



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

ЦЕНТРАЛЬНАЯ КОМИССИЯ ПО СОГЛАСОВАНИЮ ТЕХНИЧЕСКИХ ПРОЕКТОВ
РАЗРАБОТКИ МЕСТОРОЖДЕНИЙ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ
(ЦКР Роснедр по УВС)

Утверждаю
Председатель ЦКР Роснедр по УВС
И.А. Плесовских
« » 2012 г.

ПРОТОКОЛ
заседания

Западно-Сибирской нефтегазовой секции ЦКР Роснедр по УВС

от 14.06.2012г. № 19-12

г. Тюмень

Технологический проект разработки
сеноманской газовой залежи
Южно-Русского месторождения
(ОАО «Севернефтегазпром»)

The West Siberian Oil and Gas Division of the Central Commission on Adjustment of Detailed Raw Hydrocarbon Field Development Plan of the Federal Subsoil Resources Management Agency of the Ministry of Natural Resources and Environment of the Russian Federation decided:

To conform the technological development plan of the Cenomanian gas deposit of the Yuzhno-Russkoye Field with the following technological parameters:

The total volume of free gas on the end of the billing period – 566,4 bln m³, incl. commercial gas – 556,8 bln m³.



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ
ФЕДЕРАЦИИ ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

ЦЕНТРАЛЬНАЯ КОМИССИЯ ПО СОГЛАСОВАНИЮ ТЕХНИЧЕСКИХ
ПРОЕКТОВ РАЗРАБОТКИ МЕСТОРОЖДЕНИЙ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ
(ЦКР Роснедр по УВС)

Утверждаю
Председатель ЦКР Роснедр по УВС
И.А. Плесовских
« » 2012 г.

ПРОТОКОЛ
заседания

Западно-Сибирской нефтегазовой секции ЦКР Роснедр по УВС

№ 73-12 от 20.12.2012г.

г. Тюмень

«Технологическая схема разработки
туронской газовой залежи
Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения»
(ОАО «Севернефтегазпром»)

The West Siberian Oil and Gas Division of the Central Commission on Adjustment of Detailed Raw Hydrocarbon Field Development Plan of the Federal Subsoil Resources Management Agency of the Ministry of Natural Resources and Environment of the Russian Federation decided:

To conform the technological development plan of the Turonian gas deposit of the Yuzhno-Russkoye Oil, Gas, and Condensate Field with the following technological parameters:

The total volume of free gas on the end of the billing period – 240,5 bln m³, incl. commercial gas – 234,1 bln m³.