

TPAO successfully completes the first flow test of Türkali-2 appraisal well in the Sakarya Gas Field

28 July 2021

The first reservoir section successfully flowed gas at a rate of 0.75 mmscmd (26.5 mmscfd) with limited drawdown. Additional tests are scheduled in two upper sections in the well.

TPAO successfully performed the first flow test of Türkali-2 appraisal well (completed with gravel pack) in the Sakarya Gas Field, ultra-deep offshore, in the Western Black Sea. The first reservoir section delivered up to 0.75 mmscmd (26.5 mmscfd) sustainable rate with limited drawdown. Analysis proved a production capacity of 1.2 mmscmd (42.5 mmscfd, about 7,300 boed) with excellent well deliverability and reservoir connectivity. Two more reservoir sections are to be tested in the well during ongoing operations.

Data and samples acquired from the flow test will be used to further optimize the field development work and to refine the front-end engineering and design (FEED) which will be concluded shortly after the well tests. First gas is expected to reach Filyos gas processing terminal in 2023.

Melih Han Bilgin, TPAO's Chairman and CEO, said: "This is a milestone for Turkey. The flow rates, indicating commercially viable gas in the Sakarya Basin, imply new opportunities for TPAO. Recently we concluded another 3D seismic acquisition spanning 11,000 km². Sakarya Project Team is working around the clock both to develop the field and to generate new prospects following Amasra-1 discovery."

Türkali-2, ultra-deep offshore appraisal well, has been drilled to a total depth of 3,950 meters in 2,154 meters water depth where 39 meters of gas bearing sands were perforated. It is the third well drilled in the Sakarya Gas Field with Fatih Drillship.

Well flow tests in the Field are being conducted by TPAO's 3rd drillship Kanuni which joined the fleet in 2020. The flow test provides data on the flow rate and the pressure of the natural gas to be extracted from the discovered reservoirs, based upon which the economic production potential is calculated.

So far, TPAO has discovered a total of 540 bcm gas in the Western Black Sea ultra-deep offshore. Sakarya Gas Field Development Project comprises a subsea gas production system, a receiving and processing terminal on the Filyos shore and pipelines to connect them.

TPAO, Sakarya Gaz Sahası'ndaki Türkali-2 tespit kuyusunda gerçekleştirdiği ilk kuyu akış testini başarıyla tamamladı

28 Temmuz 2021

Test edilen ilk rezervuar seviyesinde, 0.75 milyon m³/g (26.5 milyon ft³/g) doğal gaz akışı sağlandı. Kuyuda iki ayrı seviyede daha test yapılacaktır.

Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı (TPAO), Batı Karadeniz'deki Sakarya Gaz Sahası'nda, ultra derin denizde yer alan Türkali-2 tespit kuyusunda ilk kuyu akış testini başarıyla gerçekleştirdi. Test edilen ilk rezervuar seviyesinden günde 0,75 milyon m³ (26,5 milyon ft³/g) doğal gaz akışı sağlandı. Analiz sonuçları, test edilen rezervuarın 1,2 milyon m³/g (42,5 milyon ft³/g, yaklaşık 7.300 vpe/g) üretim kapasitesi olduğunu gösteriyor. Faaliyet sürecinde, kuyuda, iki ayrı seviyede daha test yapılacaktır.

Kuyu akış testinden elde edilen veriler, sahanın geliştirilmesinde kuyu testinin hemen ardından tamamlanacak ön mühendislik ve tasarım çalışmalarının optimizasyonu için kullanılacaktır. Filyos'ta kurulacak doğal gaz işleme tesisine ilk doğal gazın 2023 yılında ulaşması hedefleniyor.

TPAO Yönetim Kurulu Başkanı ve Genel Müdürü Melih Han Bilgin, "Bu testler Türkiye için bir dönüm noktası niteliği taşıyor. Sakarya Sahası'ndan yapılacak üretimin önemli bir ekonomik karşılığı olacağını gösteren akış değerleri, TPAO için yeni fırsatlara da işaret ediyor. Geçtiğimiz günlerde 11 bin km² alanda yeni bir 3B sismik çalışmayı tamamladık. Sakarya Proje Ekibi, bir yandan sahanın geliştirilmesi, bir yandan da Amasra-1 keşfinin ardından olası yeni sahaların bulunması için gece gündüz çalışıyor" dedi.

Türkali-2 ultra derin deniz tespit kuyusunda, 2.154 metre su derinliğinde, 3.950 metre son derinliğe kadar yapılan sondajda, doğal gaz barındıran rezervuar seviyesinde 39 metre perforasyon yapıldı. Türkali-2, Sakarya Gaz Sahası'nda Fatih Sondaj Gemisi tarafından açılan üçüncü kuyu oldu.

Sahadaki kuyu akış testleri, TPAO envanterine 2020 yılında katılan Kanuni Sondaj Gemisi tarafından gerçekleştiriliyor. Akış testi, keşfedilen rezervlerden üretilebilecek doğal gazın akış hızı ve basıncı konusunda veri sağlıyor. Bu verilerden hareketle kuyuların ekonomik üretim potansiyeli hesaplanabiliyor.

TPAO'nun Karadeniz'de, ultra derin denizde gerçekleştirdiği arama çalışmalarında bugüne dek toplam 540 milyar m³ doğal gaz keşfedildi. Sakarya Gaz Sahası Geliştirme Projesi, deniz altında kurulacak doğal gaz üretim sistemi, Filyos kıyısında kurulacak bir işleme tesisi ve bu iki üniteyi birbirine bağlayacak boru hatlarından oluşuyor.