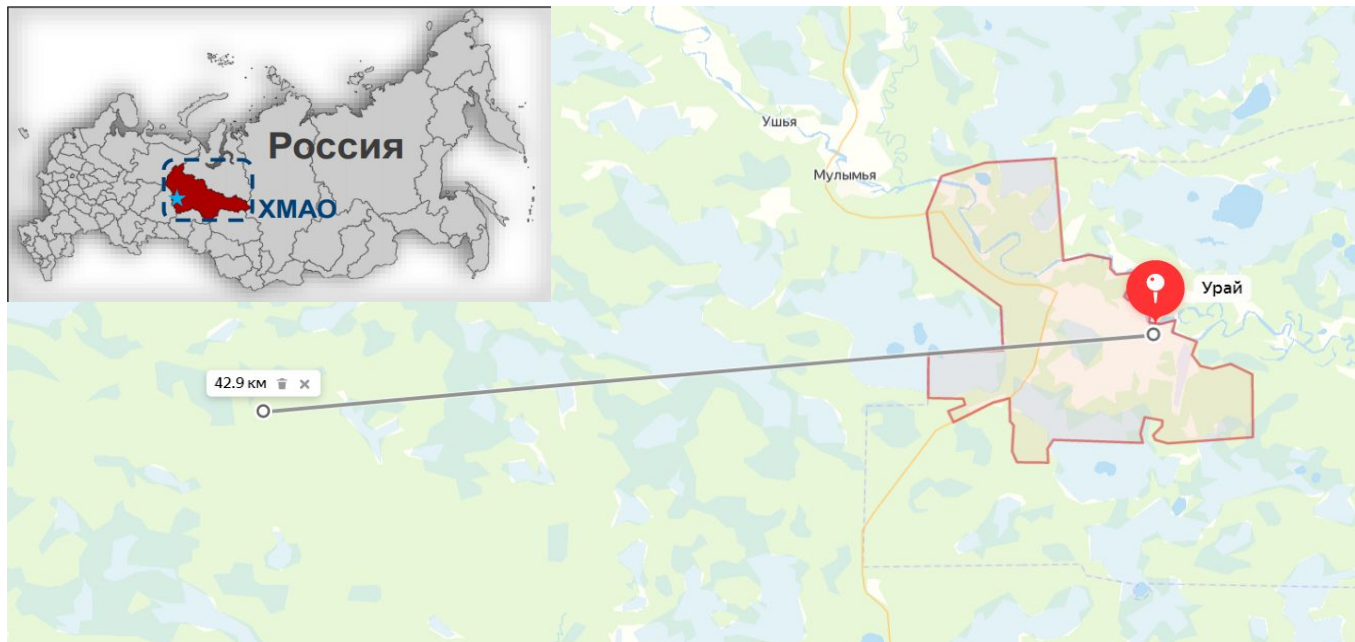


Общие сведения о местоположении

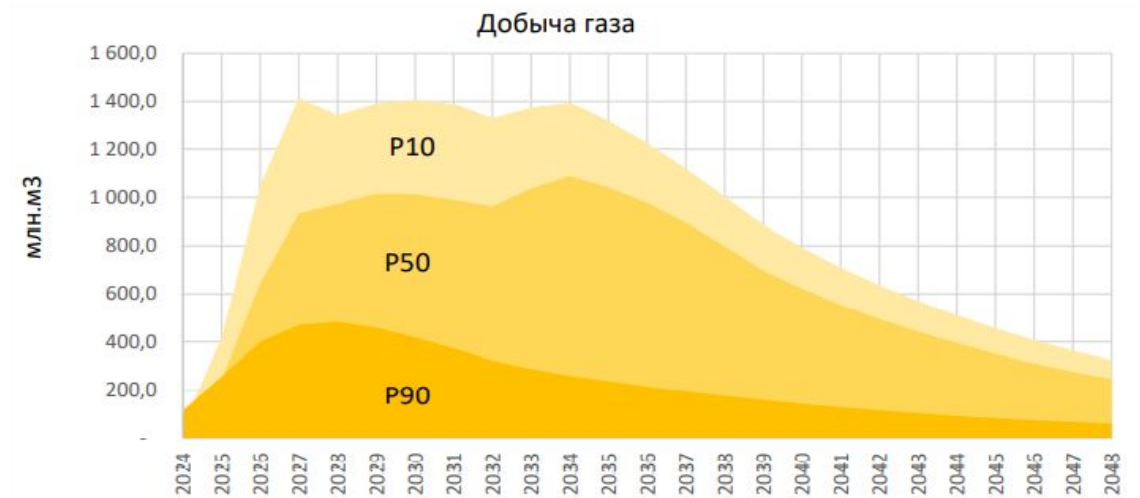
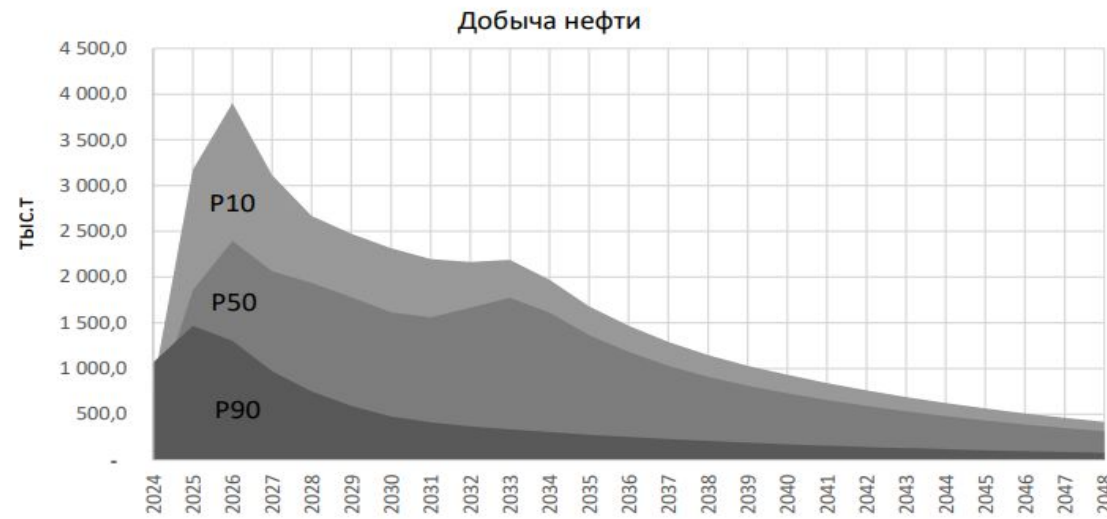
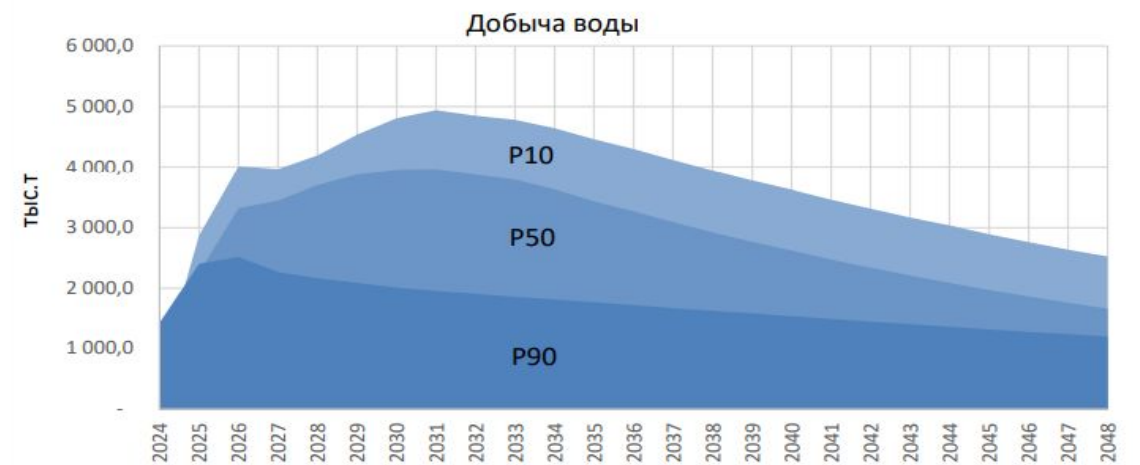
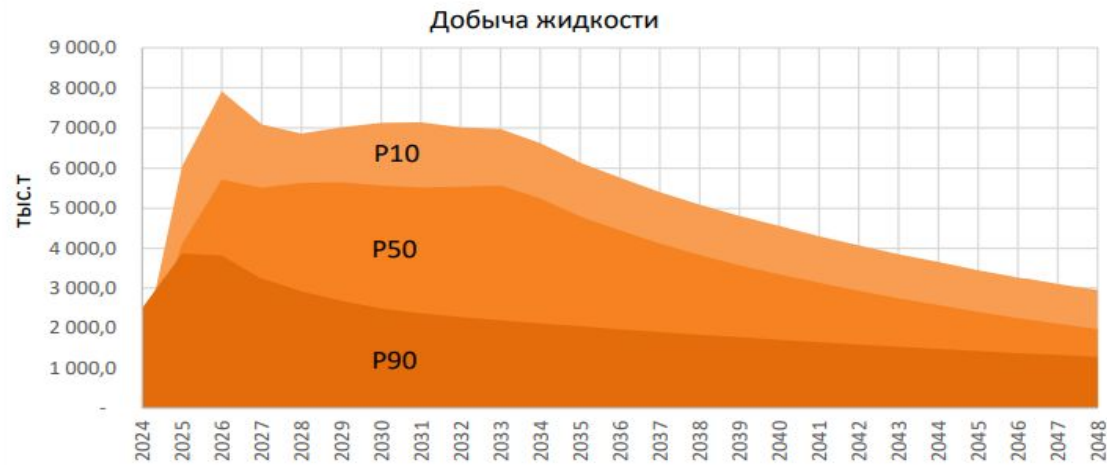


Оурьинское газонефтяное месторождение расположено в Кондинском административном районе Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, в 43 км к западу от г. Урая



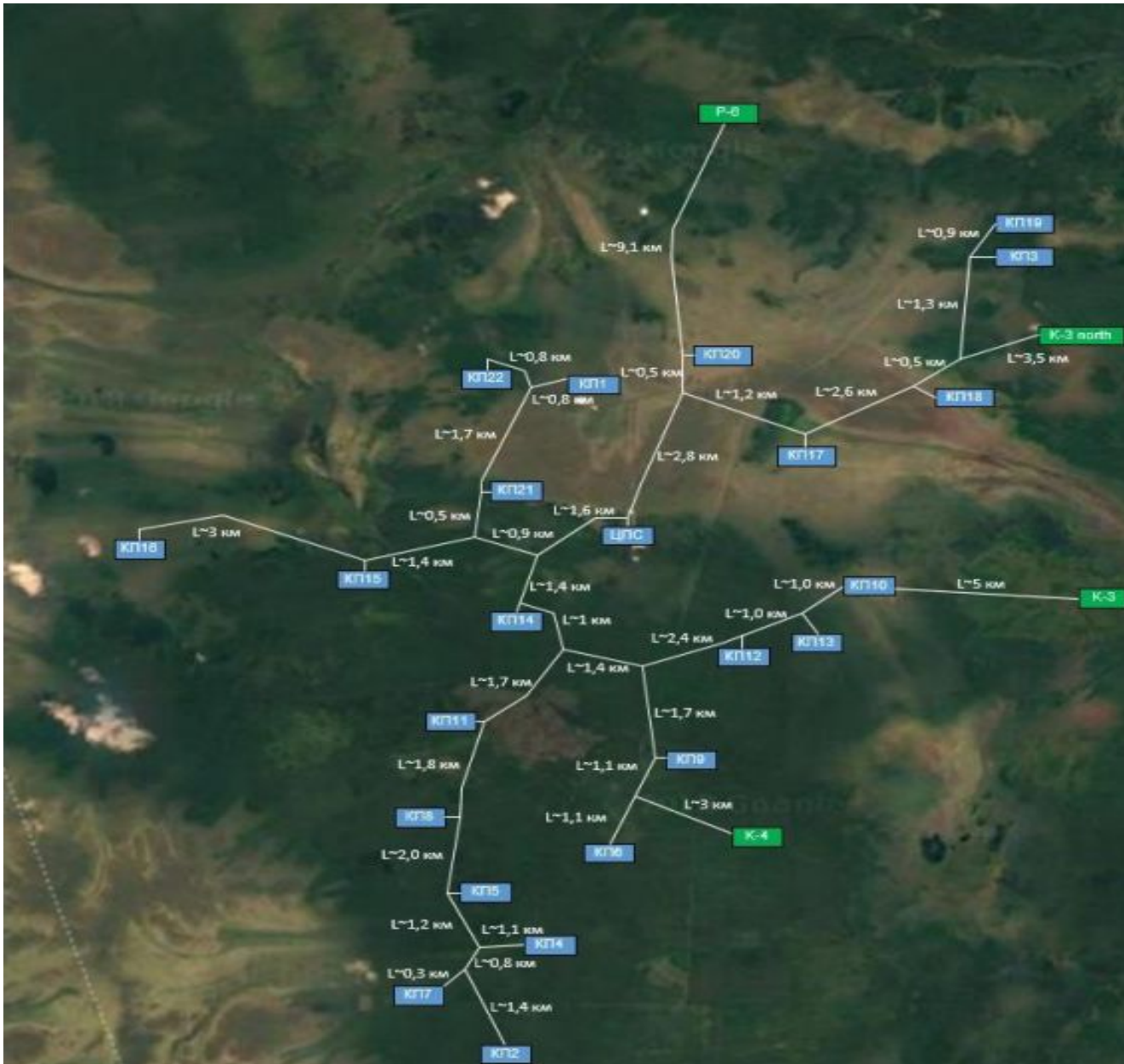
По состоянию на 2020г на месторождении им.Эрвье полностью отсутствует наземная инфраструктура

Профиль добычи



На рисунках представлены профили добычи жидкости, нефти, воды и ПНГ для профиля P10, P50 и P90

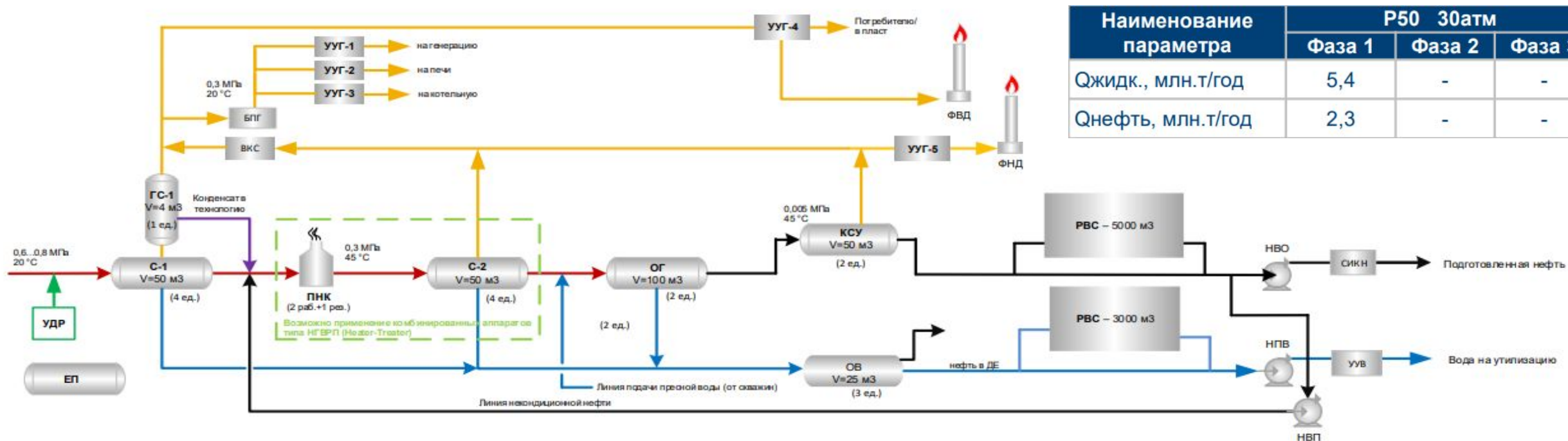
Система сбора продукции скважин



Для месторождения им.Эрвье выбрана однотрубная система сбора (весь добываемый флюид с добывающих скважин поступает на ЦПС).

- Давление на кустах не более $P=30,0$ кгс/см² ;
Давление на входе в ЦПС не более $P=8,0$ кгс/см²
Перепад давления на участке не более 1,0 атм./1 км
- Скорость жидкости в потоке на участке $0,3 \leq V \leq 0,4$ м/с; скорость газа в потоке на участке $V \leq 20$ м/с.

Принципиальная технологическая схема



Наименование параметра	P50 30атм		
	Фаза 1	Фаза 2	Фаза 3
Qжидк., млн.т/год	5,4	-	-
Qнефть, млн.т/год	2,3	-	-

Перечень основного технологического оборудования:

УДР – установка дозирования реагента;
 С-1 – нефтегазодогоразделитель I-й ступени (холодный сброс);
 ГС-1 – газосепаратор;
 ПНК – подогреватель нефти;
 С-2 – нефтегазодогоразделитель II-й ступени;
 ОГ – отстойник нефти;
 КСУ – концевая сепарационная установка;
 ОВ – отстойник воды;
 РВС – резервуар вертикальный стальной;
 НВО – насосная внешней откачки нефти;
 НПВ – насосная откачки пластовой воды;
 НВП – насосная внутренней перекачки нефти;
 БПГ – блок подготовки газа;
 ВКС – винтовая компрессорная станция;
 СИКН – система измерения количества и качества нефти;
 УУВ – узел учета воды;
 УУГ – узел учета газа;
 ФВД – факел высокого давления;
 ФНД – факел низкого давления;
 ЕП – ёмкости подземные дренажные (подключения условно показаны)

Условные обозначения:

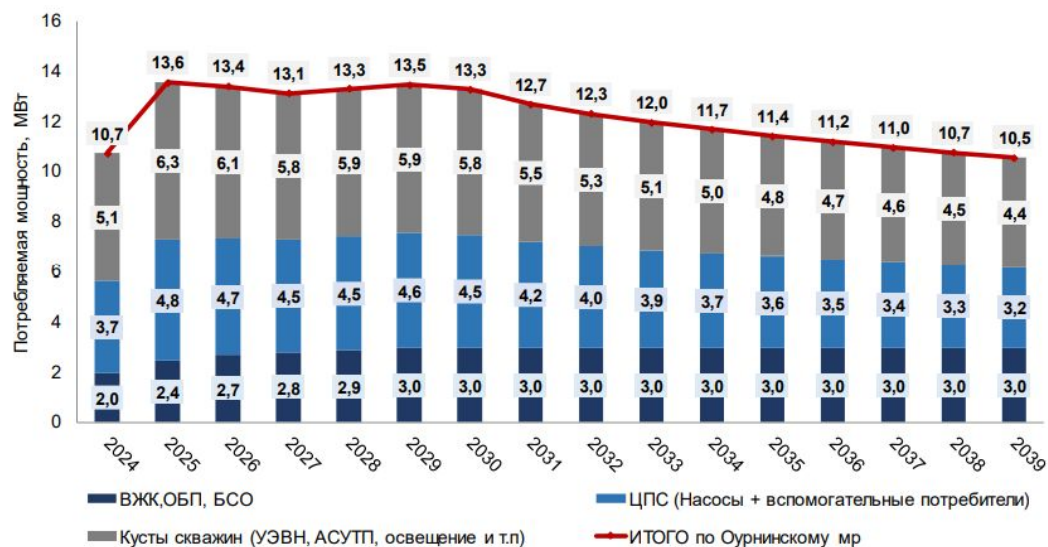
— нефтегазоводяная смесь
 — нефть
 — газ
 — вода
 — реагент
 — конденсат

Наименование оборудования	Характеристики оборудования	P50 30атм		
		Фаза 1	Фаза 2	Фаза 3
Входная группа С-0, С-0/1 (пробкоуловитель)	911-И.00-000 100 м3 (газ) 911/1-И.00-000 50 м3 (газ)	1		
1 ступень С-1 (холодный сброс)	НГСВ-1-1,0-3000 V=100 м3	2	-	-
Подогреватели ПНК	ПНК-1,9	2	-	-
2 ступень С-2 (горячий сброс)	НГСВ-1-1,0-3000 V=100 м3	2	-	-
Отстойники нефти ОГ	ОГ 100ПК-1,0-1 V=100 м3	2	-	-
3 ступень КСУ	НГС-11-0,6-3000 V=50м3	2	-	-
Отстойники воды	ОВ 50.1-2(1)-Т-И V=100м3	2	-	-
РВС	-	V=5000 (2 ед.) V=3000 (2 ед.)	-	-

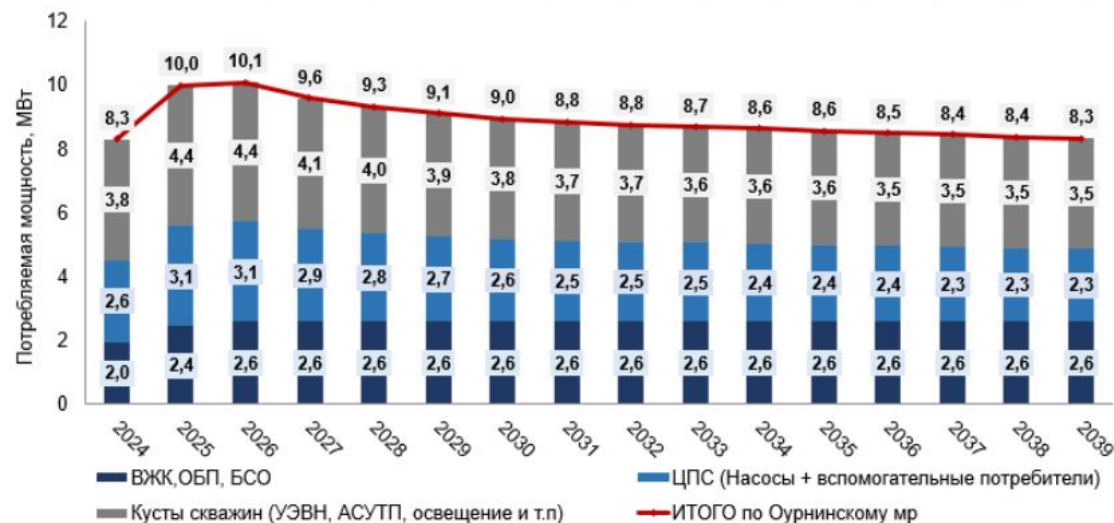
Схема энергоснабжения

Электрическая нагрузка месторождения им. Эрвье определена в соответствии с расчетным набором сооружений по каждой технологической площадке (с использованием проектов-аналогов, прошедших экспертизу в Компании).

Прогнозная нагрузка P10



Прогнозная нагрузка P90



Прогнозная нагрузка P50

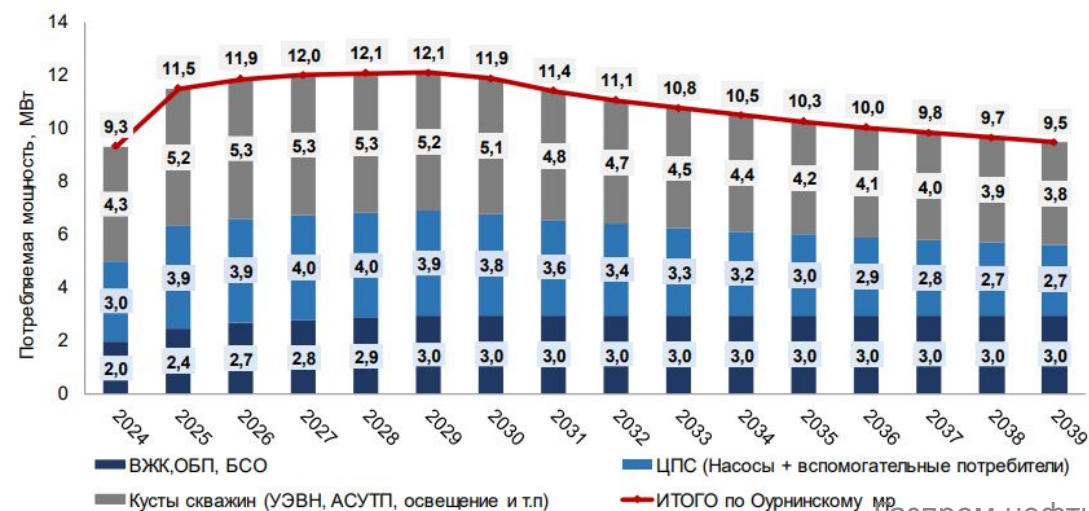


Схема энергоснабжения



На данном этапе в качестве главного источника питания Оурьинского м/р принята схема выработки э/э на собственной автономной газопоршневой электростанции (ГПЭС). Данная схема принята в качестве базовой, т.к обеспечивает максимальную гибкость, возможность плавного набора мощностей в четком соответствии с динамикой нагрузки и решает вопрос частичной утилизации ПНГ.