

Заключение
межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности
субъектов естественных монополий при Губернаторе области на проект
инвестиционной программы ОАО «Владимирская областная
электросетевая компания» на 2018-2022 гг.
от 17.04.2017 г.

Проект инвестиционной программы ОАО «Владимирская областная электросетевая компания» (далее - ОАО «ВОЭК») на 2018 - 2022 гг. подготовлен в соответствии Федеральными законами от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».

В целях повышения качества и надежности электроснабжения потребителей в соответствии с нормативными требованиями, развития системы электроснабжения муниципальных образований области, мероприятия инвестиционной программы ОАО «ВОЭК» по строительству (реконструкции, модернизации, техническому перевооружению и (или) демонтажу) объектов электроэнергетики согласованы с органами местного самоуправления, на территории которых планируется осуществить реализацию инвестиционных проектов.

Тарифное регулирование услуг по передаче электроэнергии ОАО «ВОЭК» с 2010 года осуществляется методом доходности инвестированного капитала.

Источниками финансирования действующей инвестиционной программы являются:

- капитальные вложения из прибыли;
- прибыль от технологического присоединения и амортизационные отчисления;
- кредитные средства, учтенные в тарифе на передачу электрической энергии.

В настоящее время объем финансирования инвестиционной программы составляет – 1231,72 млн. рублей (с НДС).

Мероприятия инвестиционной программы ориентированы на развитие инфраструктуры объектов, обеспечивающих энергоснабжение г. Владимир, г. Суздаль, г. Судогда, г. Собинка, г. Юрьев-Польский, г. Петушки, г. Гусь-Хрустальный, г. Киржач, г. Ковров, г. Камешково. Г. Кольчугино и г. Гороховец, а также рациональное использование энергетических ресурсов путем реконструкции и модернизации объектов электроснабжения:

2018 год:

- строительство новых КТП – 11 штук;
- строительство новой РТП – 1 шт.;
- реконструкция РУ – 1 шт.;
- реконструкция РП – 3 шт.;
- реконструкция ТП – 5 шт.;
- реконструкция ВЛЭП 0,4 кВ – 0,914 км.;
- строительство ВЛЭП 6-10 кВ – 9,95 км.;
- строительство ВЛЭП 0,4 кВ – 7,737 км.;
- строительство КЛЭП 0,4 кВ – 0,395 км.;
- строительство КЛЭП 6-10 кВ – 20,91 км.

2019 год:

- реконструкция РП – 4 шт.;
- строительство новых КТП – 8 штук;
- строительство новой РТП – 1 шт.;
- строительство ВЛЭП 0,4 кВ – 8,3 км.;
- строительство ВЛЭП 6-10 кВ – 4,05 км.;
- строительство КЛЭП 0,4 кВ – 0,56 км.;
- строительство КЛЭП 6-10 кВ – 20,14 км.

2020 год:

- реконструкция РП – 6 шт.;
- реконструкция ТП и РТП – 2 шт.;
- строительство новых КТП – 4 штук;
- строительство нового РП – 1 шт.;
- реконструкция РУ – 1 шт.;
- строительство ВЛЭП 0,4 кВ – 3,44 км.;
- строительство ВЛЭП 6-10 кВ – 2,5 км.;
- строительство КЛЭП 0,4 кВ – 0,675 км.;
- строительство КЛЭП 6-10 кВ – 8,32 км.

2021 год:

- реконструкция РП – 1 шт.;

- реконструкция ТП и РТП – 2 шт.;
- строительство новых КТП – 5 штук;
- строительство нового РП – 3 шт.;
- строительство ВЛЭП 0,4 кВ – 5,45 км.;
- строительство ВЛЭП 6-10 кВ – 5,55 км.;
- строительство КЛЭП 0,4 кВ – 0,67 км.;
- строительство КЛЭП 6-10 кВ – 9,35 км.

2022 год:

- реконструкция РП – 4 шт.;
- реконструкция ТП и РТП – 4 шт.;
- строительство новых КТП – 11 штук;
- строительство нового РП – 1 шт.;
- строительство ВЛЭП 0,4 кВ – 5,7 км.;
- строительство ВЛЭП 6-10 кВ – 5,02 км.;
- строительство КЛЭП 0,4 кВ – 0,355 км.;
- строительство КЛЭП 6-10 кВ – 7,23 км

Проведенный анализ, предложенных к реализации в рамках инвестпрограммы мероприятий показал, что их выполнение позволит повысить надежность и качество электроснабжения жилищно-коммунального и производственного секторов, обеспечить дополнительной электрической мощностью строящиеся и уже имеющиеся объекты жилищного и промышленного строительства, а также повысить технические и экономические характеристики электросетевого хозяйства, минимизировать потери электрической энергии при её передаче по распределительным электрическим сетям 0,4-10 кВ.

Провести оценку представленного проекта инвестиционной программы значениям целевых показателей надежности и качества услуг на период 2018-2022 гг. в отсутствие их конкретных параметров не предоставляется возможным.

В проекте инвестиционной программы по мероприятиям, направленным на реконструкцию и строительство кабельных и воздушных линий не указано количество прокладываемых цепей.

В проекте инвестиционной программы отсутствует техническое обоснование инвестиционных проектов.

Расчет объемов финансовых потребностей, необходимых для строительства объектов электроэнергетики, выполненных в соответствии с укрупненными

нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации в проекте инвестиционной программы не представлен.

Также следует отметить, что в расчетах ОАО «ВОЭК» применены неправильные индексы-дефляторы инвестиций в основной капитал (капитальных вложений), участвующие в расчете стоимости проектов инвестиционной программы.

В связи с отсутствием финансового плана в проекте инвестиционной программы оценить достаточность источников финансирования на реализацию мероприятий не представляется возможным.

Принято решение: в соответствии с изложенным, считаем необходимым провести технологический и ценовой аудит проекта инвестиционной программы ОАО «ВОЭК» на 2018-2022 гг., в соответствии с методическими рекомендациями утвержденными распоряжением Правительства РФ от 23.09.2016 г. №2002-р., для оценки целесообразности и обоснованности применения технологических и стоимостных решений инвестмероприятий, а также в целях оценки достижения заявленных показателей эффективности при реализации мероприятий инвестпрограммы.

Председатель
межотраслевого совета потребителей


М.В. Сивякова

Секретарь
межотраслевого совета потребителей


В.С. Мокроусов