

关于威 201、威 201-H1、威 201-H3、宁 201-H1 等 4 口井的鉴定意见

四川省财政厅、四川省发展与改革委员会：

受四川省财政厅、四川省发展与改革委委托，西南石油大学相关专家对中石油西南油气田分公司提交的威 201、威 201-H1、威 201-H3、宁 201-H1 共 4 口天然气生产井进行了技术鉴定。根据中石油西南油气田分公司提供的录井资料、岩心分析数据、测井曲线、压裂施工数据、微地震监测数据等资料，结合现场实地查勘。专家组综合分析后认为：

一、4 口井产出的天然气都赋存于烃源岩内。有机质含量 2.78-3.5%，均大于 1%；吸附气含量 22-54%，均大于 20%。

二、威 201 井直井的试油井段位于龙马溪组下部的优质页岩中，威 201-H1、宁 201-H1、威 201-H3 井 3 口水平井也是以龙马溪组和筇竹寺组下部的优质页岩为目标。该层段均为黑色页岩，无粉砂岩和碳酸盐岩夹层。

三、按照财政部、国家能源局《关于出台页岩气开发利用补贴政策的通知》（财建[2012]847 号）文件的规定，西南油气田分公司提交鉴定的 4 口井符合页岩气的界定条件，属于页岩气井。

四、5月28日-5月29日，专家组对申请页岩气补助的页岩气井的生产工艺流程、计量设备、远程数据传送等内容进行了现场审核。专家组认为，提交鉴定的页岩气井均按国家标准配备有专门的计量装置，计量准确、台账规范。核实西南油气田分公司2012年的页岩气利用量为1020万方。

专家组成员：刘承礼 李海清 董洪明

2013年5月31日