



**Invest
Uzbekistan**

**Инвестиционное предложение:
Строительство Карангитугайской ГЭС
в Бостанлыкском районе на основе ГЧП**



Отрасль

Энергетическая отрасль

Почему стоит инвестировать в проект

- ✓ **Долгий срок службы и низкие эксплуатационные расходы.** Большинство гидроэлектростанций работают десятилетиями, некоторые — более 100 лет, с минимальными техническими модернизациями.
- ✓ **Стабильный и предсказуемый источник энергии.** Гидроэлектростанции способны генерировать электроэнергию круглосуточно, независимо от времени суток и погодных условий..
- ✓ **Экономия топлива.** Использование местных возобновляемых энергоресурсов позволяет экономить традиционное топливо, которое необходимо доставлять в регион. Концепция обеспечения Республики Узбекистан электрической энергией на 2020-2030 годы предполагает диверсификацию энергетического сектора Узбекистана - доля тепловой генерации должна сократиться с 92% до 59%.

Рынок

По прогнозу Евразийского банка развития (ЕАБР) к 2030 году электропотребление в странах Центральной Азии увеличится минимум на 34%

Такая динамика связана с ростом численности населения в регионе и масштабными программами, которые реализуются в странах.

По данным Международного энергетического агентства (МЭА), в период с 2025 по 2027 год спрос на электроэнергию на рынках Евразии, за исключением Казахстана и России, будет расти со среднегодовым темпом 3,7%.



Цель проекта

Проектом предусмотрено строительство Карангитугайской ГЭС на реке Пскем в Бостанлыкском районе Ташкентской области на основе ГЧП.

Мощность проекта

Годовая выработка электроэнергии составит более 876,0 ГВт.

Приглашаем компании в качестве потенциальных инвесторов на основе ГЧП.

Между иностранным партнером и уполномоченным местным партнером проекта подписывается инвестиционное соглашение на частичное финансирование проекта. С компания «Узэнергосотиш» также может быть заключен контракт на покупку электроэнергии ГЭС. Все соглашения заключаются сроком на 25 лет

Экономические показатели:



Стоимость: \$ 774,5 млн.



Выручка: \$ 74,7 млн. в год



NPV: ~ \$45,4 млн.



IRR: ~ 6,3%



DPP: 26,2 лет

Размещение проекта



Ташкентская область	
Площадь	15,3 тыс. км ²
Население	2,9 миллион

Инициатор проекта

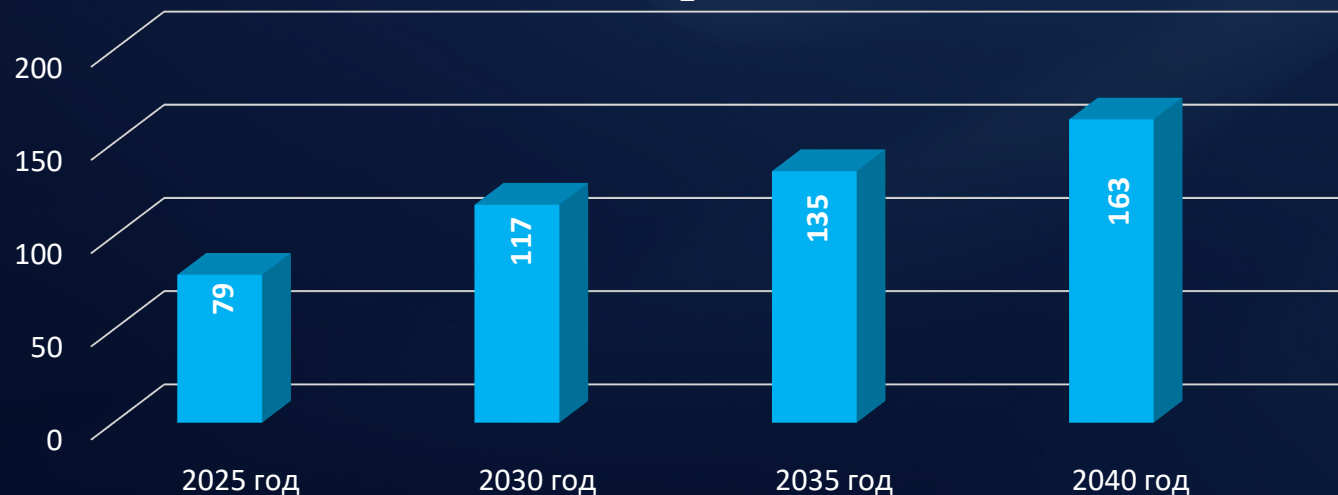
Наименование: АО «Узбекгидроэнерго»
 Создано: 2017 году
 Уставный фонд: 731,1 млрд. сум.
 Адрес: г. Ташкент, ул. Навои, 22



Объемы импорта электроэнергии стран Центральной Азии в рамках ОЭС ЦА (млн. кВт)



Прогноз спроса электроэнергии Узбекистана (млрд. кВт)



По сведениям Министерства энергетики Республики Узбекистан в 2030 году Узбекистану потребуется 117 миллиардов киловатт-часов, а в 2035 году – 135 миллиардов киловатт-часов электроэнергии. Это в 1,7 раза больше, чем сейчас. Эта тенденция роста обусловлена ростом из-за увеличения населения и роста экономики.

В настоящее время более 40% энергопотерь в стране связано с использованием устаревшего оборудования на предприятиях. При этом в некоторых регионах до сих пор наблюдаются перебои с электроснабжением и газоснабжением.

Для решения этих проблем планируется провести масштабную модернизацию промышленного сектора. В частности, замена 35 тыс. единиц устаревшего оборудования в Самаркандской, Сырдарьинской и Джизакской областях позволит ежегодно экономить 385 млн кВт·ч электроэнергии и 50 млн м³ газа.

Использование местных возобновляемых энергоресурсов позволяет экономить традиционное топливо, которое необходимо доставлять в регион. Концепция обеспечения Республики Узбекистан электрической энергией на 2020-2030 годы предполагает диверсификацию энергетического сектора Узбекистана - доля тепловой генерации должна сократиться с 92% до 59%.



Общая стоимость проекта состоит из гидротурбинного оборудования электростанции, зданий и сооружений, а также финансовых издержек по привлечению и обслуживанию привлекаемых кредитов.

Привлечение в проект прямых инвестиций и кредитов осуществляется в течении 6 лет.

Фондоотдача проекта прогнозируется в размере.

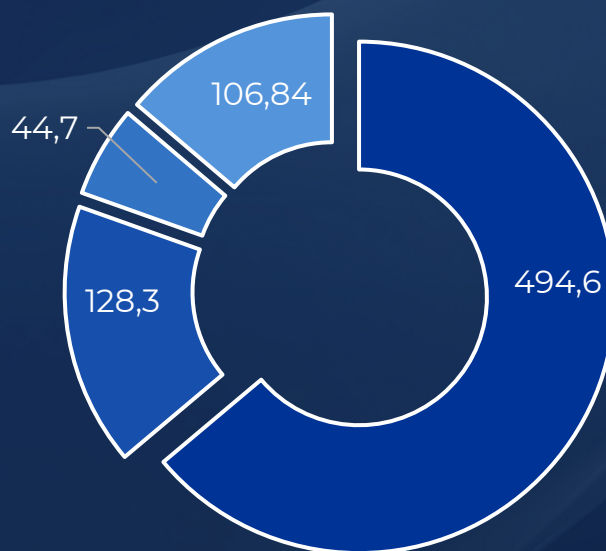
$$(\$74,7 \text{ mln} / \$774,5 \text{ млн.}) = \mathbf{0,1}$$

Для реализации проекта необходимо привлечение прямых инвестиций или займов исходя из их условий предоставления.

Представленная в данной презентации схема финансирования является предварительной.

Структура финансирования проекта будет определена после переговоров с инвестором.

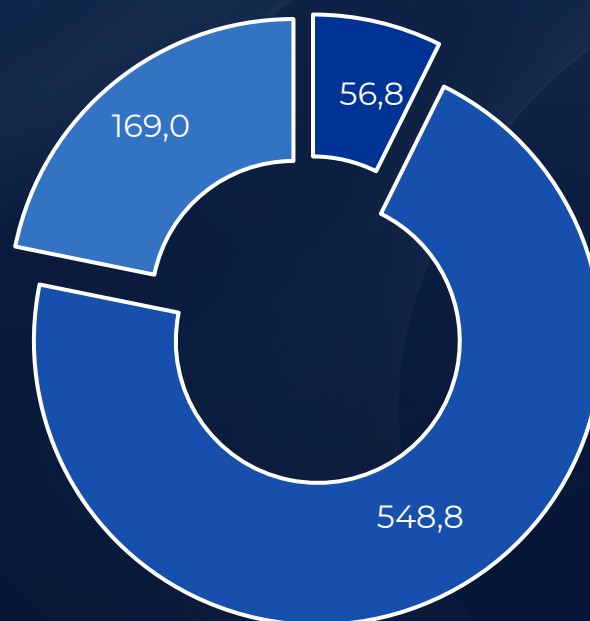
Стоимость проекта (млн. доллар)



- Здания и инфраструктура
- Оборудование и техника
- Прочие основные средства
- Рабочий капитал

ИТОГО CAPEX: \$ 774,5 млн.

План финансирования (млн. доллар)



- Собственные средства
- Кредит
- Прямые инвестиции

ИТОГО FINPLAN: \$ 774,5 млн.



Установленная мощность ГЭС составляет 320 МВт. Количество часов использования оборудования прогнозируется 1914 часов в год. Годовая выработка составит более 896 ГВт электроэнергии, из которых 20,2 ГВт будет использовано на собственные нужды ГЭС.

Общая выручка в год при полной мощности ожидается около 74,7 млн. долларов США

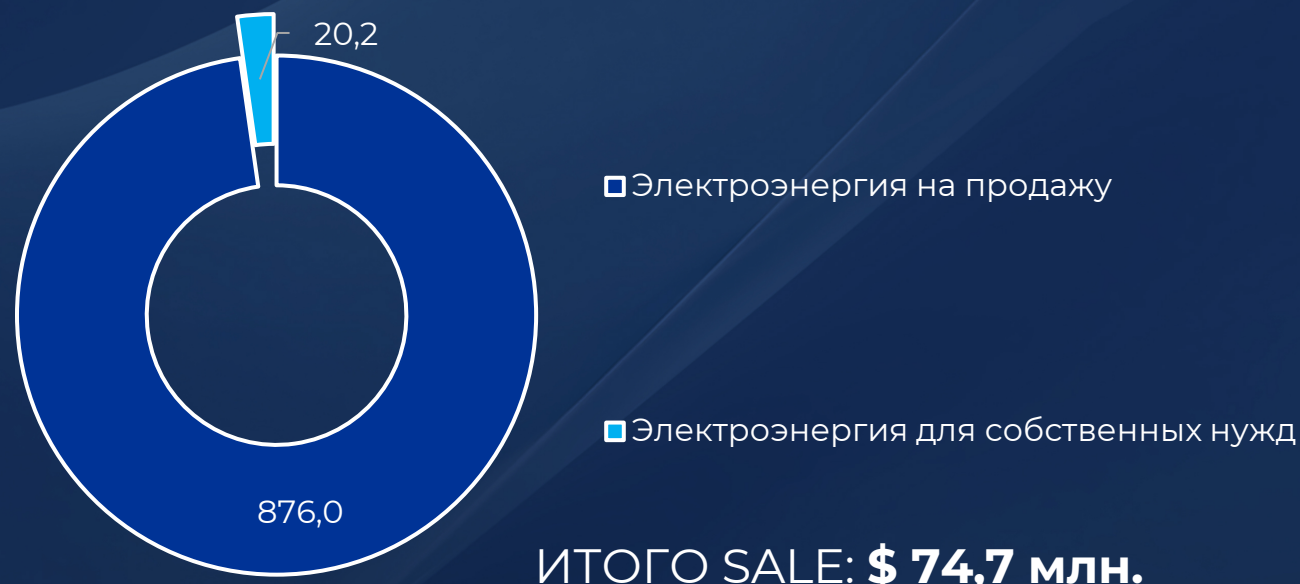
Основную долю операционных затрат проекта составляет амортизационные отчисления, оплата труда и прочие производственные затраты.

Общая стоимость финансово-операционной деятельности проекта в год при полной мощности составит 43,8 млн. долларов США.

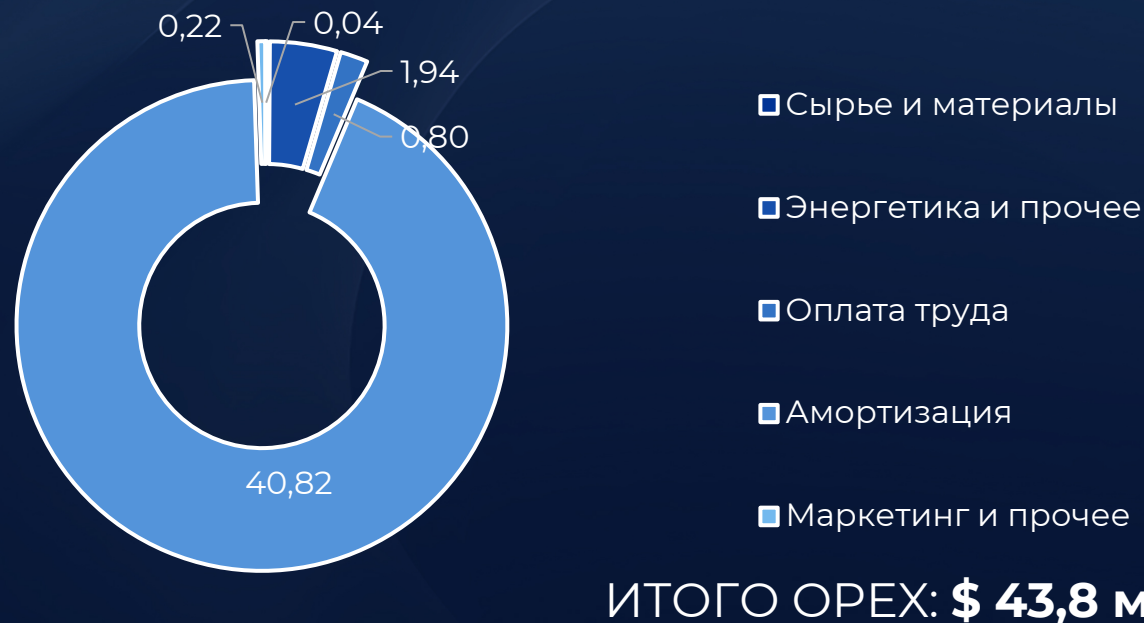
Операционная рентабельность проекта

$$(\$74,7 \text{ млн.} - \$43,8 \text{ млн.}) / \$ 43,8 \text{ млн.} = \mathbf{70,5 \%}$$

Выручка (млн. доллар)

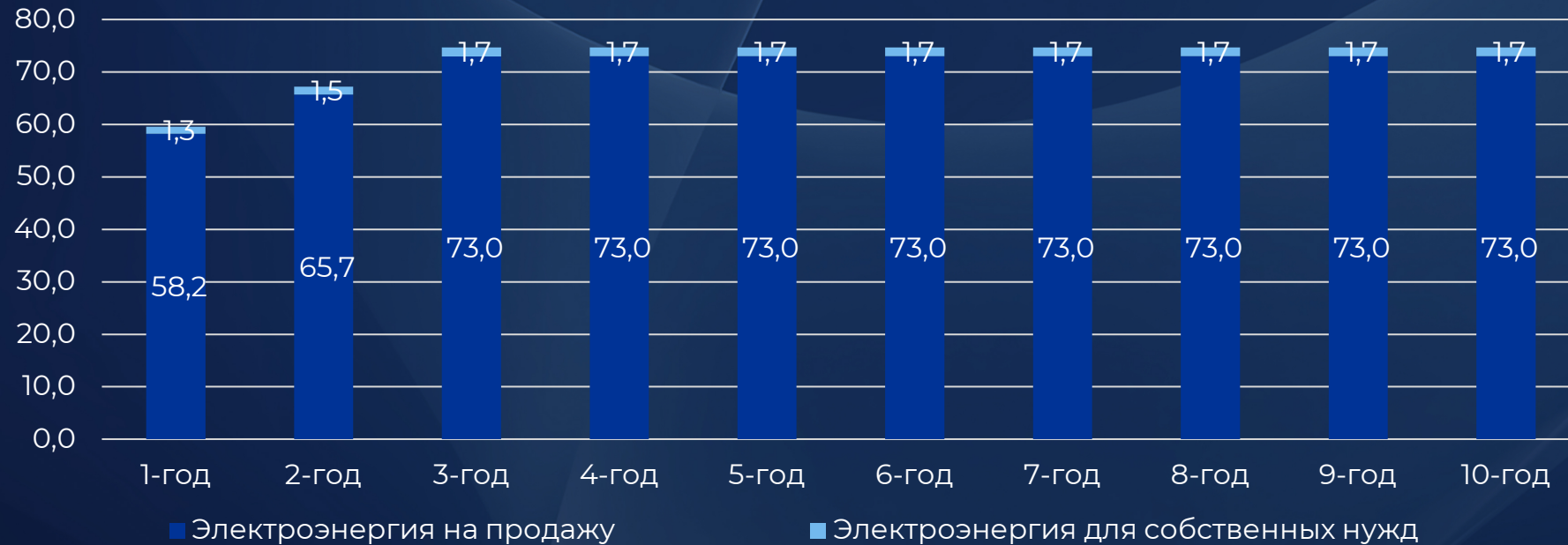


Стоимость (млн. доллар)





Выручка (млн. доллар)

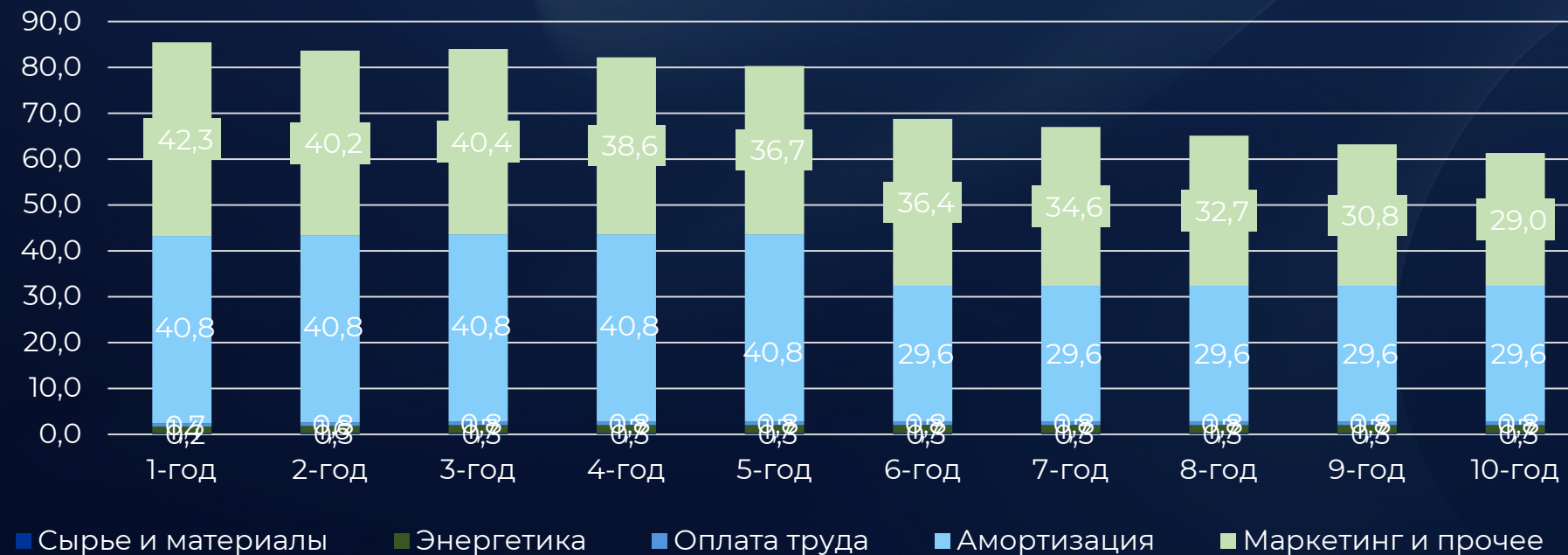


Годовая выработка составит более 896 ГВт электроэнергии, из которых 20,2 ГВт будет использовано на собственные нужды ГЭС.

Общая выручка в год при полной мощности прогнозируется 74,7 млн. долларов США.

При этом освоение мощности проекта принято консервативно с учетом его достижения к 3 году деятельности

Операционные расходы (млн. доллар)



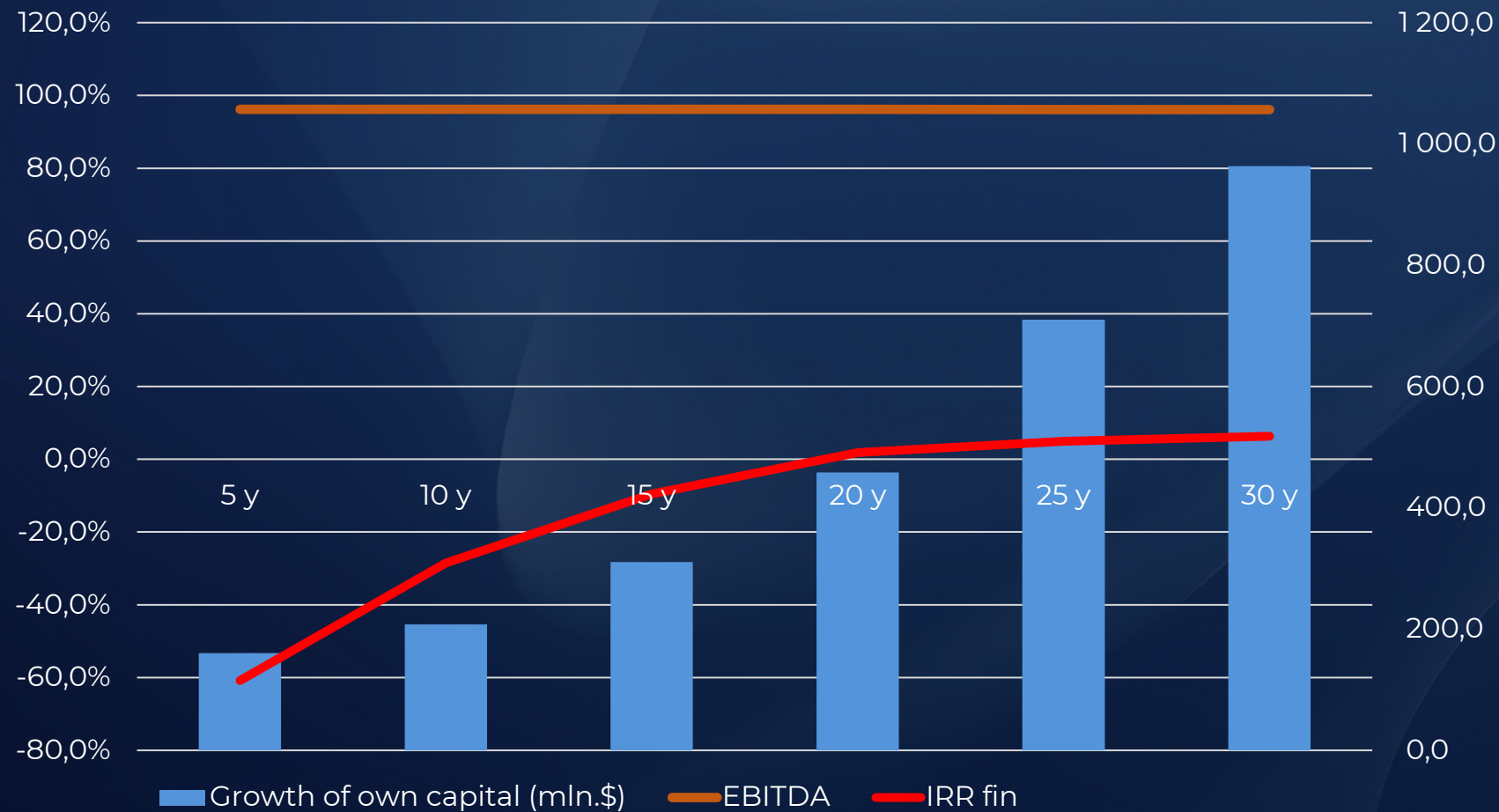
Основную долю операционных затрат проекта составляет амортизационные отчисления, оплата труда и прочие производственные затраты.

Все операционные расходы будут производиться исходя их анализа рынка на конкурсной основе и сэкономленные суммы могут быть направлены инвесторам и на премии поощрению работников и компаний аутсорсинга



Финансовые показатели проекта (30 летний период)

Прибыльность (млн. доллар)



Стоимость: \$ 774,5 млн.



Выручка: \$ 74,7 млн. в год



NPV: ~ \$ 45,4 миллион



IRR: ~ 6,3%



DPP: 26,2 года

Проект демонстрирует достаточную рентабельность и рыночный спрос, что позиционирует его как привлекательную инвестиционную возможность.



Перспективный план развития электрических сетей Центральной Азии до 2030г

