

Johan Sverdrup 油田中心 (挪威)



项目介绍

对Johan Sverdrup油田的探索于2010年完成，这是挪威大陆架有史以来最大的石油发现之一。油田以挪威议会制之父的名字命名，Johan Sverdrup油田中心于2010年被发现，这是Edvard Greg在2007年发现的直接结果，该发现证明了Utsira High整个南部地区连续油水接触的可能性。

该油田占地面积约200平方米，位于北海中部的Utsira High，并且正在分阶段开发。

该项目由四个平台组成，由三个钢桥连接在一起。每座桥的设计都能承受来自极端波浪驱动的平台巨大运动。

玛格巴产品

玛格巴提供了RESTON®POT盆式支座，来支持平台的连接桥，同时适应特定的运动和旋转。此外，4种不同的玛格巴ROBO®CONTROL结构监控系统通过以下方式评估支座的性能：

- 倾斜传感器
- 负载测量传感器
- 线位移传感器
- 感应式位移传感器

12个ROBO®CONTROL采集单元安装在现场平台危险区域的每个支座上，并收集来自不同传感器的数据。中央计算机服务器实时处理测量数据，以便进行进一步的分析和图形显示。所有数据最终发送到现场的总控制室。

亮点及项目信息

玛格巴产品：

产品类型： RESTON®POT 盆式支座 TF和TE型，
ROBO®CONTROL 结构监控系统“Advanced”

安装时间： 2016–2017

项目信息：

城市： Utsira High, 斯塔万格以西140公里

国家： 挪威

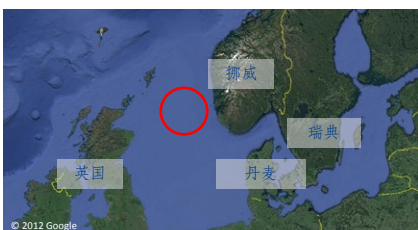
完工： 2017

类型： 海上平台

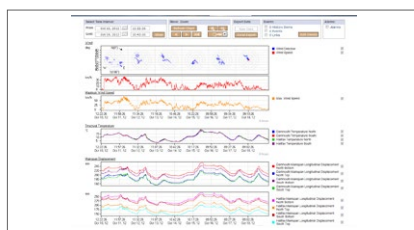
业主： 挪威国家石油公司，挪威伦丁，
马士基石油公司，
Petoro, Det norske
oljeselskap

总包： Aker Solutions ASA

Johan Sverdrup油田位于北海



电脑上的数据显示



支座生产位于瑞士：大型滑板重5.5吨，3.2米

