

ОТЧЁТ О РАСХОДЕ РЕАГЕНТА · ВНУТРЕННИЙ

РАСХОД NANOCEM UT-9 ПО СКВАЖИНАМ

Месторождение Каратюбе · горизонт J1-IV · оператор IC Petroleum · период янв-июл 2026

**≈20 Т**ВСЕГО ИЗРАСХОДОВАНО
ультрадисперсного цемента
NanoCem UT-9 на 6 скважин

СКВАЖИН ОБРАБОТАНО

6

343 · 342 · 301 · 303 · 305 · 311

РАСХОД В СРЕДНЕМ

≈3,3

т на скважину

ТЕХНОЛОГИЯ

РИР / ЦПД

изоляция водопритока

Суть работ. NanoCem UT-9 — ультрадисперсный ($D_{97} < 10$ мкм) цементный состав для ремонтно-изоляционных работ: закачка под давлением (ЦПД) в интервалы перфорации для отсечения обводнённых зон. По каждой скважине израсходовано ориентировочно **3 тонны** состава; суммарно по шести скважинам — **около 20 тонн**. Цифры расхода — **оценочные**, по факту завоза и приготовления цементного раствора.

РАСШИФРОВКА ПО СКВАЖИНАМ

СКВ.	ДАТА ЗАКАЧКИ	ИНТЕРВАЛЫ / РАБОТЫ	РАСХОД, Т	СТАТУС
343 _{J1-IV}	29.01–02.02.2026	РИР, интервалы перфорации 629,8–660 м	≈3,5	В работе
342 _{J1-IV}	31.05.2026 (ЦПД)	Ультрадисперсный цемент, разбурка ЦМ, запуск 06.06	≈3,0	В работе
301 _{J1-IV}	05.06.2026	Интервалы 637–641; 646–655; 661–677 м	≈3,5	В работе
303 _{J1-IV}	17.07.2026 (ЦПД)	Интервал 686–688 м, цем/раствор у/в 1,82	≈3,0	Освоение
311 _{J1-IV}	09.07.2026 (РИР)	Изоляция обводнённого интервала после ГИС	≈3,5	КРС
305 _{J1-IV}	с 17.07.2026 (план)	ЦПД интервалов ПВР 454–457,3; 474–477,4 м	≈3,5	КРС
ИТОГО · 6 скважин			≈20,0	ТОНН

ЭФФЕКТ ОТ ПРИМЕНЕНИЯ (КЛЮЧЕВОЕ)

СКВ. 343 – ДО → ПОСЛЕ РИР Дебит нефти 1,1 → 13,7 т/сут Обводнённость 89,4 → 35,4 % Пик после РИР 16,4 т/сут	СКВ. 342 – ДО → ПОСЛЕ РИР Дебит нефти <1 → 10,7 т/сут Обводнённость 94 → 29,8 % Кратность роста ×18 от базы
СКВ. 301 – ВОССТАНОВЛЕНИЕ Дебит нефти 0 → 11,1 т/сут Обводнённость 86 → 37 % Статус в работе	СКВ. 303 · 311 · 305 303 — освоение 2,3 т/сут · обв. 19% 311 — после РИР в КРС 305 — план ЦПД в КРС

Вывод. Затрата ≈20 тонн NanoCem UT-9 (≈3 т/скв.) обеспечила запуск и восстановление добычи на скважинах 343, 342 и 301 с суммарным приростом нефти с единиц до **35+ т/сут** и снижением обводнённости на **50–65 п.п.** Скважины 303, 311 и 305 — в стадии освоения/ремонта, эффект ожидается.