

Since May 2007, the two companies have been working closely with a mutual client to monitor and analyze permanent downhole sensor data generated by Roxar from a complex field in the Norwegian North Sea. This turnkey project involved seamless data access and transfer, monitoring, analysis, interpretation and report generation for the Norway-based client with work performed remotely from Houston, Texas.

Dr. Ivor R. Ellul, President of Knowledge Reservoir, stated, "talent and technology have been brought together to meet clients' needs in this day and age of limited resources. The RTAS service proves the viability of remote production and reservoir surveillance in the digitally-enabled oilfield."

Gunnar Hviding, CEO, Roxar, said, "Roxar's monitoring solutions continue to be at the forefront of permanent downhole instrumentation providing our customers with intervention-free reservoir surveillance and value-added iRPM analysis services. Partnering with Knowledge Reservoir will ensure that the maximum amount of value is generated from this data. We look forward to a productive relationship – both for Roxar and Knowledge Reservoir and for our operator customers."

Knowledge Reservoir's RightTimeSM Analysis Services (RTAS) deliver value-added analyses of production data, collecting and analyzing oilfield performance data from a variety of sensors and meters, both downhole and topside.

## Cabot Continues to See Success from Horizontal Drilling Program

Cabot Oil & Gas reports additional horizontal drilling success at its County Line project in east Texas, along with news on horizontal drilling from its shale program in West Virginia. Cabot continues to expand the County Line James field with another successful completion, the Timberstar Redditt #2, which was recently completed with an initial production rate of 13 Mmcft per day. This well reached a total measured depth of 12,860 feet with a 5,400-foot lateral in the James Lime formation.

"This is the fifth of six horizontal James wells to have an initial production rate of 9 Mmcft per day or better," said Dan O. Dinges, Chairman, President and Chief Executive Officer. "The consistency of these recent results has given Cabot the confidence to drill two additional wells in 2007 and to expand its 2008 effort at County Line to 32 horizontal James wells." The field is producing approximately 20 Mmcft per day. Cabot and the pipeline operator are constructing additional takeaway capacity that is anticipated to be completed in the first quarter of 2008. Dinges added, "This expansion of pipeline capacity will increase throughput from the field by a factor of at least three from the existing 20,000 Mmcft per day."

In the East Region, Cabot recently reached total depth on its third horizontal well in its fall drilling program since September. The Meadows A #1H reached a total depth of 6,816 feet with a 3,530-foot lateral in the Huron shale. This well encountered a natural flow in excess of 1.0 Mmcft per day while drilling. The well will be hooked up to the existing infrastructure and commence producing immediately. "The well was drilled in 18 days at a cost of less than \$600,000," said Dinges. "We plan to drill two more Huron shale wells in 2007, plus 19 wells in 2008 to further develop this field."

место среди постоянной внутрискважинной аппаратуры, предоставляя нашим клиентам удалённый контроль за коллектором и аналитические услуги iRPM. Сотрудничество с Knowledge Reservoir будет гарантировать, что из этих данных будет извлекаться максимальная ценность. Мы с нетерпением ждем продуктивных отношений – и для Roxar и Knowledge Reservoir, и для наших клиентов».

Аналитическая служба RightTimeSM Analysis Services (RTAS) компании Knowledge Reservoir предоставляет анализ данных бурения с дополнительными характеристиками, сбор и анализ данных о рабочих характеристиках на нефтяном месторождении с помощью большого количества сенсоров и измерительных приборов, как внутрискважинных, так и наземных.

## Cabot продолжает отмечать эффективность программы горизонтального бурения

Компания Cabot Oil & Gas сообщает о новых достижениях в рамках своей программы горизонтального бурения и проекта County Line в восточном Техасе, а также о продвижении программы неглубокого горизонтального бурения в Западной Виржинии. Cabot продолжает расширять разработку месторождения County Line James за счёт успешного заканчивания скважины Timberstar Redditt #2, которая было недавно завершена при начальном рабочем дебите 372000 кубических метров в день. Эта скважина имеет общую глубину 4290 м с отводом в известковом пласте James, протяжённостью 1800 м.

"Это пятая из шести пробуренных в пласте James горизонтальных скважин, имеющая начальный рабочий дебит 256000 кубических метров в день в день или больше, – говорит Дэн О. Дингес, председатель, президент и главный исполнительный директор. – Стабильность этих недавних результатов позволила Cabot принять решение о бурении двух дополнительных скважин в 2007 году и расширить планы по разработке месторождения County Line на 2008 год до 32 горизонтальных скважин, которые будут пробурены в этом пласте". Месторождение позволяет добывать приблизительно 571000 кубических метров в день. Cabot и оператор трубопровода создают дополнительные мощности по забору добытого газа, которые планируется закончить в первом квартале 2008 года. Дингес добавил: "Эти дополнительные мощности позволят увеличить пропускную способность трубопровода как минимум втрое от настоящего показателя в 571 млн. кубических метров в день".

В восточном регионе Cabot недавно достигла конечной глубины на третьей горизонтальной скважине, пробуренной с сентября этого года. Глубина скважины Meadows A #1H достигла конечного значения в 2272 м при ответвлении длиной 1177 м в приповерхностный пласт Huron. На этой скважине было получено естественное течение свыше 286000 кубических метров в день в процессе бурения. Скважина будет присоединена к существующей инфраструктуре и может приступить к добыче немедленно. "Скважина была пробурена за 18 дней при затратах менее \$600,000, - сказал Дингес. - Мы планируем пробурить еще две скважины в пласте Huron в 2007 году и 19 скважин в 2008 году для дальнейшей разработки месторождения".