

ФАКТОР

планируемого кратного роста EBITDA в предстоящие годы

ИННОВАЦИОННЫЕ РАЗРАБОТКИ ДЛЯ НЕФТЕПЕРЕРАБОТКИ И ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ

Результативная собственная программа НИОКР позволила Компании создать целую линейку перспективного оборудования, очень востребованного на рынке России и за рубежом:

- ▶ установка подготовки нефти к переработке ([подробнее](#));
- ▶ установка снижения содержания серы в нефтепродуктах;
- ▶ установка повышения октанового числа топлива;
- ▶ установка повышения глубины переработки мазута;
- ▶ установка снижения расхода мазута (в качестве топлива).

Данные установки способны генерировать добавленную стоимость в объеме от 80 млн до 150 млн руб. ежемесячно (при переработке около 10 тыс. т нефти либо нефтепродуктов).

УСТАНОВКА ПОДГОТОВКИ НЕФТИ К ПЕРЕРАБОТКЕ

Предварительная подготовка нефти с помощью данной установки повышает долю светлых нефтепродуктов в ходе переработки нефти с исходного уровня 50 % до 70–80 %.

Это решение существенно увеличивает рентабельность бизнеса малого нефтеперерабатывающего завода или нефтебазы, которые желают обзавестись процессом вторичной переработки нефти при ограниченных инвестициях.

- ▶ Производительность: 10 тыс. т нефти в месяц (на практике; т. е. 2/3 от максимальной производительности оборудования)
- ▶ Срок службы: 20 лет
- ▶ Текущий статус: начаты поставки клиентам.
- ▶ Формат сотрудничества с эксплуатантами – аренда установки у «Европейской Электротехники».

Более подробная информация: [ссылка](#) (слайды 23–28).



РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОГРАММЫ НИОКР: ИННОВАЦИИ ДЛЯ НЕФТЕГАЗОВОГО СЕКТОРА

Электроподстанции для нефтегазовых месторождений

Комплектная трансформаторная подстанция «Вектор-М» для преобразования и распределения электроэнергии для потребителей на нефтегазовых месторождениях (например, для буровых насосов).

Номинальная мощность: 2 500 кВА.

Первичное напряжение: 6 кВ.

Вторичное напряжение: 0,69 кВ.

Уникальное исполнение:

- ▶ На мобильной платформе,
- ▶ контейнер усиленный, антивандальное исполнение,
- ▶ устойчивость к воздействию внешних факторов Арктической зоны; климатическое исполнение: ХЛ1,
- ▶ содержит комплект АСУТП, позволяющий интегрировать подстанцию в систему диспетчеризации и управления технологическими процессами,
- ▶ II класс огнестойкости,
- ▶ мощная система принудительной вентиляции, обеспечивающая заданный температурный режим функционирования всех элементов подстанции, включая два преобразователя частоты с выходной мощностью 1 100 кВт.

Срок службы: 30 лет.

Текущий статус разработки: начаты поставки клиентам.

Подробная информация: на [сайте компании «Европейская Электротехника»](#)

