**5. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЙ АНАЛИЗ ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ**

Экономический анализ проведен по двум вариантам, для оценки возможных финансовых и экономических последствии реализации рассмотренных вариантов разработки, измерить совокупные затраты инвестора и выгоды от реализации вариантов.

Анализировались: проектный уровень добычи нефти, срок достижения экономического предела, срок окупаемости инвестиций, капитальные вложения, эксплуатационные затраты, чистая прибыль, накопленный поток денежной наличности и экономические показатели. Результаты технико-экономических расчетов приведены в таблице 5.1.

**Результаты расчетов:**

Расчетный период составил:

1 вариант – 2025 - 2030гг.

2 вариант – 2025 - 2030гг

Объем необходимых капитальных вложении при расчете за расчетный период составляет:

1 вариант – 1846,3 млн. тг.

2 вариант – 482,5 млн. тг.

Суммарные эксплуатационные затраты за расчетный период составляют:

1 вариант – 22244,2 млн. тг

2 вариант – 21893,0 млн. тг.

Накопленный дисконтированный поток наличности (Чистая приведенная стоимость) за расчетный период, при ставке дисконта 10,85% имеет следующую величину:

1 вариант – (-4260,0) млн. тг.

2 вариант – (-3409,4) млн. тг.

Накопленный дисконтированный поток наличности Государства за расчетный период, при ставке дисконта 10,85% имеет следующую величину:

1 вариант – 5648,7 млн. тг.

2 вариант – 5363,1 млн. тг.

Таким образом, менее убыточным является второй вариант, по которому недропользователь получает меньший убыток.

Таблица 5.1- Технико-экономические показатели вариантов разработки по месторождению в целом

| **Наименование показателей** | **Ед.изм.** | **Варианты** | |
| --- | --- | --- | --- |
|
| **1** | **2** |
| **Рентабельный период** | **период** | **2025 - 2030** | **2025 - 2030** |
| Проектный уровень добычи жидкости | тыс.т/год | 456 | 435 |
| Проектный уровень добычи нефти | тыс.т/год | 16,8 | 16,0 |
| Проектный уровень добычи попутного газа | млн.м3/год | 0,0 | 0,0 |
| Проектный уровень закачки воды | тыс.м3/год | 404,9 | 386,9 |
| Темп отбора при проектном уровне | % | 1,6 | 1,5 |
| Максимальный фонд скважин за весь срок разработки, в т.ч : | ед. | 76 | 72 |
| добывающих | ед. | 67 | 63 |
| нагнетательных | ед. | 9 | 9 |
| Ввод новых скважин из бурения | ед. | 4 | 0 |
| Нефтедобывающих | ед. | 4 | 0 |
| наклонно-направленных | ед. | 0 | 0 |
| Накопленные показатели |  |  |  |
| добыча нефти за рентабельный период | тыс. т | 86,25 | 82,05 |
| добыча нефти с начала разработки | тыс. т | 1 067 | 1 063 |
| добыча нефтяного (попутного) газа | млн. м3 | 0 | 0 |
| добыча нефтяного (попутного) газа с начала разработки | млн. м3 | 0 | 0 |
| добыча жидкости за рентабельный период | тыс. т | 2 445 | 2 362 |
| добыча жидкости с начала разработки | тыс. т | 10 500 | 10 418 |
| закачка воды за рентабельный период | тыс. м3 | 2 171 | 2 097 |
| закачка воды с начала разработки | тыс. м3 | 8 597 | 8 522 |
| Коэффициент извлечения нефти | доли ед. | 0,639 | 0,637 |
| Средняя обводненность продукции к концу разработки | % | 96,7% | 96,7% |
| Суммарная выручка от реализации товарной продукции | млн. тг | 18 763,5 | 17 851,6 |
| Капитальные затраты (без НДС) | млн. тг | 1 846,3 | 482,5 |
| в строительство скважин | млн. тг | 1 084,7 | 0,0 |
| в нефтепромысловое строительство | млн. тг | 761,6 | 482,5 |
| Эксплуатационные затраты (без амортизации ) | млн. тг | 22 244,2 | 21 893,0 |
| производственные расходы | млн. тг | 12 147,9 | 12 252,5 |
| налоги и платежи, относимые на вычеты | млн. тг | 2 148,8 | 2 033,2 |
| непроизводственные расходы | млн. тг | 7 947,6 | 7 607,4 |
| Эксплуатационные затраты с учетом амортизации(для налогообложения) | млн. тг | 23 890,4 | 22 735,8 |
| Удельные эксплуатационные затраты на 1 тонну нефти | тг/тонна | 157 695,9 | 166 790,7 |
| Полная себестоимость 1 тонны нефти | тг/тонна | 273 458,0 | 276 635,6 |
| **Чистые недисконтированные поступления** |  |  |  |
| - Поток денежной наличности | млн. тг | -5 327,1 | -4 524,0 |
| - Поступления Государству | млн. тг | 7 107,2 | 6 750,6 |
| **Чистые дисконтированные поступления** |  |  |  |
| при ставке дисконта КМГ (WACC) в 10,85% | млн. тг | -4 260,0 | -3 409,4 |
| **- бюджета Государства** |  |  |  |
| при ставке дисконта КМГ (WACC) в 10,85% | млн. тг | 5 648,7 | 5 364,1 |