وزارة الطاقة
MINISTRY OF ENERGY

moenergy.gov.sa

النشـــرة اليوميـة

Monday, 25 August, 2025

مركز الرصد والتحليل
الإدارة العامة للتواصل والإعلام

أخبـار الطاقـة

«المصافي الآسيوية» تتجه لشراء النفط من خارج الشرق الأوسط

الرياض

الجبيل الصناعية - إبراهيم الغامدي

تسعى مصافي النفط الآسيوية جاهدةً للحصول على النفط الخام من مصادر خارجية أكثر من موردِيها المعتادين في الشرق الأوسط، لكن هذه الاستراتيجية الأكثر تنوعًا لا تُنعش سوقًا مُستعدة لفيضان المعروض. تعتمد المنطقة، التي تستهلك نحو 40 % من نفط العالم، عادةً على حصتها من النفط الخام المُصدر من الخليج العربي. لكن نهج الرئيس دونالد ترمب المُشتت في التجارة والسياسة الخارجية -بما في ذلك الاستهداف المفاجئ للتدفقات الروسية- أجبر المُصنّعين على شراء شحنات من الولايات المتحدة إلى البرازيل ونيجيريا.

ومن المفترض أن تدعم موجة مشتريات النفط الخام الخفيف منخفض الكبريت، الذي يلعب دورًا كبيرًا في تحديد سعر خام برنت، المؤشر القياسي العالمي، بالإضافة إلى تعزيز الفوارق الزمنية، وهي مؤشرات تُراقب عن كثب لصحة السوق. ومع ذلك، لم يحدث ذلك.

بدلًا من ذلك، انخفض علاوة خام برنت على خام دبي، خام الشرق الأوسط القياسي، إلى أدنى مستوى لها منذ أبريل. ويعود ذلك جزئيًا إلى توقع المُتداولين أن يشهد السوق وفرة من النفط الخام في الأشهر المُقبلة، مُواجهًا المزيد من البراميل من خارج تحالف أوبك+ وداخله. وقال غاري روس، مستشار النفط المخضرم الذي أصبح مديرًا لصندوق التحوط في شركة بلاك جولد إنفستورز: "نقترب من فائض العرض". وأضاف: "لطالما ناقش الناس هذا الأمر -فالجميع لديه توقعات هبوطية للربع الرابع- ونحن نقترب من حافة الهاوية".

تعود الوفرة المتوقعة في المعروض من الربع القادم بشكل رئيس إلى استعادة أوبك+ هذا العام للعديد من البراميل التي تم تهميشها خلال جائحة كوفيد19-، وزيادة ضخ المنتجين من خارج التحالف -مثل الولايات المتحدة والبرازيل وغيانا-.

وتتوقع شركة أويل إكس، التابعة لشركة إنرجي أسبكتس المحدودة للاستشارات الصناعية، أن يتجاوز متوسط الإنتاج العالمي حتى الآن هذا العام مستوى عام 2025 بمقدار 1.4 مليون برميل يوميًا. وهذا يزيد على ضعف أحدث تقديرات وكالة الطاقة الدولية لنمو الطلب على مدار العام. وقال ألدو سبانجر، رئيس استراتيجية الطاقة في بي إن بي باريبا: "يبدو الربع الأخير من هذا العام، والربع الأول من العام المقبل تحديدًا، ضعيفين بالتأكيد".

كما تُعيد سياسة ترمب الخارجية والتجارية العدوانية توجيه التدفقات وتُثير الكثير من عدم اليقين والتقلبات. وقد استحوذت مصافي التكرير الهندية على نحو غير معتاد من النفط في السوق الفورية هذا الشهر، حيث تجنبت الإمدادات الروسية. وعلى الرغم من عودتها في الأيام الأخيرة إلى شراء النفط الخام من روسيا، إلا أنه من غير الواضح ما إذا كان هذا سيستمر.

أنقر هنا للرجوع للأعلى

وهناك أيضًا دلائل على أن ضغط ترمب على الدول لتضييق فوائضها التجارية مع الولايات المتحدة يُحدث تأثيرًا، وافقت شركة تكرير في باكستان أواخر يوليو على شراء أول شحنة من النفط الأميركي للبلاد، كما أعلنت شركة إديميتسو كوسان اليابانية في وقت سابق من هذا الشهر أنها اشترت كمية صغيرة من الخام الأميركي بسبب ضغوط الرسوم الجمركية.

وصرحت جون جو، كبيرة محللي سوق النفط في شركة سبارتا كومودیتیز، بأن الفارق الضيق جدًا بين خام برنت وخام دبي يسمح بتدفق الخام الأميركي وخام غرب إفريقيا إلى آسيا بشكل تنافسي. وأضافت: "خام غرب تكساس الوسيط تحديدًا يُسعر بسعر منخفض جدًا في آسيا، مما يفتح أسواقًا جديدة في باكستان وفيتنام". وعزز الطلب المتزايد على النفط الأميركي الأسعار على ساحل خليج المكسيك الأميركي -حيث تُصدر البراميل- لكنه لم يُسهم كثيرًا في دعم المؤشرات المحلية على نطاق أوسع. تقترب فروق أسعار خام غرب تكساس الوسيط من أدنى مستوى لها منذ مايو، بينما ارتفعت المخزونات في مركز التخزين في كوشينغ، أوكلاهوما، لسبعة أسابيع متتالية.

كما يواجه السوق أيضًا توقعات طلب قاتمة وغير مؤكدة، ولا يزال من غير الواضح إلى أي مدى ستؤثر رسوم ترمب الجمركية على النمو الاقتصادي العالمي، ويستمر تحول العالم بعيدًا عن الوقود الأحفوري، ولا سيما في الصين. وذكرت وكالة الطاقة الدولية أن الطلب العالمي على النفط هذا العام والعام المقبل ينمو بأقل من نصف الوتيرة التي شهدها عام 2023.

وفي أوروبا، يشير استمرار إغلاق المصافي -بما في ذلك مصفاتان من أصل ست مصافٍ في المملكة المتحدة- في الأشهر الأخيرة إلى أن معالجة النفط الخام في المنطقة من المقرر أن تنخفض هذا العام، وفقًا لبيانات وكالة الطاقة الدولية، كما أن جولة قادمة من صيانة المصافي في الولايات المتحدة وأوروبا من شأنها أن تؤثر سلبًا على الطلب على المصافي.

وتتوقع البنوك الكبرى انخفاضًا كبيرًا في أسعار النفط -حيث تتوقع مجموعة جولدمان ساكس انخفاضًا طفيفًا في خام برنت إلى منتصف الستينيات دولارًا بحلول نهاية العام- لكن المجموعة الحالية من المؤشرات تشير إلى أن الأسعار قد تنخفض أكثر من المتوقع.

وقال سبانجر من بي إن بي باريبا: "أعتقد أن السوق ينتظر الوقت المناسب" للتفاؤل بشأن خام برنت وخام غرب تكساس الوسيط. ومع ذلك، من المتوقع أن يتباطأ نمو المعروض حتى النصف الثاني من عام 2026، وأن "الأمور ستبدأ بالتحسن بعد ذلك".

في وقت تواجه أسواق النفط العالمية فائضًا متزايدًا في المعروض وسط ضعف الطلب. ولا يزال نمو الطلب دون التوقعات، بينما يرتفع الإنتاج إلى أعلى مستوياته في عدة سنوات. ارتفعت أسعار النفط بنسبة 3 % بفضل خطة أوبك لخفض فائض المعروض، ومؤشرات على تحسن العلاقات بين الولايات المتحدة والصين.

من المتوقع الآن أن يرتفع الطلب العالمي على النفط بمقدار 680 ألف برميل يوميًا فقط في عام 2025، وبمقدار 700 ألف برميل يوميًا في عام 2026. الصورة: صورة أرشيفية. ويستعد سوق النفط العالمي لما تحذر منه وكالة الطاقة الدولية بأنه قد يكون أكبر فائض في المعروض منذ الجائحة، حيث من المتوقع أن ترتفع مخزونات النفط الخام بشكل كبير خلال أواخر عام 2025 وأوائل عام 2026.

أنقر هنا للرجوع للأعلى

ويُقيّم تجار الطاقة احتمالية تحول تدفقات الإمدادات العالمية، بما في ذلك ارتفاع الصادرات الروسية وارتفاع إنتاج أوبك+، مما ضغط على أسعار النفط الخام إلى أدنى مستوى لها في ثلاثة أشهر، بانخفاض يزيد على 10 % هذا الشهر. ولا يزال نمو الطلب دون التوقعات، في حين أن الإنتاج -سواء من أوبك+ أو من خارجها- يرتفع إلى أعلى مستوياته في عدة سنوات.

في تقريرها لسوق النفط لشهر أغسطس، خفضت وكالة الطاقة الدولية مرة أخرى توقعات نمو الطلب، مسجلةً بذلك التخفيض السادس هذا العام. من المتوقع الآن أن يرتفع الطلب العالمي على النفط بمقدار 680 ألف برميل يوميًا فقط في عام 2025، وبمقدار 700 ألف برميل يوميًا في عام 2026.

ومنذ بداية العام، خفّضت الوكالة توقعاتها للنمو بمقدار 350 ألف برميل يوميًا. ويدعم ضعف الاستهلاك في الاقتصادات الكبرى، وتراجع الطلب من الأسواق الناشئة، مثل الصين والبرازيل ومصر والهند، هذه المراجعات التنازلية. وبينما يشهد الطلب على وقود الطائرات ارتفاعًا صيفيًا يزيد على 2 % في الولايات المتحدة وأوروبا، إلا أن هذا الارتفاع لم يكن كافيًا لتعويض ضعف الطلب الأوسع. في الوقت نفسه، يشهد العرض العالمي ارتفاعًا. فقد رفعت وكالة الطاقة الدولية توقعاتها لنمو العرض هذا العام إلى 2.5 مليون برميل يوميًا، بزيادة قدرها 370 ألف برميل يوميًا عن يوليو. اتفقت الدول الأعضاء الثمانية في أوبك+، بما في ذلك المملكة العربية السعودية وروسيا والإمارات العربية المتحدة والعراق، في وقت سابق من هذا الشهر على زيادة الإنتاج بمقدار 547 ألف برميل يوميًا في سبتمبر، مُلغيةً بذلك بالكامل تخفيضات الإنتاج البالغة 2.2 مليون برميل يوميًا التي طُبقت لأول مرة في نوفمبر 2023. وبحلول نهاية سبتمبر، سيتم إلغاء برنامج التخفيضات بالكامل.

ومع ذلك، من المتوقع أن يأتي معظم الإنتاج الجديد من منتجين من خارج أوبك+. وترفع الولايات المتحدة والبرازيل وكندا وغيانا إنتاجها، حيث تقود سوائل الغاز الطبيعي الأميركية والحقول البحرية في أميركا الجنوبية وحوض المحيط الأطلسي هذا النمو. من المتوقع أن يرتفع العرض من خارج أوبك+ بمقدار 1.3 مليون برميل يوميًا في عام 2025، ومليون برميل يوميًا إضافيًا في عام 2026.

ووفقًا لوكالة الطاقة الدولية، ستتفوق البرازيل على الولايات المتحدة كأكبر مساهم منفرد في نمو العرض من خارج أوبك+ في عام 2026، بزيادة قدرها 160 ألف برميل يوميًا مقارنة بأميركا التي بلغت 130 ألف برميل يوميًا.

لكن بدأ التفاوت بين العرض والطلب يظهر في المخزونات، وقد زادت مخزونات النفط العالمية المرصودة بمقدار 1.5 مليون برميل يوميًا في الربع الثاني، مع تضخم مخزونات الخام الصينية بمقدار 900 ألف برميل يوميًا، وإضافة سوائل الغاز الأميركية 900 ألف برميل يوميًا أخرى. وتتوقع وكالة الطاقة الدولية أن تتراكم المخزونات بوتيرة قياسية تبلغ نحو 3 ملايين برميل يوميًا العام المقبل، متجاوزةً حتى فائض عام 2020، عندما سحقت جائحة كوفيد19- الطلب. وصف أولي هانسن، الخبير الاستراتيجي في ساكسو بنك، التوقعات بأنها "أكثر تضخمًا في موازين السوق منذ سنوات". وتتفق إدارة معلومات الطاقة الأميركية مع هذا الرأي. ففي أحدث توقعاتها قصيرة الأجل، توقعت الإدارة تراكمًا في المخزونات بأكثر من مليوني برميل يوميًا في الربع الأخير من عام 2025 والربع الأول من عام 2026، بزيادة قدرها 800 ألف برميل يوميًا عن توقعات الشهر الماضي. وانعكاسًا لهذا التراجع في الموازين، خفضت الإدارة توقعاتها لسعر خام برنت لعام 2026 إلى 51 دولارًا للبرميل، منخفضًا من 58 دولارًا سابقًا. وتتوقع أن تُجبر الأسعار المنخفضة في نهاية المطاف كلًا من أوبك+ وبعض المنتجين

أنقر هنا للرجوع للأعلى

من خارج أوبك على تعديل الإمدادات بحلول منتصف عام 2026.

ولا يزال التباين بين وكالة الطاقة الدولية وأوبك بشأن توقعات الطلب واضحًا. إذ تتوقع وكالة الطاقة الدولية أن يصل الطلب العالمي في عام 2026 إلى 104.4 مليون برميل يوميًا فقط، بينما تتوقع أوبك استهلاكًا قدره 106.5 مليون برميل يوميًا. لهذا العام، أبقت أوبك تقديراتها لنمو الطلب دون تغيير عند 1.29 مليون برميل يوميًا، أي ما يقارب ضعف توقعات وكالة الطاقة الدولية. كما تتوقع المنظمة نموًا في العرض من خارج أوبك بمعدل 1.2 مليون برميل يوميًا.

وتتوقع منظمة أوبك أيضًا نموًا في المعروض من خارجها بمقدار 800 ألف برميل يوميًا فقط في عام 2025 و600 ألف برميل يوميًا في عام 2026، وهو أقل بكثير من توقعات وكالة الطاقة الدولية. يُبرز هذا التباين حالة عدم اليقين التي تُخيم على السوق: إذ ترسم أوبك صورة أكثر تفاؤلًا لاستهلاك مرن وتوازنات أكثر صرامة، بينما تُبدي وكالة الطاقة الدولية تشاؤمًا قويًا.

وعلى الرغم من تخمة المعروض الوشيكة، لم تعكس أسعار النفط الخام بعدُ بشكل كامل ضعف العوامل الأساسية. لا تزال المخزونات في مراكز التسعير أقل من متوسطاتها التاريخية، في حين ساعدت معدلات تشغيل المصافي القياسية هذا الصيف على استيعاب براميل إضافية. يتوخى المتداولون الحذر، حيث ينتظر الكثيرون مؤشرات على سياسة العقوبات والمفاوضات الجيوسياسية قبل تعديل مراكزهم. فيما يرى مراقبو السوق أن التوقعات العامة لأسواق النفط لا تزال هشة، فالطلب راكد، والعرض يتسارع، والمخزونات تتضخم بمعدلات لم نشهدها منذ الجائحة. وجادلوا بأنه ما لم يرتفع الطلب بشكل مفاجئ أو تتخذ أوبك+ تخفيضات منسقة جديدة، فقد يستمر الاختلال حتى عام 2026.

أنقر هنا للرجوع للأعلى

النفط يترقب المكاسب وسط مخاوف الإمدادات وتقلبات الطاقة

الرياض

الجبيل الصناعية - إبراهيم الغامدي

يترقب متداولو أسواق النفط في العالم في افتتاح تداولات الأسبوع اليوم الاثنين، مواصلة المكاسب الأسبوعية التي حققتها أسعار النفط التي ارتفعت بنحو 3 % خلال الأسبوع الماضي معززة بعدة عوامل منها مخاوف فرض المزيد من العقوبات على النفط الروسي والتي تعني تقلص إمدادات أحد أكبر منتجي النفط في العالم، إضافة إلى انخفاض أكبر من المتوقع في مخزونات النفط الأمريكي وتداعياتها المتمثلة في ارتفاع الطلب

استقرت العقود الآجلة لخام برنت عند 67.73 دولاراً، محققة ارتفاع أسبوعي بنسبة 2.9 %. كما استقرت العقود الآجلة لخام غرب تكساس الوسيط عند 63.66 دولاراً وارتفاع أسبوعي بنسبة 1.4 %.

ارتفعت أسعار النفط بعد أن تفوق احتمال خفض سعر الفائدة على توقعات العرض المتشائمة، بعد أن أشار رئيس مجلس الاحتياطي الفيدرالي الأميركي جيروم باول إلى انفتاحه على خفض سعر الفائدة في سبتمبر، في مواجهة توقعات العرض المتشائمة بشكل متزايد.

ومن المتوقع أن تستفيد العقود الآجلة للنفط الخام من انخفاض تكاليف الاقتراض، والذي يتوقع المستثمرون أن يُحفز النشاط الاقتصادي ويزيد الطلب على الوقود. كما يُخفف انخفاض أسعار الفائدة من نفقات التمويل والتخزين التي تجعل الاحتفاظ بمراكز النفط أكثر تكلفةً عند ارتفاع أسعار الفائدة. لكن ظلت مكاسب النفط محدودة بسبب استمرار التوقعات بأن الأسواق العالمية ستواجه فائضاً في المعروض بعد انتهاء ذروة الطلب الصيفي. وانخفض النفط الخام بأكثر من 10 % هذا العام بسبب المخاوف من أن الرسوم الجمركية الأمريكية ستضر بالنمو الاقتصادي، في الوقت الذي تُعيد فيه دول أوبك+ الإنتاج المُعطل.

تلقت أسعار النفط دعمًا أيضًا من انخفاضٍ أكبر من المتوقع في مخزونات الخام الأمريكية خلال الأسبوع الماضي، مما يشير إلى قوة الطلب. وصرحت إدارة معلومات الطاقة الأمريكية يوم الأربعاء بأن المخزونات انخفضت بمقدار 6 ملايين برميل في الأسبوع المنتهي في 15 أغسطس. وكان المحللون يتوقعون انخفاضًا قدره 1.8 مليون برميل.

في غضون ذلك، خفضت شركات الطاقة الأميركية هذا الأسبوع عدد منصات النفط والغاز الطبيعي العاملة للمرة الرابعة في خمسة أسابيع، وفقًا لما ذكرته شركة خدمات الطاقة بيكر هيوز في تقريرها الذي يحظى بمتابعة وثيقة يوم الجمعة.

انخفض عدد منصات النفط والغاز، وهو مؤشر مبكر على الإنتاج المستقبلي، بمقدار منصة واحدة إلى 538 في الأسبوع المنتهي في 22 أغسطس، وهو أدنى مستوى له منذ منتصف يوليو.

أنقر هنا للرجوع للأعلى

على الصعيد الجيوسياسي، انتقد بيتر نافارو، مستشار البيت الأبيض للتجارة، الهند مجددًا لاستمرارها في شراء النفط الروسي، وقال إنه يتوقع مضاعفة الرسوم الجمركية الأمريكية المفروضة على الهند كما هو مخطط لها في 27 أغسطس. وهدد الرئيس دونالد ترمب برفع الرسوم الجمركية على السلع الهندية إلى 50 %، نصفها بسبب مشتريات الخام الروسي. ومع ذلك، عادت مصافي النفط في الدولة الواقعة في جنوب آسيا إلى شراء براميل النفط بعد توقف قصير، بينما توقع مسؤول من موسكو استمرار تدفق النفط. ولم تكن هناك أي مؤشرات تُذكر على إحراز تقدم نحو اتفاق سلام لإنهاء الحرب في أوكرانيا يوم الجمعة، حيث صرّح الرئيس فولوديمير زيلينسكي بأنه لم يجرِ أي اتصال مع روسيا بشأن محادثات محتملة.

وكتب محللو مورغان ستانلي، بمن فيهم مارتين راتس وشارلوت فيركينز، في مذكرة: "يتجه سوق النفط نحو فائض في الأرباع القادمة، وهو فائض كبير على غير العادة، ولكنه متوقعٌ أيضًا على نحوٍ غير معتاد حتى الآن". وأضافوا: "يشير الأول إلى احتمال انخفاض الأسعار؛ بينما يشير الثاني إلى أنه من غير المرجح أن يتحول هذا إلى عمليات بيع مكثفة وغير منظمة". وفي أحد أقل أسابيع التداول نشاطًا في عام 2025، كان خام برنت يتداول ضمن نطاق سعري ضيق يتراوح بين 65.80 و67.90 دولارًا للبرميل، حيث أدى انتهاء العطلات الصيفية إلى انخفاض أحجام التداول بشكل ملحوظ عن المعتاد. كان من الممكن أن يؤدي الانخفاض الكبير في الأسهم الأمريكية والاضطرابات العديدة في مصافي التكرير في جميع أنحاء البلاد (مثل توقف إنتاج وايتنج) إلى رد فعل سعري أكثر أهمية، إلا أن انخفاض السيولة أبقى التغيرات اليومية في حدها الأدنى.

في تطورات أسواق الطاقة، أضافت وزارة الخزانة الأمريكية 13 كيانًا تجاريًا في هونغ كونغ والصين والإمارات العربية المتحدة إلى قائمة العقوبات المتعلقة بإيران، وحظرت في الوقت نفسه 8 سفن وشركتين صينيتين لتشغيل الموانئ في تشينغداو ويانغشان، مما زاد من ضغوطها على إيران. في كازاخستان، تتطلع البلاد إلى تعويضات من شركات النفط الكبرى، إذ أبلغت وزارة حماية البيئة الكازاخستانية شركات النفط العاملة في البلاد أن أمامها 40 يومًا لدفع غرامة قدرها 4.4 مليارات دولار بسبب تلوث الكبريت في البلاد، والذي يأتي معظمه من حقل كاشاغان البحري في منطقة أتيراو. في الولايات المتحدة، فتحت وزارة التجارة الأمريكية تحقيقًا يتعلق بالأمن القومي في واردات البلاد من توربينات الرياح ومكوناتها، بهدف قياس تأثير الدعم الأجنبي على القدرة التنافسية لصناعة الرياح الأمريكية، وفرضت تعريفة جمركية بنسبة 50 % على توربينات الرياح في وقت سابق من هذا الأسبوع.

في فنزويلا، تفتح البلاد الباب أمام المستثمرين الصينيين، إذ وافقت شركة كونكورد ريسورسز الصينية الخاصة للنفط على استثمار أكثر من مليار دولار في حقلي نفط فنزويليين، بهدف إنتاج 60 ألف برميل يوميًا بنهاية العام المقبل من مشروعي لاغو سينكو ولاغونيلاس لاغو بعد سنوات من نقص الاستثمار. في روسيا، استهدفت أوكرانيا خطوط الأنابيب الروسية، وللمرة الثانية الأسبوع الماضي، قصفت القوات المسلحة الأوكرانية محطة ضخ أونيتشا على الحدود الروسية الأوكرانية، مما أدى مجددًا إلى توقف النقل عبر خط أنابيب دروجبا إلى المجر وسلوفاكيا، وتعطيل حوالي 210 آلاف برميل يوميًا من الصادرات.

في كوريا الجنوبية، تجبر البلاد قطاع البتروكيميائيات على الانكماش، حيث وبتوجيه من حكومة سيول، وافقت عشر شركات بتروكيميائية كورية جنوبية على خفض قدرتها على تكسير النافثا بنسبة 25 %، أي ما يعادل 3.5-3 مليون طن سنويًا، لتحسين الربحية في ظل فائض الطاقة الإنتاجية وانخفاض هوامش الربح في جميع أنحاء الصناعة.

أنقر هنا للرجوع للأعلى

في الهند، في حين لم تتوقف مصافي التكرير الخاصة في الهند تمامًا عن استيراد النفط الخام الروسي، استأنفت الشركات الحكومية في الدولة الجنوب آسيوية عمليات الشراء بعد توقف دام أسبوعين، كما أكد مسؤولون في شركة النفط الهندية وشركة بهارات بتروليوم.

في العراق، ترحب البلاد بعودة شركات النفط الأمريكية الكبرى. ووقّعت الحكومة العراقية اتفاقية مبدئية مع شركة شيفرون النفطية الأمريكية بشأن مشروع الناصرية، الذي يضم أربع مناطق استكشاف في محافظة ذي قار الجنوبية، بالإضافة إلى العديد من حقول النفط المنتجة، بهدف الوصول إلى 600 ألف برميل يوميًا في غضون 7 سنوات.

في الصين تُضاعف البلاد جهودها لكبح فائض الطاقة الإنتاجية. ونظّمت وزارة الصناعة الصينية اجتماعًا آخر مع ممثلي صناعة الطاقة الشمسية لمناقشة سبل الحد من فائض الطاقة الإنتاجية، مشيرةً إلى أنه ينبغي على المنتجين أنفسهم تشجيع وقف تشغيل الطاقة الإنتاجية القديمة لتجنب "المنافسة غير المنظمة بأسعار منخفضة".

في كردستان العراق، أعلنت شركة دي ان او النرويجية المتخصصة في التنقيب والإنتاج، أنها استأنفت إنتاج النفط في حقلي طاوكي وبشكابير في كردستان العراق، بعد توقفه قبل شهر بسبب هجمات متكررة بطائرات مسيرة شنتها ميليشيات عراقية، مما رفع الإنتاج إلى 55 ألف برميل يوميًا على أساس تجريبي.

في امدادات الغاز الطبيعي المسال، وافقت شركة النفط الأمريكية العملاقة كونوكو فيليبس على شراء 4 ملايين طن من الغاز الطبيعي المسال سنويًا من مشروع بورت آرثر للغاز الطبيعي المسال 2 التابع لشركة سيمبرا لمدة 20 عامًا على أساس التسليم على ظهر السفينة، بعد أن اشترت بالفعل حصة 30 % في مشروع بورت آرثر 1، ومن المتوقع بدء التشغيل في عام 2027.

في سوريا، تعود البلاد بقوة إلى أسواق النفط، إذ طرحت وزارة النفط السورية مناقصة لبيع شحنة واحدة على الأقل من الخام السوري الثقيل، في أول محاولة رسمية للبلاد لبيع نفطها منذ عام 2011، في ظل سعي الحكومة الجديدة في دمشق إلى زيادة الإنتاج من 50 ألف برميل يوميًا، أي سدس إنتاجها السابق. في النرويج، شهد أكبر مشروع نفطي غير مستغل في النرويج، مشروع "يغدراسيل" الذي طورته شركة "آكر بي بي" بطاقة 120 ألف برميل يوميًا، اكتشاف رواسب ضخمة بجوار اكتشافه الأول، حيث استغل بئر "أوميغا ألفا" ما بين 100 و130 مليون برميل من النفط المكافئ من احتياطيات الهيدروكربون الجديدة، ليصل إجمالي الاحتياطيات إلى 700 مليون برميل من النفط المكافئ.

أنقر هنا للرجوع للأعلى

الاقتصادية

النفط يرتفع بدعم توقعات خفض الفائدة وهجمات أوكرانية على مواقع طاقة روسية

ارتفعت أسعار النفط قليلا اليوم الاثنين، بعد أن كثفت أوكرانيا هجماتها على روسيا، ما أثار المخاوف من احتمال تعطل إمدادات النفط، في حين عززت توقعات خفض أسعار الفائدة الأمريكية النظرة المستقبلية للنمو العالمي والطلب على الوقود.

العقود الآجلة لخام برنت ارتفعت 0.13% لتصل إلى 67.82 دولار بحلول الساعة 07:00 بتوقيت السعودية، وزادت العقود الآجلة لخام تكساس 0.20% إلى 63.79 دولار.

شنت أوكرانيا هجوما بطائرات مسيرة على روسيا أمس الأحد، ما أدى إلى انخفاض حاد في سعة مفاعل بإحدى أكبر محطات الطاقة النووية في روسيا، وأشعل حريقا هائلا في محطة أوست-لوجا لتصدير الوقود، وفقا لمسؤولين روس، إضافة إلى ذلك، استمر حريق في مصفاة نوفوشاختينسك الروسية جراء هجوم أوكراني بالطائرات المسيرة لليوم الرابع ، وفقا لما ذكره القائم بأعمال حاكم المنطقة.

محلل السوق لدى آي جي " توني سيكامور قال بالنظر إلى النجاح الذي تُحرزه أوكرانيا في استهدافها للبنية التحتية النفطية الروسية، فإن المخاطر بالنسبة للنفط الخام تتجه نحو الارتفاع".

من جهته، قال نائب الرئيس الأمريكي جيه دي فانس أمس، إن روسيا قدمت "تنازلات كبيرة" نحو تسوية تفاوضية في حربها مع أوكرانيا، ومع ذلك، جدد الرئيس الأمريكي دونالد ترمب يوم الجمعة تهديداته بفرض عقوبات على روسيا إذا لم يتم إحراز تقدم نحو تسوية سلمية في أوكرانيا خلال أسبوعين.

زاد إقبال المستثمرين على المخاطرة بعد أن أشار رئيس مجلس الاحتياطي الفيدرالي جيروم باول يوم الجمعة، إلى احتمال خفض أسعار الفائدة في اجتماع البنك المركزي الأمريكي الشهر المقبل.

أنقر هنا للرجوع للأعلى

مجلس الأعمال السعودي - السوري يستهدف قطاعات الطاقة والبنية التحتية والمياه بسوريا

الشرق الأوسط

أكد الرئيس التنفيذي لمجلس الأعمال السعودي - السوري، عبد الله ماندو، أن الأهداف المرجو تحقيقها في الفترة المقبلة تتمثل في التعرف على المستثمرين الجادين الراغبين في الاستثمار في سوريا.

تصريح ماندو لـ«الشرق الأوسط» جاء على هامش انعقاد «ملتقى الشراكة والاستثمار السعودي - السوري» في الرياض، والذي جاء بعد أيام على توقيع اتفاقية لتشجيع الاستثمار بين البلدين الأسبوع الماضي. وأوضح ماندو في تصريح لـ«الشرق الأوسط» أن وزارة الاستثمار السعودية فتحت باب الاستثمار في سوريا، وهناك عدد كبير من المستثمرين السعوديين والسوريين موجودون حالياً في السوق السورية للاستثمار، في حين يتابع المجلس المستجدات أولاً بأول.

وشدد على أن دور المجلس يتمثل في خدمة المستثمرين وتلبية احتياجاتهم من الخدمات الضرورية التي تسهل أعمالهم عند دخولهم السوق السورية.

وأشار ماندو إلى أن أبرز القطاعات المستهدفة في المرحلة المقبلة تشمل الطاقة، والبنية التحتية، والمياه، إضافة إلى القطاع المصرفي والمالي، وقطاع الزراعة والأغذية، والتجارة بوجه عام. يُذكر أن «منتدى الاستثمار السوري - السعودي 2025» الذي انعقد في دمشق في يوليو (تموز) الماضي بحضور الرئيس السوري أحمد الشرع، شهد توقيع 47 اتفاقية ومذكرة تفاهم تجاوزت قيمتها 24 مليار ريال (6.4 مليار دولار)، شملت قطاعات البنية التحتية والعقار والاتصالات والزراعة والخدمات المالية.

وقد أعلن وزير الاستثمار السعودي المهندس خالد الفالح خلال المنتدى، أن ولي العهد الأمير محمد بن سلمان وجّه بتأسيس مجلس أعمال سعودي - سوري مشترك برئاسة محمد أبو نيان، ليعكس الدور المحوري للقطاع الخاص في المرحلة المقبلة.

كما تم إبرام اتفاقات بارزة، منها إنشاء 3 مصانع أسمنت بتمويل سعودي، وتعزيز التعاون الرقمي مع شركات سعودية كبرى مثل «إس تي سي» و«علم»، إضافة إلى مذكرة تفاهم بين «تداول السعودية» و«سوق دمشق للأوراق المالية».

أنقر هنا للرجوع للأعلى

الطاقة

"رماح 1" و"النعيرية 1".. قدرات كهرباء ضخمة في السعودية تصل إلى الإغلاق المالي

يمثّل مشروع رماح 1 علامة فارقة بقطاع الكهرباء في السعودية، بعدما وصل إلى مرحلة الإغلاق المالي، ما يؤكد ثقة المستثمرين في السوق المحلية، ويدعم إستراتيجية المملكة الرامية إلى تعزيز أمن الطاقة وزيادة الاعتماد على مصادر إنتاج مستدامة.

بالإضافة إلى ذلك، يبرز مشروع النعيرية 1 بصفته أحد أضخم المشروعات الحديثة في المملكة، إذ تصل سعته إلى 1800 ميغاواط، ما يعكس قدرة السعودية على استقطاب استثمارات ضخمة، ويعزز خططها لتوسيع البنية التحتية الكهربائية.

وبحسب بيان حصلت عليه منصة الطاقة المتخصصة (مقرّها واشنطن)، تمكنت شركة سعودية وحلفاؤها -شركاء محليون ودوليون- من توفير تمويل ضخم لمشروع رماح 1، عبر مجموعة من المصارف الإقليمية والدولية.

وبالنسبة لمشروع النعيرية 1، فقد حظي بدعم تمويلي متنوع من بنوك محلية وأجنبية، ليصل إجمالي قيمة المشروعين معًا إلى نحو 15 مليار ريال سعودي (4 مليارات دولار أميركي)، ما يجعل الإنجاز خطوة إستراتيجية كبرى نحو تحقيق مستهدفات رؤية المملكة 2030.

النعيرية 1

جاء مشروع النعيرية 1 ليُثبت قدرة السعودية على الموازنة بين الجدوى الاقتصادية والاعتبارات البيئية، إذ بلغت التكلفة المستوية لإنتاج الكهرباء 4.61 سنتًا لكل كيلوواط/ساعة، في إطار إستراتيجية طموحة.

ويمثّل مشروع النعيرية إضافة مهمة إلى المنطقة الشرقية، إذ يلبي الطلب المتزايد من الأنشطة الصناعية والبتروكيماوية، ويدعم توفير طاقة مستدامة تسهم في تعزيز التنافس الاقتصادي للمنطقة على المستويين المحلي والإقليمي.

ويتيح مشروع النعيرية 1 مرونة كبيرة في التشغيل، مع اعتماد أحدث النظم التقنية التي تقلل استهلاك الوقود وتحدّ من الانبعاثات، بما يتماشى مع جهود المملكة لتحقيق الحياد الكربوني بحلول عام 2060، وفق ما طالعته منصة الطاقة المتخصصة.

ويؤكد مشروعا رماح والنعيرية نجاح السعودية في جذب استثمارات عالمية، إذ وُقِّعت اتفاقيات الشراء مع "المشتري الرئيس"

تفاصيل مشروع رماح 1

تحددت تكلفة إنتاج الكهرباء المستوية من مشروع رماح 1 عند 4.58 سنتًا لكل كيلوواط/ساعة، ما يعكس التنافس الإقليمي.

ومن المقرر أن يسهم مشروع رماح في رفع القدرات الإجمالية للشبكة السعودية إلى مستويات غير مسبوقة، بما يعزز أمن الإمدادات ويتيح استيعاب التوسع الصناعي، خاصة في منطقة الرياض التي تشهد مشروعات عمرانية متنامية.

أنقر هنا للرجوع للأعلى

ويتميز المشروعان بتصاميم متطورة تعتمد على تقنية الدورة المركبة (CCGT)، ما يعزز الكفاءة التشغيلية ويخفض الانبعاثات، إضافة إلى إمكان دمج تقنيات احتجاز الكربون مستقبلًا لدعم التوجهات البيئية العالمية، وخاصة من رماح 1.

وبإغلاقهما المالي، يسهم مشروعا رماح 1 والنعيرية 1 في توفير فرص عمل محلية، وتعزيز المحتوى الوطني، وهو ما يترجم أحد الأهداف الرئيسة لرؤية المملكة، بتحفيز الاقتصاد الوطني وتنمية الكفاءات السعودية.

مستقبل الكهرباء السعودي
يمثّل مشروعا رماح 1 والنعيرية 1 ركيزة أساسية في إستراتيجية الطاقة السعودية، إذ تبلغ قدرة الأول 1800 ميغاواط، أمّا الثاني فيتخذ موقعًا إستراتيجيًا بالمنطقة الشرقية، إذ يقام على مساحة واسعة لتأمين 1800 ميغاواط إضافية، تدعم الأنشطة الاقتصادية والصناعية، وتحقق استقرار الإمدادات للمستهلكين.

ويبرز مشروع رماح 1 -أيضًا- جزءًا من منظومة أشمل تضم مشروعات أخرى مثل "رماح 2"، ما يعكس التزام السعودية ببناء شبكة كهربائية عملاقة تتّسم بالموثوقية، مع خطط دخولها التشغيل التجاري بحلول عام 2028.

في المقابل، يمثّل مشروع النعيرية 1، مع نظيره "النعيرية 2" محورًا رئيسًا لتوسيع مزيج الطاقة، إذ يضيفان معًا 3600 ميغاواط، مما يجعل المملكة ضمن الدول الرائدة إقليميًا في قدرات الكهرباء الموثوقة، وفق ما طالعته منصة الطاقة المتخصصة

أنقر هنا للرجوع للأعلى

أهم 10 مشروعات طاقة شمسية قيد التشغيل في الوطن العربي

الطاقة

تبرز أهم 10 مشروعات طاقة شمسية قيد التشغيل في الوطن العربي بوصفها حجر الزاوية في مسار التوجه نحو المصادر المتجددة، لما توفره من قدرات إنتاجية ضخمة، وتُسهم به في تقليص الانبعاثات وتعزيز أمن الطاقة، ضمن خطط التحول المستدام في دول الخليج وشمال أفريقيا.

وتنعكس هذه التطورات في التوسّع الملحوظ بإنشاء محطات ومجمعات شمسية ضخمة، اعتمدت على أحدث التقنيات، من الخلايا الكهروضوئية إلى الأنظمة المركزة، مع تسجيل أرقام قياسية في كفاءة الإنتاج وتكلفة التشغيل.

وأصبحت أهم 10 مشروعات طاقة شمسية قيد التشغيل في الوطن العربي نموذجًا إقليميًا وعالميًا على صعيد القدرات الإنتاجية الضخمة، واعتماد أحدث التقنيات الكهروضوئية والمركزة، وتوفير تكلفة منخفضة لإنتاج الكهرباء، في وقت تتسارع فيه جهود التحول نحو الحياد الكربوني.

ووفقًا لأحدث بيانات قطاع الطاقة المتجددة عالميًا لدى منصة الطاقة المتخصصة (مقرّها واشنطن)، فإن العديد من الدول العربية باتت تنافس عالميًا في حجم المشروعات الشمسية المنفذة، مستفيدة من معدلات سطوع عالية واتساع رقعة الأراضي الصحراوية.

ويعكس التوزيع الجغرافي المتنوع لمواقع أهم 10 مشروعات طاقة شمسية قيد التشغيل في الوطن العربي، من المغرب غربًا إلى سلطنة عمان شرقًا، مدى استفادة المنطقة من وفرة الإشعاع الشمسي، وسهولة تخصيص المساحات الصحراوية لإنشاء هذه المجمعات الكبيرة.

مجمع محمد بن راشد للطاقة الشمسية - الإمارات

يُعد مجمع محمد بن راشد الأضخم ضمن أهم 10 مشروعات طاقة شمسية قيد التشغيل في الوطن العربي، والأكبر في الإمارات والثاني عالميًا، بسعة مركبة تبلغ 3.8 غيغاواط حتى منتصف 2025.

بدأ العمل بالمرحلة الأولى من المجمع في 2013، وتوسع تدريجيًا ليشمل مراحل عدة، منها الرابعة التي جمعت تقنيتَي الطاقة الكهروضوئية والمركزة بقدرة 950 ميغاواط، ويستهدف الوصول إلى 7.26 ألف ميغاواط، ما يخفّض 8 ملايين طن من الانبعاثات سنويًا.

محطة الشعيبة للطاقة الشمسية - السعودية

من أبرز المحطات ضمن أهم 10 مشروعات طاقة شمسية قيد التشغيل في الوطن العربي، إذ تبلغ قدرتها الإجمالية 2660 ميغاواط على مرحلتَيْن.

وتقع محطة الشعيبة جنوب مدينة جدة، وتضم أكثر من 5 ملايين لوح شمسي، وتلبي احتياجات 450 ألف وحدة سكنية، وتقلّل انبعاثات الكربون بمقدار 4.28 مليون طن سنويًا، وتُعدّ من أكبر مشروعات الطاقة الشمسية التي تستعمل تقنيات "إن تايب" (N-type). محطة الظفرة للطاقة الشمسية - الإمارات

ضمن أهم 10 مشروعات طاقة شمسية قيد التشغيل في الوطن العربي، تأتي محطة الظفرة في الإمارات بقدرة 2

أنقر هنا للرجوع للأعلى

2 غيغاواط، وقد بدأت التشغيل التجاري في نوفمبر/تشرين الثاني 2023.

وتُعدّ محطة الظفرة للطاقة الشمسية الأكبر في موقع واحد على مستوى العالم، وتعتمد على 4 ملايين لوح ثنائي الوجه، وتُسهم في خفض 2.4 مليون طن من الانبعاثات الكربونية سنويًا. مجمع بنبان للطاقة الشمسية - مصر

يُعد مجمع بنبان المشروع الأضخم في أفريقيا، ويأتي ضمن أهم 10 مشروعات طاقة شمسية قيد التشغيل في الوطن العربي من ناحية الموقع والتأثير، بسعة حالية 1.8 غيغاواط، ويُنتظر أن تصل إلى 2.05 غيغاواط.

ويقع المجمع غرب مدينة أسوان على مساحة 37 كيلومترًا مربعًا، ويضم 608 ملايين خلية شمسية، ويعادل إنتاجه نحو 91% من الكهرباء المُنتجة من السد العالي. محطة سدير للطاقة الشمسية - السعودية

من المشروعات الرائدة في المملكة وضمن أهم 10 مشروعات طاقة شمسية قيد التشغيل في الوطن العربي، بقدرة 1.5 غيغاواط. دخلت مرحلتها الأولى الخدمة عام 2023.

وتقع المحطة في مدينة سدير الصناعية، وتوفر الكهرباء لنحو 185 ألف وحدة، وتقلّل الانبعاثات بـ2.9 مليون طن سنويًا، وسجّلت تكلفة إنتاج بلغت 1.239 سنتًا للكيلوواط/ساعة. محطة نور أبوظبي - الإمارات

ضمن أهم 10 مشروعات طاقة شمسية قيد التشغيل في الوطن العربي، تأتي محطة نور بسعة 1.2 غيغاواط، وتُعدّ من أكبر المحطات المستقلة عالميًا.

ودخلت محطة نور أبوظبي للطاقة الشمسية الخدمة عام 2019، وتضم 3.2 مليون لوح شمسي أحادي البلورة، وتقلّل انبعاثات الكربون بمقدار مليون طن سنويًا، مع تقنيات تنظيف آلية مبتكرة. محطة مرآة للطاقة الشمسية - سلطنة عمان

تُعدّ محطة مرآة من أبرز محطات الطاقة الحرارية الشمسية ضمن أهم 10 مشروعات طاقة شمسية قيد التشغيل في الوطن العربي.

وتقع المحطة في حقل أمل النفطي بسلطنة عُمان، وتُستعمل لتوليد البخار في عمليات استخلاص النفط. بقدرة 1.02 غيغاواط، وتنتج 6 آلاف طن من البخار يوميًا، وتقلّل 300 ألف طن من ثاني أكسيد الكربون سنويًا.

مشروع منح للطاقة الشمسية - سلطنة عمان

بقدرة إجمالية 1000 ميغاواط، يأتي مشروع منح (1 و2) ضمن أهم 10 مشروعات طاقة شمسية قيد التشغيل في الوطن العربي.

ويضم المشروع أكثر من مليونَي لوح شمسي على مساحة 14.5 مليون متر مربع، إذ دخلت المحطتان الخدمة تباعًا بين ديسمبر/كانون الأول 2024 ويناير/كانون الثاني 2025، وتسهمان في خفض 1.4 مليون طن من الانبعاثات سنويًا.

محطة الخرسعة للطاقة الشمسية - قطر

تُعدّ محطة الخرسعة من أولى المحطات الضخمة في قطر، وأحد أعمدة أهم 10 مشروعات طاقة شمسية قيد التشغيل في الوطن العربي.

وتبلغ قدرتها 800 ميغاواط، وتُغطي 10 كيلومترات مربعة، وتضم 1.8 مليون لوح شمسي. كما تلبي 10% من الطلب على الكهرباء في قطر، وتمنع انبعاث 26 مليون طن من الكربون خلال 25 عامًا. مجمع نور ورزازات - المغرب

يأتي المجمع في المرتبة الثانية أفريقيًا، وضمن أهم 10 مشروعات طاقة شمسية قيد التشغيل في الوطن العربي بقدرة 582 ميغاواط.

ويتألّف المجمع من 4 محطات تستعمل تقنيات مركزة وفوتوفولتية، ويتميّز بإمكان تخزين الكهرباء لمدة تتراوح

أنقر هنا للرجوع للأعلى

ما بين 3 و7 ساعات، ويقلّل أكثر من 800 ألف طن من الكربون سنويًا.

أنقر هنا للرجوع للأعلى

إيرادات صادرات النفط السعودي في يونيو 2025 تنخفض 2.5%

الطاقة

انخفضت إيرادات صادرات النفط السعودي خلال يونيو/حزيران (2025)، على أساس سنوي، للشهر الـ13 على التوالي، بالتزامن مع تراجع إمدادات المملكة للنفط.

وأظهرت بيانات رسمية -اطّلعت عليها منصة الطاقة المتخصصة (مقرّها واشنطن)- تراجع الإيرادات النفطية للسعودية، في يونيو/حزيران بنسبة 2.5%، مقارنة بالمدة نفسها من 2024.

وأشار تقرير الهيئة العامة للإحصاء حول التجارة الخارجية للمملكة، خلال يونيو/حزيران 2025، الصادر اليوم الإثنين 25 أغسطس/آب 2025، إلى تسجيل صادرات السلع ارتفاعًا بنسبة 3.7% على أساس سنوي.

وتراجعت إيرادات صادرات النفط السعودي بمقدار 1.66 مليار ريال سعودي (0.44 مليار دولار)، بنسبة 2.5%، في حين انخفضت نسبة الصادرات النفطية من مجموع الصادرات الكلّي من 74.7% في يونيو/حزيران 2024، إلى 70.2% في الشهر نفسه من العام الجاري.

صادرات السعودية من النفط

انخفضت إيرادات صادرات السعودية من النفط في يونيو/حزيران إلى نحو 64.67 مليار ريال (17.24 مليار دولار)، مقارنة مع نحو 66.33 مليار ريال (17.68 مليار دولار) خلال المدة نفسها من 2024.

وبلغت قيمة الصادرات السعودية، في يونيو/حزيران، نحو 92.13 مليار ريال سعودي (24.55 مليار دولار)، مرتفعة من نحو 88.81 مليار ريال سعودي (23.67 مليار دولار)، في المدة نفسها من 2024.

وتتوقع السعودية انخفاض الإيرادات النفطية والأرباح من استثمارات ودائع الحكومة ومبيعات السلع والخدمات والغرامات إلى 804 مليارات ريال (214.15 مليار دولار) في 2025، مقابل 863 مليار ريال (229.87 مليار دولار) متوقَّعة خلال 2024.

وكانت إيرادات صادرات النفط السعودي قد تراجعت خلال الربع الأول من العام الجاري (2025)، بمقدار 5.05 مليار دولار على أساس سنوي، مع انخفاض أسعار الخام، وفي ظل التزام المملكة بسياسة خفض الإنتاج المتّبعة من تحالف أوبك+ والخفض الطوعي. وتراجعت قيمة صادرات السعودية من النفط إلى 54.67 مليار دولار في المدة من يناير/كانون الثاني حتى نهاية مارس/آذار 2025، مقابل 59.72 مليار دولار في الربع المقابل من العام السابق له.

الإنفوغرافيك التالي -من إعداد منصة الطاقة المتخصصة- يستعرض إيرادات صادرات النفط السعودي في الربع الأول (2024 – 2025): إيرادات السعودية من النفط

سجّلت إيرادات السعودية من النفط ارتفاعًا بنحو 5.35 مليار ريال (1.43 مليار دولار) على أساس شهري، مقارنة بإيرادات الشهر السابق (مايو/أيار)، التي سجّلت نحو 59.33 مليار ريال (15.8 مليار دولار).

أنقر هنا للرجوع للأعلى

إيرادات السعودية من صادرات النفط في الربع الأول
مليار دولار
الطاقة ATTAQA
2025
2024
18.85
يناير
18.93
18.03
فبراير
19.58
17.79
مارس
21.21
54.67
إجمالي الإيرادات
59.72
%8.4
*الدولار الأميركي = 3.75 ريالاً سعوديًا
OIL
OIL
@Attaqa2
Attaqa SM
attaqa.net
General Authority for Statistics/KSA, 2025 & Attaqa, 2025

وشهد حجم صادرات السعودية من النفط في يونيو/حزيران تراجعًا بنحو 50 ألف برميل يوميًا، مقارنة بمستويات مايو/أيار، وفقًا لبيانات مبادرة البيانات المشتركة "جودي". وبلغت صادرات المملكة من النفط الخام 6.141 مليون برميل يوميا في شهر يونيو/حزيران 2025، مقارنة مع صادرات بلغت 6.191 مليون برميل يوميا في مايو/أيار الماضي.

وكان معدل صادرات النفط الخام في يونيو/حزيران الأقل في آخر 3 أشهر؛ إذ كان يبلغ 6.166 مليون برميل يوميا في أبريل/ نيسان، بعدما بلغ 5.754 مليون برميل يومياً في شهر مارس/آذار 2025، وهو أدنى مستوى في 6 أشهر؛ منذ أن بلغت 5.751 مليون برميل يوميًا في شهر سبتمبر/أيلول من عام 2024.

يذكر أن صادرت السعودية من النفط الخام قفزت في شهر فبراير/شباط 2025 إلى 6.547 مليون برميل يوميًا؛ وكان يعد أعلى مستوى في 20 شهرًا، منذ أن بلغ 6.804 مليون برميل يومياً في شهر يونيو/حزيران من عام 2023.

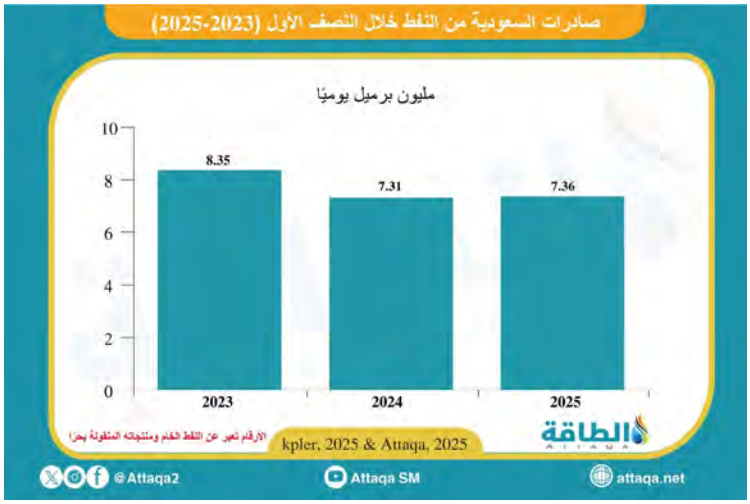
في المقابل، ارتفع إنتاج السعودية من النفط الخام بمقدار 568 ألف برميل يوميًا في يونيو/حزيران 2025، مسجلًا أعلى مستوى له في 22 شهرًا.

وبلغ إجمالي إنتاج النفط الخام بالمملكة 9.752 مليون برميل يوميا في يونيو/حزيران الماضي، مقابل 9.184 مليون برميل يوميا في مايو/أيار، فيما كان يبلغ 8.830 مليون برميل يوميا في يونيو/حزيران 2024.

وجاءت الزيادة مع مواصلة المملكة و7 دول من أوبك+ خطة التخلص من تخفيضات الإنتاج الطوعية البالغة 2.2 مليون برميل يوميًا، والتي تشارك فيها السعودية وحدها بحصة مليون برميل يوميًا.

كانت صادرات السعودية من النفط المنقول بحرًا خلال النصف الأول من عام 2025 قد سجلت زيادة طفيفة قدرها 50 ألف برميل يوميًا، إذ بلغت نحو 7.36 مليون برميل يوميًا، مقابل 7.31 مليونًا خلال المدة المقابلة من عام 2024، مع استحواذ النفط الخام وحده على نحو 6 ملايين برميل يوميًا.

الإنفوغرافيك التالي -من إعداد منصة الطاقة المتخصصة- يستعرض حجم صادرات السعودية من النفط ومشتقاته خلال النصف الأول (2023-2025):



واحتلّت الإمارات والهند المرتبتَيْن الثانية والثالثة على التوالي، بحصّة بلغت نحو 9.1% لكل منهما من إجمالي الصادرات على التوالي.

وكانت كل من كوريا الجنوبية واليابان ومصر والولايات المتحدة الأميركية فرنسا وتايوان والبحرين من بين أهم 10 دول صدّرت السعودية إليها.

واستحوذت الدول الـ10 على نحو 65.1% من إجمالي الصادرات السعودية خلال شهر يونيو/حزيران الماضي، وفق البيانات التي اطّلعت عليها منصة الطاقة المتخصصة.

أنقر هنا للرجوع للأعلى

شكرًا.