

ДИФФЕРЕНЦИАЦИЯ ТАРИФОВ НА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ ПО ГРУППАМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ЕЕ СОВЕРШЕНСТВОВАНИЮ

Е. Шиленко

Белорусский национальный технический университет, Минск

Основы тарифов на электроэнергию сформировались десятки лет назад, в условиях бывшего СССР, и в настоящее время нуждаются в пересмотре с учетом региональных особенностей РБ и новой экономической ситуации. Необходимость дифференциации потребителей по группам обусловлена их различием в режиме использования потребляемой мощности и степени удаленности потребителей от генерирующих источников. Смысл существующей ныне группировки состоит в том, чтобы в одну группу объединить всех потребителей, имеющих однородный режим работы и одинаковую удаленность от источников питания. Это объясняется тем, что потребители с различным режимом работы и разной степенью удаленности от источников питания оказывают разное влияние на формирование величины себестоимости производства энергии.

Потребители с более неравномерным режимом потребления вызывают более высокий расход топлива на станциях системы, и себестоимость производства электроэнергии для них выше, чем для потребителей с более равномерным режимом, поэтому и тариф должен быть выше.

Для более отдаленных потребителей затраты на полезно отпущенную энергию также выше, так как передача электроэнергии к ним приводит к повышенным потерям в электрической сети, которые следует покрывать от генерирующих источников, и дополнительным затратам на передачу.

Дифференциация тарифов на электроэнергию по группам потребителей должна базироваться на разнице в режиме потребления энергии и степени удаленности потребителя от генерирующих источников. Существующая дифференциация тарифов в этой связи выглядит не вполне обоснованной, так же как и сама дифференциация потребителей на группы.

Исходя из того, что тарифы должны отражать реальную себестоимость энергии, тарифы для бытовых, и особенно для сельских потребителей, должны быть значительно выше, чем для промышленных. При нынешней дифференциации тарифов соотношение между ними обратное: для населения тариф ниже необходимой величины, для сельхозпроизводства – ниже средневзвешенной себестоимости полезно отпущенной энергии в энергосистеме. С осуществлением реформ льготирование некоторых групп потребителей, в частности, сельхозпроизводства, стало упраздняться. Сейчас этот тариф близок к уровню средневзвешенной себестоимости полезного отпуска 1 кВт·ч, однако продолжает оставаться не только ниже необходимого, но и ниже среднего по энергосистеме. В результате реализации программы по ликвидации перекрестного субсидирования тарифы на электроэнергию для населения постепенно повышаются и в настоящее время практически достигли уровня себестоимости.

Различие в уровнях тарифов на энергию по отдельным группам потребителей должно определяться объективными факторами: разницей в режиме потребления энергии и коэффициенте использования максимума нагрузки, разницей в эксплуатационных затратах на передачу энергии отдельным группам потребителей. Должна быть применена укрупненная группировка с выделением в отдельные группы или подгруппы потребителей, составляющих заметный удельный вес в общем электропотреблении. Среди промышленных потребителей могут быть предприятия с одно-, двух- и трехсменным режимом работы. Однако они разделены только на 2 группы: 750 кВА и выше, ниже 750 кВА и граница между ними условна.

Исходя из вышеизложенного, можно предложить следующую группировку потребителей, предполагающую многоуровневую классификацию. На первом уровне может быть предложена классификация по номинальному напряжению:

- 1) высоковольтная система 1 – (220-750 кВ),
- 2) высоковольтная система 2 – 110 кВ,
- 3) высоковольтная система 3 – 35 кВ,
- 4) средневольтная система – 6-10 кВ,
- 5) низковольтная система – 0,4 кВ.

На втором уровне может быть сохранена существующая группировка, но в укрупненном виде:

- 1) промышленные и приравненные к ним потребители;
- 2) электрифицированный железнодорожный транспорт;
- 3) электрифицированный городской транспорт;
- 4) непромышленные потребители;
- 5) сельскохозяйственное производство;
- 6) население;
- 7) населенные пункты;
- 8) хозяйственные нужды энергосистемы.

Приведенная классификация нуждается в конкретизации применительно к каждому конкретному потребителю с учетом технологических особенностей передачи и распределения электроэнергии.

Внутри каждой из указанных групп могут быть выделены подгруппы. Тарифы по этим подгруппам должны быть дифференцированы в зависимости от того, к какой электрической сети они подключены. Применение двухставочных тарифов отвечает принятой концепции разбиения потребителей на группы, различающихся режимом электропотребления. Учет удаленности может осуществляться введением так называемых коэффициентов удаленности, рассчитанных для каждого уровня напряжения.

При необходимости дифференциации тарифов по областям может быть введен территориальный уровень группировки – всего 6 уровней, тогда в пределах каждого территориального уровня должна рассматриваться вышеприведенная группировка.