# Исходные данные для расчета экономических показателей при разработке нефтяного (газонефтяного) месторождения

Приложение к Регламенту составления проектных технологических документов на разработку нефтяных и газонефтяных месторождений РД 153-39-007-96

Таблица П.5.1

### ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРИ РАЗРАБОТКЕ НЕФТЯНОГО (ГАЗОНЕФТЯНОГО) МЕСТОРОЖДЕНИЯ

------------------------------------------------------------------

¦ N ¦ Показатели ¦Значе-¦

¦п/п¦ ¦ние ¦

+---+-----------------------------------------------------+------+

¦ 1 ¦ 2 ¦ 3 ¦

+---+-----------------------------------------------------+------+

¦ ¦ЦЕНА ¦ ¦

¦ ¦- на нефть, тыс. руб./т ¦ ¦

¦ ¦- на попутный газ, тыс. руб./1000 куб. м ¦ ¦

¦ ¦- на природный газ, тыс. руб./1000 куб. м ¦ ¦

¦ ¦- на конденсат, тыс. руб./т ¦ ¦

¦ ¦ПЛАТЕЖИ И НАЛОГИ ¦ ¦

¦ ¦- НДС,% ¦ ¦

¦ ¦- акцизный сбор, руб./т ¦ ¦

¦ ¦- на имущество, % ¦ ¦

¦ ¦- на прибыль, % ¦ ¦

¦ ¦- плата за недра, % ¦ ¦

¦ ¦- отчисления на воспроизводство минерально - сырьевой¦ ¦

¦ ¦базы: ¦ ¦

¦ ¦ - на нефть, % ¦ ¦

¦ ¦ - на природный газ, тыс. руб./1000 куб. м ¦ ¦

¦ ¦- отчисления в дорожный фонд, % ¦ ¦

¦ ¦- отчисления в страховой фонд, % ¦ ¦

¦ ¦- государственный фонд занятости, % ¦ ¦

¦ ¦- фонд социального страхования, % ¦ ¦

¦ ¦- фонд медицинского страхования, % ¦ ¦

¦ ¦- фонд НИОКР, % ¦ ¦

¦ ¦- плата за землю, руб./га ¦ ¦

¦ ¦КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ ¦ ¦

¦ ¦- бурение добывающей скважины, млн. руб. ¦ ¦

¦ ¦- бурение нагнетательной скважины, млн. руб. ¦ ¦

¦ ¦- бурение газовой скважины, млн. руб. ¦ ¦

¦ ¦- оборудование для нефтедобычи, млн. руб./скв. ¦ ¦

¦ ¦- оборудование прочих организаций, % ¦ ¦

¦ ¦Промысловое обустройство: ¦ ¦

¦ ¦- сбор и транспорт нефти, млн. руб./скв. ¦ ¦

¦ ¦- комплексная автоматизация, млн. руб./скв. ¦ ¦

¦ ¦- электроснабжение и связь, млн. руб./скв. ¦ ¦

¦ ¦- промводоснабжение, млн. руб./скв. ¦ ¦

¦ ¦- базы производственного обслуживания НГДУ, ¦ ¦

¦ ¦млн. руб./скв. ¦ ¦

¦ ¦- автодорожное строительство, млн. руб./скв. ¦ ¦

¦ ¦- заводнение нефтяных пластов, млн. руб./нагн. скв. ¦ ¦

¦ ¦- технологическая подготовка нефти, тыс. руб./т ¦ ¦

¦ ¦- очистные сооружения, тыс. руб./куб. м сут. ввод. ¦ ¦

¦ ¦мощн. ¦ ¦

¦ ¦- специальное оборудование и установки для методов ¦ ¦

¦ ¦повышения нефтеизвлечения, млн. руб./шт. ¦ ¦

¦ ¦- специальные трубопроводы для закачки рабочего ¦ ¦

¦ ¦агента метода повышения нефтеизвлечения, млн. руб./км¦ ¦

¦ ¦- установки предварительной подготовки газа (УППГ), ¦ ¦

¦ ¦млн. руб./уст. ¦ ¦

¦ ¦- установки комплексной подготовки газа (УКПГ), ¦ ¦

¦ ¦млн. руб./уст. ¦ ¦

¦ ¦- газосборные коллекторы, млн. руб./км ¦ ¦

¦ ¦- конденсатосборные коллекторы, млн. руб./км ¦ ¦

¦ ¦- установки стабилизации конденсата (УСК), ¦ ¦

¦ ¦млн. руб./уст. ¦ ¦

¦ ¦- установки сероочистки (УСО), млн. руб./уст. ¦ ¦

¦ ¦- газопровод подключения, млн. руб./км ¦ ¦

¦ ¦- прочие, % ¦ ¦

¦ ¦ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ ЗАТРАТЫ ¦ ¦

¦ ¦- обслуживание нефтяных скважин (с общепромысловыми ¦ ¦

¦ ¦затратами), млн. руб./скв.-год ¦ ¦

¦ ¦- обслуживание нагнетательных скважин, ¦ ¦

¦ ¦млн. руб./скв.-год ¦ ¦

¦ ¦- технологическая подготовка нефти, руб./т жидкости ¦ ¦

¦ ¦- сбор и транспорт нефти и газа, руб./т жидкости ¦ ¦

¦ ¦- стоимость 1 кВт.ч. электроэнергии, руб. ¦ ¦

¦ ¦- стоимость сжатого воздуха (газа), тыс. руб. / ¦ ¦

¦ ¦1000 куб. м ¦ ¦

¦ ¦- стоимость капитального ремонта добывающей ¦ ¦

¦ ¦скважины, млн. руб./скв. ¦ ¦

¦ ¦- стоимость капитального ремонта нагнетательной ¦ ¦

¦ ¦скважины, млн. руб./скв. ¦ ¦

¦ ¦- стоимость воды, руб./куб. м ¦ ¦

¦ ¦- эксплуатация УСК, тыс. руб./т ¦ ¦

¦ ¦- эксплуатация УСО, тыс. руб./1000 куб. м ¦ ¦

¦ ¦- эксплуатация ДКС, тыс. руб./компр. агрегат ¦ ¦

¦ ¦ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ ¦ ¦

¦ ¦- норма амортизационных отчислений на реновацию ¦ ¦

¦ ¦скважин, % ¦ ¦

¦ ¦- то же, на реновацию объектов обустройства, % ¦ ¦

¦ ¦- удельный расход на механизированную добычу: ¦ ¦

¦ ¦ эл/энергии при добыче нефти ШГН, кВт.ч/т жидк. ¦ ¦

¦ ¦ эл/энергии при добыче нефти ЭЦН, кВт.ч/т жидк. ¦ ¦

¦ ¦ сжатого воздуха (газа) при добыче нефти газлифтом,¦ ¦

¦ ¦куб. м/т жидк. ¦ ¦

¦ ¦ эл/энергии на закачку воды в пласт, кВт.ч/куб. м ¦ ¦

¦ ¦- коэффициент инфляции, % ¦ ¦

¦ ¦- норматив приведения разновременных затрат, доли ед.¦ ¦

----+-----------------------------------------------------+-------

Источник - Регламент Минтопэнерго РФ от 23.09.1996

Сохраните в закладки наш сайт: [Порядокправа.рф](https://порядокправа.рф)  
  
Прямая ссылка на документ: [https://порядокправа.рф/obrazecy/isxodnye\_dannye\_dlya\_rascheta\_ekonomicheskix\_pokazatelej\_pri\_razrabotke\_neftyanogo\_gazoneftyanogo\_mesto.htm](https://порядокправа.рф/isxodnye_dannye_dlya_rascheta_ekonomicheskix_pokazatelej_pri_razrabotke_neftyanogo_gazoneftyanogo_mesto.htm)