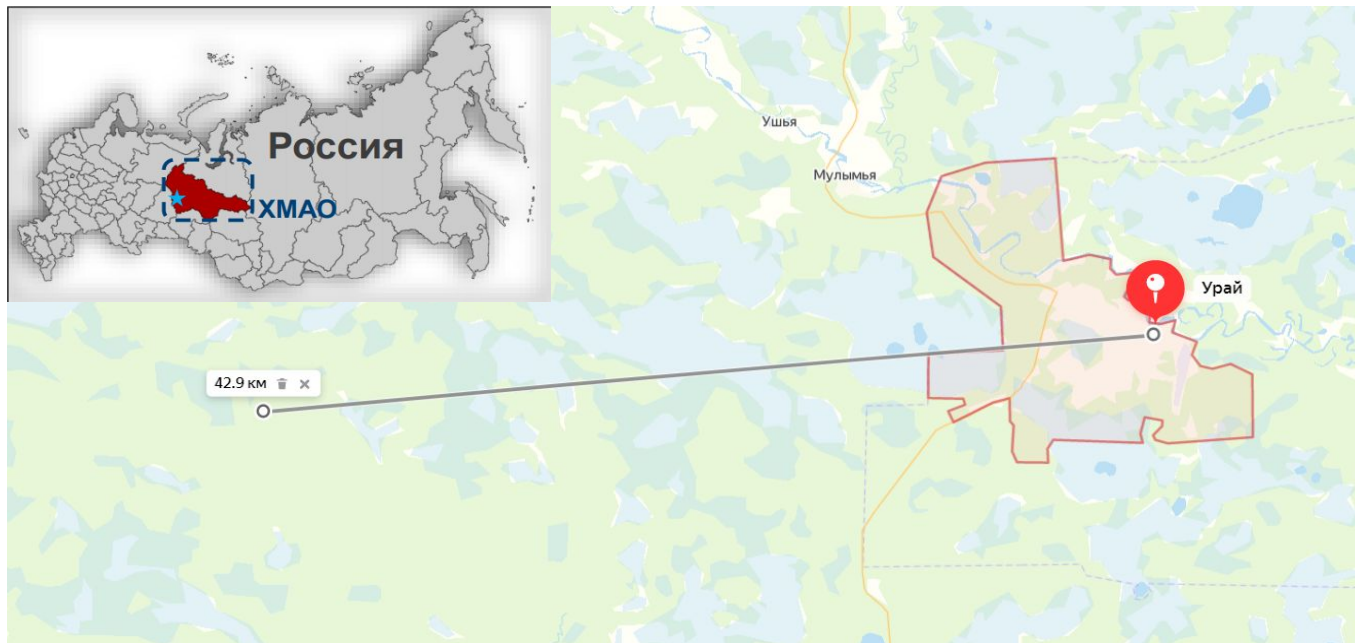


# Общие сведения о местоположении

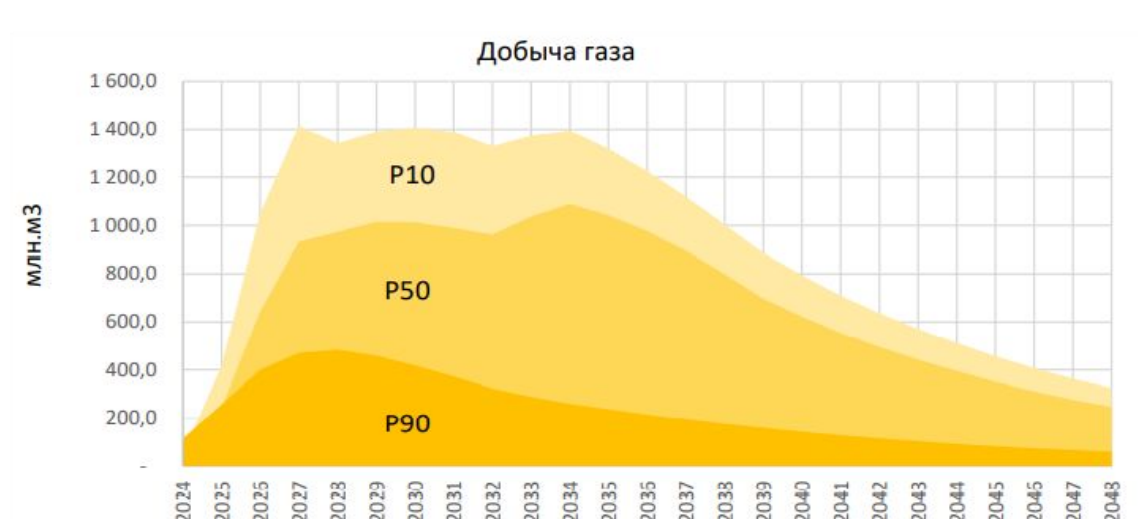
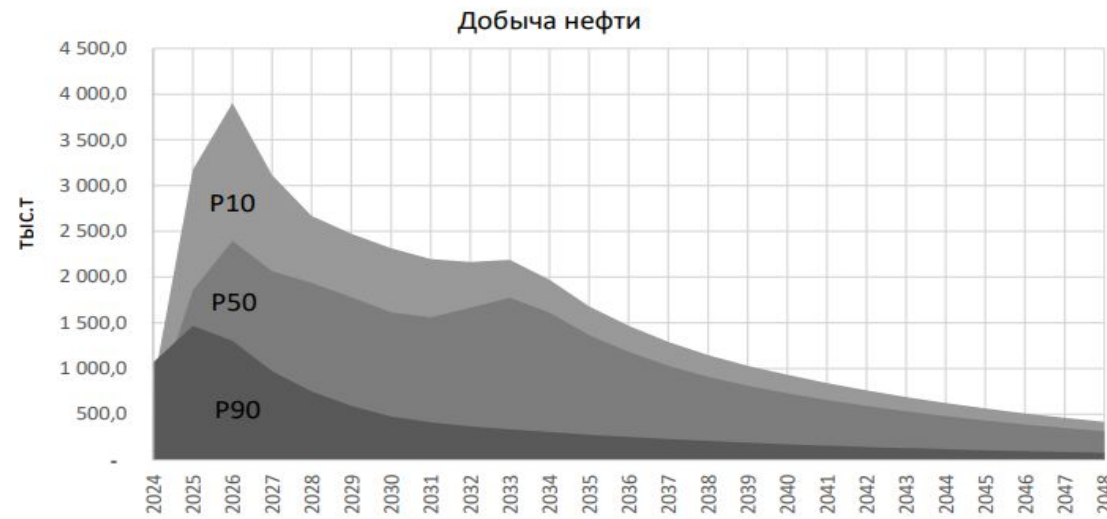
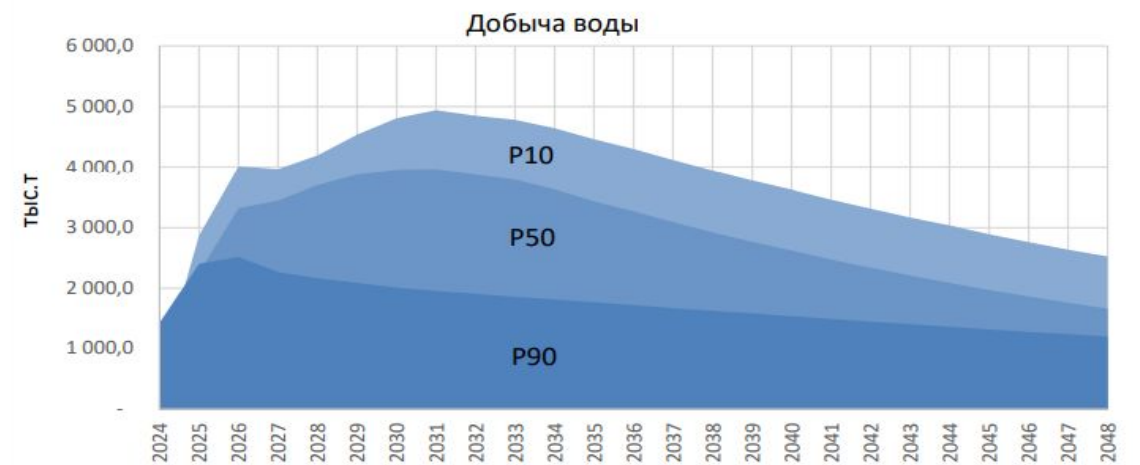
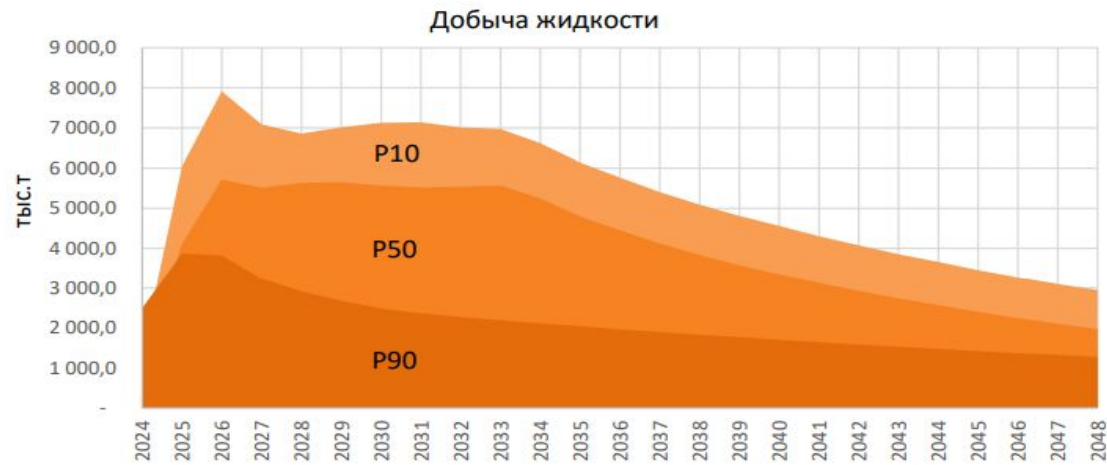


Оурьинское газонефтяное месторождение расположено в Кондинском административном районе Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, в 43 км к западу от г. Урая



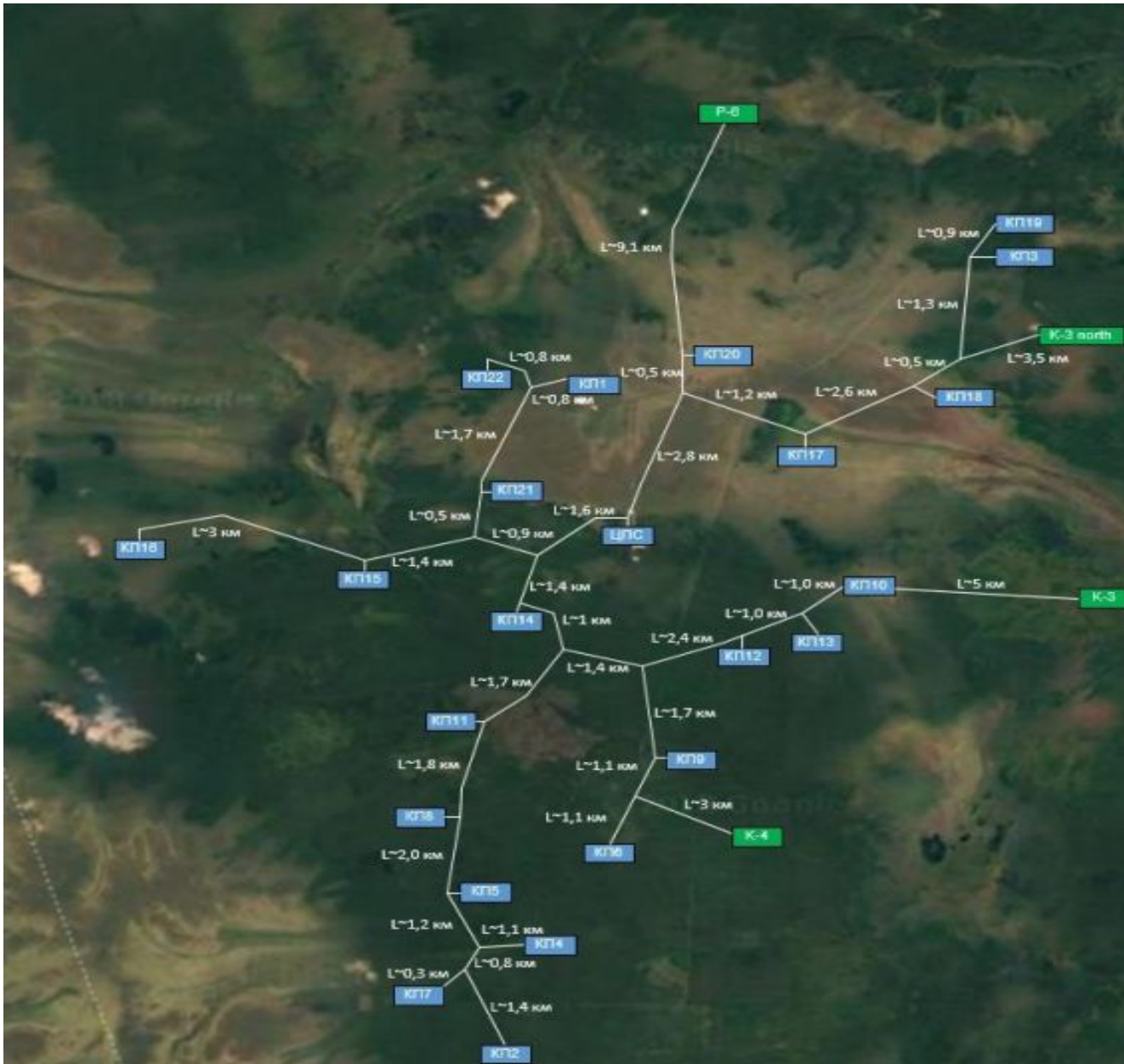
По состоянию на 2020г на месторождении им.Эрвье полностью отсутствует наземная инфраструктура

# Профиль добычи



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

# Система сбора продукции скважин

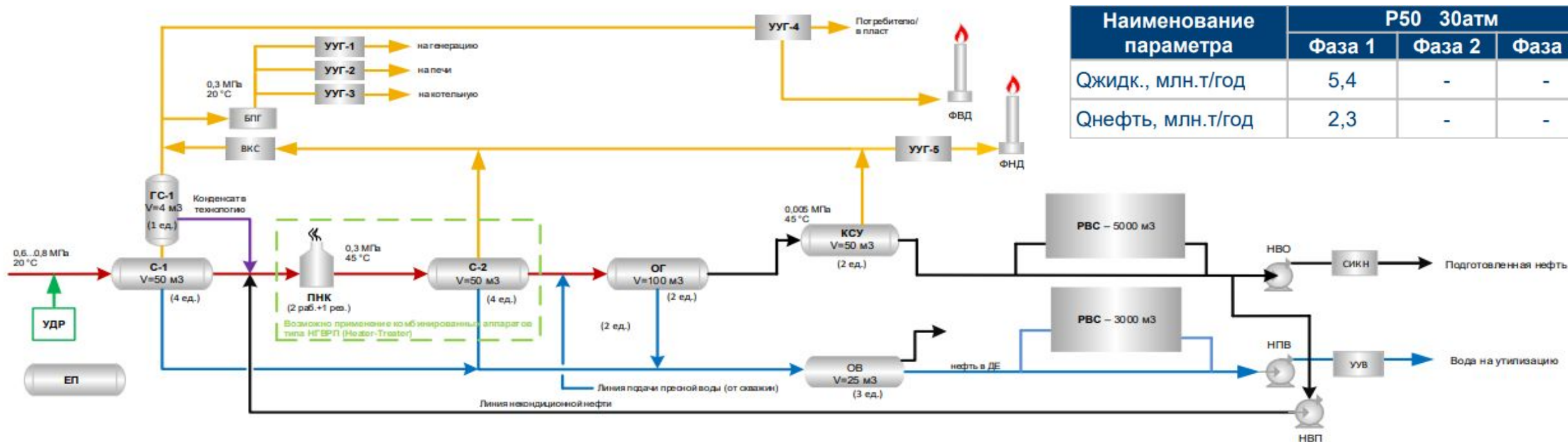


Для месторождения им.Эрвье выбрана однотрубная система сбора (весь добываемый флюид с добывающих скважин поступает на ЦПС).

- *Давление на кустах не более  $P=30,0$  кгс/см<sup>2</sup> ;*
- *Давление на входе в ЦПС не более  $P=8,0$  кгс/см<sup>2</sup>*
- *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)

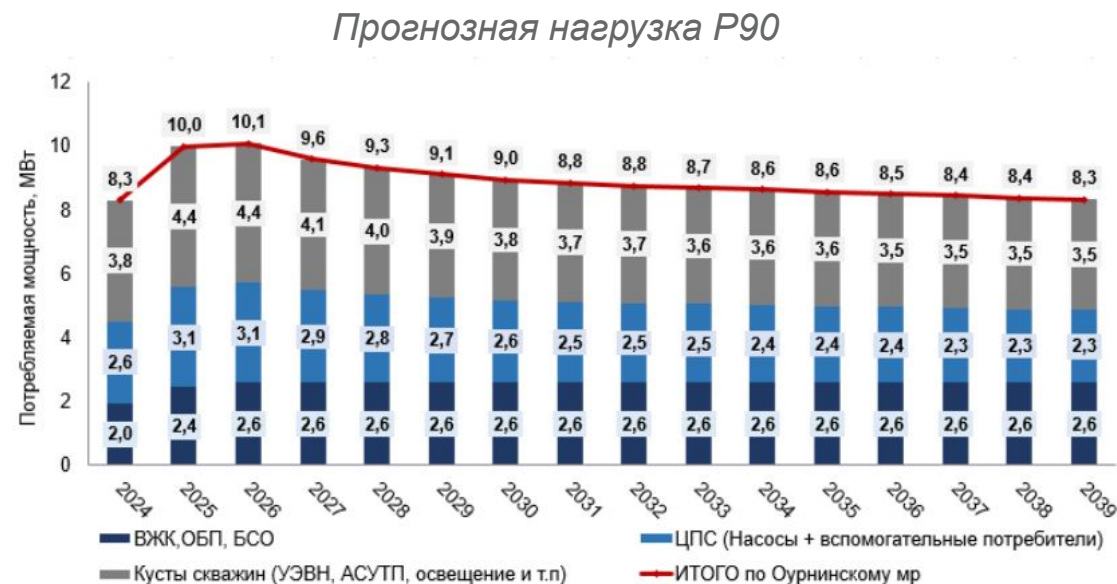
## Условные обозначения:

— 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-I-1,0-3000 V=100 м3	2	-	-
Подогреватели ПНК	ПНК-1,9	2	-	-
2 ступень С-2 (горячий сброс)	НГСВ-I-1,0-3000 V=100 м3	2	-	-
Отстойники нефти ОГ	ОГ 100ПК-1,0-1 V=100 м3	2	-	-
3 ступень КСУ	НГС-II-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).





# 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.