

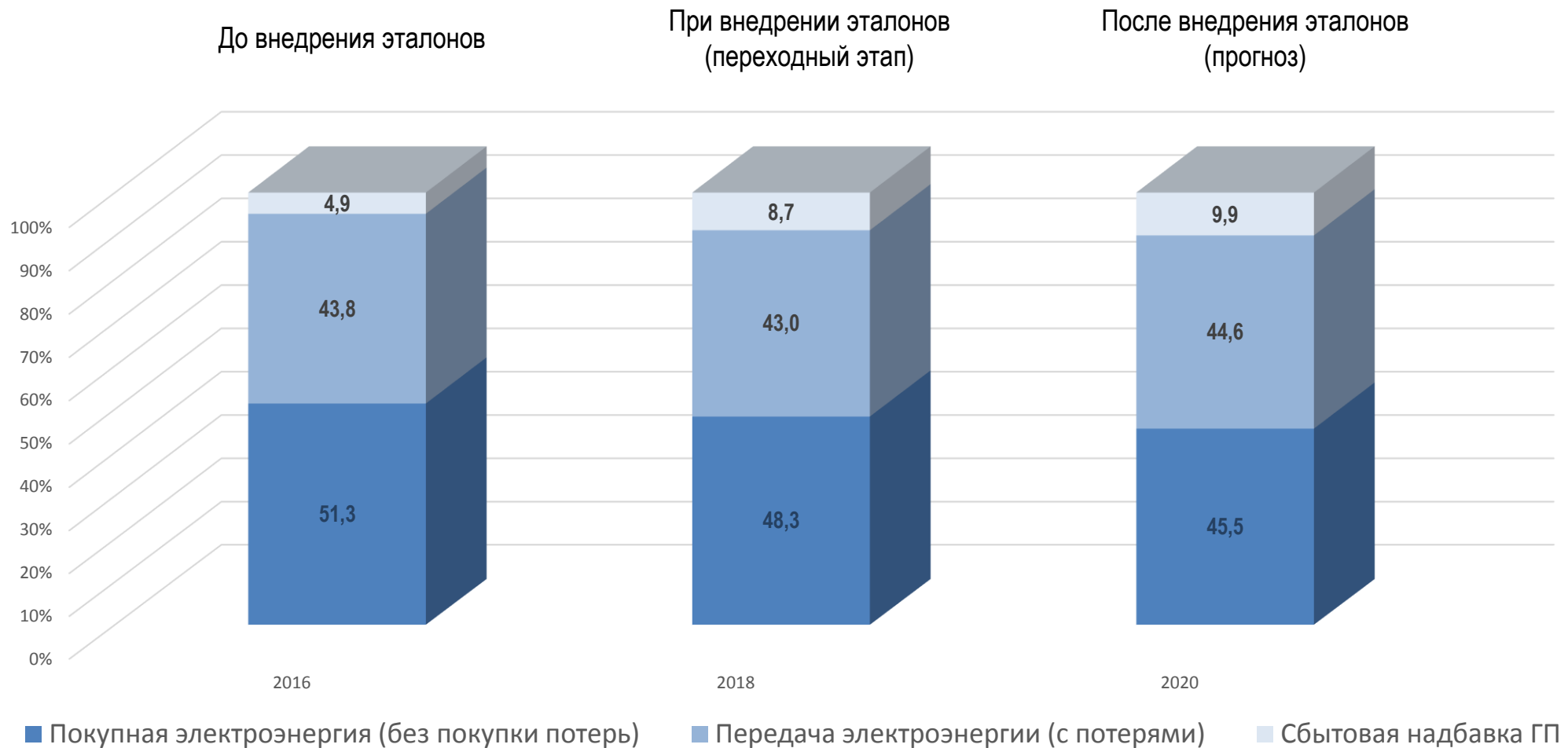
Докладчик:
Генеральный директор АО «Янтарьэнерго»
К.А. Юткин

Внедрение эталонов



11 апреля 2019

Структура конечного тарифа при внедрении эталонов



Проблематика внедрения эталонов в сетевых организациях



Проблематика «Не эталонных» расходов

Необходимость компенсации через тариф на передачу значительного объема налога на прибыль, возникшего при реализации ТП крупных объектов

За 2017-2018 годы Обществом начислен налог на прибыль в объеме 1,1 млрд. рублей, что составляет 20% от котловой НВВ 2019 года или 32 % от собственной НВВ ЯЭ. Обществом привлечен кредит для уплаты налога на прибыль, затраты на его обслуживание должны так же компенсироваться за счет тарифа на передачу



Внесение изменений в НПА о включении налога на прибыль в расчет платы за техприсоединение по индивидуальному проекту



Компенсация за счет бюджета субъекта РФ

Значительный объем прироста затрат по амортизации и налогу на имущество в случае реализации большого объема инвестиционной программы

В связи с реализацией крупных инвестиционных проектов (ЧМ, СВМ и пр.) прирост амортизации в сравнении с 2016 годом составил 1,3 млрд. руб. что составляет 39 % от собственной НВВ ЯЭ.



Сохранение права субъекта о превышении тарифа на инвестиционную составляющую, в.т.ч. в части начисленной амортизации

Необходимость компенсации выпадающих доходов по ТП

Ежегодно затраты Общества в Общество по льготному ТП составляют 400-500 млн. руб, что составляет 8-10% от котловой НВВ.



Компенсация за счет бюджета субъекта РФ

Заключение

- Эталоны - это хорошо (просто, прозрачно, справедливо)
- Большое влияние на тариф оказывают и «не эталонные» расходы
- Трудно соблюсти баланс интересов. Регулятору сложно соблюсти требования к установлению тарифов при условиях ограничения роста предельного тарифа
- Рано или поздно риски появятся для бюджета субъекта РФ
- В случае «недоурегулирования» страдает надежность потребителей

Спасибо за внимание!



РОССЕТИ



ЯНТАРЬЭНЕРГО