



منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

الإدارة الاقتصادية

تقرير شهري حول التطورات البترولية في الأسواق العالمية والدول الأعضاء نوفمبر 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

☞ **انخفض المعدل الشهري لأسعار سلة أوبك بنسبة 1.4% (0.6 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق** ليصل إلى 44.8 دولار للبرميل خلال شهر سبتمبر 2015.

☞ **انخفض الطلب العالمي على النفط خلال شهر سبتمبر 2015 بمقدار 0.6 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.6%** ليصل إلى 94.9 مليون ب/ي.

☞ **ارتفعت الكميات المعروضة من النفط خلال شهر سبتمبر 2015 بمقدار 0.56 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.5%** لتصل إلى 98.5 مليون ب/ي.

☞ **انخفض إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري خلال شهر سبتمبر 2015 بنحو 1.5% ليبلغ 5.3 مليون ب/ي، كما انخفض عدد الحفارات العاملة بنحو 24 حفارة مقارنة بالشهر السابق ليبلغ 564 حفارة.**

☞ **ارتفعت واردات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر أغسطس 2015 بنحو 2.1% لتبلغ 7.7 مليون ب/ي، كما ارتفعت وارداتها من المنتجات النفطية بنحو 2.2% لتبلغ حوالي 2.3 مليون ب/ي.**

☞ **ارتفع المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر أغسطس 2015 بحوالي 28 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2942 مليون برميل، و ارتفع المخزون الإستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين بمقدار 1 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 1856 مليون برميل.**

☞ **انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر سبتمبر 2015 بمقدار 0.07 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2.56 دولار لكل مليون (و ح ب).**

☞ **ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر أغسطس 2015 بمقدار 0.3 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 9.2 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 9.2 دولار لكل مليون (و ح ب) ، بينما انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 0.4 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 7.1 دولار لكل مليون (و ح ب).**

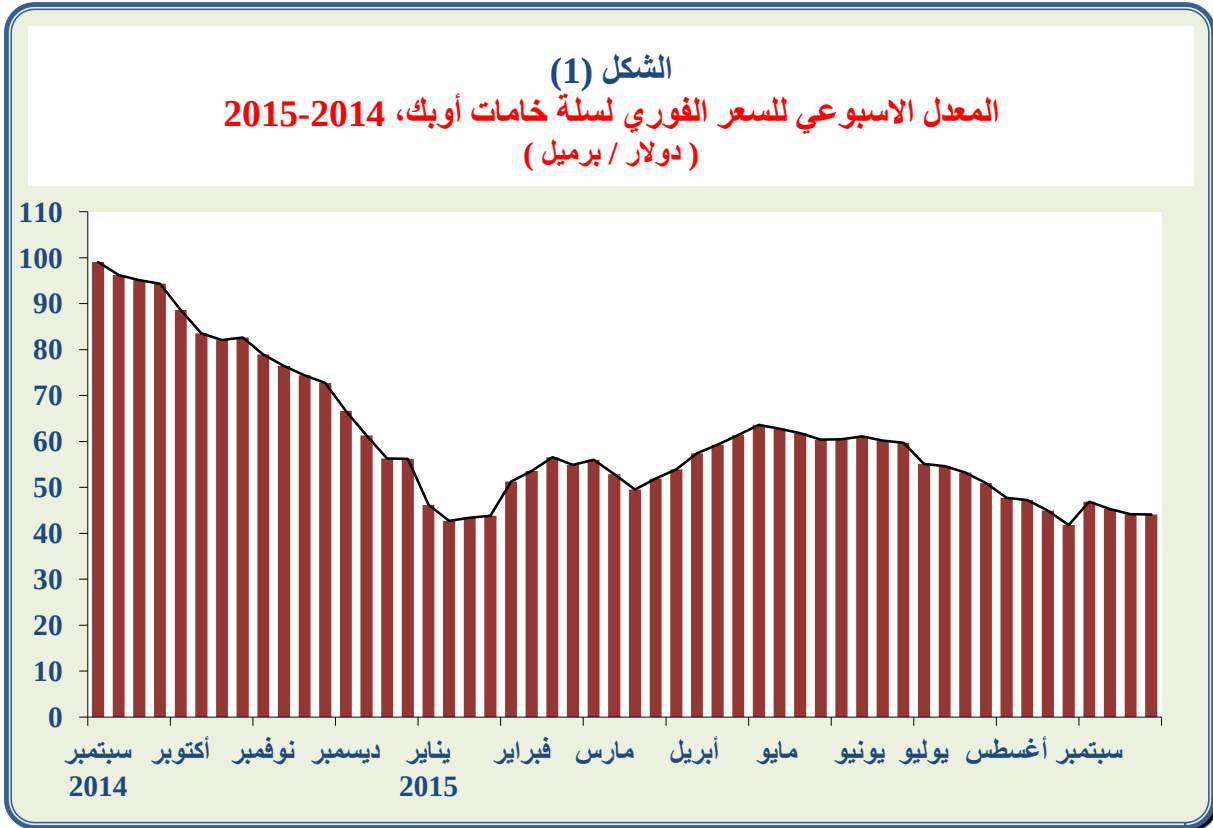
☞ **بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا الجنوبية والصين حوالي 3.129 مليون طن خلال شهر أغسطس 2015، مستاثرة بحصة 30.1% من الإجمالي.**

أولاً : أسواق النفط

1 - الأسعار

• أسعار النفط الخام

شهد المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك ارتفاعاً خلال الأسبوع الأول من شهر سبتمبر 2015، مسجلاً 46.9 دولار للبرميل، ثم انخفض بعد ذلك ليصل إلى أدنى مستوياته عندما بلغ 44.1 دولار للبرميل خلال الأسبوع الرابع من الشهر، كما يوضح الشكل (1):



شهد المعدل الشهري لأسعار سلة خامات أوبك خلال شهر سبتمبر 2015 انخفاضاً بمقدار 0.6 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 1.4%، ليصل إلى 44.8 دولار للبرميل، مسجلاً بذلك تراجعاً بنحو 51.2 دولار للبرميل أي بنسبة 53.2% مقارنة بمعدله المسجل خلال الشهر المماثل من العام الماضي. وقد كان لوفرة الإمدادات من النفط الخام وتباطؤ الاقتصاد الصيني، دوراً رئيسياً في انخفاض الأسعار خلال شهر سبتمبر 2015 لتقترب من أدنى مستوى لها المسجل خلال شهر يناير من هذا العام.

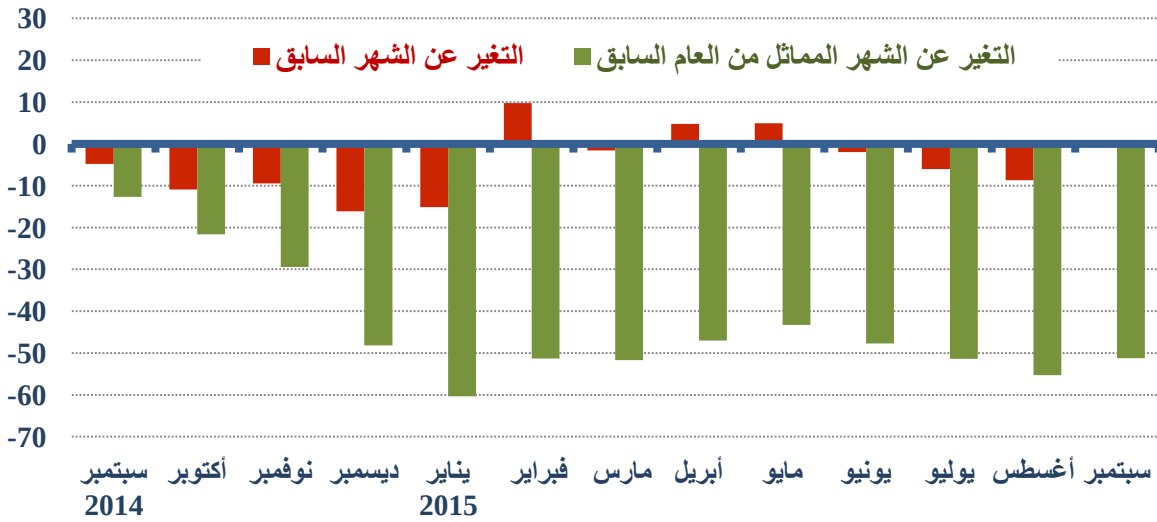
ويوضح الجدول (1) والشكل (2) التغير في أسعار سلة أوبك، مقارنة بالشهر السابق، و بالشهر المماثل من العام السابق:

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

سبتمبر 2014	أكتوبر	نوفمبر	ديسمبر	يناير 2015	فبراير	مارس	أبريل	مايو	يونيو	يوليو	أغسطس	سبتمبر
96.0	85.1	75.6	59.5	44.4	54.1	52.5	57.3	62.2	60.2	54.2	45.5	44.8
(4.8)	(10.9)	(9.5)	(16.1)	(15.1)	9.7	(1.6)	4.8	4.9	(2.0)	(6.0)	(8.7)	(0.6)
(12.7)	(21.6)	(29.4)	(48.2)	(60.3)	(51.3)	(51.7)	(47.0)	(43.3)	(47.7)	(51.4)	(55.3)	(51.2)

● ملاحظة: تضم سلة أوبك، اعتباراً من 16 يونيو 2005 ، إحدى عشر نوعاً من النفط الخام بدلا من السبعة خامات السابقة . وتمثل السلة الجديدة خامات الدول الأعضاء مقومة وفقاً لأوزان ترجحية تأخذ في الاعتبار إنتاج وصادرات الدول الأعضاء. واعتباراً من بداية يناير 2007 أضيف خام غيراسول الانغولي إلى سلة أوبك الجديدة، و في منتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام أورينت الإكوادوري، وفي يناير 2009 تم استثناء الخام الاندونيسي 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 أغسطس 2015 بنحو 18.4 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 18.6% لتصل إلى 80.7 دولار للبرميل، كما انخفضت أسعار زيت الغاز بنحو 6.8 دولار للبرميل أي بنسبة 10.5% لتبلغ 58 دولار للبرميل، وانخفضت أسعار زيت الوقود بحوالي 9.3 دولار للبرميل أي بنسبة 20.7% لتبلغ 35.7 دولار للبرميل.

- سوق روتردام

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز انخفاضاً في مستوياتها خلال شهر أغسطس 2015 بنحو 13 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 14.4% لتصل إلى 77.5 دولار للبرميل، كما انخفضت أسعار زيت الغاز بنحو 7.9 دولار للبرميل أي بنسبة 11.5% لتبلغ 60.7 دولار للبرميل، وانخفضت أسعار زيت الوقود بحوالي 9.4 دولار للبرميل أي بنسبة 21.1% لتبلغ 35.2 دولار للبرميل.

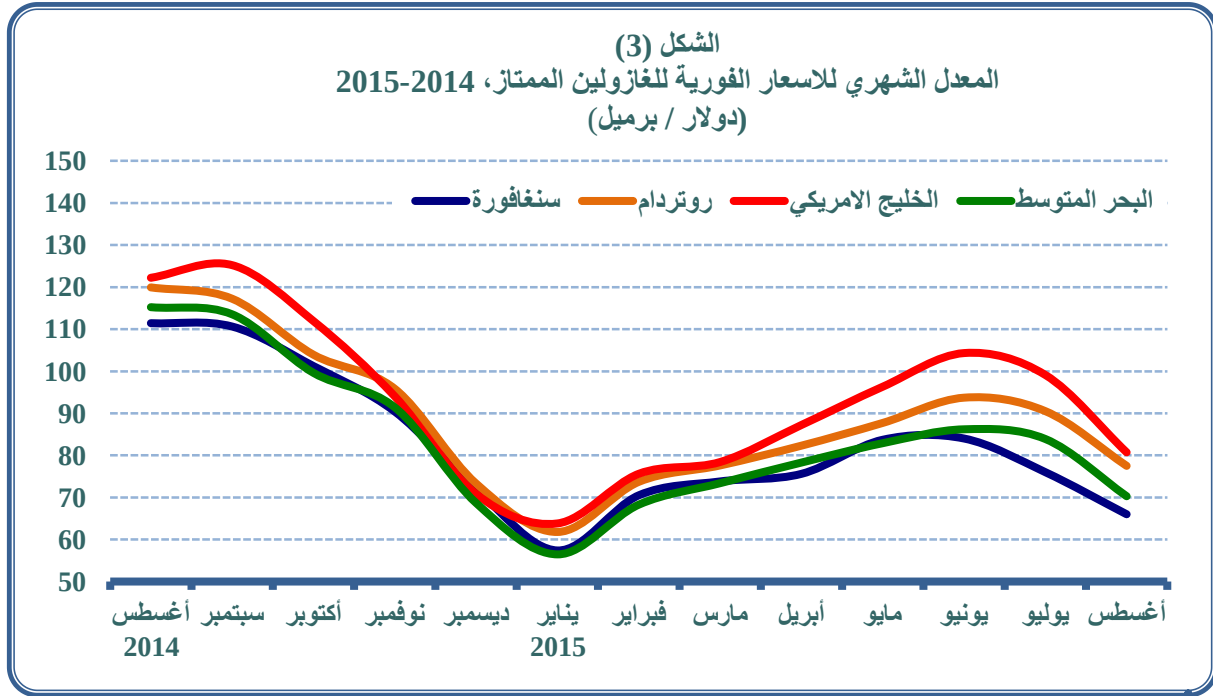
- سوق حوض البحر المتوسط

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز انخفاضاً في مستوياتها خلال أغسطس 2015 بنحو 13.6 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 16.2% لتصل إلى 70.3 دولار للبرميل، كما انخفضت أسعار زيت الغاز بنحو 8.1 دولار للبرميل أي بنسبة 11.5% لتبلغ 62.2 دولار للبرميل، وانخفضت أسعار زيت الوقود بحوالي 9.3 دولار للبرميل أي بنسبة 20.4% لتبلغ 36.3 دولار للبرميل.

- سوق سنغافورة

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز انخفاضاً في مستوياتها خلال شهر أغسطس 2015 بنحو 10 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 13.2% لتصل إلى 66 دولار للبرميل، كما انخفضت أسعار زيت الغاز بنحو 7.7 دولار للبرميل أي بنسبة 11.4% لتبلغ 60 دولار للبرميل، وانخفضت أسعار زيت الوقود بحوالي 9.7 دولار للبرميل أي بنسبة 19.9% لتبلغ 39 دولار للبرميل.

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

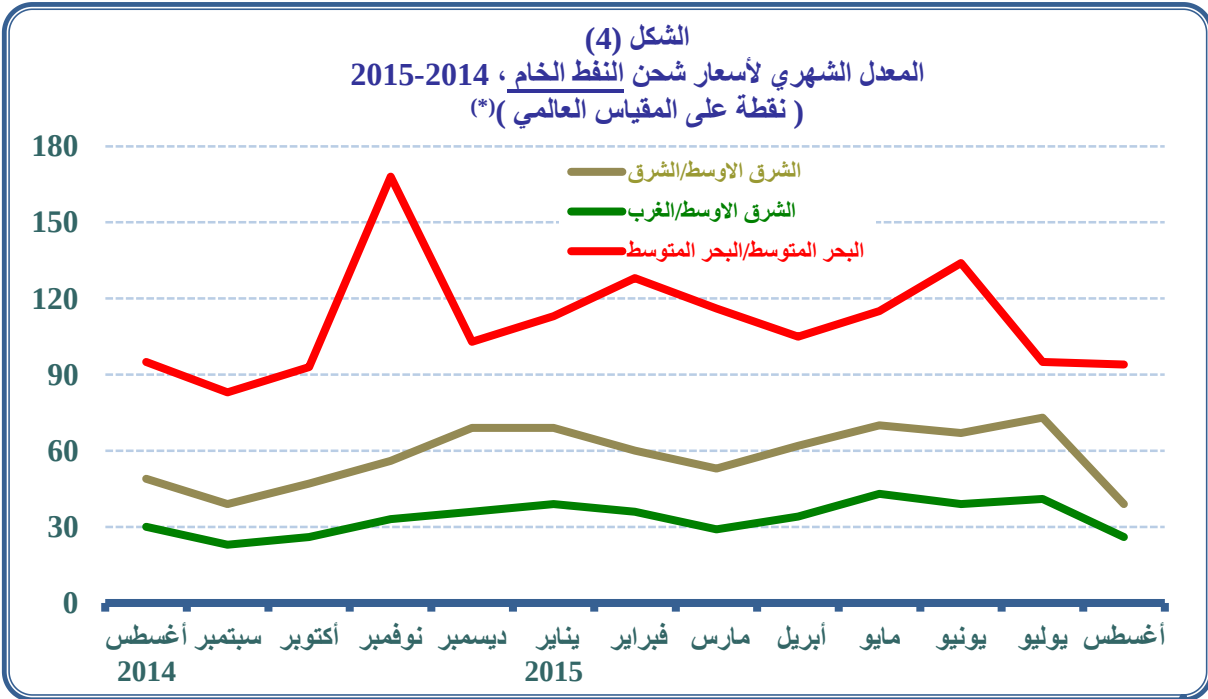


كما يوضح الجدول (4) في الملحق المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة خلال الفترة (2013-2015).

• أسعار شحن النفط الخام

انخفضت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للسفنات الكبيرة بحمولة 230 – 280 ألف طن ساكن) خلال شهر أغسطس 2015 بمقدار 34 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 46.6% مسجلة 39 نقطة على المقياس العالمي، وانخفضت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الغرب (للسفنات الكبيرة بحمولة 270 – 285 ألف طن ساكن) بمقدار 15 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 36.6% مسجلة 26 نقطة على المقياس العالمي، وانخفضت أسعار شحن النفط الخام المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط بسفنات صغيرة أو متوسطة الحجم (80-85 ألف طن ساكن) بمقدار نقطة واحدة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 1.1% مسجلة 94 نقطة على المقياس العالمي.

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



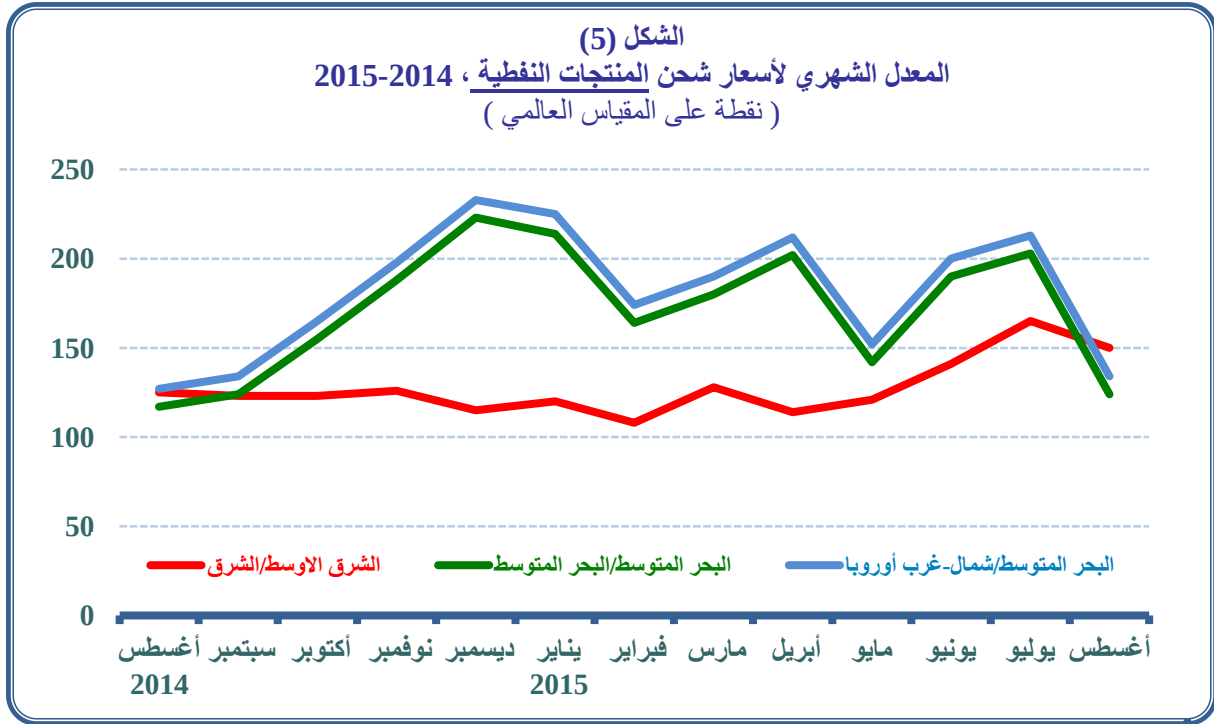
(*) المقياس العالمي (World Scale -WS) هو طريقة مستخدمة لاحتساب أسعار الشحن، حيث أن نقطة على المقياس العالمي تعني 1% من سعر النقل القياسي لذلك الاتجاه في كتاب World Scale الذي ينشر سنوياً، ويتضمن قائمة من الأسعار بصيغة دولار/طن تمثل WS 100 – لكل الاتجاهات الرئيسية في العالم.

• 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 أغسطس 2015 بمقدار 15 نقطة، أي بنسبة 9.1% مقارنة بأسعار الشهر السابق، مسجلة 150 نقطة على المقياس العالمي (World Scale).

كما **انخفضت** أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط (للسفنات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) خلال شهر أغسطس 2015 بمقدار 79 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 38.9% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 124 نقطة، وانخفضت أيضاً أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من البحر المتوسط إلى شمال غرب أوروبا (للسفنات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) خلال شهر أغسطس 2015 بمقدار 79 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 37.1% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 134 نقطة.

و يوضح الشكل (5) أسعار شحن المنتجات النفطية في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر أغسطس 2014 إلى شهر أغسطس 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 سبتمبر 2015 إلى انخفاضه بمقدار 0.6 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.6% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 94.9 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 1 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

انخفض طلب مجموعة الدول الصناعية خلال شهر سبتمبر 2015 بمقدار 0.4 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.9% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 45.9 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 0.1 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي، كما انخفض طلب بقية دول العالم الأخرى بمقدار 0.2 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.4% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 49 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 0.9 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي.

بينما تشير التقديرات الأولية إلى ارتفاع الكميات المعروضة من النفط خلال شهر سبتمبر 2015 بمقدار 0.5 مليون ب/ي أي بنسبة 0.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 98.5 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 3.9 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

و على مستوى المجموعات، ارتفعت إمدادات الدول الأعضاء في أوبك من النفط الخام و سوائل الغاز الطبيعي خلال شهر سبتمبر 2015 بمقدار 0.3 مليون ب/ي أي بنسبة 0.8% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 39 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بنحو 1.8 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، كما ارتفع إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك خلال شهر سبتمبر 2015 بمقدار 0.2 مليون ب/ي أي بنسبة 0.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 59.5 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بنحو 2.1 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

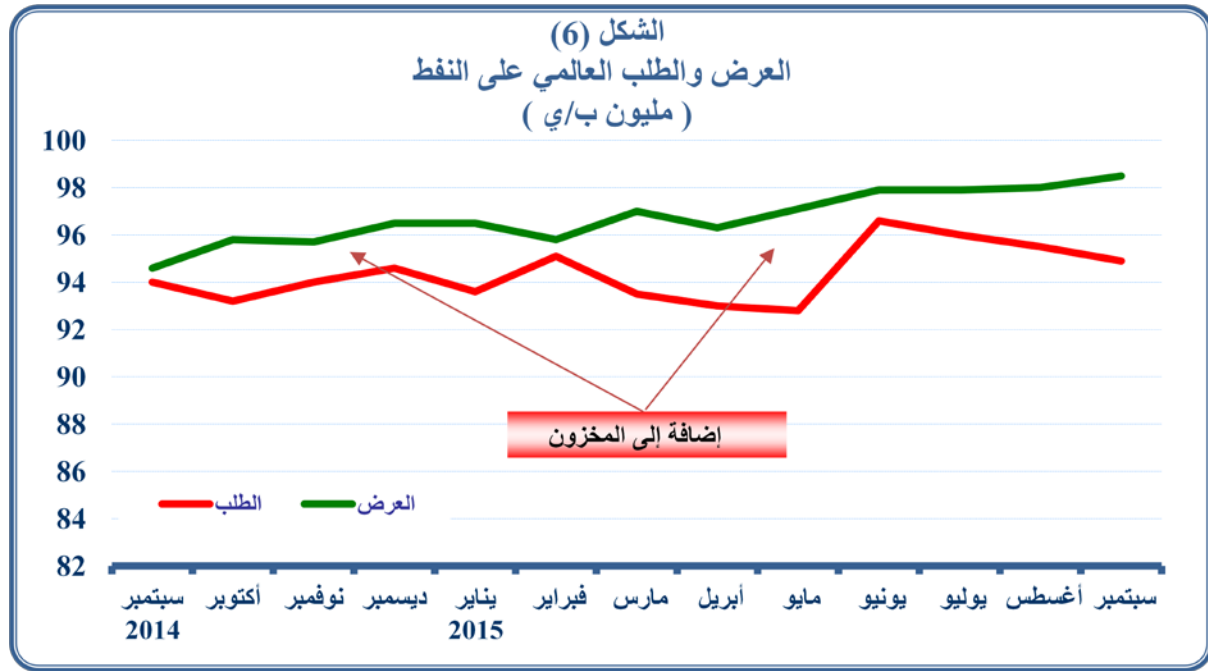
وتظهر البيانات الأولية لمستويات الطلب والعرض من النفط الخام خلال شهر سبتمبر 2015 فائضاً قدره 3.6 مليون ب/ي، مقارنة بفائض قدره 2.5 مليون ب/ي خلال الشهر السابق وفائضاً قدره 0.6 مليون ب/ي خلال الشهر المماثل من العام السابق، وذلك كما يتضح من الجدول (2) والشكل (6):

الجدول (2)

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

التغير عن سبتمبر 2014	سبتمبر 2014	التغير عن أغسطس 2015	أغسطس 2015	سبتمبر 2015	
0.1	45.8	-0.4	46.3	45.9	طلب الدول الصناعية
0.9	48.1	-0.2	49.2	49.0	باقي دول العالم
0.9	94.0	-0.6	95.5	94.9	إجمالي الطلب العالمي
<u>1.8</u>	<u>37.2</u>	<u>0.3</u>	<u>38.7</u>	<u>39.0</u>	إمدادات أوبك :
1.6	30.5	0.2	31.9	32.1	نفط خام
0.2	6.7	0.1	6.8	6.9	سوائل الغاز و مكثفات
2.2	55.1	0.3	57.0	57.3	إمدادات من خارج أوبك
-0.1	2.3	-0.1	2.3	2.2	عوائد التكرير
3.9	94.6	0.5	98.0	98.5	إجمالي العرض العالمي
	0.6		2.5	3.6	الموازنة

المصدر: Energy Intelligence Briefing October 8 , 2015



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

• إنتاج النفط الصخري في الولايات المتحدة الأمريكية

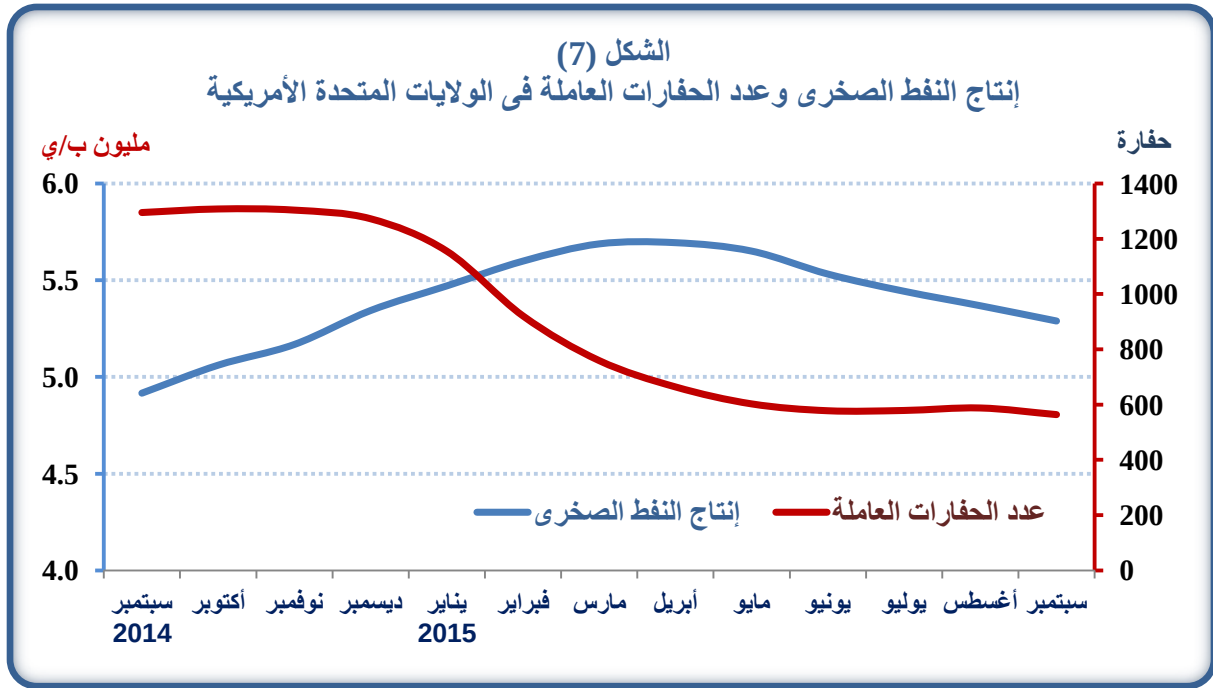
انخفض إنتاج الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الصخري خلال شهر سبتمبر 2015 بحوالي 79 ألف ب/ي أي بنسبة 1.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 5.289 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بنحو 355 ألف ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، كما انخفض عدد الحفارات العاملة خلال شهر سبتمبر 2015 بنحو 24 حفارة مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 564 حفارة، وهو مستوى منخفض بنحو 732 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 سبتمبر 2014	سبتمبر 2014	التغير عن أغسطس 2015	أغسطس 2015	سبتمبر 2015	
0.355	4.934	-0.079	5.368	5.289	إنتاج النفط الصخري
-732	1296	-24	588	564	عدد الحفارات العاملة (حفارة)

المصدر: EIA, Drilling Productivity Report for key tight oil and shale gas regions, October 2015
* يمثل إنتاج سبع مناطق رئيسية والتي شكلت نحو 95% من النمو في إنتاج النفط المحلي في الولايات المتحدة الأمريكية خلال الفترة 2011-2013 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 أغسطس 2015 بحوالى 161 ألف ب/ي أى بنسبة 2.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 7.7 مليون ب/ي، كما ارتفعت وارداتها من المنتجات النفطية بحوالى 168 ألف ب/ي أى بنسبة 2.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالى 2.3 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، انخفضت صادرات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر أغسطس 2015 بحوالى 46 ألف ب/ي أى بنسبة 8% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 527 ألف ب/ي، بينما ارتفعت صادراتها من المنتجات النفطية بحوالى 13 ألف ب/ي أى بنسبة 0.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالى 3.8 مليون ب/ي. وبذلك ارتفع صافي الواردات النفطية للولايات المتحدة خلال شهر أغسطس 2015 بحوالى 362 ألف ب/ي، أى بنسبة 6.9% مقارنة مع الشهر السابق ليصل إلى 5.6 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت كندا المزود الرئيسي للولايات المتحدة بالنفط الخام بنسبة 41% من اجمالي واردات الأخيرة منه، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 13% ثم المكسيك بنسبة 11%، بينما استحوذت الدول الأعضاء في منظمة أوبك على حوالى 37% من إجمالي واردات النفط الخام للولايات المتحدة الأمريكية.

اليابان

ارتفعت واردات اليابان من النفط الخام خلال شهر أغسطس 2015 بحوالي 60 ألف ب/ي، أي بنسبة 2% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 3.5 مليون ب/ي، وهو أعلى مستوى تحقق منذ عدة أشهر. بينما انخفضت الواردات اليابانية من المنتجات النفطية بحوالي 13 ألف ب/ي، أي بنسبة 2% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 588 ألف ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات اليابان من المنتجات النفطية خلال شهر أغسطس 2015 بنحو 129 ألف ب/ي، أي بنسبة 25% لتبلغ 644 ألف ب/ي، وهو أعلى مستوى تحقق منذ مايو 2013. وبذلك انخفض صافي الواردات النفطية لليابان خلال شهر أغسطس 2015 بحوالي 83 ألف ب/ي، أي بنسبة 2.4% ليصل إلى 3.4 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي المملكة العربية السعودية في المرتبة الأولى بنسبة 34% من إجمالي واردات اليابان من النفط الخام، تليها الإمارات العربية المتحدة بنسبة 25% ثم قطر بحوالي 10%.

الصين

انخفضت واردات الصين من النفط الخام خلال شهر أغسطس 2015 بحوالي 972 ألف ب/ي، أي بنسبة 13% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 6.3 مليون ب/ي، كما انخفضت الواردات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 120 ألف ب/ي، أي بنسبة 9% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1.2 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، انخفضت الصادرات الصينية من النفط الخام خلال شهر أغسطس 2015 لتصل إلى 51 ألف ب/ي. بينما ارتفعت الصادرات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 45 ألف ب/ي، أي بنسبة 5.7% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 836 ألف ب/ي. وبذلك بلغ صافي الواردات النفطية الصينية خلال شهر أغسطس 2015 حوالي 6.5 مليون ب/ي منخفضة بنحو 14.5% عن مستوياتها للشهر السابق.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت المملكة العربية السعودية المزود الرئيسي للصين بالنفط الخام بنسبة 15% من إجمالي واردات الأخيرة منه، يليها انجولا بنسبة 13%، والعراق بنسبة 13%. ويوضح الجدول (4) صافي الواردات (الصادرات) من النفط الخام والمنتجات النفطية للولايات المتحدة واليابان والصين خلال شهر أغسطس 2015 مقارنة بالشهر السابق.

الجدول (4)

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

المنتجات النفطية			النفط الخام			
أغسطس 2015	يوليو 2015	التغير عن يوليو 2015	أغسطس 2015	يوليو 2015	التغير عن يوليو 2015	
1.509-	1.664-	0.155	7.140	6.933	0.207	الولايات المتحدة الأمريكية
0.056-	0.086	0.142-	3.494	3.434	0.060	اليابان
0.317	0.483	0.166-	6.228	7.173	0.945-	الصين

المصدر : التقرير الشهري لمنظمة أوبك، أعداد مختلفة 2015.

4- المخزون

ارتفع إجمالي المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر أغسطس 2015 بحوالي 28 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 2942 مليون برميل، مشكلاً ارتفاعاً بمقدار 203 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي، يذكر أن إجمالي المخزون التجاري من النفط الخام في الدول الصناعية قد انخفض خلال شهر أغسطس 2015 بحوالي 2 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1158 مليون برميل، بينما ارتفع إجمالي مخزونها التجاري من المنتجات النفطية بحوالي 30 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1784 مليون برميل.

وقد ارتفع المخزون التجاري النفطي في الأمريكتين بحوالي 13 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1556 مليون برميل، منها 617 مليون برميل من النفط الخام و 939 مليون برميل من المنتجات، كما ارتفع المخزون التجاري النفطي في الدول الأوروبية بحوالي 6 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 939 مليون برميل، منها 338 مليون برميل من النفط الخام و 601 مليون برميل من المنتجات، وارتفع المخزون التجاري النفطي في دول منطقة المحيط الهادي بمقدار 9 مليون برميل عن الشهر السابق ليبلغ 447 مليون برميل منها 203 مليون برميل من النفط الخام و 244 مليون برميل من المنتجات النفطية.

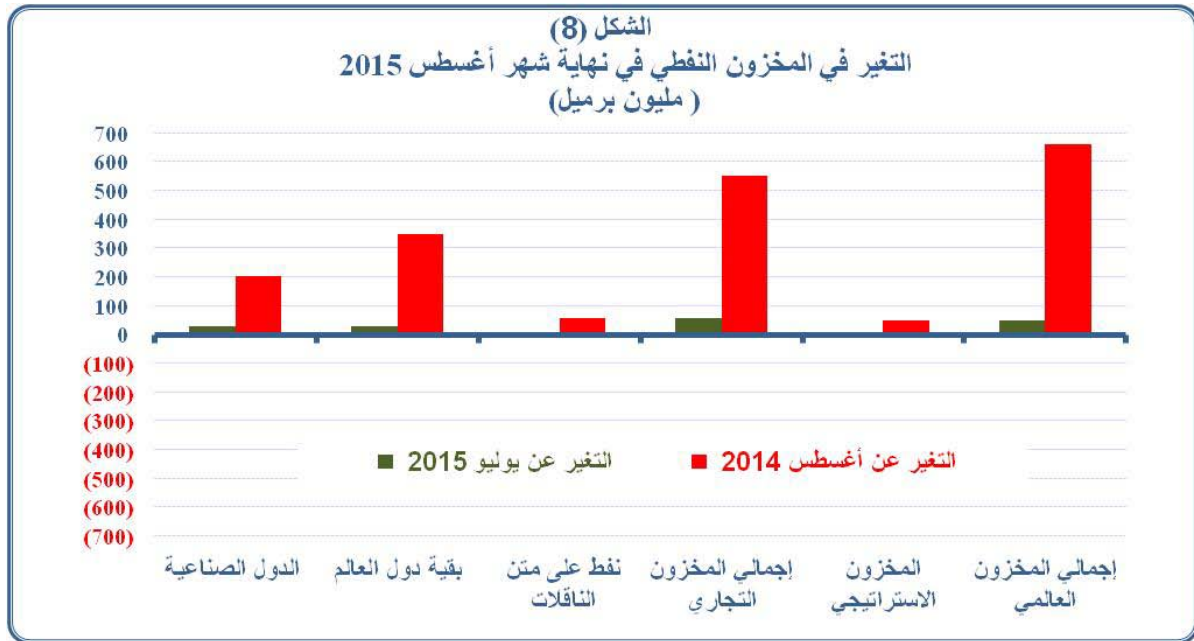
ارتفع المخزون التجاري النفطي في بقية دول العالم خلال شهر أغسطس 2015 بمقدار 31 مليون برميل ليصل إلى 2690 مليون برميل، بينما انخفض المخزون التجاري النفطي على متن الناقلات بمقدار 10 مليون برميل ليصل إلى 1089 مليون برميل.

وبذلك يسجل مستوى إجمالي المخزون التجاري العالمي ارتفاعاً بمقدار 59 مليون برميل خلال شهر أغسطس 2015 مقارنة بمستواه المسجل خلال الشهر السابق ليصل إلى 5632 مليون برميل، وهو مستوى مرتفع بمقدار 552 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

وارتفع المخزون الاستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين خلال شهر أغسطس 2015 بمقدار 1 مليون برميل مقارنة بمستواه المسجل خلال الشهر السابق ليصل إلى 1856 مليون برميل، مرتفعاً بمقدار 52 مليون برميل عن مستوياته في الشهر المماثل من العام الماضي.

وبذلك يصل إجمالي المخزون العالمي في نهاية شهر أغسطس 2015 إلى 8577 مليون برميل مسجلاً بذلك ارتفاعاً بنحو 50 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق، و ارتفاعاً بنحو 661 مليون برميل مقارنة بالشهر المماثل من العام الماضي.

ويبين الشكل (8) والجدول (9) في الملحق مستويات المخزون المختلفة في نهاية شهر أغسطس 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 سبتمبر 2015 بمقدار 0.07 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2.56 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 5.3 دولار لكل مليون (و ح ب)، كما هو موضح في الجدول (5):

الجدول (5)

أسعار الغاز الطبيعي، وخام غرب تكساس في السوق الأمريكي، 2015-2014
(دولار لكل مليون وحدة حرارية بريطانية)

سبتمبر 2014	أكتوبر	نوفمبر	ديسمبر	يناير 2015	فبراير	مارس	أبريل	مايو	يونيو	يوليو	أغسطس	سبتمبر
الغاز الطبيعي *	3.9	3.9	4.1	3.2	3.0	2.8	2.8	2.6	2.8	2.8	2.9	2.6
خام غرب تكساس **	16.1	14.6	13.1	10.3	8.2	8.8	8.2	9.4	10.2	10.3	8.8	7.4
	7.8											

* 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 : World Gas Intelligence October 7, 2015

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 أغسطس 2015 ارتفاعاً بمقدار 0.3 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 9.2 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 9.2 دولار/ مليون و ح ب، بينما انخفض

متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته الصين بمقدار 0.4 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 7.1 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 738 ألف طن أي بنسبة 6.6% مقارنة بالشهر السابق حيث وصلت الكميات المستوردة في شهر أغسطس 2015 إلى 10.408 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	أبريل
8.8	9.5	8.7	9242	1123	2364	5755	مايو
9.5	9.1	8.6	10134	1724	1777	6633	يونيو
7.5	8.8	8.9	11146	1922	2271	6953	يوليو
7.1	9.2	9.2	10408	1348	1998	7062	أغسطس

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 أغسطس 2015 حوالي 2.291 مليون طن، لتأتي في المرتبة الأولى بنسبة 22% من إجمالي واردات اليابان و كوريا الجنوبية والصين خلال الشهر، تليها قطر بنسبة 20.8% ثم ماليزيا بنسبة 16.6%، في حين بلغت صادرات الجزائر إلى اليابان نحو 61 ألف طن.

هذا وقد بلغت صادرات الدول العربية إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين حوالي 3.129 مليون طن لتساهم بما نسبته 30.1% 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 6.41 دولار/ مليون و ح ب في نهاية شهر أغسطس 2015، تليها إندونيسيا بعائد صافي 6.31 دولار/ مليون و ح ب، ثم ماليزيا بعائد صافي 6.26 دولار/ مليون و ح ب. فيما بلغ العائد الصافي لقطر 6.08 دولار/ مليون و ح ب، وللجزائر 5.74 دولار/ مليون و ح ب.

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

الجدول (7)

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

العائد الصافي (دولار / م و ح ب)	الكميات المستوردة (ألف طن)				إجمالي الواردات، منها:
	الإجمالي	الصين	كوريا	اليابان	
	10408	1348	1998	7062	إجمالي الواردات، منها:
6.25	2291	320	71	1900	استراليا
6.08	2167	348	769	1050	قطر
6.26	1725	323	174	1228	ماليزيا
6.31	1019	208	368	443	اندونيسيا
6.41	894	—	130	764	روسيا
5.72	372	—	59	313	نيجيريا
5.74	61	—	—	61	الجزائر

* إجمالي العائدات مطروحا 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
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	الاسبوع	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		88.6	الأول	اكتوبر	April	1st Week	53.9	102.8	الأول	إبريل
	2nd Week		83.5	الثاني			2nd Week	57.4	103.6	الثاني	
	3rd Week		82.1	الثالث			3rd Week	59.3	105.4	الثالث	
	4th Week		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 الليبي، موربان الاماراتي، قطر البحري، الخام الكويتي، الايراني الثقيل، ميربي الفنزويلي، بوني الخفيف النيجيري، خام ميناس الاندونيسي. واعتباراً من بداية شهر يناير ومنصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام غيراسول الانغولي و خام أورينت. الاكوادوري، وفي 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 لسنة 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		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
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	المسفرة 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

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

Sources: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

جدول رقم (4) Table No
المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة ، 2013-2015
Average Monthly Market Spot Prices of Petroleum Products, 2013-2015
دولار / برميل - \$ / Barrel

	السوق	الغازولين الممتاز Premium Gasoline	زيت الغاز* Gasoil (50 جزء بالمليون كبريت) (ppm Sulfur 50)	زيت الوقود** Fuel Oil (1.0 % كبريت) (Sulfur 1%)	Market
متوسط عام 2013	سنغافورة	119.3	124.7	97.6	Singapore
	روتردام	122.6	124.0	95.9	Rotterdam
	البحر المتوسط	122.7	114.4	96.7	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	129.7	121.8	99.7	US Gulf
متوسط عام 2014	سنغافورة	110.9	113.7	88.3	Singapore
	روتردام	115.1	112.9	87.1	Rotterdam
	البحر المتوسط	110.6	113.3	88.1	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	118.9	111.4	90.3	US Gulf
أغسطس 2014	سنغافورة	111.4	117.8	93.5	Singapore
	روتردام	119.9	116.7	88.6	Rotterdam
	البحر المتوسط	115.2	117.1	89.7	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	122.2	116.3	94.2	US Gulf
سبتمبر 2014	سنغافورة	110.6	112.9	90.9	Singapore
	روتردام	117.2	111.9	86.5	Rotterdam
	البحر المتوسط	113.5	112.2	88.6	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	125.2	111.1	91.5	US Gulf
أكتوبر 2014	سنغافورة	101.2	101.3	79.2	Singapore
	روتردام	103.9	102.4	76.5	Rotterdam
	البحر المتوسط	99.6	101.6	76.6	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	111.9	101.8	78.0	US Gulf
نوفمبر 2014	سنغافورة	90.4	95.5	71.7	Singapore
	روتردام	95.8	96.3	65.6	Rotterdam
	البحر المتوسط	91.4	95.4	66.3	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	94.0	93.5	69.4	US Gulf
ديسمبر 2014	سنغافورة	71.9	78.5	55.5	Singapore
	روتردام	73.3	77.5	49.6	Rotterdam
	البحر المتوسط	68.7	77.5	50.6	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	70.8	72.7	53.3	US Gulf
يناير 2015	سنغافورة	57.4	63.7	44.0	Singapore
	روتردام	61.8	63.2	37.2	Rotterdam
	البحر المتوسط	56.5	64.4	39.4	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	63.8	64.8	42.5	US Gulf
فبراير 2015	سنغافورة	70.5	72.1	54.9	Singapore
	روتردام	73.7	75.0	47.1	Rotterdam
	البحر المتوسط	68.3	76.3	49.1	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	75.6	73.5	53.7	US Gulf
مارس 2015	سنغافورة	73.8	72.2	51.5	Singapore
	روتردام	77.6	71.8	45.4	Rotterdam
	البحر المتوسط	73.4	73.4	47.9	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	78.4	68.8	51.6	US Gulf
أبريل 2015	سنغافورة	75.6	73.7	54.8	Singapore
	روتردام	82.3	74.2	49.2	Rotterdam
	البحر المتوسط	78.3	75.8	51.0	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	87.2	72.1	53.8	US Gulf
مايو 2015	سنغافورة	83.7	79.8	61.3	Singapore
	روتردام	87.7	79.2	52.6	Rotterdam
	البحر المتوسط	82.9	81.0	54.2	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	96.3	77.5	55.5	US Gulf
يونيو 2015	سنغافورة	84.0	76.7	57.1	Singapore
	روتردام	93.7	76.4	50.3	Rotterdam
	البحر المتوسط	86.2	78.2	51.9	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	104.3	72.5	52.8	US Gulf
يوليو 2015	سنغافورة	76.0	67.7	48.7	Singapore
	روتردام	90.5	68.6	44.6	Rotterdam
	البحر المتوسط	83.9	70.3	45.6	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	99.1	64.8	45.0	US Gulf
أغسطس 2015	سنغافورة	66.0	60.0	39.0	Singapore
	روتردام	77.5	60.7	35.2	Rotterdam
	البحر المتوسط	70.3	62.2	36.3	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	80.7	58.0	35.7	US Gulf

* US Gulf gasoil contains 0.2% sulfur.

** Singapore fuel oil contains 2% sulfur.

Source: OPEC - Monthly Oil Market Report.

*زيت الغاز في السوق الأمريكي يحتوي على 0.2 % كبريت
**زيت الوقود في سوق سنغافورة يحتوي على 2 % كبريت
المصدر: تقرير أوبك الشهري، أعداد مختلفة.

جدول رقم (5) Table No
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
August 2014	95	30	49	أغسطس 2014
September	83	23	39	سبتمبر
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

* 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
August 2014	127	117	125	أغسطس 2014
September	134	124	123	سبتمبر
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

* Vessels of 30-35 thousand dwt.

Source: OPEC Monthly Oil Market Report, various issues.

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

جدول رقم (7) Table No (7)
الطلب العالمي على النفط خلال الفترة 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 أوابك
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 آسياوية أخرى
Africa	3.8	3.9	3.9	3.8	3.9	3.7	3.8	3.8	3.7	أفريقيا
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.

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 2015-2013
World Oil and NGL Supply, 2013-2015

Million b/d - مليون برميل / اليوم

	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 الاوسط 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.

(*) أرقام تقديرية .

Sources: OAPEC - Economics Department and Oil Industry Reports.

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

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

	التغير عن أغسطس 2014	أغسطس 2014	التغير عن يوليو 2015	يوليو 2015	أغسطس 2015	
	Change from August 2014	Aug-14	Change from July 2015	Jul-15	Aug-15	
Americas	150	1406	13	1543	1556	الأمريكتين :
Crude	104	513	(1)	618	617	نפט خام
Products	46	893	14	925	939	منتجات نفطية
Europe	37	902	6	933	939	أوروبا :
Crude	26	312	0	338	338	نפט خام
Products	11	590	6	595	601	منتجات نفطية
Pacific	16	431	9	438	447	منطقة المحيط الهادي :
Crude	23	180	(1)	204	203	نפט خام
Products	(7)	251	10	234	244	منتجات نفطية
Total OECD	203	2739	28	2914	2942	إجمالي الدول الصناعية *
Crude	153	1005	(2)	1160	1158	نפט خام
Products	50	1734	30	1754	1784	منتجات نفطية
Rest of the world	349	2341	31	2659	2690	بقية دول العالم *
Oil at Sea	57	1032	(10)	1099	1089	نפט على متن الناقلات
World Commercial ¹	552	5080	59	5573	5632	المخزون التجاري العالمي *
Strategic Reserves	52	1804	1	1855	1856	المخزون الاستراتيجي
Total ²	661	7916	50	8527	8577	إجمالي المخزون العالمي **

1. Excludes Oil at Sea.

2. includes Oil at Sea and strategic reserves.

Source: Oil Market Intelligence, September & October 2015

* لا يشمل النفط على متن الناقلات

** يشمل النفط على متن الناقلات والمخزون الاستراتيجي

المصدر : Oil Market Intelligence, September & October 2015