



منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

الإدارة الاقتصادية

تقرير شهري حول التطورات البترولية في الأسواق العالمية والدول الأعضاء فبراير 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

☞ ارتفع المعدل الشهري لأسعار سلة أوبك بنسبة 19.7% (8.5 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 51.7 دولار للبرميل خلال شهر ديسمبر 2016.

☞ ارتفع الطلب العالمي على النفط خلال شهر ديسمبر 2016 بمقدار 1.4 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.4% ليصل إلى 98.3 مليون ب/ي.

☞ ارتفعت الكميات المعروضة من النفط خلال شهر ديسمبر 2016 بمقدار 0.6 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.6% لتصل إلى 100.2 مليون ب/ي.

☞ انخفض إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري خلال شهر ديسمبر 2016 بنحو 0.7% ليلبغ حوالي 4.7 مليون ب/ي، بينما ارتفع عدد الحفارات العاملة بنحو 53 حفارة مقارنة بالشهر السابق ليلبغ 454 حفارة.

☞ ارتفعت واردات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر نوفمبر 2016 بنحو 0.7% لتبلغ 7.7 مليون ب/ي، كما ارتفعت وارداتها من المنتجات النفطية بنحو 11.2% لتبلغ حوالي 2.3 مليون ب/ي.

☞ انخفض المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر نوفمبر 2016 بحوالي 11 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 3033 مليون برميل، وارتفع المخزون الإستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين بحوالي 7 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 1876 مليون برميل.

☞ ارتفع المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر ديسمبر 2016 بمقدار 1 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 3.59 دولار لكل مليون (و ح ب).

☞ انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر نوفمبر 2016 بمقدار 0.1 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 7.1 دولار لكل مليون (و ح ب) ، بينما ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 0.2 دولار لكل مليون (و ح ب) ، ليصل إلى 7.5 دولار لكل مليون (و ح ب) ، كما ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 0.1 دولار لكل مليون (و ح ب) ، ليصل إلى 6.8 دولار لكل مليون (و ح ب).

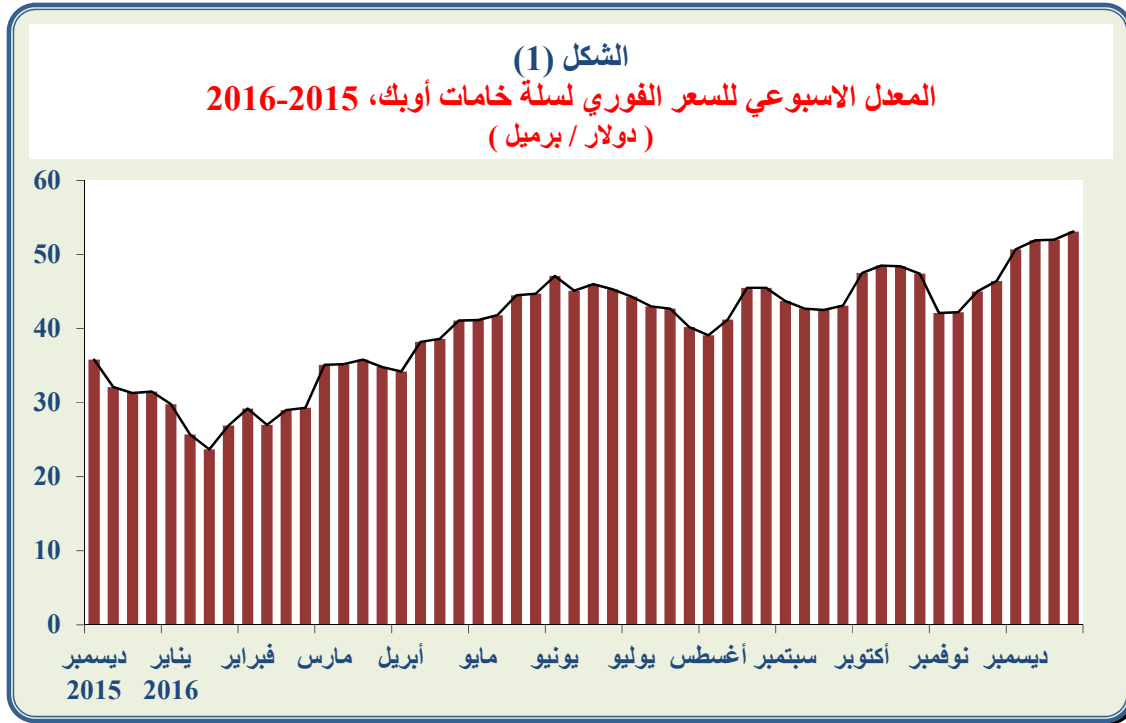
☞ بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا الجنوبية والصين حوالي 3.767 مليون طن خلال شهر نوفمبر 2016، مستأثرة بحصة 27.6% من الإجمالي.

أولاً : أسواق النفط

1 – الأسعار

• أسعار النفط الخام

شهد المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك ارتفاعاً خلال الأسبوع الأول من شهر ديسمبر 2016، مسجلاً 50.7 دولار للبرميل، ثم واصل ارتفاعه بعد ذلك ليصل إلى أعلى مستوياته وهو 53.1 دولار للبرميل خلال الأسبوع الرابع من الشهر، كما يوضح الشكل (1):



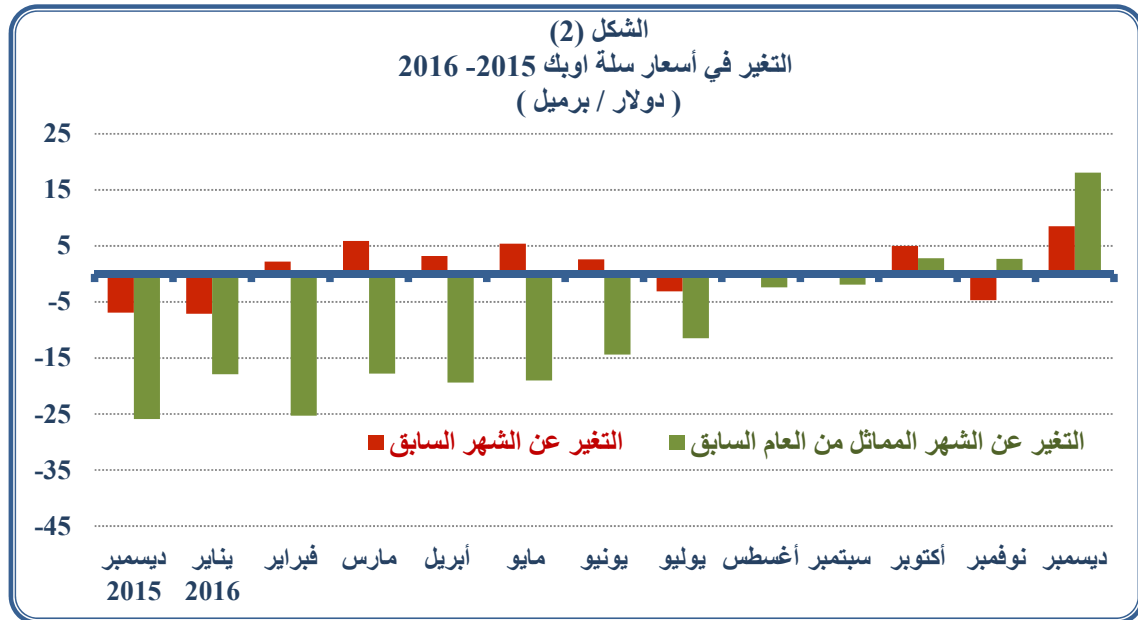
شهد المعدل الشهري لأسعار سلة خامات أوبك خلال شهر ديسمبر 2016 ارتفاعاً بمقدار 8.5 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 19.7%، ليصل إلى 51.7 دولار للبرميل، مسجلاً بذلك ارتفاعاً بنحو 18.1 دولار للبرميل، أي بنسبة 53.9% مقارنة بمعدله المسجل خلال الشهر المماثل من العام الماضي. وقد كان لقرار خفض الإنتاج الذي توصلت إليه الدول الأعضاء في أوبك خلال اجتماعها رقم 171 بمدينة فيينا – النمسا، بالإضافة إلى اتفاق دول منظمة أوبك مع إحدى عشرة دولة منتجة للنفط من خارجها على خفض انتاجها، اعتباراً من الأول من شهر يناير 2017، دوراً رئيسياً في ارتفاع الأسعار خلال شهر ديسمبر 2016، لتصل إلى أعلى معدلاتها منذ شهر يوليو 2015.

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، 2015-2016
(دولار/برميل)

ديسمبر	نوفمبر	أكتوبر	سبتمبر	أغسطس	يوليو	يونيو	مايو	أبريل	مارس	فبراير	يناير 2016	ديسمبر 2015	سعر سلة أوبك
51.7	43.2	47.9	42.9	43.1	42.7	45.8	43.2	37.9	34.7	28.7	26.5	33.6	سعر سلة أوبك
8.5	(4.7)	5.0	(0.2)	0.4	(3.1)	2.6	5.4	3.2	5.9	2.2	(7.1)	(6.9)	التغير عن الشهر السابق
18.1	2.7	2.8	(1.9)	(2.4)	(11.5)	(14.4)	(19.0)	(19.4)	(17.8)	(25.3)	(17.9)	(25.9)	التغير عن الشهر المماثل من العام السابق

● ملاحظة: تضم سلة أوبك، اعتباراً من 16 يونيو 2005 ، إحدى عشر نوعاً من النفط الخام بدلاً 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 من جديد، وفي يوليو 2016 أضيف الخام الجابوني إلى سلة أوبك لتصبح تتألف من 14 نوع من النفط الخام.



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

• الأسعار الفورية للمنتجات النفطية

- الخليج الأمريكي

ارتفعت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر ديسمبر 2016 بنحو 9.4 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 15.1% لتصل إلى 71.8 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 7.1 دولار للبرميل أي بنسبة 13.2% لتبلغ 61 دولار للبرميل، و ارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 7.2 دولار للبرميل أي بنسبة 18.8% لتبلغ 45.5 دولار للبرميل.

- سوق روتردام

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر ديسمبر 2016 بنحو 6.8 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 10.5% لتصل إلى 71.4 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 7.6 دولار للبرميل أي بنسبة 13.3% لتبلغ 64.9 دولار للبرميل، و ارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 5.7 دولار للبرميل أي بنسبة 13.9% لتبلغ 46.7 دولار للبرميل.

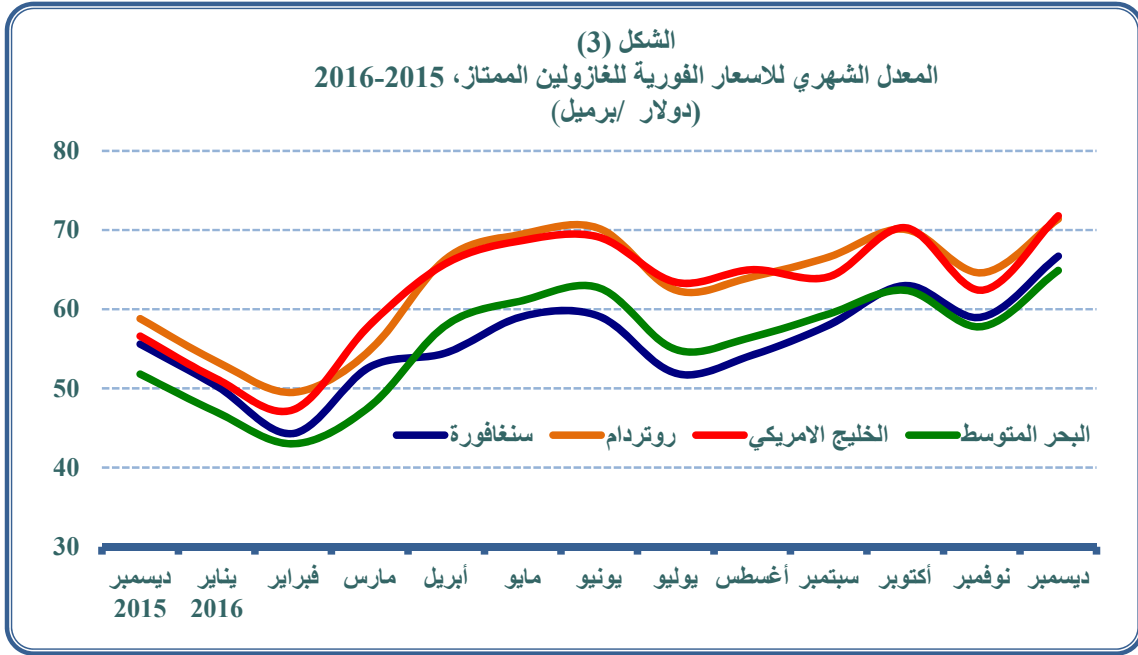
- سوق حوض البحر المتوسط

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر ديسمبر 2016 بنحو 7.1 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 12.3% لتصل إلى 64.9 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 7.5 دولار للبرميل أي بنسبة 13% لتبلغ 65.4 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 8.1 دولار للبرميل أي بنسبة 19.9% لتبلغ 48.8 دولار للبرميل.

- سوق سنغافورة

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر ديسمبر 2016 بنحو 7.7 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 13.1% لتصل إلى 66.7 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 7.1 دولار للبرميل أي بنسبة 12.5% لتبلغ 64.1 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 7.8 دولار للبرميل أي بنسبة 17.8% لتبلغ 51.7 دولار للبرميل.

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

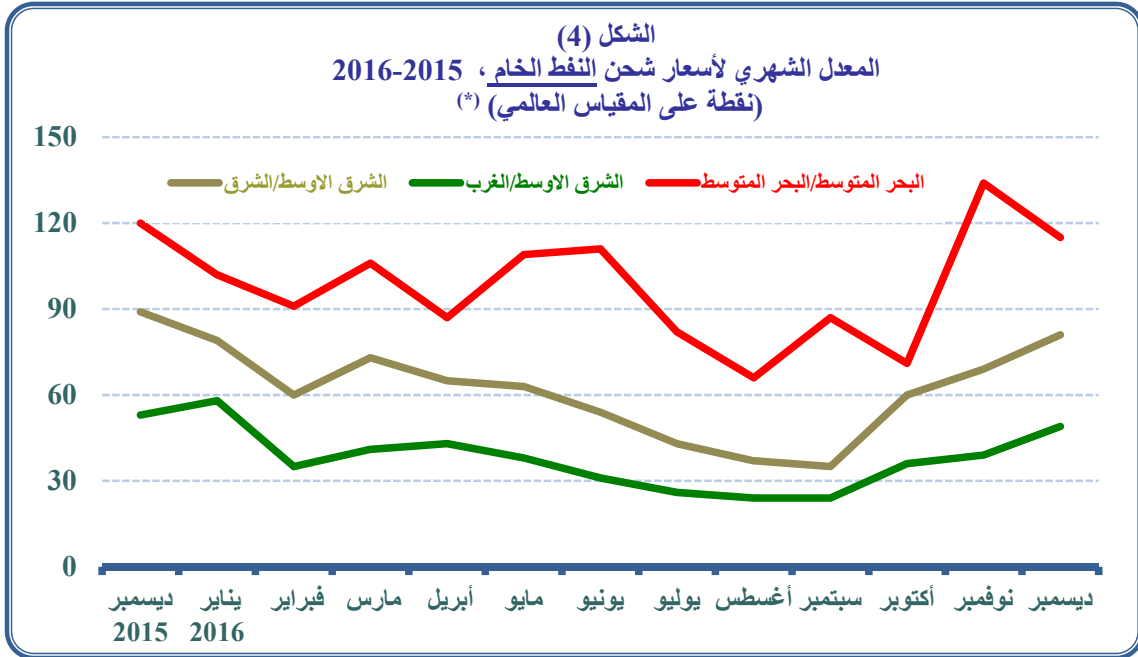


كما يوضح الجدول (4) في الملحق المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة خلال الفترة (2014-2016).

• 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 ديسمبر 2016 بمقدار 12 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 17.4% مسجلة 81 نقطة على المقياس العالمي، كما ارتفعت شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الغرب (للسفنات الكبيرة بحمولة 270 – 285 ألف طن ساكن) بمقدار 10 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 25.6% مسجلة 49 نقطة على المقياس العالمي. بينما 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 14.2% مسجلة 115 نقطة على المقياس العالمي.

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

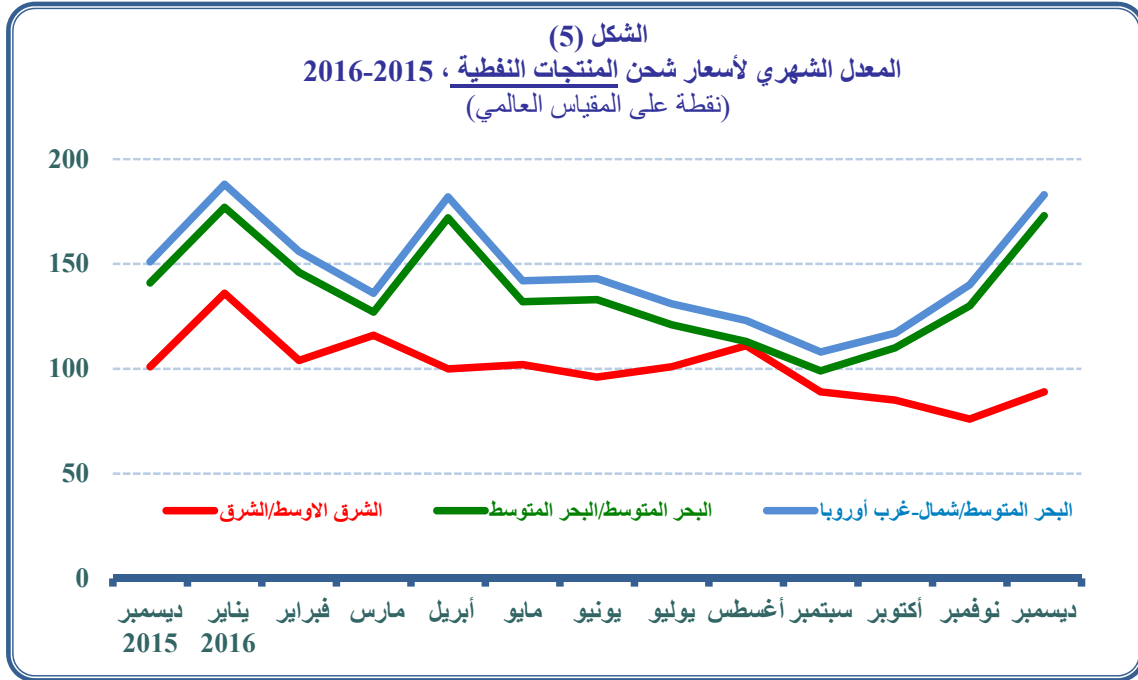
• أسعار شحن المنتجات النفطية

ارتفعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للناقلات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) خلال شهر ديسمبر 2016 بمقدار 13 نقطة، أي بنسبة 17.1% مقارنة بأسعار الشهر السابق، مسجلة 89 نقطة على المقياس العالمي (World Scale).

كما ارتفعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط (للناقلات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) خلال شهر ديسمبر 2016 بمقدار 43 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 33.1% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 173 نقطة، وارتفعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من البحر المتوسط إلى شمال غرب أوروبا (للناقلات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) بمقدار 43 نقطة أيضاً على المقياس العالمي، أي بنسبة 30.7% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 183 نقطة.

ويوضح الشكل (5) أسعار شحن المنتجات النفطية في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر

ديسمبر 2015 إلى شهر ديسمبر 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 ديسمبر 2016 إلى ارتفاعاً بمقدار 1.4 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.4% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 98.3 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 1.2 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

ارتفع طلب مجموعة الدول الصناعية خلال شهر ديسمبر 2016 بمقدار 0.9 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.9% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 47.4 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 0.1 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي، كما ارتفع طلب بقية دول العالم الأخرى بمقدار 0.5 مليون ب/ي، أي بنسبة 1% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 50.9 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 1.1 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي.

كما تشير التقديرات الأولية إلى ارتفاع الكميات المعروضة من النفط خلال شهر ديسمبر 2016 بمقدار 0.6 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.6% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى

100.2 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بحوالي 2.8 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 ديسمبر 2016 بمقدار 0.7 مليون ب/ي أي بنسبة 1.7% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 40.3 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بنحو 1.3 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، بينما ارتفع إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك خلال شهر ديسمبر 2016 بمقدار 1.3 مليون ب/ي أي بنسبة 2.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 59.9 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بنحو 1.6 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

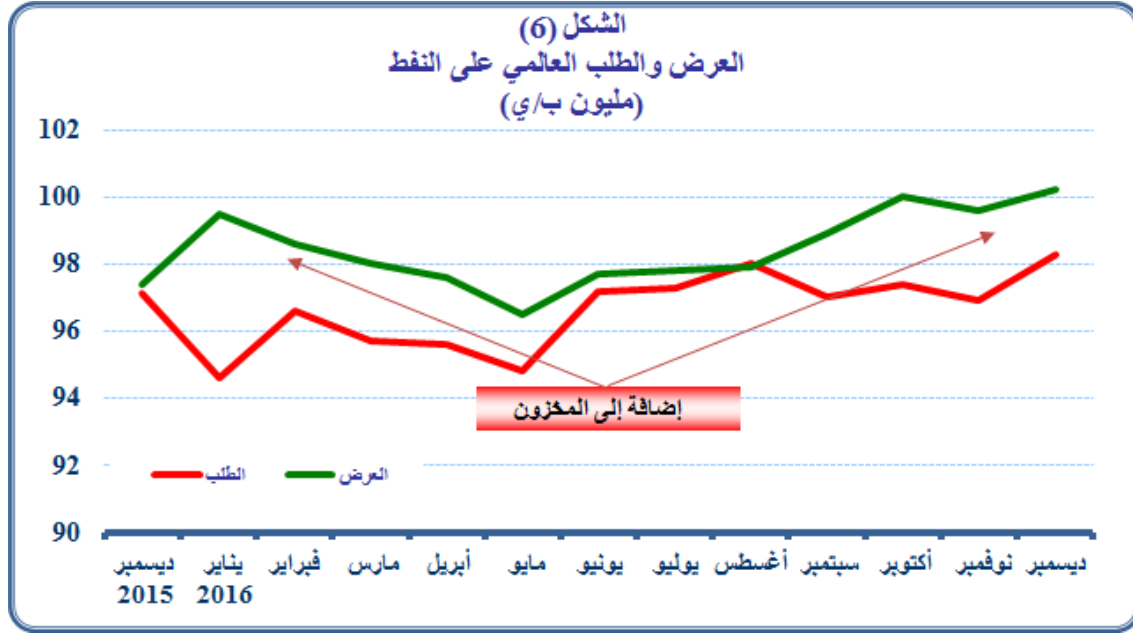
وتظهر البيانات الأولية لمستويات الطلب والعرض من النفط الخام خلال شهر ديسمبر 2016 فائض قدره 1.9 مليون ب/ي، مقارنة بفائض قدره 2.7 مليون ب/ي خلال الشهر السابق وفائض قدره 0.3 مليون ب/ي خلال الشهر المماثل من العام السابق، وذلك كما يتضح من الجدول (2) والشكل (6):

الجدول (2)

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

التغير عن ديسمبر 2015	ديسمبر 2015	التغير عن نوفمبر 2016	نوفمبر 2016	ديسمبر 2016	
0.1	47.3	0.9	46.5	47.4	طلب الدول الصناعية
1.1	49.8	0.5	50.4	50.9	باقي دول العالم
1.2	97.1	1.4	96.9	98.3	إجمالي الطلب العالمي
<u>1.3</u>	<u>39.0</u>	<u>-0.7</u>	<u>41.0</u>	<u>40.3</u>	إمدادات أوبك :
1.2	32.4	-0.5	34.1	33.6	نفط خام
0.1	6.6	-0.2	6.9	6.7	سوائل الغاز و مكثفات
1.5	56.0	1.3	56.2	57.5	إمدادات من خارج أوبك
0.1	2.3	0.0	2.4	2.4	عوائد التكرير
2.8	97.4	0.6	99.6	100.2	إجمالي العرض العالمي
	0.3		2.7	1.9	الموازنة

المصدر: Energy Intelligence Briefing January 10 , 2017



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

• إنتاج النفط الصخري في الولايات المتحدة الأمريكية

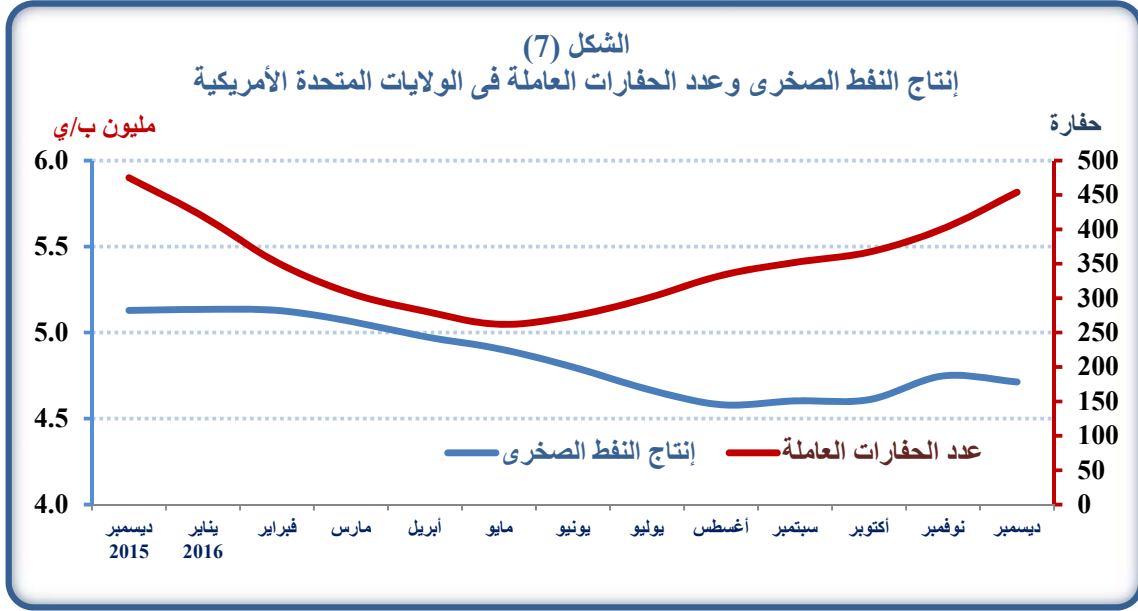
انخفض إنتاج الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الصخري خلال شهر ديسمبر 2016 بحوالي 35 ألف ب/ي أي بنسبة 0.7% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليبلغ 4.713 مليون ب/ي، مشكلاً انخفاضاً بنحو 416 ألف ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، بينما ارتفع عدد الحفارات العاملة خلال شهر ديسمبر 2016 بنحو 53 حفارة مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 454 حفارة، وهو مستوى منخفض بنحو 21 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 ديسمبر 2015	ديسمبر 2015	التغير عن نوفمبر 2016	نوفمبر 2016	ديسمبر 2016	
-0.416	5.129	-0.035	4.748	4.713	إنتاج النفط الصخري
-21	475	53	401	454	عدد الحفارات العاملة (حفارة)

المصدر: EIA, Drilling Productivity Report for key tight oil and shale gas regions, January 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

ارتفعت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر نوفمبر 2016 بحوالي 53 ألف ب/ي أي بنسبة 0.7% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ نحو 7.7 مليون ب/ي، كما ارتفعت وارداتها من المنتجات النفطية بحوالي 230 ألف ب/ي أي بنسبة 11.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 2.3 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر نوفمبر 2016 بحوالي 24 ألف ب/ي أي بنسبة 5.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 459 ألف ب/ي، كما ارتفعت صادراتها من المنتجات النفطية بحوالي 543 ألف ب/ي أي بنسبة 13.6% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 4.5 مليون ب/ي. وبذلك انخفض صافي الواردات النفطية للولايات المتحدة خلال شهر نوفمبر 2016 بحوالي 284 ألف ب/ي، أي بنسبة 5.3% مقارنة مع الشهر السابق ليصل إلى 5 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت كندا المزود الرئيسي للولايات المتحدة بالنفط الخام بنسبة 43% من إجمالي واردات الأخيرة منه، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 13.5% ثم فنزويلا بنسبة 10%، بينما استحوذت الدول الأعضاء في منظمة أوبك على حوالي 41% من إجمالي واردات النفط الخام للولايات المتحدة الأمريكية.

اليابان

ارتفعت واردات اليابان من النفط الخام خلال شهر نوفمبر 2016 بحوالي 85 ألف ب/ي، أي بنسبة 3% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 3.1 مليون ب/ي، كما ارتفعت الواردات اليابانية من المنتجات النفطية بحوالي 120 ألف ب/ي، أي بنسبة 27.3% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 560 ألف ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات اليابان من المنتجات النفطية خلال شهر نوفمبر 2016 بنحو 46 ألف ب/ي، أي بنسبة 9.3% لتبلغ 539 ألف ب/ي. وبذلك ارتفع صافي الواردات النفطية لليابان خلال شهر نوفمبر 2016 بحوالي 159 ألف ب/ي، أي بنسبة 5.3% ليصل إلى 3.2 مليون ب/ي، وهو أعلى مستوى منذ مايو 2016.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي المملكة العربية السعودية في المرتبة الأولى بنسبة 39% من إجمالي واردات اليابان من النفط الخام، تليها الإمارات العربية المتحدة بنسبة 25% ثم إيران بحوالي 8% .

الصين

ارتفعت واردات الصين من النفط الخام خلال شهر نوفمبر 2016 بحوالي 1.1 مليون ب/ي، أي بنسبة 16.2% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 7.9 مليون ب/ي، كما ارتفعت الواردات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 215 ألف ب/ي، أي بنسبة 21.5% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1.2 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، بلغت الصادرات الصينية من النفط الخام حوالي 45 ألف ب/ي، وارتفعت الصادرات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 224 ألف ب/ي، أي بنسبة 20.4% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1.3 مليون ب/ي. وبذلك بلغ صافي الواردات النفطية الصينية خلال شهر نوفمبر 2016 حوالي 7.8 مليون ب/ي مرتفعة بنحو 16.7% 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 انجولا بنسبة 11% .

ويوضح الجدول (4) صافي الواردات (الصادرات) من النفط الخام والمنتجات النفطية للولايات المتحدة واليابان والصين خلال شهر نوفمبر 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 أكتوبر 2016	أكتوبر 2016	نوفمبر 2016	التغير عن أكتوبر 2016	أكتوبر 2016	نوفمبر 2016	
0.313-	1.944-	2.257-	0.029	7.260	7.289	الولايات المتحدة الأمريكية
0.074	0.053-	0.021	0.085	3.055	3.140	اليابان
0.010-	0.083-	0.093-	1.120	6.728	7.848	الصين

المصدر : التقرير الشهري لمنظمة أوبك، أعداد مختلفة 2016 و 2017.

4- المخزون

انخفض إجمالي المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر نوفمبر 2016 بحوالي 11 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 3033 مليون برميل، مشكلاً ارتفاعاً بمقدار 61 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي، يذكر أن إجمالي المخزون التجاري من النفط الخام في الدول الصناعية قد انخفض خلال شهر نوفمبر 2016 بحوالي 3 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1191 مليون برميل، كما انخفض إجمالي مخزونها التجاري من المنتجات النفطية بحوالي 8 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1842 مليون برميل.

وقد ارتفع المخزون التجاري النفطي في الأمريكتين بحوالي 2 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1625 مليون برميل، منها 646 مليون برميل من النفط الخام و 979 مليون برميل من المنتجات، بينما انخفض المخزون التجاري النفطي في الدول الأوروبية بحوالي 3 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 971 مليون برميل، منها 345 مليون برميل من النفط الخام و 626 مليون برميل من المنتجات، كما انخفض المخزون التجاري النفطي في دول منطقة المحيط الهادي بحوالي 10 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 437 مليون برميل، منها 200 مليون برميل من النفط الخام و 237 مليون برميل من المنتجات.

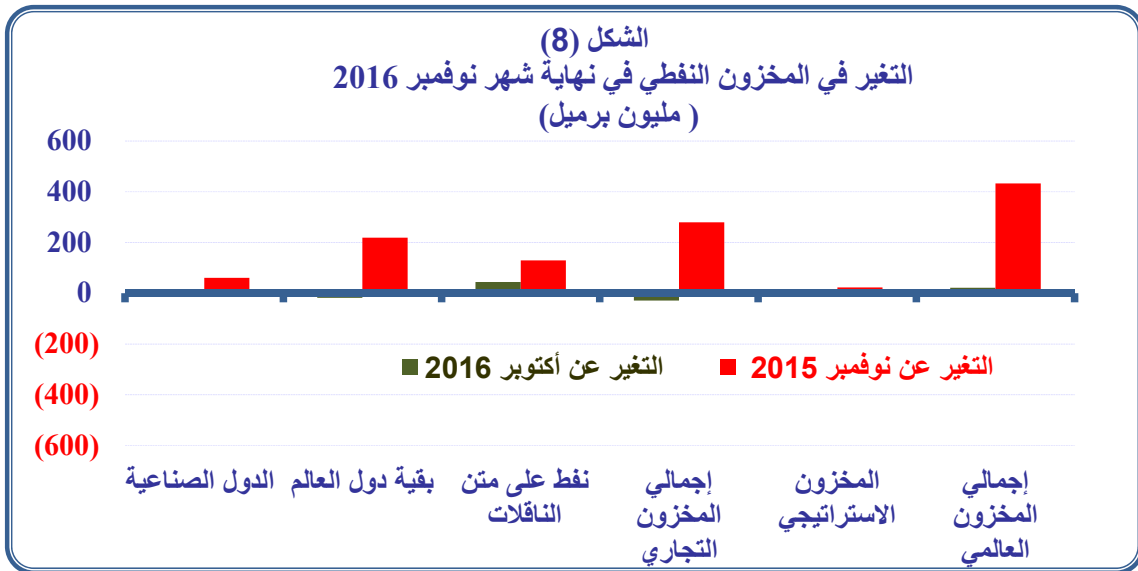
انخفض المخزون التجاري النفطي في بقية دول العالم خلال شهر نوفمبر 2016 بمقدار 18 مليون برميل ليصل إلى 3035 مليون برميل، بينما ارتفع المخزون التجاري النفطي على متن الناقلات بمقدار 44 مليون برميل ليصل إلى 1250 مليون برميل.

وبذلك يسجل مستوى إجمالي المخزون التجاري العالمي انخفاضاً بمقدار 29 مليون برميل خلال شهر نوفمبر 2016 مقارنة بمستواه المسجل خلال الشهر السابق ليصل إلى 6068 مليون برميل، وهو مستوى مرتفع بمقدار 280 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

ارتفع المخزون الاستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين خلال شهر نوفمبر 2016 بمقدار 7 مليون برميل مقارنة بمستواه المسجل خلال الشهر السابق ليصل إلى 1876 مليون برميل، وهو مستوى مرتفع بمقدار 23 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

وبذلك يصل إجمالي المخزون العالمي في نهاية شهر نوفمبر 2016 إلى 9194 مليون برميل مسجلاً بذلك ارتفاعاً بنحو 22 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق، و ارتفاعاً بنحو 433 مليون برميل مقارنة بالشهر المماثل من العام الماضي.

ويبين الشكل (8) والجدول (9) في الملحق مستويات المخزون المختلفة في نهاية شهر نوفمبر 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 ديسمبر 2016 بمقدار 1 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 3.59 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 5.4 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)

ديسمبر	نوفمبر	اكتوبر	سبتمبر	أغسطس	يوليو	يونيو	مايو	أبريل	مارس	فبراير	يناير 2016	ديسمبر 2015	
3.6	2.6	3.0	3.0	2.8	2.8	2.6	1.9	1.9	1.7	2.0	2.3	1.9	الغاز الطبيعي *
9.0	7.9	8.6	7.8	7.7	7.7	8.4	8.1	7.1	6.5	5.2	5.4	6.4	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 نوفمبر 2016 انخفاضاً بمقدار 0.1 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 7.1 دولار/ مليون و ح ب، بينما ارتفع متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته كوريا الجنوبية بمقدار 0.2 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 7.5 دولار/ مليون و ح ب، وارتفع متوسط

أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته الصين بمقدار 0.1 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 6.8 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 2.3 مليون طن أي بنسبة 20.5% مقارنة بالشهر السابق حيث وصلت الكميات المستوردة في شهر نوفمبر 2016 إلى 13.626 مليون طن.

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

الجدول (6)

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

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

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 نوفمبر 2016 حوالي 4.542 مليون طن، لتأتي في المرتبة الأولى بنسبة 33.3% من إجمالي واردات اليابان وكوريا الجنوبية والصين خلال الشهر، تليها قطر بنسبة 20.9% ثم ماليزيا بنسبة 13.6% .
هذا وقد بلغت صادرات الدول العربية إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين حوالي 3.767 مليون طن لتساهم بما نسبته 27.6% 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 6.50 دولار/ مليون و ح ب في نهاية شهر نوفمبر 2016، تليها إندونيسيا بصافي عائد 6.41 دولار/ مليون و ح ب، ثم ماليزيا بصافي عائد 6.36 دولار/ مليون و ح ب. فيما بلغ صافي العائد لقطر 6.19 دولار/ مليون و ح ب، وللجزائر 5.86 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 نوفمبر 2016:

الجدول (7)

الدول الرئيسية المصدرة للغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا و الصين، وصافي العائد*
في نهاية شهر نوفمبر 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	
	<u>13626</u>	<u>2659</u>	<u>3422</u>	<u>7545</u>	استراليا
6.35	4542	1311	757	2474	قطر
6.19	2851	611	1204	1036	ماليزيا
6.36	1850	275	287	1288	اندونيسيا
6.41	1086	241	366	479	روسيا
6.50	843	-	191	652	

* عائدات التصدير مطروحاً 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* 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	44.3	55.1	الأول	يوليو	January	1st Week	29.8	46.2	الأول	يناير
	2nd Week	43.0	54.6	الثاني			2nd Week	25.7	42.7	الثاني	
	3rd Week	42.7	53.2	الثالث			3rd Week	23.7	43.4	الثالث	
	4th Week	40.2	50.9	الرابع			4th Week	26.9	43.8	الرابع	
August	1st Week	39.1	47.7	الأول	اغسطس	February	1st Week	29.2	51.3	الأول	فبراير
	2nd Week	41.2	47.2	الثاني			2nd Week	27.0	53.6	الثاني	
	3rd Week	45.5	44.9	الثالث			3rd Week	29.0	56.6	الثالث	
	4th Week	45.5	41.8	الرابع			4th Week	29.3	54.9	الرابع	
September	1st Week	43.7	46.9	الأول	سبتمبر	March	1st Week	35.1	56.0	الأول	مارس
	2nd Week	42.7	45.3	الثاني			2nd Week	35.2	52.9	الثاني	
	3rd Week	42.5	44.2	الثالث			3rd Week	35.8	49.5	الثالث	
	4th Week	43.1	44.1	الرابع			4th Week	34.8	51.9	الرابع	
October	1st Week	47.5	47.2	الأول	اكتوبر	April	1st Week	34.2	53.9	الأول	إبريل
	2nd Week	48.5	46.0	الثاني			2nd Week	38.2	57.4	الثاني	
	3rd Week	48.4	43.9	الثالث			3rd Week	38.6	59.3	الثالث	
	4th Week	47.4	43.4	الرابع			4th Week	41.1	61.4	الرابع	
November	1st Week	42.1	43.7	الأول	نوفمبر	May	1st Week	41.1	63.6	الأول	مايو
	2nd Week	42.2	41.1	الثاني			2nd Week	41.8	62.8	الثاني	
	3rd Week	45.0	38.3	الثالث			3rd Week	44.5	61.8	الثالث	
	4th Week	46.4	39.3	الرابع			4th Week	44.7	60.4	الرابع	
December	1st Week	50.7	35.8	الأول	ديسمبر	June	1st Week	47.1	60.5	الأول	يونيو
	2nd Week	51.9	32.1	الثاني			2nd Week	45.1	61.1	الثاني	
	3rd Week	52.0	31.3	الثالث			3rd Week	46.0	60.2	الثالث	
	4th Week	53.1	31.5	الرابع			4th Week	45.3	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. As of July 2016 the basket price includes the Gabonese crude.
Sources: OAEPC - Economics Department, and OPEC Reports.

* تشمل سلة أوبك اعتباراً من 16 يونيو 2005 على الخامات التالية: العربي الخفيف السعودي، مزيج الصحراء الجزائري، البصرة الخفيف، البصرة الليبي، موربان الاماراتي، قطر البحري، الخام الكويتي، الايراني الثقيل، ميري الفنزويلي، بوني الخفيف النيجيري، خام ميناس الاندونيسي، واعتباراً 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 إضافة الخام الاندونيسي من جديد، وفي يوليو 2016 تم إضافة الخام الجابوني إلى سلة أوبك لتتألف من 14 نوعاً من الخام.
المصدر: منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول، الإدارة 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	45.8	60.2	يونيو
July	42.7	54.2	يوليو
August	43.1	45.5	أغسطس
September	42.9	44.8	سبتمبر
October	47.9	45.0	أكتوبر
November	43.2	40.5	نوفمبر
December	51.7	33.6	ديسمبر
First Quarter	30.0	50.3	الربع الأول
Second Quarter	42.3	59.9	الربع الثاني
Third Quarter	42.9	48.2	الربع الثالث
Fourth Quarter	47.6	39.7	الربع الرابع
Annual Average	40.7	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 لثسة 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
Average 2016	43.2	43.7	41.3	42.6	44.8	41.4	39.2	39.4	44.2	40.9	40.7	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

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

Sources: OAEPC - Economics Department, and OPEC Reports.

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

	Market	زيت الوقود Fuel Oil	زيت الغاز Gasoil	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 الامريكي	
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 الامريكي	
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 الامريكي	
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 الامريكي	
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 الامريكي	
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 الامريكي	
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 الامريكي	
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 الامريكي	
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 الامريكي	
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 الامريكي	
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 الامريكي	
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 الامريكي	
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 الامريكي	
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 الامريكي	
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 الامريكي	
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 الامريكي	

Source: OPEC - Monthly Oil Market Report.

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	108	38	65	متوسط عام 2015
December 2015	120	53	89	ديسمبر 2015
Average 2016	97	37	60	متوسط عام 2016
January 2016	102	58	79	يناير 2016
February	91	35	60	فبراير
March	106	41	73	مارس
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

* Vessels of 230-280 thousand dwt.

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

** Vessels of 270-285 thousand dwt.

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

*** Vessels of 80-85 thousand dwt.

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

Source: OPEC Monthly Oil Market Report, various issues.

المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

جدول رقم (6) Table No (6)
اتجاهات أسعار شحن المنتجات النفطية، 2014-2016
Product Tanker Spot Freight Rates, 2014-2016

نقطة على المقياس العالمي - Point on World Scale

	البحر المتوسط / شمال - غرب أوروبا *	البحر المتوسط / البحر المتوسط *	الشرق 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
December 2015	151	141	101	ديسمبر 2015
Average 2016	146	136	100	متوسط عام 2016
January 2016	188	177	136	يناير 2016
February	156	146	104	فبراير
March	136	127	116	مارس
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

* Vessels of 30-35 thousand dwt.

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

Source: OPEC Monthly Oil Market Report, various issues.

المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

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

	2016*					2015					2014	
	Average	IVQ	IIIQ	IIQ	IQ	Average	IVQ	IIIQ	IIQ	IQ	Average	
	المعدل	الربع الرابع	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	الربع الرابع	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	
Arab Countries	7.2	7.2	7.2	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	6.9	6.9	6.9	الدول العربية
OAPEC	6.1	6.1	6.1	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.9	5.9	5.8	الدول الأعضاء في أوبك
Other Arab	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.1	الدول العربية الأخرى
OECD	46.7	46.7	47.3	46.2	46.8	46.4	46.3	46.5	45.4	46.5	45.7	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	24.8	24.8	25.1	24.7	24.6	24.6	24.4	24.8	24.1	24.2	24.1	أمريكا الشمالية
Western Europe	13.9	13.8	14.4	13.9	13.6	13.7	13.7	14.1	13.6	13.5	13.5	أوروبا الغربية
Pacific	8.0	8.2	7.7	7.6	8.6	8.1	8.3	7.6	7.7	8.8	8.1	المحيط الهادي
Developing Countries	31.1	31.2	31.6	31.0	30.7	30.6	30.8	31.4	30.6	29.9	30.0	الدول النامية
Middle East & Asia	20.5	20.6	20.7	20.4	20.4	20.0	20.3	20.6	20.0	19.6	19.6	الشرق الأوسط و دول آسيوية أخرى
Africa	4.1	4.2	4.1	4.1	4.1	4.0	4.1	3.9	4.0	4.0	3.8	أفريقيا
Latin America	6.5	6.4	6.8	6.5	6.2	6.6	6.5	6.9	6.6	6.3	6.6	أمريكا اللاتينية
China	11.2	11.6	11.2	11.3	10.8	10.9	11.1	10.7	11.1	10.4	10.5	الصين
FSU	4.7	5.0	4.7	4.4	4.5	4.6	5.0	4.7	4.3	4.5	4.6	الاتحاد السوفيتي السابق
Eastern Europe	0.7	0.8	0.7	0.6	0.7	0.7	0.8	0.7	0.6	0.7	0.7	أوروبا الشرقية
World	94.4	95.4	95.4	93.6	93.4	93.2	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 (8)
العرض العالمي للنفط وسوائل الغاز الطبيعي خلال الفترة 2014-2016
World Oil and NGL Supply, 2014-2016

مليون برميل/ اليوم - Million b/d

	2016*					2015					2014	
	Average	IVQ	IIIQ	IIQ	IQ	Average	IVQ	IIIQ	IIQ	IQ	Average	
	المعدل	الربع الرابع	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	الربع الرابع	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	
Arab Countries	27.9	27.7	28.4	27.8	27.7	27.4	27.7	27.8	27.3	26.7	26.5	الدول العربية
OAPEC	26.6	26.4	27.1	26.5	26.4	26.1	26.4	26.5	26.1	25.3	25.1	الدول الأعضاء في أوبك
Other Arab	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.4	1.4	الدول العربية الأخرى
OPEC:	39.3	40.0	39.4	39.0	38.8	37.8	38.3	38.2	37.5	37.0	36.7	الأوبك **
Crude Oil	33.2	33.9	33.3	32.9	32.7	31.6	32.1	32.0	31.4	31.1	30.9	النفط الخام
NGLs + non-conventional oils	6.1	6.2	6.1	6.1	6.1	6.1	6.2	6.2	6.2	6.0	5.8	سوائل الغاز الطبيعي و نفوط غير تقليدية
OECD	24.8	25.0	24.5	24.2	25.3	25.4	25.6	25.3	24.9	25.2	24.1	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	20.5	20.6	20.5	20.1	21.0	21.1	21.2	21.1	20.7	21.0	20.0	أمريكا الشمالية
Western Europe	3.8	3.9	3.6	3.7	3.9	3.8	3.9	3.7	3.8	3.7	3.6	أوروبا الغربية
Pacific	0.4	0.5	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	المحيط الهادي
Developing Countries	12.1	12.3	12.2	12.0	12.0	12.1	12.0	11.9	12.0	12.1	12.1	الدول النامية
Middle East & Other Asia	4.9	4.9	4.9	4.9	5.0	4.8	4.7	4.6	4.7	4.7	4.9	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	2.1	2.2	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	أفريقيا
Latin America	5.1	5.2	5.2	5.1	5.0	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.0	أمريكا اللاتينية
China	4.1	4.0	4.0	4.1	4.2	4.4	4.4	4.4	4.4	4.3	4.3	الصين
FSU	13.9	14.1	13.7	13.7	14.0	13.7	13.7	13.6	13.7	13.8	13.4	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	96.4	97.6	96.1	95.4	96.7	95.7	96.2	95.8	94.9	94.7	92.9	العالم

* Estimates.

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

Sources: OPAEC - Economics Department and Oil Industry Reports.

(*) أرقام تقديرية.

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

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

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

	التغير عن نوفمبر 2015	نوفمبر 2015	التغير عن أكتوبر 2016	أكتوبر 2016	نوفمبر 2016	
	Change from November 2015	Nov-15	Change from October 2016	Oct-16	Nov-16	
Americas	61	1564	2	1623	1625	الأمريكتين :
Crude	31	615	0	646	646	نقط خام
Products	30	949	2	977	979	منتجات نفطية
Europe	(9)	980	(3)	974	971	أوروبا :
Crude	(1)	346	0	345	345	نقط خام
Products	(8)	634	(3)	629	626	منتجات نفطية
Pacific	9	428	(10)	447	437	منطقة المحيط الهادي :
Crude	9	191	(3)	203	200	نقط خام
Products	0	237	(7)	244	237	منتجات نفطية
Total OECD	61	2972	(11)	3044	3033	إجمالي الدول الصناعية *
Crude	39	1152	(3)	1194	1191	نقط خام
Products	22	1820	(8)	1850	1842	منتجات نفطية
Rest of the world	219	2816	(18)	3053	3035	بقية دول العالم *
Oil at Sea	130	1120	44	1206	1250	نقط على متن الناقلات
World Commercial¹	280	5788	(29)	6097	6068	المخزون التجاري العالمي *
Strategic Reserves	23	1853	7	1869	1876	المخزون الاستراتيجي
Total²	433	8761	22	9172	9194	إجمالي المخزون العالمي **

1. Excludes Oil at Sea.

2. includes Oil at Sea and strategic reserves.

Source: Oil Market Intelligence, January 2017

* لا يشمل النفط على متن الناقلات

** يشمل النفط على متن الناقلات والمخزون الاستراتيجي

المصدر : Oil Market Intelligence, January 2017