

Повышение коэффициента извлечения нефти (КИН)

Рациональное использование ресурсов при разработке месторождений одна из приоритетных целей ООО "ИНК", для достижения которой определены ключевые направления - увеличение коэффициента извлечения нефти, газа, газоконденсата и снижение негативного воздействия на окружающую среду. Для достижения этой цели Группой компаний реализуются следующие мероприятия:

- совершенствование системы разработки путем разбуривания месторождений горизонтальными стволами с многостадийным гидроразрывом пласта (ГРП);
- уплотняющее бурение и бурение боковых стволов для довыработки зон с повышенной плотностью остаточных запасов;
- применение циклического заводнения и потокоотклоняющих технологий для вовлечения в разработку слабодренлируемых участков залежей;
- внедрение метода водогазового вытеснения для повышения коэффициента вытеснения нефти;
- разработка газоконденсатных залежей с использованием сайклинг-процесса (обратной закачки природного и попутного нефтяного газа в пласт) для исключения потерь газоконденсата в пласте в результате ретроградной конденсации;
- проводится комплекс исследовательских и опытных работ нацеленных на выделение ценных компонентов из попутно добываемой воды.

Количественные показатели результативности реализованных мероприятий представлены в таблице.

Таблица. Результаты реализации мероприятий для повышения уровня извлечения нефти (за период 2011-2020 годы)

Показатель	Год									
	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Всего ЗБС с начала разработки, шт.	2	2	2	3	4	6	9	14	18	34
Накопленная добыча нефти от ЗБС с начала разработки, тыс. т	22,826	91,472	135,520	168,639	189,613	449,198	797,187	1 020,132	1298,451	254,646
ОПЗ, шт. за календарный год			14	24	12	29	6	3	23	13
Накопленная добыча нефти от ОПЗ, тыс. т за календарный год			Не фиксировался			105,703	12,310	3,716	49,490	60,371

Показатель	Год									
	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
ГРП, шт. за календарный год			5	11	31	7	16	8	20	11
Накопленная добыча нефти от ГРП, тыс. т за календарный год			Не фиксировался			20,801	113,839	53,171	90,051	55,438
ВГВ, шт. за календарный год								7	1	1
Накопленная добыча нефти от ВГВ, тыс. т за календарный год								34,000	70,500	130
ВПП, шт. за календарный год								4	3	-
Накопленная добыча нефти от ВПП, тыс. т за календарный год								0,8	8,65	-
Циклическое заводнение, шт. за календарный год								17	-	-
Циклическое заводнение, тыс. т за календарный год								7,834	-	-

где ЗБС – зарезка боковых стволов,
 ОПЗ – обработка призабойной зоны,
 ГРП – гидроразрыв пласта,
 ВГВ – водогазовое вытеснение,
 ВПП - выравнивание профиля приемистости.