



منظمة الأقطار العربية المصدرة للبتروك

الإدارة الاقتصادية

تقرير شهري حول التطورات البتروكية في الأسواق العالمية والدول الأعضاء ديسمبر 2015

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 0.4% (0.2 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 45 دولار للبرميل خلال شهر أكتوبر 2015.

☞ ارتفع الطلب العالمي على النفط خلال شهر أكتوبر 2015 بمقدار 0.2 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.2% ليصل إلى 95.8 مليون ب/ي.

☞ ارتفعت الكميات المعروضة من النفط خلال شهر أكتوبر 2015 بمقدار 0.3 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.3% لتصل إلى 98.4 مليون ب/ي.

☞ انخفض إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري خلال شهر أكتوبر 2015 بنحو 1.5% ليبلغ 5.2 مليون ب/ي، كما انخفض عدد الحفارات العاملة بنحو 44 حفارة مقارنة بالشهر السابق ليبلغ 520 حفارة.

☞ انخفضت واردات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر سبتمبر 2015 بنحو 4.2% لتبلغ 7.3 مليون ب/ي، كما انخفضت وارداتها من المنتجات النفطية بنحو 16.6% لتبلغ حوالي 1.9 مليون ب/ي.

☞ ارتفع المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر سبتمبر 2015 بحوالي 13 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2988 مليون برميل، و استقر المخزون الإستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين عند نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق وهو 1856 مليون برميل.

☞ انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر أكتوبر 2015 بمقدار 0.32 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2.34 دولار لكل مليون (و ح ب).

☞ ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر سبتمبر 2015 بمقدار 0.5 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 9.6 دولار لكل مليون (و ح ب) ، كما ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 0.4 دولار لكل مليون (و ح ب) ، ليصل إلى 9.6 دولار لكل مليون (و ح ب) ، و ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 0.2 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 7.4 دولار لكل مليون (و ح ب).

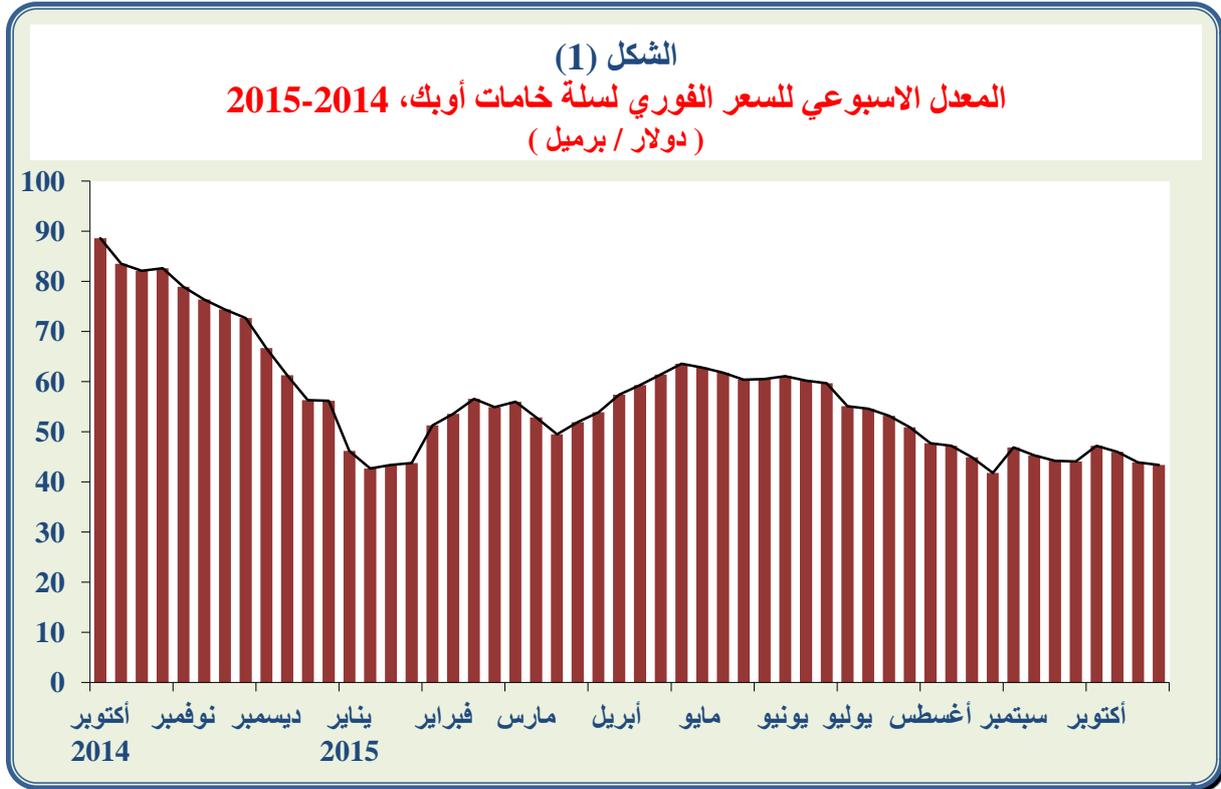
☞ بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا الجنوبية والصين حوالي 3.417 مليون طن خلال شهر سبتمبر 2015، مستأثرة بحصة 32.2% من الإجمالي.

أولاً : أسواق النفط

1 - الأسعار

• أسعار النفط الخام

شهد المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك ارتفاعاً خلال الأسبوع الأول من شهر أكتوبر 2015، مسجلاً 47.2 دولار للبرميل، ثم انخفض بعد ذلك ليصل إلى أدنى مستوياته عندما بلغ 43.4 دولار للبرميل خلال الأسبوع الرابع من الشهر، كما يوضح الشكل (1):



شهد المعدل الشهري لأسعار سلة خامات أوبك خلال شهر أكتوبر 2015 ارتفاعاً طفيفاً بمقدار 0.2 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 0.4%، ليصل إلى 45 دولار للبرميل، مسجلاً بذلك تراجعاً بنحو 40 دولار للبرميل أي بنسبة 47.1% مقارنة بمعدله المسجل خلال الشهر المماثل من العام الماضي. وقد كان لاستمرار وفرة الإمدادات من النفط الخام وتباطؤ الاقتصاد الصيني، دوراً رئيسياً في بقاء الأسعار دون تغيير تقريباً خلال شهر أكتوبر 2015 مقترية من أدنى مستوى لها المسجل خلال شهر يناير من هذا العام.

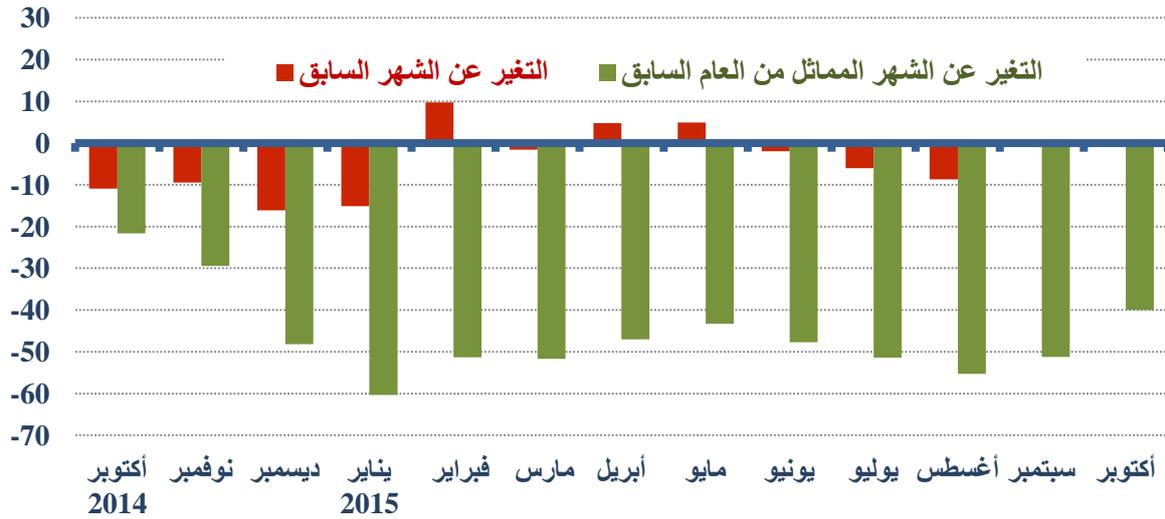
ويوضح الجدول (1) والشكل (2) التغير في أسعار سلة أوبك، مقارنة بالشهر السابق، و بالشهر المماثل من العام السابق:

الجدول (1)
التغير في أسعار سلة أوبك، 2015-2014
(دولار/برميل)

أكتوبر 2014	نوفمبر 2014	ديسمبر 2014	يناير 2015	فبراير 2015	مارس 2015	أبريل 2015	مايو 2015	يونيو 2015	يوليو 2015	أغسطس 2015	سبتمبر 2015	أكتوبر 2015
85.1	75.6	59.5	44.4	54.1	52.5	57.3	62.2	60.2	54.2	45.5	44.8	45.0
(10.9)	(9.5)	(16.1)	(15.1)	9.7	(1.6)	4.8	4.9	(2.0)	(6.0)	(8.7)	(0.6)	0.2
(21.6)	(29.4)	(48.2)	(60.3)	(51.3)	(51.7)	(47.0)	(43.3)	(47.7)	(51.4)	(55.3)	(51.2)	(40.0)

- 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 من السلة لتصبح تتألف من 12 نوع من النفط الخام.

الشكل (2)
التغير في أسعار سلة أوبك 2015 - 2014
(دولار / برميل)



يوضح الجدول (3) في الملحق الأسعار الفورية لسلة أوبك و بعض النفوط الأخرى للفترة 2015 - 2013.

• الأسعار الفورية للمنتجات النفطية

- الخليج الأمريكي

انخفضت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر سبتمبر 2015 بنحو 14.9 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 18.4% لتصل إلى 65.8 دولار للبرميل، كما انخفضت أسعار زيت الوقود بنحو 0.8 دولار للبرميل أي بنسبة 2.2% لتبلغ 34.9 دولار للبرميل، بينما ارتفعت أسعار زيت الغاز بحوالي 0.3 دولار للبرميل أي بنسبة 0.5% لتبلغ 58.3 دولار للبرميل.

- سوق روتردام

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز انخفاضاً في مستوياتها خلال شهر سبتمبر 2015 بنحو 6.8 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 8.7% لتصل إلى 70.7 دولار للبرميل، كما انخفضت أسعار زيت الوقود بنحو 1.3 دولار للبرميل أي بنسبة 3.8% لتبلغ 33.9 دولار للبرميل، بينما ارتفعت أسعار زيت الغاز بحوالي 0.7 دولار للبرميل أي بنسبة 1.2% لتبلغ 61.4 دولار للبرميل.

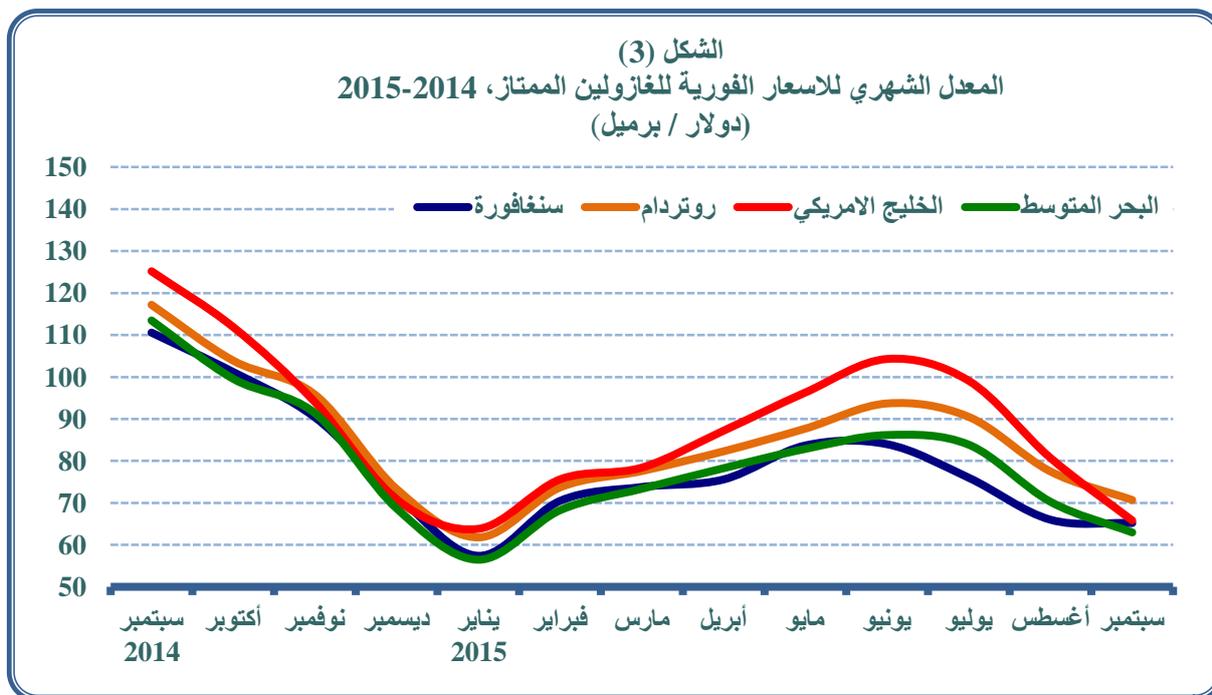
- سوق حوض البحر المتوسط

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز انخفاضاً في مستوياتها خلال شهر سبتمبر 2015 بنحو 7.3 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 10.4% لتصل إلى 63 دولار للبرميل، كما انخفضت أسعار زيت الوقود بنحو 1.8 دولار للبرميل أي بنسبة 5% لتبلغ 34.5 دولار للبرميل، بينما ارتفعت أسعار زيت الغاز بحوالي 1.1 دولار للبرميل أي بنسبة 1.8% لتبلغ 63.3 دولار للبرميل.

- سوق سنغافورة

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز انخفاضاً في مستوياتها خلال شهر سبتمبر 2015 بنحو 0.8 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 1.2% لتصل إلى 65.2 دولار للبرميل، كما انخفضت أسعار زيت الوقود بنحو 1.6 دولار للبرميل أي بنسبة 4.2% لتبلغ 37.4 دولار للبرميل، بينما ارتفعت أسعار زيت الغاز بحوالي 0.9 دولار للبرميل أي بنسبة 1.6% لتبلغ 60.9 دولار للبرميل.

ويوضح الشكل (3) المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال الفترة من سبتمبر 2014 إلى سبتمبر 2015 في الأسواق الرئيسية الأربعة:

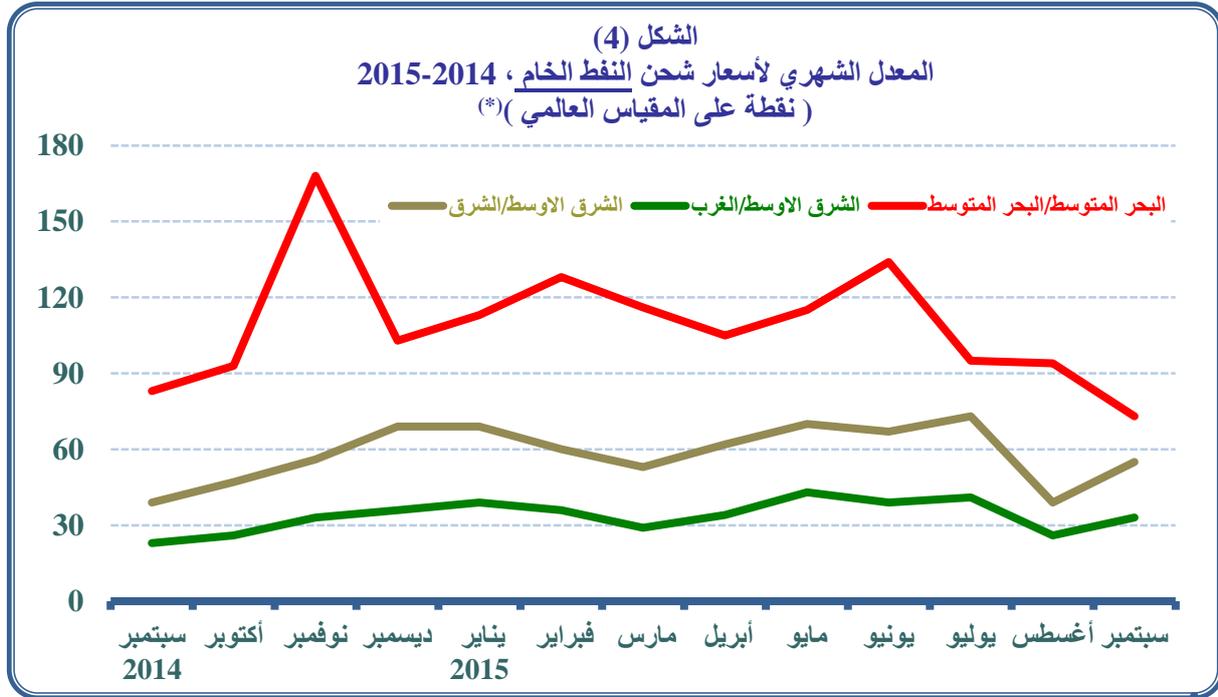


كما يوضح الجدول (4) في الملحق المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة خلال الفترة (2013-2015).

• 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 سبتمبر 2015 بمقدار 16 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 41% مسجلة 55 نقطة على المقياس العالمي، وارتفعت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الغرب (للسفنات الكبيرة بحمولة 270 – 285 ألف طن ساكن) بمقدار 7 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 26.9% مسجلة 33 نقطة على المقياس العالمي، بينما انخفضت أسعار شحن النفط الخام المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط بسفنات صغيرة أو متوسطة الحجم (80-85 ألف طن ساكن) بمقدار 21 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 22.3% مسجلة 73 نقطة على المقياس العالمي.

ويوضح الشكل (4) أسعار شحن النفط الخام (نقطة على المقياس العالمي) في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر سبتمبر 2014 إلى شهر سبتمبر 2015:



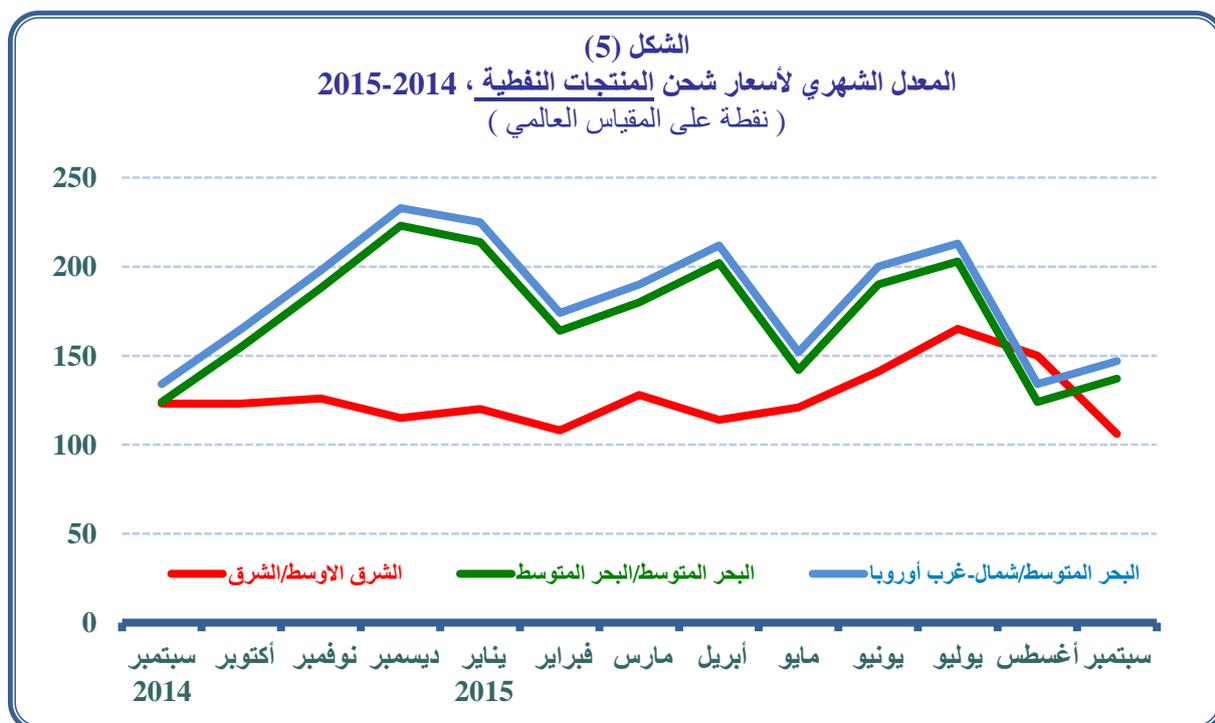
(*) المقياس العالمي (World Scale -WS) هو طريقة مستخدمة لاحتساب أسعار الشحن، حيث أن نقطة على المقياس العالمي تعني 1% من سعر النقل القياسي لذلك الاتجاه في كتاب World Scale الذي ينشر سنويا، ويتضمن قائمة من الأسعار بصيغة دولار/طن تمثل WS 100 – لكل الاتجاهات الرئيسية في العالم.

• 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 سبتمبر 2015 بمقدار 44 نقطة، أي بنسبة 29.3% مقارنة بأسعار الشهر السابق، مسجلة 106 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 سبتمبر 2015 بمقدار 13 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 10.5% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 137 نقطة، وارتفعت أيضاً أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من البحر المتوسط إلى شمال غرب أوروبا (للسفنات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) خلال شهر سبتمبر 2015 بمقدار 13 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 9.7% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 147 نقطة.

و يوضح الشكل (5) أسعار شحن المنتجات النفطية في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر سبتمبر 2014 إلى شهر سبتمبر 2015.



يوضح الجدولان (5) و (6) في الملحق اتجاهات أسعار شحن كل من النفط الخام و المنتجات النفطية للفترة 2013-2015.

2- العرض و الطلب

تشير التقديرات الأولية المتعلقة بإجمالي الطلب العالمي على النفط خلال شهر أكتوبر 2015 إلى ارتفاعه بمقدار 0.2 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 95.8 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 1.7 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

ارتفع طلب مجموعة الدول الصناعية خلال شهر أكتوبر 2015 بمقدار 0.6 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 46.6 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 0.2 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي، بينما انخفض طلب بقية دول العالم الأخرى بمقدار 0.4 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.8% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 49.2 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 1.5 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي.

كما تشير التقديرات الأولية إلى ارتفاع الكميات المعروضة من النفط خلال شهر أكتوبر 2015 بمقدار 0.3 مليون ب/ي أي بنسبة 0.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 98.4 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 4.2 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 أكتوبر 2015 بمقدار 0.3 مليون ب/ي أي بنسبة 0.8% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 38.8 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بنحو 2.5 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، بينما ارتفع إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك خلال شهر أكتوبر 2015 بمقدار 0.6 مليون ب/ي أي بنسبة 1% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 59.6 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بنحو 1.8 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

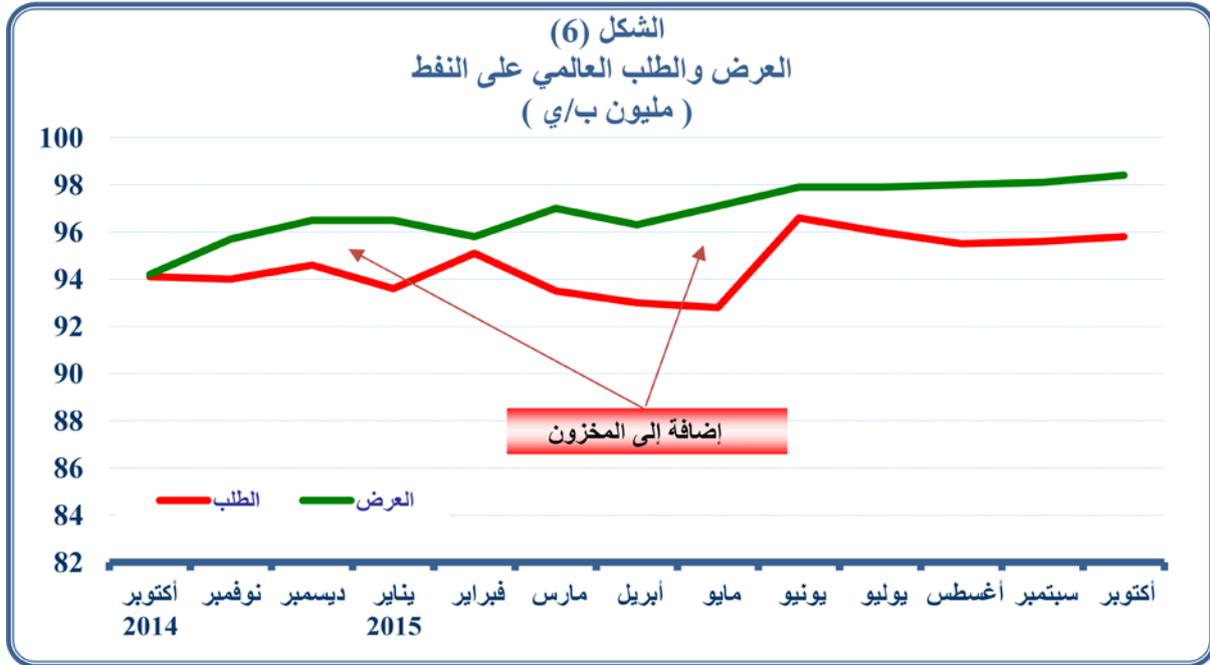
وتظهر البيانات الأولية لمستويات الطلب والعرض من النفط الخام خلال شهر أكتوبر 2015 فائضاً قدره 2.7 مليون ب/ي، مقارنة بفائض قدره 2.4 مليون ب/ي خلال الشهر السابق وفائضاً قدره 0.1 مليون ب/ي خلال الشهر المماثل من العام السابق، وذلك كما يتضح من الجدول (2) والشكل (6):

الجدول (2)

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

التغير عن أكتوبر 2014	أكتوبر 2014	التغير عن سبتمبر 2015	سبتمبر 2015	أكتوبر 2015	
0.2	46.4	0.6	46.0	46.6	طلب الدول الصناعية
1.5	47.7	-0.4	49.6	49.2	باقي دول العالم
1.7	94.1	0.2	95.6	95.8	إجمالي الطلب العالمي
2.5	36.3	-0.3	39.1	38.8	إمدادات أوبك :
2.3	29.7	-0.3	32.3	32.0	نفط خام
0.2	6.6	0.0	6.8	6.8	سوائل الغاز و مكثفات
1.9	55.5	0.6	56.8	57.4	إمدادات من خارج أوبك
-0.1	2.3	0.0	2.2	2.2	عوائد التكرير
4.2	94.2	0.3	98.1	98.4	إجمالي العرض العالمي
	0.1		2.4	2.7	الموازنة

المصدر: Energy Intelligence Briefing November 4 , 2015



يوضح الجدولان (7) و (8) مستويات الطلب والعرض العالمي للنفط للفترة 2013-2015.

• إنتاج النفط الصخري في الولايات المتحدة الأمريكية

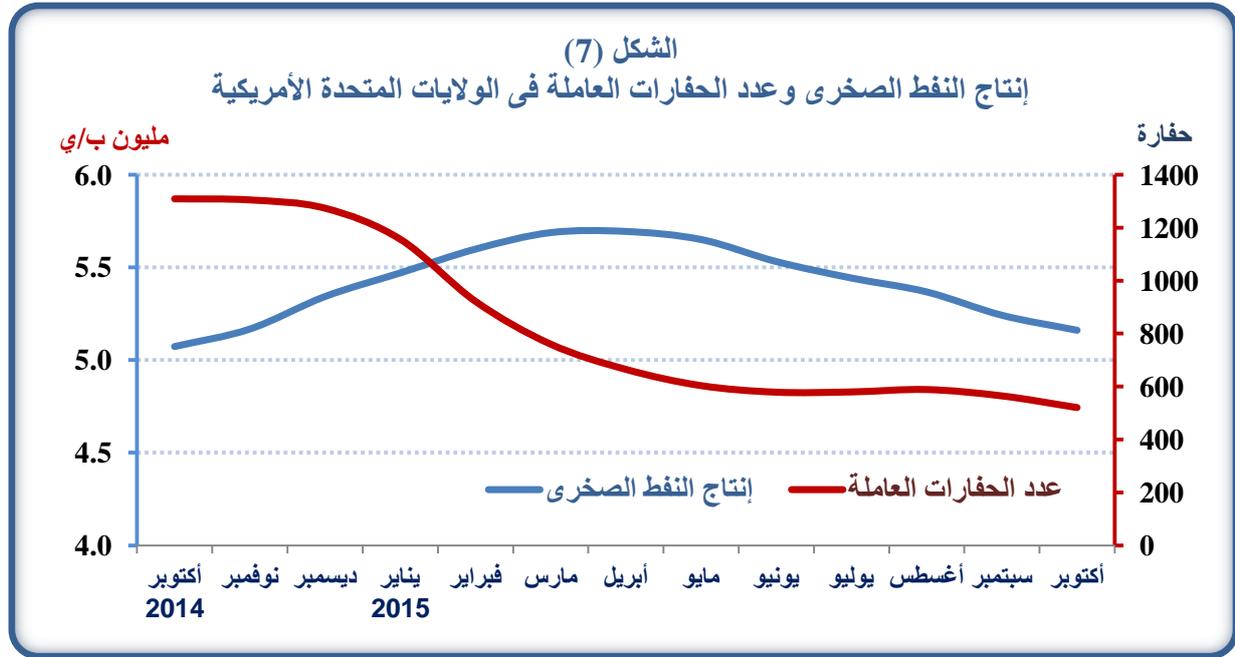
انخفض إنتاج الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الصخري خلال شهر أكتوبر 2015 بحوالي 81 ألف ب/ي أى بنسبة 1.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 5.161 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بنحو 88 ألف ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، كما انخفض عدد الحفارات العاملة خلال شهر أكتوبر 2015 بنحو 44 حفارة مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 520 حفارة، وهو مستوى منخفض بنحو 788 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 أكتوبر 2014	أكتوبر 2014	التغير عن سبتمبر 2015	سبتمبر 2015	أكتوبر 2015	
0.088	5.073	-0.081	5.242	5.161	إنتاج النفط الصخري
-788	1308	-44	564	520	عدد الحفارات العاملة (حفارة)

المصدر: EIA, Drilling Productivity Report for key tight oil and shale gas regions, November 2015
* يمثل إنتاج سبع مناطق رئيسية والتي شكلت نحو 95% من النمو في إنتاج النفط المحلى في الولايات المتحدة الأمريكية خلال الفترة 2011-2013 وهى، 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 سبتمبر 2015 بحوالي 322 ألف ب/ي أي بنسبة 4.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 7.3 مليون ب/ي، كما انخفضت وارداتها من المنتجات النفطية بحوالي 379 ألف ب/ي أي بنسبة 16.6% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 1.9 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، انخفضت صادرات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر سبتمبر 2015 بحوالي 37 ألف ب/ي أي بنسبة 7.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 489 ألف ب/ي، كما انخفضت صادراتها من المنتجات النفطية بحوالي 10 آلاف ب/ي أي بنسبة 0.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 3.8 مليون ب/ي. وبذلك انخفض صافي الواردات النفطية للولايات المتحدة خلال شهر سبتمبر 2015 بحوالي 655 ألف ب/ي، أي بنسبة 11.6% مقارنة مع الشهر السابق ليصل إلى 5 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت كندا المزود الرئيسي للولايات المتحدة بالنفط الخام بنسبة 45% من إجمالي واردات الأخيرة منه، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 12% ثم فنزويلا بنسبة 11%، بينما استحوذت الدول الأعضاء في منظمة أوبك على حوالي 33% من إجمالي واردات النفط الخام للولايات المتحدة الأمريكية.

اليابان

انخفضت واردات اليابان من النفط الخام خلال شهر سبتمبر 2015 بحوالي 231 ألف ب/ي، أي بنسبة 7.1% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 3.3 مليون ب/ي. بينما ارتفعت الواردات اليابانية من المنتجات النفطية بحوالي 83 ألف ب/ي، أي بنسبة 14% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 671 ألف ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، انخفضت صادرات اليابان من المنتجات النفطية خلال شهر سبتمبر 2015 بنحو 16 ألف ب/ي، أي بنسبة 2.5% لتبلغ 628 ألف ب/ي. و بذلك انخفض صافي الواردات النفطية لليابان خلال شهر سبتمبر 2015 بحوالي 132 ألف ب/ي، أي بنسبة 3.8% ليصل إلى 3.3 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي المملكة العربية السعودية في المرتبة الأولى بنسبة 34% من إجمالي واردات اليابان من النفط الخام ، تليها الامارات العربية المتحدة بنسبة 25% ثم قطر بحوالي 9% .

الصين

ارتفعت واردات الصين من النفط الخام خلال شهر سبتمبر 2015 بحوالي 541 ألف ب/ي، أي بنسبة 8.6% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 6.8 مليون ب/ي، كما ارتفعت الواردات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 126 ألف ب/ي، أي بنسبة 10% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1.2 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات ،انخفضت الصادرات الصينية من النفط الخام خلال شهر سبتمبر 2015 لتصل إلى 12 ألف ب/ي. بينما ارتفعت الصادرات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 142 ألف ب/ي، أي بنسبة 17% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 978 ألف ب/ي. وبذلك بلغ صافي الواردات النفطية الصينية خلال شهر سبتمبر 2015 حوالي 7.1 مليون ب/ي مرتفعة بنحو 8.6% 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 14% ثم عُمان بنسبة 11% .

ويوضح الجدول (4) صافي الواردات (الصادرات) من النفط الخام والمنتجات النفطية للولايات المتحدة واليابان والصين خلال شهر سبتمبر 2015 مقارنة بالشهر السابق.

الجدول (4)**صافي الواردات (الصادرات) النفطية في الولايات المتحدة واليابان و الصين
(مليون برميل / اليوم)**

المنتجات النفطية	النفط الخام			التغير عن أغسطس 2015	سبتمبر 2015	أغسطس 2015	التغير عن أغسطس 2015
	سبتمبر 2015	أغسطس 2015	أغسطس 2015				
الولايات المتحدة الأمريكية	1.878-	1.509-	0.370-	0.285-	7.140	6.855	
اليابان	0.043	0.056-	0.099	0.231-	3.494	3.263	
الصين	0.301	0.317	0.016-	0.580	6.228	6.808	

المصدر : التقرير الشهري لمنظمة أوبك، أعداد مختلفة 2015.

4- المخزون

ارتفع إجمالي المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر سبتمبر 2015 بحوالي 13 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 2988 مليون برميل، مشكلاً ارتفاعاً بمقدار 239 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي، يذكر أن إجمالي المخزون التجاري من النفط الخام في الدول الصناعية قد ارتفع خلال شهر سبتمبر 2015 بحوالي 8 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1169 مليون برميل، كما ارتفع إجمالي مخزونها التجاري من المنتجات النفطية بحوالي 5 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1819 مليون برميل.

وقد ارتفع المخزون التجاري النفطي في الأمريكتين بحوالي 14 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1578 مليون برميل، منها 620 مليون برميل من النفط الخام و 958 مليون برميل من المنتجات، بينما انخفض المخزون التجاري النفطي في الدول الأوروبية بحوالي 1 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 961 مليون برميل، منها 342 مليون برميل من النفط الخام و 619 مليون برميل من المنتجات، واستقر المخزون التجاري النفطي في دول منطقة المحيط الهادي عند نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق وهو 449 مليون برميل منها 207 مليون برميل من النفط الخام و 242 مليون برميل من المنتجات النفطية.

ارتفع المخزون التجاري النفطي في بقية دول العالم خلال شهر سبتمبر 2015 بمقدار 19 مليون برميل ليصل إلى 2732 مليون برميل، بينما انخفض المخزون التجاري النفطي على متن الناقلات بمقدار 19 مليون برميل ليصل إلى 1070 مليون برميل.

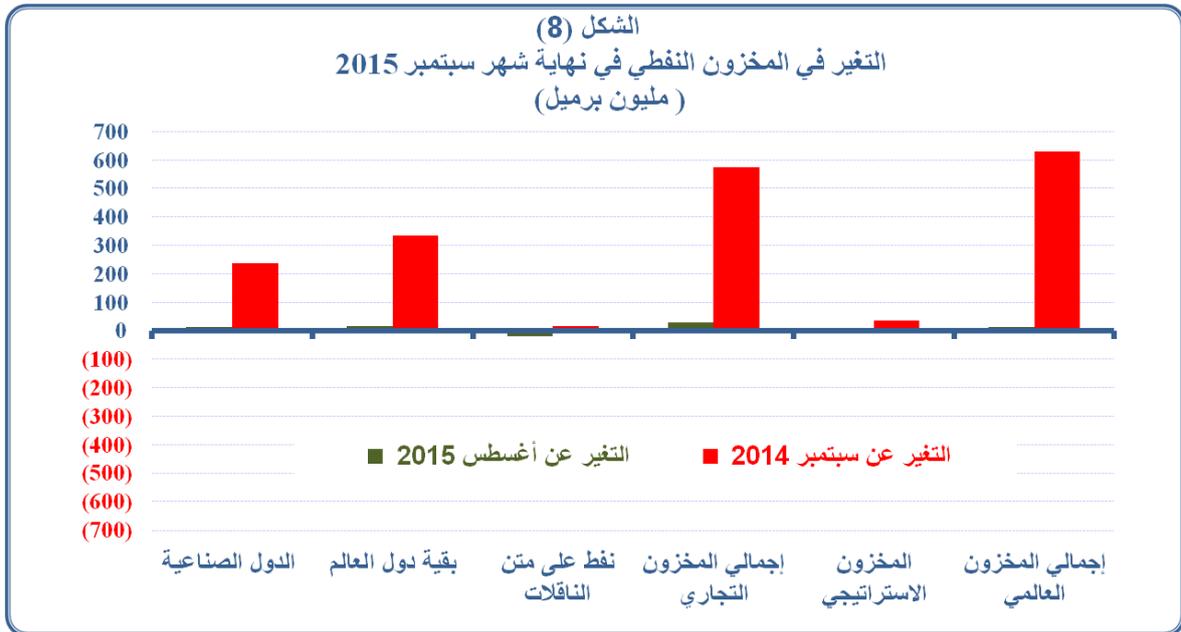
وبذلك يسجل مستوى إجمالي المخزون التجاري العالمي ارتفاعاً بمقدار 32 مليون برميل خلال شهر سبتمبر 2015 مقارنة بمستواه المسجل خلال الشهر السابق ليصل إلى 5720 مليون برميل، وهو مستوى مرتفع بمقدار 576 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

واستقر المخزون الاستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين خلال شهر سبتمبر 2015 عند 1856 مليون برميل وهو نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق، مرتفعاً بمقدار 36 مليون برميل عن مستوياته في الشهر المماثل من العام الماضي.

وبذلك يصل إجمالي المخزون العالمي في نهاية شهر سبتمبر 2015 إلى 8646 مليون برميل مسجلاً بذلك ارتفاعاً بنحو 13 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق، و ارتفاعاً بنحو 630 مليون برميل مقارنة بالشهر المماثل من العام الماضي.

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

سبتمبر 2015.



ثانياً: سوق الغاز الطبيعي

1- الأسعار الفورية للغاز الطبيعي في السوق الأمريكي

انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر أكتوبر 2015 بمقدار 0.32 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2.34 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، 2014-2015
(دولار لكل مليون وحدة حرارية بريطانية)

أكتوبر 2014	نوفمبر	ديسمبر	يناير 2015	فبراير	مارس	أبريل	مايو	يونيو	يوليو	أغسطس	سبتمبر	أكتوبر
3.8	4.1	3.5	3.0	2.9	2.8	2.6	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.3
14.6	13.1	10.3	8.2	8.8	8.2	9.4	10.2	10.3	8.8	7.4	7.8	8.0

* 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 والعائد الصافي لمصدري الغاز الطبيعي المسيل.

1.2 أسعار الغاز الطبيعي المسيل

شهد متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته اليابان في شهر سبتمبر 2015 ارتفاعاً بمقدار 0.5 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 9.6 دولار/ مليون و ح ب، كما ارتفع متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته كوريا الجنوبية بمقدار 0.4 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 9.6 دولار/ مليون و ح ب، وارتفع متوسط

أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته الصين بمقدار 0.2 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 7.4 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 190 ألف طن أي بنسبة 1.8% مقارنة بالشهر السابق حيث وصلت الكميات المستوردة في شهر سبتمبر 2015 إلى 10.598 مليون طن.

ويوضح الجدول (6) الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل وأسعاره في كل من اليابان وكوريا الجنوبية و الصين خلال الفترة 2013-2015 :

الجدول (6)

كميات وأسعار الغاز الطبيعي المسيل المستوردة في اليابان وكوريا و الصين، 2013-2015

متوسط أسعار الاستيراد (دولار / م و ح ب)			الكميات المستوردة (ألف طن)				
الصين	كوريا	اليابان	الإجمالي	الصين	كوريا	اليابان	
11.1	14.7	16.0	145662	17997	40175	87490	2013
11.7	16.3	16.1	172964	23673	44622	104669	2014
13.3	15.5	16.7	15282	2652	4451	8179	يناير 2014
11.7	16.5	16.8	13203	1498	4194	7511	فبراير
12.0	16.5	16.6	13638	1479	4115	8044	مارس
10.8	16.4	16.8	11807	1375	3220	7212	أبريل
11.4	16.3	16.3	10286	1579	2212	6495	مايو
11.2	16.6	16.1	10371	1343	2207	6821	يونيو
10.3	16.3	16.1	11855	1835	2182	7838	يوليو
11.7	16.2	15.7	11175	1582	2543	7050	أغسطس
12.2	16.5	15.2	10972	1394	2302	7276	سبتمبر
12.3	16.2	15.9	11080	1381	2755	6944	أكتوبر
11.6	15.9	15.6	11566	1757	2932	6877	نوفمبر
12.1	16.1	15.6	14563	2016	4289	8258	ديسمبر
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

المصدر: أعداد مختلفة من World Gas Intelligence

3.2 مصادر واردات الغاز الطبيعي المسيل

بلغت صادرات قطر إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين خلال شهر سبتمبر 2015 حوالي 2.398 مليون طن، لتأتي في المرتبة الأولى بنسبة 22.6% من إجمالي واردات اليابان و كوريا الجنوبية و الصين خلال الشهر، تليها استراليا بنسبة 22.1% ثم ماليزيا بنسبة 15.1%، في حين بلغت صادرات الجزائر إلى اليابان نحو 63 ألف طن.

هذا وقد بلغت صادرات الدول العربية إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين حوالي 3.417 مليون طن لتساهم بما نسبته 32.2% من إجمالي واردات تلك الدول خلال الشهر.

4.2 العائد الصافي لمصدري الغاز الطبيعي المسيل

وفيما يتعلق بالعائد الصافي المحقق لعدد من الدول المصدرة للغاز الطبيعي المسيل، فتأتي روسيا في المرتبة الأولى محققة عائد صافي في حدود 6.66 دولار/ مليون و ح ب في نهاية شهر سبتمبر 2015، تليها إندونيسيا بعائد صافي 6.56 دولار/ مليون و ح ب، ثم استراليا و ماليزيا بعائد صافي 6.51 دولار/ مليون و ح ب. فيما بلغ العائد الصافي لقطر 6.34 دولار/ مليون و ح ب، وللجزائر 6.01 دولار/ مليون و ح ب.

ويوضح الجدول (7) الدول الرئيسية المصدرة للغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين، والعائد الصافي لها في نهاية شهر سبتمبر 2015:

الجدول (7)

الدول الرئيسية المصدرة للغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا و الصين، والعائد الصافي * في نهاية شهر سبتمبر 2015

العائد الصافي (دولار / م و ح ب)	الكميات المستوردة (ألف طن)				إجمالي الواردات، منها:
	الإجمالي	الصين	كوريا	اليابان	
	10598	1295	2449	6854	قطر
6.34	2398	306	1048	1044	استراليا
6.51	2345	514	246	1585	ماليزيا
6.51	1605	78	419	1108	اندونيسيا
6.56	960	319	126	515	روسيا
6.66	733	–	192	541	نيجيريا
6.00	638	–	–	638	الجزائر
6.01	63	–	–	63	

* إجمالي العائدات مطروحاً منها إجمالي التكاليف المرتبطة بها مثل تكاليف الاستيراد والنقل ورسوم الإتاوة.

المصدر: أعداد مختلفة من World Gas Intelligence

ملحق الجداول الإحصائية

جدول رقم (1) Table No (1)
المعدل الاسبوعي لاسعار سلة أوبك* 2015-2014
Weekly Average Spot Prices of the OPEC Basket of Crudes*, 2014-2015

دولار / برميل - \$ / Barrel

Month	Week	2015	2014	الاسبوع	الشهر	Month	Week	2015	2014	الأسبوع	الشهر
July	1st Week	55.1	108.0	الأول	يوليو	January	1st Week	46.2	104.3	الأول	يناير
	2nd Week	54.6	105.7	الثاني			2nd Week	42.7	104.1	الثاني	
	3rd Week	53.2	104.6	الثالث			3rd Week	43.4	105.2	الثالث	
	4th Week	50.9	105.3	الرابع			4th Week	43.8	104.7	الرابع	
August	1st Week	47.7	104.5	الأول	اغسطس	February	1st Week	51.3	103.1	الأول	فبراير
	2nd Week	47.2	102.4	الثاني			2nd Week	53.6	105.4	الثاني	
	3rd Week	44.9	101.2	الثالث			3rd Week	56.6	106.7	الثالث	
	4th Week	41.8	99.2	الرابع			4th Week	54.9	106.4	الرابع	
September	1st Week	46.9	99.1	الأول	سبتمبر	March	1st Week	56.0	105.7	الأول	مارس
	2nd Week	45.3	96.2	الثاني			2nd Week	52.9	104.0	الثاني	
	3rd Week	44.2	95.1	الثالث			3rd Week	49.5	103.2	الثالث	
	4th Week	44.1	94.3	الرابع			4th Week	51.9	103.6	الرابع	
October	1st Week	47.2	88.6	الأول	اكتوبر	April	1st Week	53.9	102.8	الأول	إبريل
	2nd Week	46.0	83.5	الثاني			2nd Week	57.4	103.6	الثاني	
	3rd Week	43.9	82.1	الثالث			3rd Week	59.3	105.4	الثالث	
	4th Week	43.4	82.6	الرابع			4th Week	61.4	105.2	الرابع	
November	1st Week		78.9	الأول	نوفمبر	May	1st Week	63.6	104.0	الأول	مايو
	2nd Week		76.4	الثاني			2nd Week	62.8	105.2	الثاني	
	3rd Week		74.4	الثالث			3rd Week	61.8	106.7	الثالث	
	4th Week		72.7	الرابع			4th Week	60.4	106.5	الرابع	
December	1st Week		66.7	الأول	ديسمبر	June	1st Week	60.5	105.3	الأول	يونيو
	2nd Week		61.3	الثاني			2nd Week	61.1	106.9	الثاني	
	3rd Week		56.3	الثالث			3rd Week	60.2	109.7	الثالث	
	4th Week		56.2	الرابع			4th Week	59.7	109.6	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.
Sources: OAPEC - 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 اللبني، موربان الاماراتي، قطر البحري، الخام الكويتي، الأيراني الثقيل، ميربي الفنزويلي، بوني الخفيف النيجيري، خام ميناس الاندونيسي. واعتباراً من بداية شهر يناير ومنتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام غيراسول الانغولي و خام اورينث. الاكوادوري، و في يناير 2009 تم استثناء الخام الاندونيسي من السلة لتتألف من 12 نوعاً من الخام.
المصدر: منظمة الاقطار العربية المصدرة للبترول، الإدارة الاقتصادية، والتقارير الاسبوعية لمنظمة الدول المصدرة للبترول (أوبك).

جدول رقم (2) Table No
الأسعار الفورية لسلة أوبك، 2014-2015
Spot Prices for the OPEC Basket of Crudes, 2014-2015
 دولار / برميل - \$ / Barrel

	2105	2014	
January	44.4	104.7	يناير
February	54.1	105.4	فبراير
March	52.5	104.2	مارس
April	57.3	104.3	أبريل
May	62.2	105.4	مايو
June	60.2	107.9	يونيو
July	54.2	105.6	يوليو
August	45.5	100.8	أغسطس
September	44.8	96.0	سبتمبر
October	45.0	85.1	أكتوبر
November		75.6	نوفمبر
December		59.5	ديسمبر
First Quarter	50.3	104.7	الربع الأول
Second Quarter	59.9	105.9	الربع الثاني
Third Quarter	48.2	100.8	الربع الثالث
Fourth Quarter		73.4	الربع الرابع
Annual Average		96.2	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 النفوط الأخرى، 2013-2015
 Spot Prices for OPEC and Other Crudes, 2013-2015
 دولار / برميل - \$ / Barrel

	غرب تكساس	برنت	دبي	السفرة الليبي	موربان الاماراتي	قطر البحري	الكويت	البصرة الخفيف	خليط الصحراء الجزائري	العربي الخفيف	سلة خامات أوبك	
	WTI	Brent	Dubai	Es Sider	Murban	Marine	Kuwait Export	Basra light	Sahara Blend	Arab Light	OPEC Basket	
Average 2013	97.9	108.7	105.5	108.6	108.3	105.4	105.1	103.7	109.4	106.6	105.9	متوسط عام 2013
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
January 2014	94.9	108.3	104.0	107.9	107.7	104.0	103.8	102.7	110.0	105.7	104.7	يناير 2014
February	100.8	108.9	105.0	108.5	108.7	104.9	104.2	103.4	110.5	106.3	105.4	فبراير
March	100.5	107.6	104.3	107.2	107.6	104.1	103.1	102.1	109.0	104.8	104.2	مارس
April	102.0	107.7	104.7	107.4	107.8	104.5	103.1	102.1	108.1	104.9	104.3	أبريل
May	102.0	109.7	105.6	109.4	108.4	105.4	104.2	103.2	110.4	105.8	105.4	مايو
June	105.2	111.7	108.0	111.3	110.7	107.9	106.6	105.8	112.7	108.6	107.9	يونيو
July	102.9	106.6	106.1	106.2	108.9	106.0	105.5	103.8	106.7	107.2	105.6	يوليو
August	96.4	101.6	101.7	100.6	104.3	101.5	100.6	99.2	100.9	102.2	100.8	أغسطس
September	93.4	97.3	96.5	96.2	98.9	96.1	95.3	94.5	97.1	97.2	96.0	سبتمبر
October	84.4	87.4	86.7	86.3	89.1	86.1	84.0	83.6	87.6	85.9	85.1	أكتوبر
November	76.0	78.9	76.3	78.9	77.9	75.4	74.0	73.9	79.6	76.1	75.6	نوفمبر
December	59.5	62.5	60.3	61.5	62.3	59.5	58.3	57.9	62.9	60.1	59.5	ديسمبر
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

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 ، 2013-2015
Average Monthly Market Spot Prices of Petroleum Products, 2013-2015
\$ / برميل / Barrel

	Market	زيت الوقود** Fuel Oil (1.0% Sulfur) (Sulfur 1%)	زيت الغاز* (50 جزء بالمليون كبريت) Gasoil (ppm Sulfur 50)	الغازولين الممتاز Premium Gasoline	السوق	
Average 2013	Singapore	97.6	124.7	119.3	سنغافورة	متوسط عام 2013
	Rotterdam	95.9	124.0	122.6	روتردام	
	Mediterranean	96.7	114.4	122.7	البحر المتوسط	
	US Gulf	99.7	121.8	129.7	الخليج الامريكي	
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	
Sep-14	Singapore	90.9	112.9	110.6	سنغافورة	سبتمبر 2014
	Rotterdam	86.5	111.9	117.2	روتردام	
	Mediterranean	88.6	112.2	113.5	البحر المتوسط	
	US Gulf	91.5	111.1	125.2	الخليج الامريكي	
Oct-14	Singapore	79.2	101.3	101.2	سنغافورة	أكتوبر 2014
	Rotterdam	76.5	102.4	103.9	روتردام	
	Mediterranean	76.6	101.6	99.6	البحر المتوسط	
	US Gulf	78.0	101.8	111.9	الخليج الامريكي	
Nov-14	Singapore	71.7	95.5	90.4	سنغافورة	نوفمبر 2014
	Rotterdam	65.6	96.3	95.8	روتردام	
	Mediterranean	66.3	95.4	91.4	البحر المتوسط	
	US Gulf	69.4	93.5	94.0	الخليج الامريكي	
Dec-14	Singapore	55.5	78.5	71.9	سنغافورة	ديسمبر 2014
	Rotterdam	49.6	77.5	73.3	روتردام	
	Mediterranean	50.6	77.5	68.7	البحر المتوسط	
	US Gulf	53.3	72.7	70.8	الخليج الامريكي	
Jan-15	Singapore	44.0	63.7	57.4	سنغافورة	يناير 2015
	Rotterdam	37.2	63.2	61.8	روتردام	
	Mediterranean	39.4	64.4	56.5	البحر المتوسط	
	US Gulf	42.5	64.8	63.8	الخليج الامريكي	
Feb-15	Singapore	54.9	72.1	70.5	سنغافورة	فبراير 2015
	Rotterdam	47.1	75.0	73.7	روتردام	
	Mediterranean	49.1	76.3	68.3	البحر المتوسط	
	US Gulf	53.7	73.5	75.6	الخليج الامريكي	
Mar-15	Singapore	51.5	72.2	73.8	سنغافورة	مارس 2015
	Rotterdam	45.4	71.8	77.6	روتردام	
	Mediterranean	47.9	73.4	73.4	البحر المتوسط	
	US Gulf	51.6	68.8	78.4	الخليج الامريكي	
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 الامريكي	
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 الامريكي	
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 الامريكي	
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 الامريكي	
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 الامريكي	
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 الامريكي	

* US Gulf gasoil contains 0.2% sulfur.

** Singapore fuel oil contains 2% sulfur.

Source: OPEC - Monthly Oil Market Report.

*زيت الغاز في السوق الامريكي 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، 2013-2015
Spot Crude Tanker Freight Rates, 2013-2015

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 2013	81	26	41	متوسط عام 2013
Average 2014	105	30	49	متوسط عام 2014
September 2014	83	23	39	سبتمبر 2014
October	93	26	47	أكتوبر
November	168	33	56	نوفمبر
December	103	36	69	ديسمبر
January 2015	113	39	69	يناير 2015
February	128	36	60	فبراير
March	116	29	53	مارس
April	105	34	62	أبريل
May	115	43	70	مايو
June	134	39	67	يونيو
July	95	41	73	يوليو
August	94	26	39	أغسطس
September 2015	73	33	55	سبتمبر 2015

* 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، 2013-2015
Product Tanker Spot Freight Rates, 2013-2015

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 2013	155	145	103	متوسط عام 2013
Average 2014	159	149	111	متوسط عام 2014
September 2014	134	124	123	سبتمبر 2014
October	165	155	123	أكتوبر
November	198	188	126	نوفمبر
December	233	223	115	ديسمبر
January 2015	225	214	120	يناير 2015
February	174	164	108	فبراير
March	190	180	128	مارس
April	212	202	114	أبريل
May	152	142	121	مايو
June	200	190	141	يونيو
July	213	203	165	يوليو
August	134	124	150	أغسطس
September 2015	147	137	106	سبتمبر 2015

* Vessels of 30-35 thousand dwt.

Source: OPEC Monthly Oil Market Report, various issues.

* حجم الناقلات 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 2013-2015
World Oil Demand, 2013-2015
مليون برميل/ اليوم - Million b/d

	2015*			2014					2013	
	IIIQ	IIQ	IQ	Average	IVQ	IIIQ	IIQ	IQ	Average	
	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	الربع الرابع	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	
Arab Countries	7.0	6.8	6.8	6.7	6.8	6.8	6.6	6.6	6.5	الدول العربية
OAPEC	6.1	5.9	5.9	5.8	5.9	5.9	5.7	5.7	5.6	الدول الأعضاء في أوبك
Other Arab	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	الدول العربية الأخرى
OECD	46.2	45.5	46.5	45.8	46.6	46.0	45.0	45.7	46.1	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	24.8	24.1	24.3	24.2	24.7	24.4	23.8	23.9	24.1	أمريكا الشمالية
Western Europe	13.8	13.6	13.5	13.5	13.6	13.9	13.6	13.0	13.7	أوروبا الغربية
Pacific	7.6	7.7	8.8	8.1	8.4	7.7	7.7	8.9	8.3	المحيط الهادي
Developing Countries	31.3	30.7	30.0	29.8	29.7	30.4	29.8	29.4	29.0	الدول النامية
Middle East & Asia	20.5	20.2	19.7	19.3	19.2	19.7	19.3	19.2	18.9	الشرق الأوسط و دول آسيوية أخرى
Africa	3.8	3.9	3.9	3.8	3.9	3.7	3.8	3.8	3.7	افريقيا
Latin America	7.0	6.7	6.4	6.7	6.7	7.0	6.7	6.4	6.5	أمريكا اللاتينية
China	10.7	11.1	10.4	10.5	10.9	10.3	10.6	10.1	10.1	الصين
FSU	4.6	4.2	4.4	4.5	4.9	4.6	4.2	4.4	4.5	الاتحاد السوفيتي السابق
Eastern Europe	0.7	0.6	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	أوروبا الشرقية
World	93.4	92.1	92.0	91.3	92.8	92.0	90.2	90.2	90.3	العالم

* Estimates.

(*) أرقام تقديرية.

Sources: OAPEC - Economics Department and Oil Industry Reports.

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

جدول رقم (8) Table No (8)
العرض العالمي للنفط وسوائل الغاز الطبيعي خلال الفترة 2013-2015
World Oil and NGL Supply, 2013-2015

مليون برميل/ اليوم - Million b/d

	2015*			2014					2013	
	IIIQ	IIQ	IQ	Average	IVQ	IIIQ	IIQ	IQ	Average	
	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	الربع الرابع	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	
Arab Countries	27.7	27.3	26.7	26.5	26.6	26.7	26.4	26.4	27.0	الدول العربية
OAPEC	26.4	26.1	25.3	25.1	25.3	25.3	24.9	25.1	25.7	الدول الأعضاء في أوابك
Other Arab	1.3	1.2	1.4	1.4	1.3	1.4	1.5	1.3	1.3	الدول العربية الأخرى
OPEC:	37.6	37.1	36.7	36.6	36.7	36.6	36.4	36.5	37.2	الأوبك :
Crude Oil	31.5	31.2	30.8	30.7	30.8	30.8	30.6	30.7	31.6	النفط الخام
NGLs + non-conventional oils	6.1	5.9	5.9	5.8	5.9	5.8	5.9	5.8	5.7	سوائل الغاز الطبيعي و نفوط غير تقليدية
OECD	24.5	24.8	25.0	24.1	24.9	24.1	23.9	23.5	22.2	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	20.4	20.6	20.9	20.0	20.7	20.2	19.9	19.2	18.2	أمريكا الشمالية
Western Europe	3.6	3.8	3.7	3.6	3.7	3.4	3.5	3.8	3.6	أوروبا الغربية
Pacific	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	المحيط الهادي
Developing Countries	12.2	12.4	12.6	12.4	12.6	12.4	12.2	12.2	12.2	الدول النامية
Middle East & Other Asia	4.8	4.9	4.9	4.9	5.0	4.8	4.9	4.9	5.0	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	افريقيا
Latin America	5.1	5.2	5.2	5.0	5.2	5.1	4.9	4.9	4.8	أمريكا اللاتينية
China	4.3	4.4	4.3	4.3	4.4	4.2	4.3	4.3	4.3	الصين
FSU	13.5	13.6	13.7	13.4	13.5	13.4	13.4	13.5	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	أوروبا الشرقية
Processing Gains	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	عوائد التكرير
World	94.5	94.6	94.6	93.0	94.4	93.0	92.5	92.2	91.6	العالم

* Estimates.

Sources: OAPEC - Economics Department and Oil Industry Reports.

(*) أرقام تقديرية .

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

جدول رقم (9) Table No (9)
المخزون النفطي العالمي، في نهاية شهر سبتمبر 2015
Global Oil Inventories, September 2015
 (مليون برميل في نهاية الشهر - Month -End in Million bbl)

	التغير عن سبتمبر 2014	سبتمبر 2014	التغير عن أغسطس 2015	أغسطس 2015	سبتمبر 2015	
	Change from September 2014	Sep-14	Change from August 2015	Aug-15	Sep-15	
Americas	162	1416	14	1564	1578	الأمريكتين :
Crude	106	514	5	615	620	نقط خام
Products	56	902	9	949	958	منتجات نفطية
Europe	64	897	(1)	962	961	أوروبا :
Crude	27	315	0	342	342	نقط خام
Products	37	582	(1)	620	619	منتجات نفطية
Pacific	13	436	0	449	449	منطقة المحيط الهادي :
Crude	29	178	3	204	207	نقط خام
Products	(16)	258	(3)	245	242	منتجات نفطية
Total OECD	239	2749	13	2975	2988	إجمالي الدول الصناعية *
Crude	162	1007	8	1161	1169	نقط خام
Products	77	1742	5	1814	1819	منتجات نفطية
Rest of the world	337	2395	19	2713	2732	بقية دول العالم *
Oil at Sea	18	1052	(19)	1089	1070	نقط على متن الناقلات
World Commercial¹	576	5144	32	5688	5720	المخزون التجاري العالمي *
Strategic Reserves	36	1820	0	1856	1856	المخزون الاستراتيجي
Total²	630	8016	13	8633	8646	إجمالي المخزون العالمي **

1. Excludes Oil at Sea.

2. includes Oil at Sea and strategic reserves.

Source: Oil Market Intelligence, October & November 2015

* لا يشمل النفط على متن الناقلات

** يشمل النفط على متن الناقلات والمخزون الاستراتيجي

Oil Market Intelligence, October & November 2015 : المصدر