

**ПРОТОКОЛ**  
**заседания правления министерства тарифной политики**  
**Красноярского края в режиме ВКС**

07.11.2022

г. Красноярск

№ 103

Председательствующий:

Пономаренко М.Ю. – министр тарифной политики Красноярского края.

Секретарь:

Шумовская Е.О. – ведущий специалист отдела организационной работы и документационного обеспечения министерства тарифной политики Красноярского края

Члены правления  
министерства тарифной  
политики:

Стрелецкая Н.Е.  
Отводникова И.В.  
Растащенова М.М.  
Шаргородская А.В.  
Голубев И.А.  
Сергань И.А.  
(с правом совещательного  
голоса)

Присутствовал эксперт:

ведущий специалист отдела регулирования Трутнева А.Ю.  
производственно-технических показателей,  
транспортных и иных тарифов.

Председатель извещает членов правления министерства тарифной политики Красноярского края (далее – Министерство) о правомочности заседания (присутствуют более половины членов правления), представляет эксперта и присутствующих, объявляет заседание открытым, оглашает вопросы повестки дня, предлагает вносить предложения в повестку дня. Предложений нет.

Председатель ставит на голосование вопрос об утверждении повестки дня:

1. Об установлении размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала

«Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) энергопринимающих устройств общества с ограниченной ответственностью Тепличный комбинат «Солнечный» (объект – энергопринимающие устройства, расположенные по адресу: Красноярский край, Емельяновский район, кадастровый номер земельного участка 24:11:0260104:624)

Докладчик – Трутнева Анна Юрьевна

Голосование: «за» - единогласно.

Письмом (исх. № 72/2764 от 28.10.2022) ПАО «Россети Сибирь» уведомяно о том, что рассмотрение вопроса об установлении платы за технологическое присоединение назначено на 07.11.2022.

Письмом от 03.11.2022 № 1.3/02/79 (вх. № 72-5505 от 03.11.2022) ПАО «Россети Сибирь» просит рассмотреть вопрос об установлении платы за технологическое присоединение в свое отсутствие.

**ВОПРОС 1.** Об установлении размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) энергопринимающих устройств общества с ограниченной ответственностью Тепличный комбинат «Солнечный» (объект – энергопринимающие устройства, расположенные по адресу: Красноярский край, Емельяновский район, кадастровый номер земельного участка 24:11:0260104:624)

**СЛУШАЛИ** Трутневу А.Ю.: филиал «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) (далее – ПАО «Россети Сибирь») обратился в Министерство с предложением об установлении по индивидуальному проекту размера платы за технологическое присоединение к своим электрическим сетям энергопринимающих устройств общества с ограниченной ответственностью Тепличный комбинат «Солнечный» (объект – энергопринимающие устройства, расположенные по адресу: Красноярский край, Емельяновский район, кадастровый номер земельного участка 24:11:0260104:624) (далее – Подключение). Рабочая группа согласно приказу Министерства подготовила письменное заключение по данному Подключению (далее - Заключение).

Трутнева А.Ю. оглашает Заключение.

**ПРЕДЛАГАЮ:**

1. Принять к расчету размера платы за Подключение статьи расходов согласно приложению 1 к Заключению, отказав во включении в плату за Подключение расходов в предложенных предприятием размерах в связи с

недостаточностью документального и нормативного обоснования по статье: «Выполнение технических условий сетевой организацией (в т.ч. с инвестиционной составляющей)».

Основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, указаны в Заключении.

2. Установить плату за Подключение согласно приложению № 2 к Заключению.

3. Определить, что указанный размер платы действует со дня подписания приказа Министерства.

Особое мнение ПАО «Россети Сибирь» прилагается.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ: предложение принять.

Секретарь правления



Е.О. Шумовская

РЗ. 11 20 22

## ОСОБОЕ МНЕНИЕ

№ 42-55/25 "час" "мин" филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» к Правлению  
Министерства тарифной политики Красноярского края от 07.11.2022 года по  
вопросу установления размера платы за технологическое присоединение  
энергопринимающих устройств заявителя ООО ТК «Солнечный»  
(строительство ЛЭП 110 кВ) к электрическим сетям филиала по  
индивидуальному проекту

Согласно материалам, полученным филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» (далее - Филиал) от Министерства тарифной политики Красноярского края (далее - МТП КК) в рамках подготовки к заседанию Правления МТП КК 07.11.2022 года, в состав размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя ООО ТК «Солнечный» (строительство ЛЭП 110 кВ) к электрическим сетям Филиала не включены расходы по замене существующей опоры №95 проходного исполнения на анкерно-отпаечную опору и расходы по оснащению впервые вводимого основного (первичного) электротехнического оборудования на объектах электросетевого хозяйства устройствами сбора и передачи телеинформации по двум независимым каналам связи, предусмотренные п. 2.1 и 2.2 технических условий (далее - ТУ), согласованных филиалом АО «СО ЕЭС» «ОДУ Сибири». В соответствии с п. 4.2 ТУ ПАО «Россети Сибирь» выполняет мероприятия в т.ч. по п. 1.3 ТУ, мероприятия выполняются с учетом требований раздела 2 ТУ.

Для технологического присоединения электроустановок ООО ТК «Солнечный», согласно ТУ ПАО «Россети Сибирь» предполагает выполнить:

1. Сооружение отпайки 110 кВ протяженностью 0,05 км от ВЛ 110 кВ КИСК – Миндерла II цепь с отпайками до вновь сооружаемой по пункту 1.2 настоящих технических условий ПС 110 кВ Заявителя (марку и сечение провода, протяженность и тип ЛЭП уточнить при проектировании) (одноцепная ВЛ 110 кВ на металлических (за исключением многогранных) опорах с применением неизолированного сталеалюминиевого провода АС 120 мм<sup>2</sup>, протяженностью 0,05 км) (п.1.1. ТУ);

2. Реконструкция ВЛ 110 кВ КИСК – Миндерла II цепь с отпайками в части замены существующей опоры №95 на анкерно-отпаечную для выполнения мероприятий по пункту 1.1 настоящих технических условий (тип, параметры уточнить при проектировании) (п.1.3. ТУ);

3. Строительство ЛЭП 110 кВ протяженностью 7,6 км от резервной ячейки РУ 110 кВ ПС 220 кВ КИСК до вновь сооружаемой по пункту 1.2 настоящих технических условий ПС 110 кВ Заявителя (одноцепная ВЛ 110 кВ на металлических (за исключением многогранных) опорах с применением неизолированного сталеалюминиевого провода АС 185 мм<sup>2</sup>, протяженностью 7,6 км) (п.1.4 ТУ);

4. Оснастить объекты электросетевого хозяйства классом напряжения 110 кВ и выше, указанные в разделе 1 настоящих технических условий, микропроцессорными устройствами и/или комплексами релейной защиты и автоматики (РЗА) в том числе АЧР на вновь сооружаемой ПС 110 кВ Заявителя

в соответствии с требованиями к оснащению линий электропередачи и оборудования объектов электроэнергетики классом напряжения 110 кВ и выше устройствами и комплексами релейной защиты и автоматики, а также к принципам функционирования устройств и комплексов релейной защиты и автоматики, утвержденными приказом Минэнерго России от 13.02.2019 № 101 (далее – Приказ № 101) и требованиями к релейной защите и автоматике различных видов и ее функционированию в составе энергосистемы, утвержденными приказом Минэнерго России от 10.07.2020 № 546. Каналы связи устройств и/или комплексов РЗА должны соответствовать требованиям к каналам связи для функционирования релейной защиты и автоматики, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.02.2019 № 97 (п.2.1 ТУ);

5. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование на объекте электросетевого хозяйства, указанном в пункте 1.2 настоящих технических условий, устройствами сбора и передачи телеинформации в филиал ПАО «Россети Сибирь»-«Красноярскэнерго» по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине.

Технические характеристики и схемы каналов связи, точки измерения и объем передаваемой телеинформации согласовать с филиалом ПАО «Россети Сибирь»-«Красноярскэнерго». (п.2.2 ТУ);

6. Выполнить учет электроэнергии в соответствии со следующими требованиями:

- в соответствии с Типовой инструкцией по учету электроэнергии при ее производстве, передаче и распределении (РД 34.09.101-94) и требованиями правил организации учета электрической энергии на розничных рынках, установленных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и требованиями ПУЭ;

- точки учета согласовать с ПАО «Россети Сибирь»

- обеспечить интеграцию с АИИС КУЭ ПАО «Россети Сибирь» с организацией ежедневной передачи результатов измерения, информации о состоянии средств измерения и объектов измерения в соответствии с требованиями правил организации учета электрической энергии на розничных рынках, установленных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии (п. 2.4 ТУ);

7. Оснастить перечисленные в пунктах 2.1-2.4 настоящих технических условий устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов (п.2.5 ТУ);

8. Оснастить оборудование резервной ячейки РУ 110 кВ ПС 220 КИСК, указанной в п.1.4 настоящих технических условий, устройствами сбора и передачи телеинформации в Филиала АО «СО ЕЭС» Красноярское РДУ по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине. Технические характеристики и схемы каналов связи, точки измерения и объем передаваемой телеинформации согласовать с Филиалом АО «СО ЕЭС» Красноярское РДУ (п.2.6 ТУ);

9. Выполнить учет электроэнергии в соответствии со следующими требованиями:

- в соответствии с Типовой инструкцией по учету электроэнергии при ее производстве, передаче и распределении (РД 34.09.101-94) и требованиями правил организации учета электрической энергии на розничных рынках, установленных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии;
- точки учета согласовать с ПАО «Россети Сибирь»;
- обеспечить интеграцию с АИИС КУЭ ПАО «Россети Сибирь» с организацией ежедневной передачи результатов измерения, информации о состоянии средств измерения и объектов измерения в соответствии с требованиями правил организации учета электрической энергии на розничных рынках, установленных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии (п.2.7 ТУ);

10. Оснастить перечисленные в пунктах 2.6 - 2.7 настоящих технических условий устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов (п. 2.8 ТУ).

Согласно п.50 Правил технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13.08.2018 г. № 937 владельцы объектов электроэнергетики и потребители, участвующие в противоаварийном управлении, линии электропередачи, оборудование и устройства которых относятся к объектам диспетчеризации, организуют и обеспечивают круглосуточную работу систем обмена технологической информацией объектов электроэнергетики (энергопринимающих установок) с диспетчерскими центрами, в диспетчерском управлении или ведении которых находятся соответствующие объекты диспетчеризации, для передачи диспетчерских команд и разрешений, передачи управляющих воздействий противоаварийной и режимной автоматики, телеметрической информации о технологических режимах работы объектов диспетчеризации и иной технологической информации, необходимой для планирования и управления электроэнергетическим режимом энергосистемы, в том числе организуют наличие и обеспечивают функционирование 2 независимых каналов связи объекта электроэнергетики с каждым диспетчерским центром, к объектам диспетчеризации которого относятся соответствующие линии электропередачи, оборудование и устройства.

Противоаварийная автоматика – это совокупность устройств, обеспечивающих измерение и обработку параметров электроэнергетического режима энергосистемы, передачу информации и команд управления и реализацию управляющих воздействий в соответствии с заданными алгоритмами и настройкой для выявления, предотвращения развития и ликвидации аварийного режима энергосистемы;

Согласно п.28 г) Правил ТП критерием наличия технической возможности технологического присоединения является обеспечение в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя допустимых параметров электроэнергетического режима энергосистемы, в том

числе с учетом нормативных возмущений, определяемых в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем.

Учитывая вышеизложенные условия и терминологию, устройства сбора и передачи телеметрической информации в ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Красноярскэнерго» по двум независимым каналам связи являются, в том числе, устройствами обработки параметров электроэнергетического режима энергосистемы, передачи информации и команд управления и реализации управляющих воздействий.

В свою очередь мероприятия по организации двух каналов связи (п. 2.2 ТУ) являются необходимостью и обязанностью сетевой организации для технологического присоединения электроустановок ООО ТК «Солнечный».

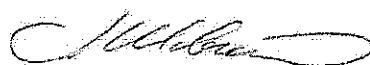
В соответствии с письмом Федеральной антимонопольной службы от 03.02.2021 №ВК/7285/21 оснащению устройствами релейной защиты, противоаварийной автоматики, телемеханики и связи подлежат как вновь образующиеся линии электропередачи, так и существующие объекты электросетевого хозяйства. При этом затраты в отношении вновь образующихся линий электропередачи подлежат включению в плату за технологическое присоединение.

Филиалом АО «СО ЕЭС» «ОДУ Сибири» включены в технические условия мероприятия по 2.1 и 2.2 ТУ по оснащению объектов электросетевого хозяйства, впервые вводимого основного (первичного) электротехнического оборудования на объектах электросетевого хозяйства (строительство ЛЭП 110 кВ) устройствами сбора и передачи телеинформации по двум независимым каналам связи, что является необходимостью по причине, связанной с устранением ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства. В связи с чем требуется обеспечение включения в плату за технологическое присоединение указанных затрат.

На основании письма заявителя исх. №55 от 05.10.2022 г. в плату за технологическое присоединение были включены затраты по замене существующей опоры №95 проходного исполнения (расположена на ВЛ 110 кВ КИСК – Миндерла II цепь) на анкерно-отпаячную опору (п. 1.3 ТУ). Замена опоры требуется только для электроснабжения ПС 110/10 ООО «ТК «Тепличный», использование данной отпайки для других Заявителей невозможно.

На основании изложенного выше прошу Вас принять Особое мнение Филиала и включить в состав платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту заявителя расходы по замене существующей опоры №95 проходного исполнения на анкерно-отпаячную опору, а также расходы на оснащение впервые вводимого основного (первичного) электротехнического оборудования на объектах электросетевого хозяйства устройствами сбора и передачи телеинформации по двум независимым каналам связи.

Заместитель директора  
по экономике и финансам



Т.В. Шевченко