

Вопросы применения метода RAB

Сентябрь 2010 года

Струнилин П.В.



RAB и “инвестиции”

ТНК-ВР



Программы развития сетевых организаций не являются инвестиционными - это программы капитальных вложений.

Переход на RAB создает сетевым компаниям стимулы для увеличения объемов сетевого строительства (капитала), причем независимо от реальной востребованности объектов потребителем

№	ПП РФ № 977	Предложения	Комментарии
1	Отсутствуют минимально допустимые требования к окупаемости	<ul style="list-style-type: none"> • IRR включаемых проектов не ниже нормы доходности по RAB. • Для ФСК дополнительно – ликвидация ограничений по зонам свободного перетока и снижение распределенного резерва мощности. • В случае необходимости строительства некупаемых объектов они должны частично финансироваться за счет бюджетов с целью достижения предельно допустимого IRR 	Иначе будет происходить снижение эффективности сетевой компании и рост тарифов.
2	Отсутствует оценка альтернативных вариантов энергоснабжения	<ul style="list-style-type: none"> • Обязательная оценка альтернативных вариантов: автономная генерация, линии из других регионов и пр. 	Это приведет к более оптимальному распределению инвестиционных ресурсов для экономики РФ в целом.
3	Отсутствует соответствие спросу на электроэнергию	<ul style="list-style-type: none"> • Соответствие инвестпрограммы прогнозным темпам роста потребления, темпам роста ВРП и ВВП. 	Это приведет к снижению избыточной нагрузки на промышленность, повышению ее конкурентоспособности на мировых рынках и достижению целей, определенных долгосрочной стратегией социально-экономического развития РФ.

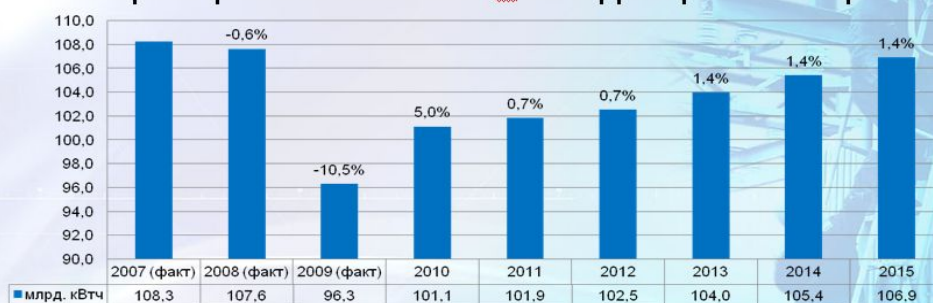
Примеры перехода на RAB

ТНК-ВР



Динамика электропотребления

Электропотребление 2007-2015 гг по территории МРСК Урала



Снижение электропотребления в 2008-2009 году в зоне деятельности МРСК Урала одно из самых высоких в стране:

Пермский край – в 2009 году снижение на 9% от факта 2008 года

Челябинская область – на 10%

Свердловская область – на 12 %

5

- Предлагаемые МРСК Урала темпы роста тарифов на передачу на 2011-2015 годы при переходе на RAB составляют 15% в год.
- Объем инвестпрограммы на 2011-2015 годы - 55 млрд. руб.
- По прогнозам МРСК Урала потребление 2015 года ниже уровня 2007 на 1,3% (160 МВт).

Вопросы:

1. Соответствует ли инвестпрограмма темпам роста потребления?
2. Насколько востребованы те объекты, которые будут построены?
3. Какие задачи решаются переходом на RAB?

Пример “инвестиционного проекта”



В инвестиционную программу ОАО «Тюменьэнерго» на 2010 год для энергоснабжения г. Ханты-Мансийска по предложению администрации ХМАО включено строительство

ПС 110 кВ Нагорная (2x40 МВА) стоимостью 882 млн. руб.

- Установленная мощность подстанций, питающих г. Ханты-Мансийск в настоящее время, составляет **232 МВА**
- В 2010 году вводится еще одна подстанция 110 кВ **2x40 МВА**, совокупная мощность питающих подстанций составит уже **272 МВА**
- Пиковая нагрузка г. Ханты-Мансийска **95 МВА**

Величина “инвестиционной программы” ОАО «Тюменьэнерго» на 2011-2015 гг. составляет 94 млрд. руб.

Вопросы:

1. Насколько востребован данный объект потребителем?
2. По каким критериям было принято решение о строительстве ПС Нагорная?
3. Какие задачи решаются строительством ПС Нагорная?

РАВ и “надежность”



Приказ Минэнерго от 29.06.2010 №296 «Об утверждении методических указаний по расчету надежности ...» предусматривает ежегодный 1,5%-ый темп улучшения надежности энергоснабжения.

При этом, коэффициент допустимого отклонения надежности по сетевым организациям составляет 20-35%.

№	Тип организации	Коэффициенты допустимого отклонения	
		Первые 3 года	Последующие периоды
1	ФСК	25%	20%
2	РСК, перешедшие на РАВ до 1.07.2010 г.	30%	25%
3	Прочие сетевые организации	35%	30%

Таким образом, при сохранении текущего уровня надежности потребуется 20 лет (30%/1,5%) для того, чтобы сети начали нести финансовые потери от своего бездействия.

Надежность собственных электрических сетей ТНЖ-ВР за 5 лет была увеличена в 3 раза. Причем без увеличения расходов.

1. Дополнение Постановления Правительства №977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики ...» обязательными критериями экономической эффективности (IRR, NPV, PI) для включения объектов в инвестпрограммы
2. Принятие аналогичного документа в отношении инвестпрограмм, согласуемых региональными регулирующими органами (в настоящее время подобного документа нет)
3. Обязательное обучение сотрудников регулирующих органов, в первую очередь региональных, принципам оценки инвестиционных проектов
4. Контроль инвестиционных программ ФСК и Холдинга МРСК на соответствие критериям экономической эффективности, прогнозным темпам роста потребления и темпам роста ВВП
5. Доработка Приказа Минэнерго от 29.06.2010 №296 Об утверждении методических указаний по расчету надежности с целью реального стимулирования сетевых организаций к повышению надежности

После выполнения данных мероприятий необходимо:

- провести проверку соответствия ранее согласованных в рамках RAB программ
- принять решение о переводе всех компаний Холдинга на RAB не ранее 01.01.2013