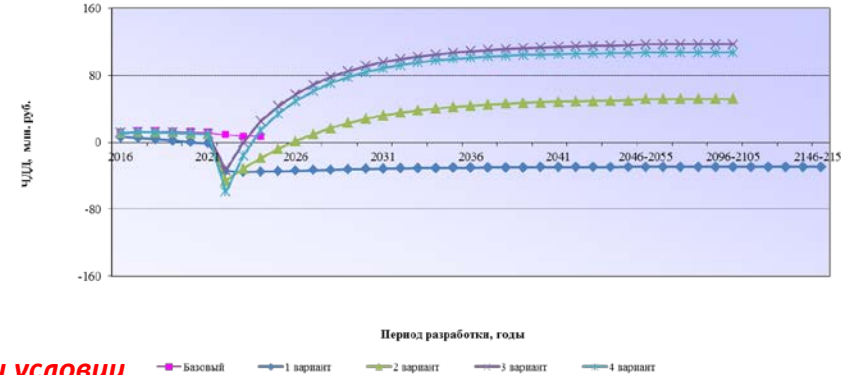
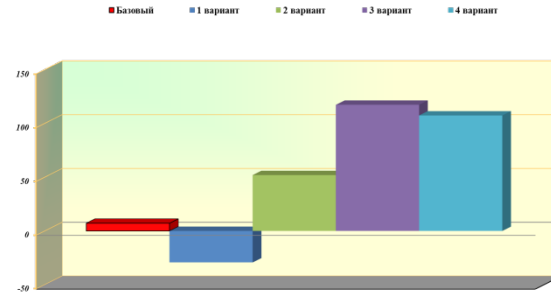
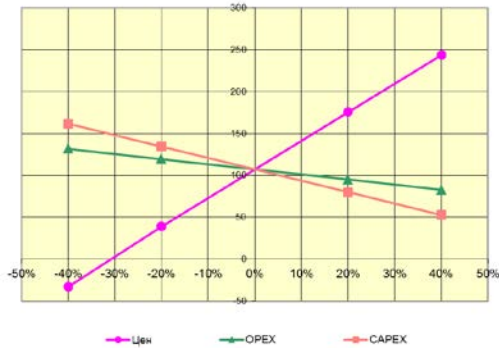


Экономические показатели



Экономическая оценка проведена при условии реализации % нефти на внешнем рынке по цене долл./барр. при курсе доллара США руб./долл., % на внутреннем рынке по цене (с НДС) руб./т, по цене раств. газ –руб./тыс. м3

Основные показатели экономической эффективности наиболее чувствительны к:

- уменьшению добычи нефти на %
- уменьшению цены на нефть на %
- увеличению текущих затрат на %
- ...

| Показатели | базовый | вариант 1 | вариант 2 | Вариант 3 |
|---|---------|-----------|-----------|-----------|
| Чистый дисконтированный доход, млн. руб. | | | | |
| Доход государства дисконтированный, млн. руб. | | | | |
| Эксплуатационные затраты, млн. руб. | | | | |
| Капитальные вложения, млн. руб. | | | | |

| Направление капитальных вложений, млн. руб. | базовый | 1 вариант | 2 вариант | 3 вариант |
|---|---------|-----------|-----------|-----------|
| Эксплуатационное бурение | | | | |
| Обустройство добывающих скважин | | | | |
| ОНСС | | | | |
| ИТОГО | | | | |

Сопоставление запасов

| Параметр | Ед.изм. | Объекты разработки | | | | | | Месторождение в целом | | | | | |
|---|------------------|--------------------|---|---|---|---|---|-----------------------|---------|---|---|---|--|
| | | 1 | | | 2 | | | | | | | | |
| | | Варианты | | | | | | | | | | | |
| | | базовый | 1 | 2 | 3 | 1 | 2 | 3 | базовый | 1 | 2 | 3 | |
| Проектный срок разработки | годы | | | | | | | | | | | | |
| Рентабельный период разработки | годы | | | | | | | | | | | | |
| Накопленная добыча нефти за проектный период | тыс.т | | | | | | | | | | | | |
| Накопленная добыча нефти за рентабельный период | годы | | | | | | | | | | | | |
| Накопленная добыча нефти с начала разработки | тыс.т | | | | | | | | | | | | |
| Коэффициент извлечения нефти (КИН) | доли ед. | | | | | | | | | | | | |
| КИН за рентабельный период | доли ед. | | | | | | | | | | | | |
| норма дисконта 10 % | | | | | | | | | | | | | |
| Чистый дисконтированный доход (NPV) | млн. руб. | | | | | | | | | | | | |
| в том числе за рентабельный период | млн. руб. | | | | | | | | | | | | |
| Срок окупаемости | лет | | | | | | | | | | | | |
| норма дисконта 15 % | | | | | | | | | | | | | |
| Чистый дисконтированный доход (NPV) | млн. руб. | | | | | | | | | | | | |
| в том числе за рентабельный период | млн. руб. | | | | | | | | | | | | |
| Срок окупаемости | лет | | | | | | | | | | | | |
| Оценочные показатели (при различной величине дисконта) | | | | | | | | | | | | | |
| норма дисконта 10 % | | | | | | | | | | | | | |
| Капитальные вложения на освоение месторождения | млн. руб. | | | | | | | | | | | | |
| в том числе на бурение скважин | млн. руб. | | | | | | | | | | | | |
| Эксплуатационные затраты | млн. руб. | | | | | | | | | | | | |
| Доход государства | млн. руб. | | | | | | | | | | | | |
| норма дисконта 15 % | | | | | | | | | | | | | |
| Капитальные вложения на освоение месторождения | млн. руб. | | | | | | | | | | | | |
| в том числе на бурение скважин | млн. руб. | | | | | | | | | | | | |
| Эксплуатационные затраты | млн. руб. | | | | | | | | | | | | |
| Доход государства | млн. руб. | | | | | | | | | | | | |

Топт

| Параметр | Ед. изм. | Объекты | | | | Объекты | | |
|--|-----------|----------|---|---|---|---------|---|---|
| | | | | | | | | |
| | | Варианты | | | | | | |
| | | Баз | 1 | 2 | 3 | 1 | 2 | 3 |
| Коэффициент извлечения нефти (КИН) за рентабельный период | доли ед. | | | | | | | |
| Чистый дисконтированный доход за рентабельный период (ЧДД 15%) | млн. руб. | | | | | | | |
| Дисконтированный доход государства за рентабельный период (норма дисконта 15%) | млн. руб. | | | | | | | |
| Нкин | | | | | | | | |
| НNPV | | | | | | | | |
| Нддг | | | | | | | | |
| Топт | | | | | | | | |

| Параметр | Ед. изм. | Месторождение в целом | | | |
|--|-----------|-----------------------|---|---|---|
| | | Варианты | | | |
| | | Баз | 1 | 2 | 3 |
| Коэффициент извлечения нефти (КИН) за рентабельный период | доли ед. | | | | |
| Чистый дисконтированный доход за рентабельный период (ЧДД 15%) | млн. руб. | | | | |
| Дисконтированный доход государства за рентабельный период (норма дисконта 15%) | млн. руб. | | | | |
| Нкин | | | | | |
| НNPV | | | | | |
| Нддг | | | | | |
| Топт | | | | | |

Сопоставление запасов

| <i>Продуктивные отложения (пласты), объекты, месторождение в целом</i> | <i>Извлекаемые запасы и КИН, числящиеся на Госбалансе, тыс. т</i> | | | <i>Накопленная добыча нефти, тыс. т</i> |
|--|---|-------------------|------------|---|
| | <i>Начальные</i> | <i>Остаточные</i> | <i>КИН</i> | |
| | | | | |
| | | | | |
| <i>В целом по месторождению</i> | | | | |

| <i>Продуктивные отложения (пласты), объекты, месторождение в целом</i> | <i>Рассчитанные запасы и КИН, тыс. т</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--|--------------|--------------|-------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------------|--------------|--------------|-------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--|
| | <i>Технологические</i> | | | | | | | | | <i>Рентабельные</i> | | | | | | | | | |
| | <i>Начальные</i> | | | <i>Остаточные</i> | | | <i>КИН</i> | | | <i>Начальные</i> | | | <i>Остаточные</i> | | | <i>КИН</i> | | | |
| | <i>1 вар</i> | <i>2 вар</i> | <i>3 вар</i> | <i>1 вар</i> | <i>2 вар</i> | <i>3 вар</i> | <i>1 вар</i> | <i>2 вар</i> | <i>3 вар</i> | <i>1 вар</i> | <i>2 вар</i> | <i>3 вар</i> | <i>1 вар</i> | <i>2 вар</i> | <i>3 вар</i> | <i>1 вар</i> | <i>2 вар</i> | <i>3 вар</i> | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <i>В целом</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Состояние запасов нефти
*в случае изменения НИЗ в проектом документе

| Продуктивные отложения (пласты), объекты, месторождение в целом | Начальные геологические запасы нефти, числящиеся на государственном балансе, тыс. т | | Принятые в проектом технологическом документе | | | Изменение начальных извлекаемых запасов (НИЗ), | |
|---|--|----------------|--|--|----------------|---|----------------|
| | | | КИН, доли ед. | Начальные извлекаемые запасы (НИЗ), тыс.т | | ± тыс. т | |
| | A+B+C ₁ | C ₂ | A+B ₁ | A+B ₁ | B ₂ | A+B ₁ | B ₂ |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| Всего по месторождению | | | | | | | |

| Продуктивные отложения (пласты), объекты, месторождение в целом | На государственном балансе | | | Плотность сетки скважин | Предлагаемые проектным документом | | | | Изменение КИН | Причины изменения КИН |
|---|----------------------------|--------------------------------|----------------------------|-------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------|----------------------------|-------------------------------|------------------|--------------------------|
| | КИН | Кoeffи- циент вытеснения | Кoeffи- циент охвата | | КИН | Кoeffи- циент вытеснения | Кoeffи- циент охвата | Плотность сетки скважин | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| Всего по месторождению | | | | | | | | | | |