



а с с о ц и а ц и я

НП СОВЕТ РЫНКА

Актуальные вопросы регулирувания



Участие Ассоциации в деятельности Правлений



Результаты голосования Представителей Ассоциации «НП Совет рынка» в региональных органах регулирования за период с 01.01.17 -01.10.17

| № | Наименование тарифных решений | кол-во вопросов, шт. | количество голосов: | | | |
|---|--|----------------------|---------------------|-------------------------------|--------------|---------------|
| | | | «за» | «против», в т.ч. по причинам: | | «воздержался» |
| | | | | материалы не предоставлены | иные причины | |
| 1 | Сбытовые надбавки | 29 | 10 | 9 | 6 | 4 |
| 2 | Тарифы на услуги по передаче э/энергии | 197 | 45 | 38 | 80 | 34 |
| 3 | Тарифы на электрическую энергию для населения | 7 | 5 | 1 | 0 | 1 |
| 4 | Тарифы на э/энергию для потребителей, не относящихся к категории населения | 62 | 7 | 16 | 37 | 2 |
| 5 | Стандартизированные тарифные ставки | 104 | 35 | 11 | 50 | 8 |
| 6 | Плата за тех. присоединение по индивидуальным проектам | 531 | 241 | 29 | 226 | 35 |
| 7 | Тарифы на э/энергию для розничной генерации | 8 | 3 | 3 | 2 | 0 |
| 8 | Прочее | 46 | 17 | 10 | 16 | 3 |

Проблемы регулирования. Единые (котловые) тарифы на передачу

- Отсутствие Методических указаний по расчету единых (котловых) тарифов на услуги по передаче с УЧЕТОМ перекрестного субсидирования;
- Отсутствие предельных уровней единых (котловых) тарифов с учетом инвестиционных программ субъектов электроэнергетики;
- Отсутствие в балансе информации о полезном отпуске электрической энергии, учитываемом в расчете единых (котловых) тарифов;
- Отсутствие информации о расходах ТСО, не учтенных при установлении тарифов (в т.ч. о величине сглаживания)

Проблемы регулирования тарифов. Неценовые зоны

п. 76 Основ ценообразования:

РЭК ежегодно устанавливают на территориях НЦЗ, в порядке, предусмотренном методическими указаниями ФАС, средневзвешенную стоимость электрической энергии (мощности) τ приобретаемой ГП на розничных рынках электрической энергии.

РАСЧЕТ составляющей конечной цены на электрическую энергию (мощность):



- ✓ отсутствие методических указаний ФАС;
- ✓ включение стоимости э/э и мощности τ производимой генераторами τ находящимися на территории не относящейся к ЭЭС и изолированным системам;
- ✓ отсутствие в открытом доступе расчетов средневзвешенной стоимости электрической энергии.

Долгосрочные двусторонние договоры



ассоциация
НП СОВЕТ РЫНКА

П.180 Правил оптового рынка:


Долгосрочные двусторонние договоры купли-продажи э/э и мощности, производимых на объектах, которые не были включены в баланс на 2010 год, и потребляемых энергопринимающими устройствами, введенными в эксплуатацию с 01.01.11, заключаются между участниками функционирующими на территории НЦЗ, в отношении любых объемов на срок не менее 10 лет:

- ✓ Объемы э/энергии и мощности в двустороннем договоре (ДД) должны соответствовать соотношению объемов э/энергии и мощности, установленному ФАС России.
- ✓ Цены в ДД не должны превышать предельный уровень регулируемых цен (тарифов), устанавливаемый ФАС России ежегодно.


Проблемы регулирования. Плата за технологическое присоединение

П.30 Правил технологического присоединения:

В случае если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения, технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту.



Полномочия Регулятора для установления платы определяются наличием/отсутствием технической возможности технологического присоединения



В Правилах технологического присоединения необходимо закрепить возможность обращения Регулятора для получения заключения об отсутствии технической возможности технологического присоединения.

Проблемы регулирования. Плата за технологическое присоединение

Установление платы за технологическое присоединение к энергопринимающим устройствам и объектам электроэнергетики (не ТСО):

Ст. 23.1 35-ФЗ: Государственному регулированию подлежит плата за тех. присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций (ТСО)

≠

Ст. 26 35-ФЗ: Владелец энергопринимающего устройства или объекта электроэнергетики, ранее присоединенных в надлежащем порядке, вправе присоединить к энергопринимающ. устройствам и объектам электроэнергетики иного владельца

Судебная практика поддерживает установление органами регулирования платы за присоединение к энергопринимающим устройствам и объектам электроэнергетики

Необходимо внесение изменений в абзац 2 пункта 4 ст. 26 35-ФЗ: плата за присоединение к организациям, не являющимся ТСО, определяется по соглашению сторон.

Проблемы регулирования. Плата за технологическое присоединение

Практика расчета «бумажных» расходов при утверждении платы за ТП:

РАСЧЕТ ПО СТАВКЕ С1:

- ✓ В Методических указаниях отсутствуют нормы, предусматривающие расчет платы по ставке С1;
- ✓ Отсутствует информация об учете мощности, присоединяемой по индивидуальным проектам, при расчете ставки С1.

≠

стоимость мероприятий,
выполняемых при
присоединении
заявителя

Пример. Регулятором утверждена плата за технологическое присоединение к электрическим сетям максимальной мощности 15 МВт в размере 14,0 млн. руб., из них:

- 9,3 млн. руб. - организационно-технические мероприятия
- 4,7 млн. руб. - проектные работы и строительство ВЛ

Проблемы регулирования. Плата за технологическое присоединение

п.2 ст.23.2 ФЗ «Об электроэнергетике»:

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в части, превышающей размер расходов исходя из которых рассчитаны стандартизированные тарифные ставки (СТС), не подлежат учету при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике.

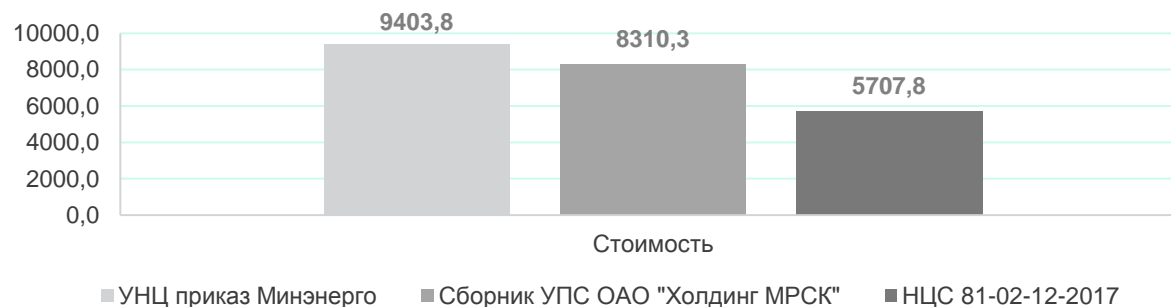
Применение:

- ✓ В большинстве случаев технические решения, выбранные при присоединении по индивидуальным проектам не сопоставимы с техническими решениями в СТС;
- ✓ В экспертных заключениях большинства органов регулирования отсутствует информация о неперевышении расходов на строительство над СТС

Проблемы регулирования. Плата за технологическое присоединение

Расчет стоимости строительства с применением различных сборников

Строительство ВЛ 10 кВ, проводом СИП-3 1x70, протяженность 5 км, Московская область (базовый район), в нормальных условиях, тыс. руб.





Спасибо за внимание!