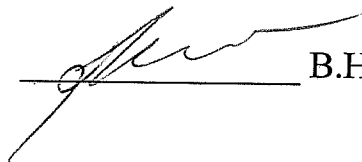


Утверждаю
Заместитель Председателя
Общественного совета при
управлении энергетики и
тарифов Липецкой области


В.Н. Мещеряков

Протокол № 9

18 июня 2014г.

г.Липецк

заседания Общественного совета при управлении энергетики и тарифов
Липецкой области

Заседание вел:

Заместитель председателя Общественного совета

Мещеряков В.Н.

Присутствовали:

Член Совета

Андреев А.В.

Член Совета

Петров Ю.И.

Член Совета

Рясков А.М.

Член Совета

Филимонов А.В.

Член Совета

Наролин А.М.

Член Совета

Франценюк Е.В.

Начальник управления энергетики и тарифов

Чунихин В.И.

Начальник отдела электроэнергетики управления

Паршина М.А.

Зам. начальника отдела электроэнергетики управления

Востриков К.В.

Начальник группы ППЭС ООО «Институт

Тулаэнергосетьпроект»

Нестеров С.В.

Начальник отдела перспективного развития и

технологических присоединений филиала

ОАО «СО ЕЭС» Липецкое РДУ

Внукова Е.В.

Начальник отдела перспективного развития

филиала ОАО «МРСК Центра»-«Липецкэнерго»

Середкин О.А.

Повестка дня:

О рассмотрении проекта «Схемы и программы развития
электроэнергетики Липецкой области на 2015-2019 годы».

Выступили: Нестеров С.В., Андреев А.В., Наролин А.М., Петров Ю.И., Филимонов А.В. Франценюк Е.В., Паршина М.А., Мещеряков В.Н.

Приняли к сведению информацию Нестерова С.В.:

На период до 2019 года «Схемой и программой развития электроэнергетики Липецкой области на 2015-2019 годы» намечен следующий объем строительства и реконструкции электрических сетей:

- ЛЭП 220 и 500 кВ – **283,4 км** (в одноцепном исчислении);

- РРТП ПС 220 и 500 кВ – **4 шт.**;

- Новые ПС 220 и 500 кВ – **1 шт.**;

- ЛЭП 110 кВ – **131,92 км** (в одноцепном исчислении);

- РРТП ПС 110 кВ – **26 шт.**;

- Новые ПС 110 кВ – **2 шт.**;

Реконструируемые ВЛ 110 кВ с заменой непригодного оборудования (опоры, изоляторы, грозотрос и т.д.) – **14 шт.**

- ЛЭП 35 кВ – **202,49 км** (в одноцепном исчислении);

- РРТП ПС 35 кВ – **107 шт.**;

- Новые ПС 35 кВ – **2 шт.**

Суммарные капиталовложения в развитие электрических сетей 110 кВ и выше, намеченные настоящей «Схемой», определились в объеме: **14 764,43** млн. руб. в ценах 2014 г. (с НДС) в том числе:

- 220 и 500 кВ – **5 943,76 млн. руб.** (капитальные вложения, связанные с реализацией мероприятий по схеме выдачи мощности НВАЭС-2: строительство ВЛ 500 кВ НВАЭС-2 – Елецкая и реконструкция ПС 500 кВ Елецкая в объеме капзатрат настоящей «Схемы» не учитываются).

- 110 кВ – **4 253,51 млн. руб.**

- 35 кВ – **4 567,16 млн. руб.**

Наролин А.М. высказал предложение: при разработке Схемы необходимо учитывать максимальный рост перспективных нагрузок в районах Липецкой области для электроснабжения резидентов особых экономических зон регионального уровня.

Нестеров С.В. отметил, что прогнозный рост нагрузок, с учетом которого разрабатывалась «Схема и программа развития электроэнергетики Липецкой области на 2015-2019 годы» полностью соответствует данным по нагрузкам, запланированным Схемой и программой развития Единой энергетической системы России на 2014-2020 годы в части Липецкой области. Кроме того, Нестеров С.В. сообщил, что Схема подлежит в рамках действующего законодательства ежегодной корректировке. Поэтому имеется возможность разработки Схемы на следующий период учитывать два варианта прогнозного

роста нагрузок, в том числе вариант перспективного развития особых экономических зон регионального уровня.

Решение:

1. Рекомендовать управлению энергетики и тарифов утвердить предлагаемый проект «Схемы и программы развития электроэнергетики Липецкой области на 2015-2019 годы».

2. Рекомендовать проработать вопрос о разработке Схемы на следующий период в двух вариантах:

- с учетом прогнозного роста нагрузок в соответствии со Схемой ЕЭС России (согласно поданным заявкам и заключенным договорам технологического присоединения);

- с учетом территориального планирования и максимального роста нагрузок в районах Липецкой области, в том числе для резидентов особых экономических зон регионального уровня.

Протокол вёл:



К.В. Востриков