



# Таблица эффективности инновационных нефтяных проектов 2019 р.

(21 технология)

Порядковый номер технологии	Наименование разработки (НИР/ОКР)	Расчетная рентабельность проекта*	Ожидаемые результаты НИР или ОКР (отчет, документация, акт испытаний, опытный образец, другое)	Степень готовности проекта НИР/ОКР для инвестиций,	Наличие Know – how/патента	Наличие аналога в СНГ, в мире, если существует, то чем отличается /преимущества	Где проводились испытания или работы по использованию (область, местонахождение)	Деньги, которые привлекаются для завершения разработки	Срок реализации разработки	Предусмотренная форма использования привлеченных ресурсов (проведение НИР/ОКР, закупка, приборов, материалов, оборудования, Изготовление пром. образца, проведение пром. испытаний)
№ п/п		%		%				тис. долл USA	Мес.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	<b>КГ</b> Технология кавитационного гидрирования углеводородов и углеводородов	>600	8 устройств (лабораторн. установок)	90	+/+	+ увеличение производства. топлив из нефти	Лабораторные и промисл. эксперим.	158-162	ч/з 8 – 10 мес.	Закупка, Изготовл. Испытание, Проектир. устройств
2.	<b>ПГ-УУ</b> Технология парагазового гидрирования углеводород. и углеводородов	>190	Методика. Опытный образец. Результаты испытаний. КД.	25	+/+	+ увеличение производства. топлив из нефти	Лабораторные и промисл. эксперим.	27 - 30	ч/з 6 – 8 мес	Закупка, Изготовл. Испытание, Проектир. устройств
3.	<b>PPS – СН</b> Технология добычи тяжелой нефти	>1200	8 установок (лабораторн. установок)	85	+/-	+ увеличение нефтеотдачи	Лабораторные и промисл. эксперим.	114	ч/з 8 - 10 мес.	Закупка, Изготовл. Испытание, Применение
4.	<b>Нуклонная десульфуризация</b> Технология устранения сероводородных соединений	>1000	8 установок (лабораторн. установок). Методика, Опытный образец	75	+/-	+ уменьшение содержания S	Лабораторные и произв. эксперим.	120 - 130	ч/з 10-12 мес.	Закупка, Изготовл. Испытание, Применение
5.	<b>ГАЗОГЕНЕРАТОР</b> Технология генерации газа из нефти	>1000	8 устройств (лабораторн. установок)	80	+/-	+ Производство бытового газа	Лабораторные эксперим.	27	ч/з 12 мес.	Закупка, Изготовл. Испытание, Применение
6.	<b>КАВИТАТОР</b> забойный (Интенсификация добычи нефти)	>800	Методика. Опытный образец. Результаты испытаний. КД.	75	+/-	+ увеличение дебита	Лабораторные и промисл. эксперим. Комплект КД	25 на 1 прибор	ч/з 8-10 мес.	Закупка, Изготовл. Испытание
7.	<b>КАВИТАТОР ТРУБНЫЙ КНТ 100-10</b> (Интенсификация	>500	Методика. Опытный образец. Результаты испытаний. КД.	70	+/-	+ разжижение нефти	Лабораторные и промисл. эксперим. Комплект КД	48 на 1 систему	ч/з 10 мес.	Закупка, Изготовл. Испытание

промышленного и магистрального транспорту нефти)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
8.	<b>ГЕОЗОР 3DM</b> Система межскважинной томографии (мониторинг месторождений)	150	Системы: <b>Геозор 1.57</b> <b>Геозор 3DM</b>	95	+/+	+ увеличение скорости и точности	Использ. на 8 залежах. На 18 парах скважин.	120 на 1 систему	ч/з 3 – 4 міс	Закупка, Изготовл. Испытание, Применение	
9.	<b>ГЕОВИЗОР</b> система контролю ГРП (мониторинг родовищ)	150	Методика, <b>Система Геовизор.</b> Опытный образец, Испытание.	75	+/-	+ Увеличение скорости и точности	На 2 скважинах	145 на 1 систему	ч/з 12 мес.	Закупка, Изготовл. Испытание	
10.	<b>ЦЕЛИК</b> (интенсификация разработки месторождений)	>400	Методика, Программные комплексы ТЭО, Рук. документы.	85-90	+/-	+ увеличение нефтеотдачи	1 кв.км на произвольном месторождении	1050	ч/з 6 мес.	<b>ОКР</b> , Методика, Программа. Испытание	
11.	<b>ЗУМПФ</b> (интенсификация добычи нефти)	150	Методика Результаты испытаний.	25	+/-	+ увеличение дебита	Промыслов. эксперим. Комплект КД	130 на 1 скважину.	ч/з 18 мес.	<b>ОКР</b> Закупка, Изготовление. испытания	
12.	<b>СКОРЛУПА</b> (интенсификация добычи нефти)	150	Методика Результаты испытаний.	25	+/-	- увеличение дебита	Промыслов. эксперим. Комплект КД	112 на 1 скважину.	ч/з 12 мес.	<b>ОКР</b> Закупка, Изготовл. Испытание	
13.	<b>Гидрогоризонт</b> (гидродинам. м - д интенсификации разработки месторожд.)	150	Методика. Опытный образец. Результаты испытаний. КД.	25	+/-	+ увеличение нефтеотдачи	Лабораторные и промысл. эксперим. Комплект КД	140 на 2 горизонт. скважину.	ч/з 18 мес.	50% <b>ОКР</b> Закупка, Изготовл. Испытание	
14.	<b>ТОС</b> Особенная тепловая обработка забоя скважин (интенсификация добычи нефти)	250	Методика Результаты испытаний.	50	+/-	+ увеличение дебита	Лабораторные эксперим. Комплект КД	125 на 1 скважину	ч/з 12 мес.	<b>ОКР</b> Закупка, Изготовл. Испытание	
15.	<b>Квантованный разогрев ПЗЗ</b> (интенсификация добычи нефти)	250	Методика. Опытный образец. Результаты испытаний. КД.	20	+/-	- увеличение дебита	Лабораторные и промышленные эксперим. Комплект КД	135 На первую скважину.	ч/з 24 мес.	50% <b>ОКР</b> Закупка, Изготовл. Испытание	
16.	<b>Термогоризонт</b> (термоинтенсификация разработки месторожд.)	300	Методика. Опытный образец. Результаты испытаний. КД.	25	+/-	+ увеличение нефтеотдачи	Лабораторные и промышлен. эксперим. Комплект КД	142 на 2 горизонт. скважину	ч/з 18 мес.	50% <b>ОКР</b> Закупка, Изготовл. Испытание	
17.	<b>Периодическая ВВ – сейсмика</b> (интенсификация добычи нефти)	150	Методика, Результаты опытно – промышленных работ	20	+/-	- увеличение дебита	На избранн. месторождениях Комплект КД	125 на 1 скважину.	ч/з 2 мес.	<b>ОКР</b> Закупка, Изготовл. Испытание	
18.	<b>Вибронефтевод</b> Вибрационный м - д (интенсификация добычи)	250	Методика	25	+/-	+ увеличение нефтеотдачи	Лабораторные и промышленные эксперим. Комплект КД	27 на пару скважин.	ч/з 3 мес.	50% <b>ОКР</b> Закупка, Изготовл. Испытание	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
19.	<b>Многоресурсный буровой снаряд</b> (электробурение наклонных и горизонтальных стволов скважин)	>500	Конструкция, Схемы. Результаты испытаний. КД.	30	+/-	+ увеличение проходки	КД, схемы, два образца	68	12	Закупка, Изготовл. Испытание
20.	<b>“Думающий” насос НД-80</b> (интенсификация добычи нефти)	200	Конструкция, схемы	25	+/-	+ увеличение дебита уменьшение себестоим.	—	140 на первый насос	ч/з 12 мес.	Закупка, Изготовл. Испытание
21.	<b>Мини НПЗ (безостаточный)</b> (интенсификация нефтепереработки)	190 - 195	Методика, Стенд, Лабораторные исследования	80	+/-	+ увеличение к-та нефтепереробки	Стенд Теоретич. и эксперим. исследования.	1245 на 1 комплект оборудования	ч/з 18 мес.	Закупка, Изготовл. Испытание, Эксплуатация

**Замечания и пояснения к таблице:**

1. Описание технологий, их особенностей приведены в Пояснительной Записке, которая декларирует данную таблицу;
2. Расчетные параметры по каждой строчке таблицы – результат детализации и уточнения проектных возможностей технологий;
3. Расчетную рентабельность проекта определяют согласно максимальных экспериментальных данных.
4. Ответ на вопрос, поставленный в 6-й колонке обозначают (+) и, наоборот, знаком (-) означает отсутствие ответа;
5. Сметная стоимость каждой разработки подлежит уточнению на стадии начала инвестирования и реализации проекта;
6. «Собственные» - означает то, что для разработки были привлечены средства Прединвентора или его Контрагентов;
7. Сроки разработки подлежат уточнению, в зависимости от результатов маркетинга, привлечена в начале реализации проекта
8. Ответы на вопросы, поставленные у третьей колонке таблицы, будут уточнены и представлены отдельным документом;
9. Ответы на вопросы, поставленные в пятой и девятой колонках таблицы, получены расчетным путем;
10. Ответы на вопросы, поставленные в 10 колонке, свидетельствуют о сроке готовности проекта для использования на промысле или на производстве;
11. В 8 -й строчке приведена сметная стоимость опытного образца установки, которая будет использована в качестве штатного оборудования для увеличения дебита скважины;
12. КД – означает конструкторскую проработку и наличие комплекта чертежей;
13. У 6 строчке приведена технологическая программа «ЦЕЛИК». Это объединение нескольких технологий для интенсифікації розробки залежи. Начало возврата средств приурочено к концу второго года реализации проекта.

**Генеральный менеджер проектов:  
Научный руководитель проектов:**

Генеральный директор Института нефти УАН



**А.В. Войтович**