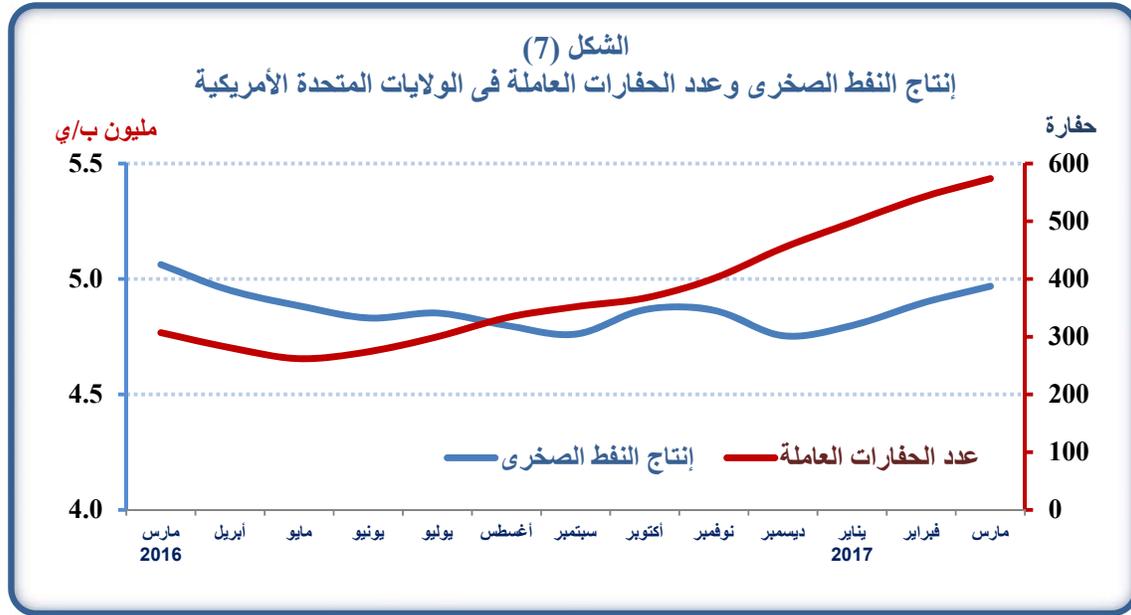
ارتفع إنتاج الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الصخري خلال شهر مارس 2017 بحوالي 75 ألف ب/ي أي بنسبة 1.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليبلغ 4.969 مليون ب/ي، مشكلاً انخفاضاً بنحو 93 ألف ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، كما ارتفع عدد الحفارات العاملة خلال شهر مارس 2017 بنحو 33 حفارة مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 574 حفارة، وهو مستوى مرتفع بنحو 267 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 2016	مارس 2016	التغير عن فبراير 2017	فبراير 2017	مارس 2017	
-0.093	5.062	0.075	4.894	4.969	إنتاج النفط الصخري
267	307	33	541	574	عدد الحفارات العاملة (حفارة)

المصدر: EIA, Drilling Productivity Report for key tight oil and shale gas regions April 2017
* 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 2017 بحوالي 198 ألف ب/ي أي بنسبة 2.4% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ نحو 8.2 مليون ب/ي، بينما ارتفعت وارداتها من المنتجات النفطية بحوالي 53 ألف ب/ي أي بنسبة 2.4% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 2.3 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر فبراير 2017 بحوالي 237 ألف ب/ي أي بنسبة 36.7% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 881 ألف ب/ي، بينما انخفضت صادراتها من المنتجات النفطية بحوالي 80 ألف ب/ي أي بنسبة 1.6% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 4.8 مليون ب/ي. وبذلك انخفض صافي الواردات النفطية للولايات المتحدة خلال شهر فبراير 2017 بحوالي 301 ألف ب/ي، أي بنسبة 5.9% مقارنة مع الشهر السابق ليصل إلى 4.8 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت كندا المزود الرئيسي للولايات المتحدة بالنفط الخام بنسبة 42% من إجمالي واردات الأخيرة منه، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 16% ثم فنزويلا بنسبة 8%، بينما استحوذت الدول الأعضاء في منظمة أوبك على حوالي 42% من إجمالي واردات النفط الخام للولايات المتحدة الأمريكية.

اليابان

ارتفعت واردات اليابان من النفط الخام خلال شهر فبراير 2017 بحوالي 80 ألف ب/ي، أي بنسبة 2% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 3.5 مليون ب/ي، بينما انخفضت الواردات اليابانية من المنتجات النفطية بحوالي 17 ألف ب/ي، أي بنسبة 2.7% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 641 ألف ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، انخفضت صادرات اليابان من المنتجات النفطية خلال شهر فبراير 2017 بنحو 13 ألف ب/ي، أي بنسبة 2.2% لتبلغ 570 ألف ب/ي. وبذلك ارتفع صافي الواردات النفطية لليابان خلال شهر فبراير 2017 بحوالي 76 ألف ب/ي، أي بنسبة 2.1% ليصل إلى 3.6 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 21% ثم الكويت بحوالي 8% .

الصين

ارتفعت واردات الصين من النفط الخام خلال شهر فبراير 2017 بحوالي 273 ألف ب/ي، أي بنسبة 3% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 8.3 مليون ب/ي، كما ارتفعت الواردات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 152 ألف ب/ي، أي بنسبة 12.5% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1.4 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، بلغت الصادرات الصينية من النفط الخام حوالي 14 ألف ب/ي فقط، وارتفعت الصادرات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 419 ألف ب/ي، أي بنسبة 51.7% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1.2 مليون ب/ي. وبذلك بلغ صافي الواردات النفطية الصينية خلال شهر فبراير 2017 حوالي 8.4 مليون ب/ي مرتفعة بنحو 1.3% عن مستوياتها للشهر السابق.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي المملكة العربية السعودية في المرتبة الأولى بنسبة 15% من إجمالي واردات الصين من النفط الخام، تليها روسيا بنسبة 14% ثم أنجولا بنسبة 10% .

ويوضح الجدول (4) صافي الواردات (الصادرات) من النفط الخام والمنتجات النفطية للولايات المتحدة واليابان والصين خلال شهر فبراير 2017 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 2017	يناير 2017	فبراير 2017	التغير عن يناير 2017	يناير 2017	فبراير 2017	
0.134	2.668-	2.534-	0.435-	7.738	7.303	الولايات المتحدة الأمريكية
0.003-	0.075	0.072	0.079	3.460	3.539	اليابان
0.267-	0.404	0.137	0.373	7.922	8.295	الصين

المصدر : التقرير الشهري لمنظمة أوبك، أعداد مختلفة 2017.

4- المخزون

انخفض إجمالي المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر فبراير 2017 بحوالي 7 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 3056 مليون برميل، وهو مستوى مرتفع بنحو 35 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 2017 بحوالي 9 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1222 مليون برميل، بينما انخفض إجمالي مخزونها التجاري من المنتجات النفطية بحوالي 16 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1834 مليون برميل.

وقد انخفض المخزون التجاري النفطي في الأمريكتين بحوالي 4 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1617 مليون برميل، منها 682 مليون برميل من النفط الخام و 935 مليون برميل من المنتجات، كما انخفض المخزون التجاري النفطي في دول منطقة المحيط الهادي بحوالي 9 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 412 مليون برميل، منها 187 مليون برميل من النفط الخام و 225 مليون برميل من المنتجات، بينما ارتفع المخزون التجاري النفطي في الدول الأوروبية بحوالي 6 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1027 مليون برميل، منها 353 مليون برميل من النفط الخام و 674 مليون برميل من المنتجات.

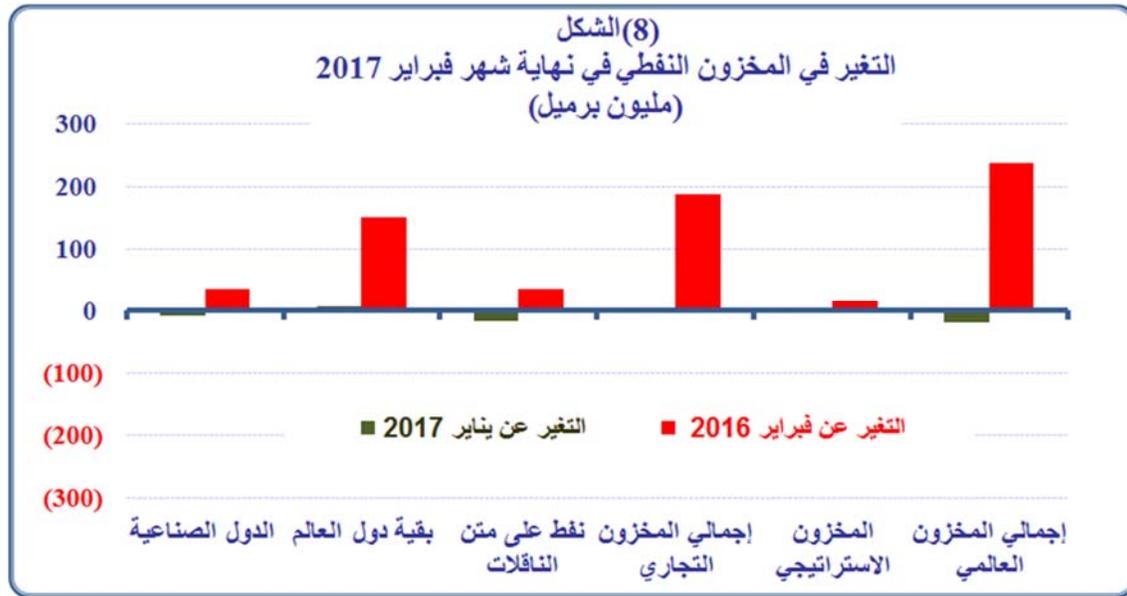
ارتفع المخزون التجاري النفطي في بقية دول العالم خلال شهر فبراير 2017 بمقدار 7 مليون برميل ليصل إلى 3093 مليون برميل، بينما انخفض المخزون التجاري النفطي على متن الناقلات بمقدار 16 مليون برميل ليصل إلى 1216 مليون برميل.

وبذلك يستقر إجمالي المخزون التجاري العالمي عند نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق وهو 6149 مليون برميل، مسجلاً بذلك ارتفاعاً بمقدار 187 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

استقر المخزون الاستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين خلال شهر فبراير 2017 عند نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق وهو 1881 مليون برميل، مسجلاً بذلك ارتفاعاً بمقدار 16 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

وبذلك يصل إجمالي المخزون العالمي في نهاية شهر فبراير 2017 إلى 9245 مليون برميل مسجلاً بذلك انخفاضاً بنحو 18 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق، و ارتفاعاً بنحو 238 مليون برميل مقارنة بالشهر المماثل من العام الماضي.

ويبين الشكل (8) والجدول (9) في الملحق مستويات المخزون المختلفة في نهاية شهر فبراير 2017.



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 مارس 2017 بمقدار 0.03 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2.88 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 5.7 دولار لكل مليون (و ح ب)، كما هو موضح في الجدول (5):

الجدول (5)

أسعار الغاز الطبيعي، وخام غرب تكساس في السوق الأمريكي، 2016-2017
(دولار لكل مليون وحدة حرارية بريطانية)

مارس 2016	أبريل	مايو	يونيو	يوليو	أغسطس	سبتمبر	أكتوبر	نوفمبر	ديسمبر	يناير 2017	فبراير	مارس
الغاز الطبيعي *	1.7	1.9	1.9	2.6	2.8	3.0	3.0	2.6	3.6	3.3	2.8	2.9
خام غرب تكساس **	6.5	7.1	8.1	8.4	7.7	7.8	8.6	7.9	9.0	9.1	9.2	8.6

* 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

ارتفع متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته اليابان في شهر فبراير 2017 بمقدار 0.3 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 7.85 دولار/ مليون و ح ب، وارتفع متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته كوريا الجنوبية بمقدار 0.1 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 7.99 دولار/ مليون و ح ب، بينما انخفض متوسط

أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته الصين بمقدار 0.01 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 6.98 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 2.270 مليون طن أي بنسبة 14.2% مقارنة بالشهر السابق حيث وصلت الكميات المستوردة في شهر فبراير 2017 إلى 13.762 مليون طن.

ويوضح الجدول (6) الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل وأسعاره في كل من اليابان وكوريا الجنوبية و الصين خلال الفترة 2015 - 2017 :

الجدول (6)

كميات وأسعار الغاز الطبيعي المسيل المستوردة في اليابان وكوريا و الصين، 2015 - 2017

الصين	متوسط أسعار الاستيراد (دولار / م و ح ب)		الكميات المستوردة (ألف طن)			اليابان	
	كوريا الجنوبية	اليابان	الإجمالي	الصين	كوريا الجنوبية		
8.6	10.6	10.2	137597	19606	33141	84850	2015
6.5	6.9	6.9	142041	26017	33257	82767	2016
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
6.3	6.0	5.9	9098	1425	2218	5455	مايو
6.0	5.7	6.0	10823	2146	2484	6193	يونيو
5.4	5.9	6.3	9982	1604	1918	6460	يوليو
6.0	6.3	6.7	11884	2257	1971	7656	أغسطس
6.1	6.8	7.1	11434	2527	2236	6671	سبتمبر
6.7	7.3	7.2	11307	1838	3187	6282	أكتوبر
6.8	7.5	7.1	13626	2659	3422	7545	نوفمبر
7.1	7.3	7.1	15308	3733	4026	7549	ديسمبر
7.0	7.9	7.5	16032	3436	4294	8302	يناير 2017
7.0	8.0	7.9	13762	2372	3600	7790	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 2017 حوالي 3.605 مليون طن، لتأتي في المرتبة الأولى بنسبة 26.2% من إجمالي واردات اليابان وكوريا الجنوبية والصين خلال الشهر، تليها قطر بنسبة 20.7% ثم ماليزيا بنسبة 14.6% .

هذا وقد بلغت صادرات الدول العربية إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين حوالي 4.015 مليون طن لتساهم بما نسبته 29.2% 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 6.96 دولار/ مليون و ح ب في نهاية شهر فبراير 2017، تليها إندونيسيا بصافي عائد 6.86 دولار/ مليون و ح ب، ثم ماليزيا بصافي عائد 6.81 دولار/ مليون و ح ب. فيما بلغ صافي العائد لقطر 6.63 دولار/ مليون و ح ب، وللجزائر 6.29 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 2017:

الجدول (7)

الدول الرئيسية المصدرة للغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان وكوريا و الصين، وصافي العائد* في نهاية شهر فبراير 2017

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	
	13762	2372	3600	7790	إجمالي الواردات، منها:
6.80	3605	846	603	2156	أستراليا
6.63	2853	549	1294	1010	قطر
6.81	2012	310	286	1416	ماليزيا
6.86	1336	379	422	535	إندونيسيا
6.96	1036	-	192	844	روسيا

* 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* 2016-2017
Weekly Average Spot Prices of the OPEC Basket of Crudes*, 2016-2017
دولار / برميل - \$ / Barrel

Month	Week	2016	الاسبوع	الشهر	Month	Week	2017	2016	الاسبوع	الشهر
July	1st Week	44.3	الأول	يوليو	January	1st Week	53.1	29.8	الأول	يناير
	2nd Week	43.0	الثاني			2nd Week	52.1	25.7	الثاني	
	3rd Week	42.7	الثالث			3rd Week	52.1	23.7	الثالث	
	4th Week	40.2	الرابع			4th Week	52.5	26.9	الرابع	
August	1st Week	39.1	الأول	اغسطس	February	1st Week	52.9	29.2	الأول	فبراير
	2nd Week	41.2	الثاني			2nd Week	53.2	27.0	الثاني	
	3rd Week	45.5	الثالث			3rd Week	53.7	29.0	الثالث	
	4th Week	45.5	الرابع			4th Week	53.6	29.3	الرابع	
September	1st Week	43.7	الأول	سبتمبر	March	1st Week	52.0	35.1	الأول	مارس
	2nd Week	42.7	الثاني			2nd Week	49.2	35.2	الثاني	
	3rd Week	42.5	الثالث			3rd Week	48.7	35.8	الثالث	
	4th Week	43.1	الرابع			4th Week	49.5	34.8	الرابع	
October	1st Week	47.5	الأول	اكتوبر	April	1st Week		34.2	الأول	إبريل
	2nd Week	48.5	الثاني			2nd Week		38.2	الثاني	
	3rd Week	48.4	الثالث			3rd Week		38.6	الثالث	
	4th Week	47.4	الرابع			4th Week		41.1	الرابع	
November	1st Week	42.1	الأول	نوفمبر	May	1st Week		41.1	الأول	مايو
	2nd Week	42.2	الثاني			2nd Week		41.8	الثاني	
	3rd Week	45.0	الثالث			3rd Week		44.5	الثالث	
	4th Week	46.4	الرابع			4th Week		44.7	الرابع	
December	1st Week	50.7	الأول	ديسمبر	June	1st Week		47.1	الأول	يونيو
	2nd Week	51.9	الثاني			2nd Week		45.1	الثاني	
	3rd Week	52.0	الثالث			3rd Week		46.0	الثالث	
	4th Week	53.1	الرابع			4th Week		45.3	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. As of July 2016 the basket price includes the Gabonese crude. As of January 2017, the basket price excludes the Indonesian crude "Minas".
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، موربان 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 غيراسول الانغولي وخام اورينت. الاكوادوري، وفي يناير 2009 تم استثناء الخام الاندونيسي من السلة، وفي يناير 2016 تم اضافة الخام الاندونيسي من جنيد، وفي يونيو 2016 أضيف الخام الجابوني، وفي يناير 2017 تم استثناء الخام الاندونيسي من سلة أوبك لتتألف من 13 نوعاً من الخام.

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

جدول رقم (2) Table No
الأسعار الفورية لسلة أوبك، 2017-2016
Spot Prices for the OPEC Basket of Crudes, 2016-2017
 دولار / برميل - \$ / Barrel

	2017	2016	
January	52.4	26.5	يناير
February	53.4	28.7	فبراير
March	50.3	34.7	مارس
April		37.9	أبريل
May		43.2	مايو
June		45.8	يونيو
July		42.7	يوليو
August		43.1	أغسطس
September		42.9	سبتمبر
October		47.9	أكتوبر
November		43.2	نوفمبر
December		51.7	ديسمبر
First Quarter	52.0	30.0	الربع الأول
Second Quarter		42.3	الربع الثاني
Third Quarter		42.9	الربع الثالث
Fourth Quarter		47.6	الربع الرابع
Annual Average		40.7	المتوسط السنوي

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

Source: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

جدول رقم (3) Table No (3)
 الأسعار الفورية لسلة أوبك وبعض أنواع النفط الأخرى، 2015-2017
 Spot Prices for OPEC and Other Crudes, 2015-2017
 دولار / برميل - \$ / Barrel

	غرب تكساس	برنت	دبي	السدرة الليبي	موربان الإماراتي	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 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
Average 2016	56.2	57.1	54.6	55.7	58.5	54.6	52.1	52.3	57.6	53.9	53.7	متوسط عام 2016
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
June	48.7	48.3	46.3	47.3	49.3	46.4	44.5	44.6	49.0	46.3	45.8	يونيو
July	44.9	45.0	42.6	44.0	46.5	43.5	41.4	41.4	45.3	43.1	42.7	يوليو
August	44.8	45.9	43.6	44.9	46.3	43.4	41.9	42.0	46.4	43.5	43.1	أغسطس
September	45.2	46.7	43.7	45.7	46.4	43.5	41.2	41.9	47.1	42.7	42.9	سبتمبر
October	49.9	49.7	48.9	48.7	51.2	48.1	47.0	46.8	49.8	48.3	47.9	أكتوبر
November	45.7	45.1	44.0	43.6	47.3	44.3	42.1	42.0	45.1	43.3	43.2	نوفمبر
December	52.0	53.6	52.1	52.1	54.9	52.1	50.9	50.9	53.8	51.9	51.7	ديسمبر
January 2017	52.5	54.6	53.7	53.1	56.0	53.4	51.5	51.7	54.8	52.3	52.4	يناير 2017
February	53.4	55.1	54.4	53.5	56.3	54.1	52.9	52.7	55.1	53.6	53.4	فبراير
March	49.6	51.6	51.2	50.0	53.0	50.9	49.9	49.8	51.4	50.7	50.3	مارس

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

Sources: OAEPC - Economics Department, and OPEC Reports.

جدول رقم (4) Table No (4)
المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة ، 2015-2017
Average Monthly Market Spot Prices of Petroleum Products, 2015-2017
دولار / برميل - \$ / Barrel

	Market	زيت الوقود Fuel Oil	زيت الغاز Gasoil	الغازولين الممتاز Premium Gasoline	السوق	
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	
Average 2016	Singapore	37.1	52.9	56.1	سنغافورة	متوسط عام 2016
	Rotterdam	34.1	53.3	63.6	روتردام	
	Mediterranean	34.6	54.4	56.3	البحر المتوسط	
	US Gulf	32.1	50.1	63.1	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	
May-16	Singapore	35.8	56.0	59.1	سنغافورة	مايو 2016
	Rotterdam	32.5	56.7	69.5	روتردام	
	Mediterranean	33.7	57.9	61.1	البحر المتوسط	
	US Gulf	32.0	52.8	68.7	الخليج الأمريكي	
Jun-16	Singapore	38.6	59.0	59.1	سنغافورة	يونيو 2016
	Rotterdam	37.8	59.4	70.2	روتردام	
	Mediterranean	37.0	60.4	62.7	البحر المتوسط	
	US Gulf	35.2	56.7	69.1	الخليج الأمريكي	
Jul-16	Singapore	38.4	54.8	51.9	سنغافورة	يوليو 2016
	Rotterdam	37.6	53.8	62.4	روتردام	
	Mediterranean	36.9	55.0	54.9	البحر المتوسط	
	US Gulf	34.1	50.6	63.4	الخليج الأمريكي	
Aug-16	Singapore	38.7	54.0	54.2	سنغافورة	أغسطس 2016
	Rotterdam	36.8	54.3	64.1	روتردام	
	Mediterranean	37.4	55.6	56.5	البحر المتوسط	
	US Gulf	34.5	52.5	65.0	الخليج الأمريكي	
Sep-16	Singapore	41.1	55.1	58.0	سنغافورة	سبتمبر 2016
	Rotterdam	39.5	55.9	66.6	روتردام	
	Mediterranean	40.0	57.0	59.4	البحر المتوسط	
	US Gulf	36.3	53.7	64.1	الخليج الأمريكي	
Oct-16	Singapore	45.3	61.6	63.0	سنغافورة	أكتوبر 2016
	Rotterdam	43.8	61.8	70.1	روتردام	
	Mediterranean	44.5	62.8	62.4	البحر المتوسط	
	US Gulf	40.1	59.3	70.3	الخليج الأمريكي	
Nov-16	Singapore	43.9	57.0	59.0	سنغافورة	نوفمبر 2016
	Rotterdam	41.0	57.3	64.6	روتردام	
	Mediterranean	40.7	57.9	57.8	البحر المتوسط	
	US Gulf	38.3	53.9	62.4	الخليج الأمريكي	
Dec-16	Singapore	51.7	64.1	66.7	سنغافورة	ديسمبر 2016
	Rotterdam	46.7	64.9	71.4	روتردام	
	Mediterranean	48.8	65.4	64.9	البحر المتوسط	
	US Gulf	45.5	61.0	71.8	الخليج الأمريكي	
Jan-17	Singapore	55.1	65.9	69.5	سنغافورة	يناير 2017
	Rotterdam	50.6	65.1	73.8	روتردام	
	Mediterranean	52.2	66.5	67.0	البحر المتوسط	
	US Gulf	46.8	62.5	72.8	الخليج الأمريكي	
Feb-17	Singapore	54.6	67.3	69.9	سنغافورة	فبراير 2017
	Rotterdam	49.7	66.1	75.7	روتردام	
	Mediterranean	50.4	67.5	68.3	البحر المتوسط	
	US Gulf	46.9	63.2	70.6	الخليج الأمريكي	
Mar-17	Singapore	50.7	63.1	64.3	سنغافورة	مارس 2017
	Rotterdam	44.9	62.2	70.1	روتردام	
	Mediterranean	46.2	62.0	62.1	البحر المتوسط	
	US Gulf	43.3	58.4	70.3	الخليج الأمريكي	

Source: OPEC - Monthly Oil Market Report.

المصدر: تقرير أوبك الشهري، أعداد مختلفة.

جدول رقم (5) Table No (5)
اتجاهات أسعار شحن النفط الخام، 2015-2017
Spot Crude Tanker Freight Rates, 2015-2017

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 2015	108	38	65	متوسط عام 2015
Average 2016	97	37	60	متوسط عام 2016
March 2016	106	41	73	مارس 2016
April	87	43	65	أبريل
May	109	38	63	مايو
June	111	31	54	يونيو
July	82	26	43	يوليو
August	66	24	37	أغسطس
September	87	24	35	سبتمبر
October	71	36	60	أكتوبر
November	134	39	69	نوفمبر
December	115	49	81	ديسمبر
January 2017	142	53	84	يناير 2017
February	103	37	71	فبراير
March	113	28	53	مارس

* 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، 2015-2017
Product Tanker Spot Freight Rates, 2015-2017

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 2015	173	162	118	متوسط عام 2015
Average 2016	146	136	100	متوسط عام 2016
March 2016	136	127	116	مارس 2016
April	182	172	100	أبريل
May	142	132	102	مايو
June	143	133	96	يونيو
July	131	121	101	يوليو
August	123	113	111	أغسطس
September	108	99	89	سبتمبر
October	117	110	85	أكتوبر
November	140	130	76	نوفمبر
December	183	173	89	ديسمبر
January 2017	198	183	124	يناير 2017
February	157	147	116	فبراير
March	213	203	126	مارس

* Vessels of 30-35 thousand dwt.

* حجم الناقله يتراوح ما بين 30 الى 35 ألف طن ساكن
المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

Source: OPEC Monthly Oil Market Report, various issues.

جدول رقم (7) Table No (7)
الطلب العالمي على النفط خلال الفترة 2015-2017
World Oil Demand, 2015-2017
مليون برميل/ اليوم - Million b/d

	2017	2016*					2015					
	IQ	Average	IVQ	IIIQ	IIQ	IQ	Average	IVQ	IIIQ	IIQ	IQ	
	الربع الأول	المعدل	الربع الرابع	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	الربع الرابع	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول	
Arab Countries	7.2	7.2	7.2	7.2	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	6.9	6.9	الدول العربية
OAPEC	6.1	6.1	6.1	6.1	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.9	5.9	الدول الأعضاء في أوبك
Other Arab	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	الدول العربية الأخرى
OECD	47.0	46.8	47.1	47.3	46.3	46.8	46.4	46.3	46.5	45.4	46.5	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	24.8	24.8	24.8	25.1	24.7	24.6	24.6	24.4	24.8	24.1	24.2	أمريكا الشمالية
Western Europe	13.7	14.0	14.0	14.4	14.0	13.6	13.8	13.7	14.1	13.6	13.5	أوروبا الغربية
Pacific	8.6	8.1	8.3	7.7	7.6	8.6	8.0	8.3	7.6	7.7	8.8	المحيط الهادي
Developing Countries	31.6	31.3	31.3	31.8	31.3	31.0	30.9	30.8	31.4	30.6	29.9	الدول النامية
Middle East & Asia	21.0	20.8	20.8	21.0	20.7	20.6	20.3	20.3	20.6	20.0	19.6	الشرق الأوسط ودول آسياية أخرى
Africa	4.2	4.1	4.1	4.0	4.1	4.1	4.0	4.1	3.9	4.0	4.0	أفريقيا
Latin America	6.3	6.5	6.4	6.8	6.5	6.3	6.6	6.5	6.9	6.6	6.3	أمريكا اللاتينية
China	11.5	11.5	11.9	11.5	11.5	11.1	11.1	11.1	10.7	11.1	10.4	الصين
FSU	4.6	4.7	5.1	4.7	4.4	4.5	4.6	5.0	4.7	4.3	4.5	الاتحاد السوفيتي السابق
Eastern Europe	0.7	0.7	0.8	0.7	0.6	0.7	0.7	0.8	0.7	0.6	0.7	أوروبا الشرقية
World	95.4	95.1	96.1	95.9	94.1	94.1	93.7	94.0	93.9	92.0	91.9	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 2015-2017
World Oil and NGL Supply, 2015-2017

مليون برميل/ اليوم - Million b/d

	2017	2016*					2015					
	IQ	Average	IVQ	IIIQ	IIQ	IQ	Average	IVQ	IIIQ	IIQ	IQ	
	الربع الأول	المعدل	الربع الرابع	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	الربع الرابع	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول	
Arab Countries	27.9	28.3	29.0	28.5	28.0	27.7	27.4	27.7	27.8	27.3	26.7	الدول العربية
OAPEC	26.6	27.0	27.7	27.2	26.7	26.4	26.1	26.4	26.5	26.1	25.3	الدول الأعضاء في أوبك
Other Arab	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.4	الدول العربية الأخرى
OPEC:	38.2	38.6	39.2	38.7	38.3	38.6	37.6	38.3	38.2	37.5	37.0	الأوبك **
Crude Oil	32.0	32.5	33.1	32.6	32.2	32.5	31.5	32.1	32.0	31.4	31.1	النفط الخام
NGLs + non-conventional oils	6.2	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.0	6.2	6.2	6.2	6.0	سوائل الغاز الطبيعي و نفوط غير تقليدية
OECD	25.1	24.8	25.2	24.6	24.2	25.4	25.3	25.6	25.3	24.9	25.2	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	20.9	20.6	20.8	20.5	20.1	21.0	21.1	21.2	21.1	20.7	21.0	أمريكا الشمالية
Western Europe	3.9	3.8	3.9	3.6	3.7	3.9	3.8	3.9	3.7	3.8	3.7	أوروبا الغربية
Pacific	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	المحيط الهادي
Developing Countries	12.3	12.2	12.4	12.3	12.1	12.1	12.3	12.0	11.9	12.0	12.1	الدول النامية
Middle East & Other Asia	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.1	5.0	4.7	4.6	4.7	4.7	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	2.1	2.1	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	أفريقيا
Latin America	5.2	5.1	5.2	5.2	5.1	5.0	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	أمريكا اللاتينية
China	4.0	4.1	4.0	4.0	4.1	4.2	4.4	4.4	4.4	4.4	4.3	الصين
FSU	14.0	13.9	14.2	13.7	13.7	14.0	13.7	13.7	13.6	13.7	13.8	الاتحاد السوفيتي السابق
Eastern Europe	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	أوروبا الشرقية
Processing Gains	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	عوائد التكرير
World	95.9	95.9	97.1	95.6	94.8	96.5	95.6	96.2	95.8	94.9	94.7	العالم

* Estimates.

** includes Gabon which resumed its full membership in July 2016.

Sources: OAPEC - Economics Department and Oil Industry Reports.

(*) أرقام تقديرية .

(**) تشمل الجابون التي عادت الانضمام إلى المنظمة في يوليو 2016 .

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

جدول رقم (9) Table No
المخزون النفطي العالمي، في نهاية شهر فبراير 2017
Global Oil Inventories, February 2017
(مليون برميل في نهاية الشهر - End in Million bbl - Month)

	التغير عن فبراير 2016	فبراير 2016	التغير عن يناير 2017	يناير 2017	فبراير 2017	
	Change from February 2016	Feb-16	Change from January 2017	Jan-17	Feb-17	
Americas	38	<u>1579</u>	(4)	<u>1621</u>	<u>1617</u>	الأمريكتين :
Crude	38	644	17	665	682	نقط خام
Products	0	935	(21)	956	935	منتجات نفطية
Europe	7	<u>1020</u>	6	<u>1021</u>	<u>1027</u>	أوروبا :
Crude	0	353	(2)	355	353	نقط خام
Products	7	667	8	666	674	منتجات نفطية
Pacific	(10)	<u>422</u>	(9)	<u>421</u>	<u>412</u>	منطقة المحيط الهادي :
Crude	(9)	196	(6)	193	187	نقط خام
Products	(1)	226	(3)	228	225	منتجات نفطية
Total OECD	35	3021	(7)	3063	3056	إجمالي الدول الصناعية *
Crude	29	1193	9	1213	1222	نقط خام
Products	6	1828	(16)	1850	1834	منتجات نفطية
Rest of the world	152	2941	7	3086	3093	بقية دول العالم *
Oil at Sea	36	1180	(16)	1232	1216	نقط على متن الناقلات
World Commercial¹	187	5962	0	6149	6149	المخزون التجاري العالمي *
Strategic Reserves	16	1865	0	1881	1881	المخزون الاستراتيجي
Total²	238	9007	(18)	9263	9245	إجمالي المخزون العالمي **

1. Excludes Oil at Sea.

2. includes Oil at Sea and strategic reserves.

Source: Oil Market Intelligence, April 2017

* لا يشمل النفط على متن الناقلات

** يشمل النفط على متن الناقلات والمخزون الاستراتيجي

Oil Market Intelligence, April 2017 : المصدر