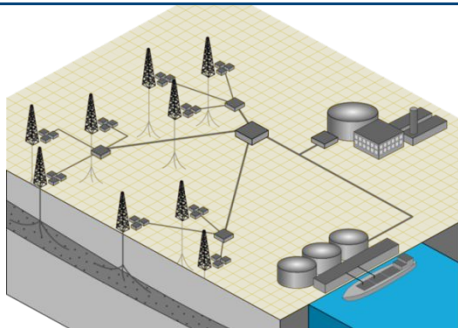


МЕТОДИКА РАСЧЕТА ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ



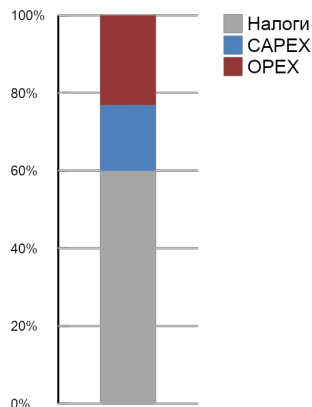
Расчет CAPEX ведется по направлениям:

- стоимость бурения скважин
- ОНСС
- инфраструктура (обустройство)

Оценка капитальных затрат (CAPEX)



Структура затрат проекта



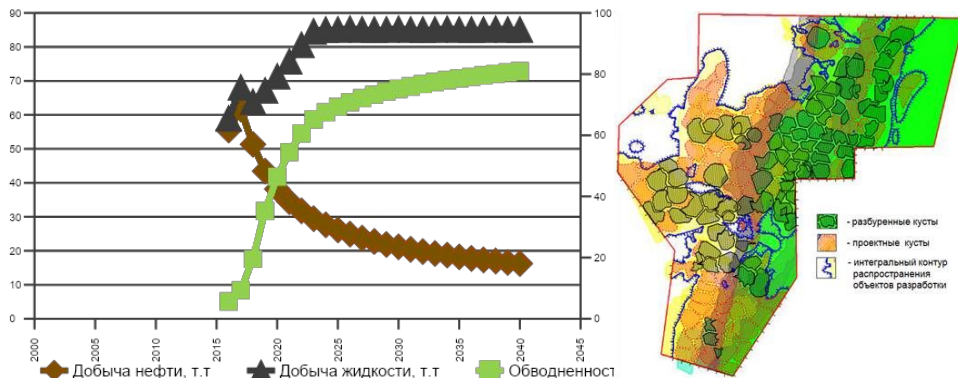
Оценка операционных затрат (OPEX)



Расчет OPEX ведется по процессам:

- удельные по подъему жидкости
- удельные по закачке жидкости
- удельные по подготовке и транспортировке нефти
- удельные затраты на 1 скв.

Технологические показатели



Экономические показатели



ЭКОНОМИЧЕСКАЯ МОДЕЛЬ РАСЧЕТА ЭФФЕКТИВНОСТИ ДЛЯ ПО «РЕЙТИНГ БУРЕНИЯ» (проект в тестировании)



РЕЗУЛЬТАТ: расчет показателей экономической эффективности по Проектам бурения новых кустов скважин позволяет **ранжировать** их с учетом **экономического рейтинга** (по NPV, PI, IRR, срокам окупаемости) в режиме **РЕАЛЬНОГО** времени.

Технологические показатели

Экономическая модель

Исходные технологические данные:

- профиль добычи нефти, жидкости, закачка по вариантам P10, P50, P90
- целевые пласты, глубина залегания
- тип скважины (длина ГС, кол-во ГРП)

Оценка экономической эффективности включает:

- расчет доходной части операционного денежного потока (*выручка от реализации продукции*);
- расчет расходной части операционного денежного потока (*OPEX, налоги*);
- расчет инвестиционного денежного потока (*CAPEX*);
- расчет свободного (чистого) денежного потока;
- расчет показателей экономической эффективности проекта (NPV, PI, IRR, срок окупаемости)

Загрузка

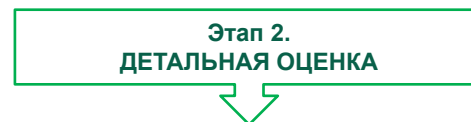
утвержденных проектов бурения в Meerak Peer.

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ					ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ											ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ						
Месторождение	Куст	Скважина	Целевой пласт	Год реализации	Добыча нефти, т.т		Инвестиции, млн. руб.			Ключевые показатели эффективности						Уд. CAPEX, \$/bbl	Уд. OPEX, \$/bbl	Добыча нефти, т.т	ПНГ к реализации, млн. м3	Добыча жидкости, т.т	Кт компенс.	
					1 год	Всего	Всего	CAPEX	OPEX	NPV (16%), млн. руб.	IRR, %	DPP, лет	PI	FCF 3-х летка, млн. руб.	NPV до фискального раздела, млн. руб.							
					1 год	1 год	1 год	1 год	1 год	1 год	1 год	1 год	1 год	1 год								
Приобское	733	18ГС	АС10.0.1	2016	14,3	204,6	169	103	66	411,2	> 100%	1	5,28	141,0	335,2	1,00	0,63	14,3	0,78	29	1,00	
Приобское	733	26ГС	АС10.0.1	2016	10,7	153,7	162	103	58	285,6	> 100%	1	3,97	81,4	225,7	1,33	0,75	10,7	0,59	17	1,00	
Приобское	733	32ГС	АС10.0.1	2016	7,7	110,4	159	103	56	177,7	82%	2	2,85	30,0	131,2	1,85	1,00	7,7	0,42	15	1,00	
Приобское	733	3ГС	АС10.0.1	2016	18,3	263,4	164	99	65	562,5	-	-	7,11	215,7	469,2	0,74	0,48	18,3	1,01	23	1,00	
Приобское	414	16295	АС10.0.1 АС10.4 АС12.1	2016	0,8	11,6	99	52	47	34,8	-4%	Не окуп.	0,28	-	43,1	10,7	8,90	7,99	0,8	0,04	1	1,00
Приобское	414	16296	АС10.0.1 АС10.4 АС12.1	2016	0,3	4,2	98	52	46	46,5	-	Не окуп.	0,04	-	49,2	42,3	24,55	21,73	0,3	0,02	0	1,00
Приобское	414	560	АС10.0.1 АС10.4 АС12.1	2016	3,1	44,3	101	52	49	17,1	26%	7	1,35	-	16,2	129,7	2,32	2,21	3,1	0,17	3	1,00
Приобское	414	561	АС10.0.1 АС10.4 АС12.1	2016	4,9	70,5	104	52	52	58,5	59%	3	2,21	5,4	241,9	1,46	1,45	4,9	0,27	5	1,00	
Приобское	414	566	АС10.0.1 АС10.4 АС12.1	2016	5,4	78,5	105	52	53	71,2	73%	2	2,47	11,9	276,3	1,31	1,33	5,4	0,30	7	1,00	

МЕТОДОЛОГИЯ РАСЧЕТА ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ДЛЯ ПО «РЕЙТИНГ БУРЕНИЯ»

РАСЧЕТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ БУРЕНИЯ НОВЫХ КУСТОВ СКВАЖИН

состоит из 2-х этапов: **предварительной** и **детальной** оценки.



CAPEX

Бурение: расчет согласно стоимости 1 м проходки бурения в оцениваемом регионе по данным бенчмаркинга Компании с учетом длины ГС и планируемого ГРП
ОНСС: удельный показатель по региону на 1 скв.
Инфраструктура: используется удельный показатель минимальной стоимости обустройства скважин и инженерной подготовки куста (в расчете на 1 скв.)

Бурение: детальный расчет стоимости бурения скважин в зависимости от планируемой конструкции, длины ГС, количества ГРП оцениваемого месторождения (ДЗО).
ОНСС: удельный показатель по региону на 1 скв.
Инфраструктура: детальный расчет стоимости обустройства скважин, инженерной подготовки и обустройства куста (протяженность нефтесборных сетей и высоконапорных водоводов, линий электропередач, промышленных автодорог) в рассматриваемом регионе (ДЗО).

ОРЕХ

Расчет удельных показателей согласно принятой Методике Компании «Инструкция по расчету удельных показателей эксплуатационных затрат на добычу нефти и газа в разрезе месторождений»: по фактическим затратам за последний отчетный период согласно процессной калькуляции по оцениваемому месторождению

Налоги

НДПИ: расчет согласно НК РФ, ч.2, ст. 342 и последним изменениям ФЗ с учетом возможных льгот (Кв, Кд, Кдв, Кз, Ккан)
Налог на имущество: расчет по ставке в соответствии со ст.380 НК РФ (действующая ставка 2,2%)
Налог на прибыль: расчет по ставке согласно гл.25 НК РФ (действующая ставка 20%)

**Макропараметры
Компании**

Текущая версия макропараметров (v. 51.2 от 27.06.2016г.)	Ед. изм.	Показатели на 2017г.
Netback УУН Холмогоры с поставкой в Новороссийск (для ННГ, Хантоса, Востока и новых проектов)	руб./т	12 015
Netback Царичанского м/р на УУН ЦНТ (вариант ОГПЗ со II кв. 2014 г.)	руб./т	12 998
Netback Капитоновского м/р на Платовке	руб./т	13 975
Курс \$	руб./\$	68,0
Brent	\$/bbl	42,0
Urals	\$/bbl	40,0
Ставка дисконтирования	%	16%

**Экономические
показатели**

Амортизационные отчисления: с учетом амортизационной премии 30% (налоговый учет по налогу на прибыль). Амортизационные отчисления рассчитываются линейным способом по группам согласно Положениям БУ: бурение скважин 7 лет, ОНСС 4 года, инфраструктура 10 лет.