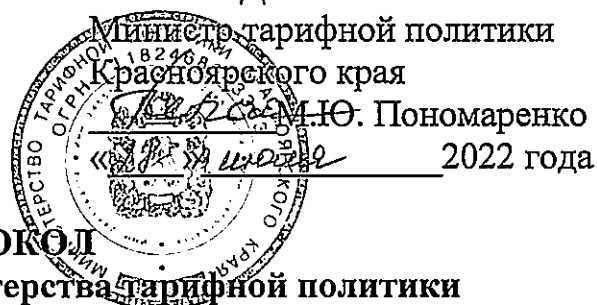


УТВЕРЖДАЮ:



Министр тарифной политики  
Красноярского края

М.Ю. Пономаренко  
2022 года

## ПРОТОКОЛ

### заседания правления министерства тарифной политики Красноярского края в режиме ВКС

28.07.2022

г. Красноярск

№ 68

Председательствующий:

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

Секретарь:

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

Члены правления  
министерства тарифной  
политики:

Отводникова И.В.  
Шаргородская А.В.  
Растащенина М.М.  
Голубев И.А.  
Сергань И.А.  
(с правом совещательного  
голоса)

Присутствовал эксперт:

Начальник отдела регулирования производственно – технических показателей, транспортных и иных тарифов министерства тарифной политики Красноярского края.

Дубровский Р.А.

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. О внесении изменений в приказ министерства тарифной политики Красноярского края от 20.01.2022 № 1-э «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 открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (объект – энергопринимающие устройства ПС 110 кВ «Каптан тяговая», расположенной по адресу: Россия, Транссибирская магистраль, Кемеровская область - с 3704 км по 3823 км, Красноярский край - с 3823 км по 3938 км) во исполнение решения Федеральной антимонопольной службы от 07.07.2022

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

2. О внесении изменений в приказ министерства тарифной политики Красноярского края от 20.01.2022 № 2-э «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 открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (объект – ПС 110 кВ «Ачинск-тяговая», расположенная по адресу: Красноярский край, г. Ачинск, ул. Западная, ж.д. петля, 3914, строение 1) во исполнение решения Федеральной антимонопольной службы от 07.07.2022

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

3. О внесении изменений в приказ министерства тарифной политики Красноярского края от 28.02.2022 № 11-э «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 открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (объект – энергопринимающие устройства ПС 110 кВ Сорокино тяговая, расположенной по адресу: Красноярский край, Манский район, район п. Сорокино) во исполнение решения Федеральной антимонопольной службы от 07.07.2022

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

4. О внесении изменений в приказ министерства тарифной политики Красноярского края от 28.02.2022 № 12-э «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 открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (объект – энергопринимающие устройства ПС 110 кВ Зыково тяговая, расположенной по адресу: Красноярский край, Березовский район, с. Зыково, ул. Юности, 2, сооружение 5) во исполнение решения Федеральной антимонопольной службы от 07.07.2022

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

5. О внесении изменений в приказ министерства тарифной политики Красноярского края от 28.02.2022 № 13-э «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 открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (объект – энергопринимающие устройства ПС 110 кВ Уяр тяговая, расположенной по адресу: Красноярский край, Рыбинский район, г. Уяр, 4255 км 1 пк – 4306 км 10 пк.) во исполнение решения Федеральной антимонопольной службы от 07.07.2022

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

6. О внесении изменений в приказ министерства тарифной политики Красноярского края от 28.02.2022 № 14-э «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 открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (объект – энергопринимающие устройства ПС 110 кВ Илиган тяговая, расположенной по адресу: Красноярский край, Уярский район, Уярская дистанция пути Транссибирской магистрали с 4187 км по 4254 км, кадастровый номер земельного участка 24:40:000000:0168) во исполнение решения Федеральной антимонопольной службы от 07.07.2022

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

Голосование: «за» - единогласно.

ВОПРОС 1. О внесении изменений в приказ министерства тарифной политики Красноярского края от 20.01.2022 № 1-э «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 открытого акционерного

общества «Российские железные дороги» (объект – энергопринимающие устройства ПС 110 кВ «Каштан тяговая», расположенной по адресу: Россия, Транссибирская магистраль, Кемеровская область - с 3704 км по 3823 км, Красноярский край - с 3823 км по 3938 км)

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: приказом Министерства от 20.01.2022 № 1-э «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 открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (объект – энергопринимающие устройства ПС 110 кВ «Каштан тяговая», расположенной по адресу: Россия, Транссибирская магистраль, Кемеровская область - с 3704 км по 3823 км, Красноярский край - с 3823 км по 3938 км) была утверждена плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) (далее – Подключение).

Согласно пунктам 3, 4 решения ФАС России от 07.07.2022 (вх. № 72-3504 от 18.07.2022) Министерству предписано:

В срок до 01.08.2022 пересмотреть размер платы за подключение энергопринимающих устройств открытого акционерного общества «Российские железные дороги».

Исключить из расчета платы за подключение экономически необоснованные расходы на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше.

Учитывая вышеизложенное подготовлено заключение по пересмотру платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь».(далее – Заключение)

Дубровский Р.А. оглашает Заключение.

#### ПРЕДЛАГАЮ:

1. Во исполнение решения ФАС России от 07.07.2022 принять (пересмотреть) к расчету размера платы за Подключение статьи расходов согласно приложению 1 к Заключению.

2. Установить (пересмотреть) плату за Подключение согласно приложению № 2 к Заключению.

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

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ: предложение принять.

Особое мнение филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» прилагается.

ВОПРОС 2. О внесении изменений в приказ министерства тарифной политики Красноярского края от 20.01.2022 № 2-э «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 открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (объект – ПС 110 кВ «Ачинск-тяговая», расположенная по адресу: Красноярский край, г. Ачинск, ул. Западная, ж.д. петля, 3914, строение 1) во исполнение решения Федеральной антимонопольной службы от 07.07.2022

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: приказом Министерства от 20.01.2022 № 2-э «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 открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (объект – ПС 110 кВ «Ачинск-тяговая», расположенная по адресу: Красноярский край, г. Ачинск, ул. Западная, ж.д. петля, 3914, строение 1) была утверждена плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) (далее – Подключение).

Согласно пунктам 3, 4 решения ФАС России от 07.07.2022 (вх. № 72-3502 от 18.07.2022) Министерству предписано:

В срок до 01.08.2022 пересмотреть размер платы за подключение энергопринимающих устройств открытого акционерного общества «Российские железные дороги».

Исключить из расчета платы за подключение экономически необоснованные расходы на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше.

Учитывая вышеизложенное подготовлено заключение по пересмотру платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь».(далее – Заключение)

Дубровский Р.А. оглашает Заключение.

**ПРЕДЛАГАЮ:**

1. Во исполнение решения ФАС России от 07.07.2022 принять (пересмотреть) к расчету размера платы за Подключение статьи расходов согласно приложению 1 к Заключению.
2. Установить (пересмотреть) плату за Подключение согласно приложению № 2 к Заключению.
3. Определить, что указанный размер платы действует со дня подписания приказа Министерства.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ: предложение принять.

Особое мнение филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» прилагается.

ВОПРОС 3. О внесении изменений в приказ министерства тарифной политики Красноярского края от 28.02.2022 № 11-э «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 открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (объект – энергопринимающие устройства ПС 110 кВ Сорокино тяговая, расположенной по адресу: Красноярский край, Манский район, район п. Сорокино) во исполнение решения Федеральной антимонопольной службы от 07.07.2022

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: приказом Министерства от 28.02.2022 № 11-э «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 открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (объект – энергопринимающие устройства ПС 110 кВ Сорокино тяговая, расположенной по адресу: Красноярский край, Манский район, район п. Сорокино) была утверждена плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) (далее – Подключение).

Согласно пунктам 3, 4 решения ФАС России от 07.07.2022 (вх. № 72-3506 от 18.07.2022) Министерству предписано:

В срок до 01.08.2022 пересмотреть размер платы за подключение энергопринимающих устройств открытого акционерного общества «Российские железные дороги».

Исключить из расчета платы за подключение экономически необоснованные расходы на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше.

Исключить из расчета платы за подключение экономически необоснованные расходы на замену разъединителей и проводов ВЛ 110 кВ по договору об осуществлении технологического присоединения объектов ПАО «Россети Сибирь» к объектам, принадлежащим АО «Красноярская ТЭЦ-1» в составе платы за технологическое присоединение к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации.

Учитывая вышеизложенное подготовлено заключение по пересмотру платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь».(далее – Заключение)

Дубровский Р.А. оглашает Заключение.

#### ПРЕДЛАГАЮ:

1. Во исполнение решения ФАС России от 07.07.2022 принять (пересмотреть) к расчету размера платы за Подключение статьи расходов согласно приложению 1 к Заключению.

2. Установить (пересмотреть) плату за Подключение согласно приложению № 2 к Заключению.

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

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ: предложение принять.

Особое мнение филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» прилагается.

ВОПРОС 4. О внесении изменений в приказ министерства тарифной политики Красноярского края от 28.02.2022 № 12-э «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 открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (объект – энергопринимающие устройства ПС 110 кВ Зыково тяговая, расположенной по адресу: Красноярский край, Березовский район, с. Зыково, ул. Юности, 2, сооружение 5) во исполнение решения Федеральной антимонопольной службы от 07.07.2022

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: приказом Министерства от 28.02.2022 № 12-э «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 открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (объект – энергопринимающие устройства ПС 110 кВ Зыково тяговая, расположенной по адресу: Красноярский край, Березовский район, с. Зыково, ул. Юности, 2, сооружение 5) была утверждена плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) (далее – Подключение).

Согласно пунктам 3, 4 решения ФАС России от 07.07.2022 (вх. № 72-3503 от 18.07.2022) Министерству предписано:

В срок до 01.08.2022 пересмотреть размер платы за подключение энергопринимающих устройств открытого акционерного общества «Российские железные дороги».

Исключить из расчета платы за подключение экономически необоснованные расходы на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше.

Исключить из расчета платы за подключение экономически необоснованные расходы на замену разъединителей и проводов ВЛ 110 кВ по договору об осуществлении технологического присоединения объектов ПАО «Россети Сибирь» к объектам, принадлежащим АО «Красноярская ТЭЦ-1» в составе платы за технологическое присоединение к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации.

Учитывая вышеизложенное подготовлено заключение по пересмотру платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь». (далее – Заключение)

Дубровский Р.А. оглашает Заключение.

#### ПРЕДЛАГАЮ:

1. Во исполнение решения ФАС России от 07.07.2022 принять (пересмотреть) к расчету размера платы за Подключение статьи расходов согласно приложению 1 к Заключению.

2. Установить (пересмотреть) плату за Подключение согласно приложению № 2 к Заключению.

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

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - единогласно.



РЕШИЛИ: предложение принять.

Особое мнение филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» прилагается.

ВОПРОС 5. О внесении изменений в приказ министерства тарифной политики Красноярского края от 28.02.2022 № 13-э «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 открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (объект – энергопринимающие устройства ПС 110 кВ Уяр тяговая, расположенной по адресу: Красноярский край, Рыбинский район, г. Уяр, 4255 км 1 пк – 4306 км 10 пк.) во исполнение решения Федеральной антимонопольной службы от 07.07.2022

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: приказом Министерства от 28.02.2022 № 13-э «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 открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (объект – энергопринимающие устройства ПС 110 кВ Уяр тяговая, расположенной по адресу: Красноярский край, Рыбинский район, г. Уяр, 4255 км 1 пк – 4306 км 10 пк.) была утверждена плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) (далее – Подключение).

Согласно пунктам 3, 4 решения ФАС России от 07.07.2022 (вх. № 72-3505 от 18.07.2022) Министерству предписано:

В срок до 01.08.2022 пересмотреть размер платы за подключение энергопринимающих устройств открытого акционерного общества «Российские железные дороги».

Исключить из расчета платы за подключение экономически необоснованные расходы на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше.

Исключить из расчета платы за подключение экономически необоснованные расходы на замену разъединителей и проводов ВЛ 110 кВ по договору об осуществлении технологического присоединения объектов ПАО «Россети Сибирь» к объектам, принадлежащим АО «Красноярская ТЭЦ-1» в составе платы за технологическое присоединение к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации.

Учитывая вышеизложенное подготовлено заключение по пересмотру платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту

к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь».(далее – Заключение)

Дубровский Р.А. оглашает Заключение.

**ПРЕДЛАГАЮ:**

1. Во исполнение решения ФАС России от 07.07.2022 принять (пересмотреть) к расчету размера платы за Подключение статьи расходов согласно приложению 1 к Заключению.

2. Установить (пересмотреть) плату за Подключение согласно приложению № 2 к Заключению.

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

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - единогласно.

**РЕШИЛИ:** предложение принять.

Особое мнение филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» прилагается.

**ВОПРОС 6.** О внесении изменений в приказ министерства тарифной политики Красноярского края от 28.02.2022 № 14-э «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 открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (объект – энергопринимающие устройства ПС 110 кВ Илиган тяговая, расположенной по адресу: Красноярский край, Уярский район, Уярская дистанция пути Транссибирской магистрали с 4187 км по 4254 км, кадастровый номер земельного участка 24:40:000000:0168) во исполнение решения Федеральной антимонопольной службы от 07.07.2022

**СЛУШАЛИ** Дубровского Р.А.: приказом Министерства от 28.02.2022 № 14-э «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 открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (объект – энергопринимающие устройства ПС 110 кВ Илиган тяговая, расположенной по адресу: Красноярский край, Уярский район, Уярская дистанция пути Транссибирской магистрали с 4187 км по 4254 км, кадастровый номер земельного участка 24:40:000000:0168) была утверждена плата

за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) (далее – Подключение).

Согласно пунктам 3, 4 решения ФАС России от 07.07.2022 (вх. № 72-3501 от 18.07.2022) Министерству предписано:

В срок до 01.08.2022 пересмотреть размер платы за подключение энергопринимающих устройств открытого акционерного общества «Российские железные дороги».

Исключить из расчета платы за подключение экономически необоснованные расходы на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше.

Исключить из расчета платы за подключение экономически необоснованные расходы на замену разъединителей и проводов ВЛ 110 кВ по договору об осуществлении технологического присоединения объектов ПАО «Россети Сибирь» к объектам, принадлежащим АО «Красноярская ТЭЦ-1» в составе платы за технологическое присоединение к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации.

Учитывая вышеизложенное подготовлено заключение по пересмотру платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь».(далее – Заключение)

Дубровский Р.А. оглашает Заключение.

#### ПРЕДЛАГАЮ:

1. Во исполнение решения ФАС России от 07.07.2022 принять (пересмотреть) к расчету размера платы за Подключение статьи расходов согласно приложению 1 к Заключению.
2. Установить (пересмотреть) плату за Подключение согласно приложению № 2 к Заключению.
3. Определить, что указанный размер платы действует со дня подписания приказа Министерства.

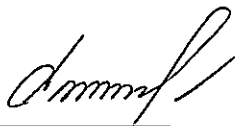
Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ: предложение принять.

Особое мнение филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» прилагается.

Секретарь правления



Е.Л. Буркова

Приложение № 1 к Заключению  
по расчету размера платы  
за технологическое присоединение

Расчет платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) энергопринимающих устройств открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (объект – энергопринимающие устройства ПС 110 кВ «Каптан тяговая», расположенной по адресу: Россия, Транссибирская магистраль, Кемеровская область - с 3704 км по 3823 км, Красноярский край - с 3823 км по 3938 км)

руб. (без НДС)

№ п/п	Наименование	Размер платы за технологическое присоединение	
		Предложение ТСО	Заключение Министерства
1.	<b>Размер платы за технологическое присоединение</b>	<b>180 820 036,61</b>	<b>1 082 203,31</b>
1.1.	Подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором	4 372,65	4 372,65
1.2.	Выполнение технических условий сетевой организацией (в т.ч. с инвестиционной составляющей)	180 808 006,04	1 070 172,74
1.2.1.	строительство воздушных линий	0,00	0,00
1.2.2.	строительство кабельных линий	0,00	0,00
1.2.3.	строительство пунктов секционирования	0,00	0,00
1.2.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	0,00
1.2.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	179 737 833,30	0,00
1.2.6.	плата за технологическое присоединение к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации	1 070 172,74	1 070 172,74
1.2.7.	расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	0,00	0,00
1.3.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	7 657,92	7 657,92
2.	<b>Расходы сетевой организации, не включаемые в плату за технологическое присоединение</b>	<b>0,00</b>	<b>179 737 833,30</b>
2.1.	Реконструкция объектов электросетевого хозяйства	0,00	179 737 833,30

Приложение № 2 к Заключению  
по расчету размера платы  
за технологическое присоединение

Размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) энергопринимающих устройств открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (объект – энергопринимающие устройства ПС 110 кВ «Каптан тяговая», расположенной по адресу: Россия, Транссибирская магистраль, Кемеровская область - с 3704 км по 3823 км, Красноярский край - с 3823 км по 3938 км)

руб. (без НДС)

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения 110 кВ
		Мощность 6840 кВт
1.	Размер платы за технологическое присоединение	1 082 203,31
1.1.	Подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором	4 372,65
1.2.	Выполнение технических условий сетевой организацией (в т.ч. с инвестиционной составляющей)	1 070 172,74
1.2.1.	строительство воздушных линий	0,00
1.2.2.	строительство кабельных линий	0,00
1.2.3.	строительство пунктов секционирования	0,00
1.2.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00
1.2.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0,00
1.2.6.	плата за технологическое присоединение к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации	1 070 172,74
1.2.7.	расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	0,00
1.3.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	7 657,92

Примечание: расходы сетевой организации, не включаемые в плату за технологическое присоединение составят 179 737 833,30 руб.

Приложение № 1 к Заключению  
по расчету размера платы  
за технологическое присоединение

Расчет платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) энергопринимающих устройств открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (объект – ПС 110 кВ «Ачинск-тяговая», расположенная по адресу: Красноярский край, г. Ачинск, ул. Западная, ж.д. петля, 3914, строение 1)

руб. (без НДС)

№ п/п	Наименование	Размер платы за технологическое присоединение	
		Предложение ТСО	Заключение Министерства
<b>1.</b>	<b>Размер платы за технологическое присоединение</b>	<b>133 871 416,65</b>	<b>1 082 203,31</b>
1.1.	Подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором	4 372,65	4 372,65
1.2.	Выполнение технических условий сетевой организацией (в т.ч. с инвестиционной составляющей)	133 859 386,08	1 070 172,74
1.2.1.	строительство воздушных линий	0,00	0,00
1.2.2.	строительство кабельных линий	0,00	0,00
1.2.3.	строительство пунктов секционирования	0,00	0,00
1.2.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	0,00
1.2.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	131 719 040,60	0,00
1.2.6.	плата за технологическое присоединение к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации	2 140 345,48	1 070 172,74
1.2.7.	расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	0,00	0,00
1.3.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	7 657,92	7 657,92
<b>2.</b>	<b>Расходы сетевой организации, не включаемые в плату за технологическое присоединение</b>	<b>7 107 334,27</b>	<b>128 206 577,37</b>
2.1.	Реконструкция объектов электросетевого хозяйства	7 107 334,27	128 206 577,37

Приложение № 2 к Заключению  
по расчету размера платы  
за технологическое присоединение

Размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) энергопринимающих устройств открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (объект – ПС 110 кВ «Ачинск-тяговая», расположенная по адресу: Красноярский край, г. Ачинск, ул. Западная, ж.д. петля, 3914, строение 1)

руб. (без НДС)

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения 110 кВ
		Мощность 5060 кВт
1.	Размер платы за технологическое присоединение	1 082 203,31
1.1.	Подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором	4 372,65
1.2.	Выполнение технических условий сетевой организацией (в т.ч. с инвестиционной составляющей)	1 070 172,74
1.2.1.	строительство воздушных линий	0,00
1.2.2.	строительство кабельных линий	0,00
1.2.3.	строительство пунктов секционирования	0,00
1.2.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00
1.2.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0,00
1.2.6.	плата за технологическое присоединение к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации	1 070 172,74
1.2.7.	расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	0,00
1.3.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	7 657,92

Примечание: расходы сетевой организации, не включаемые в плату за технологическое присоединение составят 128 206 577,37 руб.

Приложение № 1 к Заключению  
по расчету размера платы  
за технологическое присоединение

Расчет платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к  
электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного  
общества «Россети Сибирь» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)  
энергопринимающих устройств открытого акционерного общества «Российские  
железные дороги» (объект – энергопринимающие устройства ПС 110 кВ  
Сорокино тяговая, расположенной по адресу: Красноярский край, Манский  
район, район п. Сорокино)

руб. (без НДС)

№ п/п	Наименование	Размер платы за технологическое присоединение	
		Предложение ТСО	Заключение Министерства
<b>1.</b>	<b>Размер платы за технологическое присоединение</b>	<b>172 686 932,51</b>	<b>87 684 028,37</b>
1.1.	Подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором	4 372,65	4 372,65
1.2.	Выполнение технических условий сетевой организацией (в т.ч. с инвестиционной составляющей)	172 674 901,94	87 671 997,80
1.2.1.	строительство воздушных линий	73 359 616,63	73 359 616,63
1.2.2.	строительство кабельных линий	0,00	0,00
1.2.3.	строительство пунктов секционирования	0,00	0,00
1.2.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	0,00
1.2.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	21 156 294,71	0,00
1.2.6.	плата за технологическое присоединение к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации	63 858 640,00	12 030,57
1.2.7.	расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	14 300 350,60	14 300 350,60
1.3.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	7 657,92	7 657,92
<b>2.</b>	<b>Расходы сетевой организации, не включаемые в плату за технологическое присоединение</b>	<b>501 303 824,83</b>	<b>219 516 782,83</b>
2.1.	Реконструкция объектов электросетевого хозяйства	501 303 824,83	219 516 782,83



Приложение № 2 к Заключению  
по расчету размера платы  
за технологическое присоединение

Размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) энергопринимающих устройств открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (объект – энергопринимающие устройства ПС 110 кВ Сорокино тяговая, расположенной по адресу: Красноярский край, Манский район, район п. Сорокино)

№ п/п	Наименование	руб. (без НДС)	
		Уровень напряжения 110 кВ	Мощность 20 400 кВт
1.	Размер платы за технологическое присоединение	87 684 028,37	
1.1.	Подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором	4 372,65	
1.2.	Выполнение технических условий сетевой организацией (в т.ч. с инвестиционной составляющей)	87 671 997,80	
1.2.1.	строительство воздушных линий	73 359 616,63	
1.2.2.	строительство кабельных линий	0,00	
1.2.3.	строительство пунктов секционирования	0,00	
1.2.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	
1.2.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0,00	
1.2.6.	плата за технологическое присоединение к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации	12 030,57	
1.2.7.	расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	14 300 350,60	
1.3.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	7 657,92	

Примечание: расходы сетевой организации, не включаемые в плату за технологическое присоединение составят 219 516 782,83 руб.

Приложение № 1 к Заключению  
по расчету размера платы  
за технологическое присоединение

Расчет платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) энергопринимающих устройств открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (объект – энергопринимающие устройства ПС 110 кВ Зыково тяговая, расположенной по адресу: Красноярский край, Березовский район, с. Зыково, ул. Юности, 2, сооружение 5)

руб. (без НДС)

№ п/п	Наименование	Размер платы за технологическое присоединение	
		Предложение ТСО	Заключение Министерства
<b>1.</b>	<b>Размер платы за технологическое присоединение</b>	<b>99 548 070,98</b>	<b>24 061,14</b>
1.1.	Подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором	4 372,65	4 372,65
1.2.	Выполнение технических условий сетевой организацией (в т.ч. с инвестиционной составляющей)	99 536 040,41	12 030,57
1.2.1.	строительство воздушных линий	0,00	0,00
1.2.2.	строительство кабельных линий	0,00	0,00
1.2.3.	строительство пунктов секционирования	0,00	0,00
1.2.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	0,00
1.2.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	35 677 400,41	0,00
1.2.6.	плата за технологическое присоединение к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации	63 858 640,00	12 030,57
1.3.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	7 657,92	7 657,92
<b>2.</b>	<b>Расходы сетевой организации, не включаемые в плату за технологическое присоединение</b>	<b>480 513 787,03</b>	<b>71 013 236,83</b>
2.1.	Реконструкция объектов электросетевого хозяйства	480 513 787,03	71 013 236,83

Приложение № 2 к Заключению  
по расчету размера платы  
за технологическое присоединение

Размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к  
электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного  
общества «Россети Сибирь»  
(г. Красноярск, ИНН 2460069527) энергопринимающих устройств открытого  
акционерного общества «Российские железные дороги» (объект –  
энергопринимающие устройства ПС 110 кВ Зыково тяговая, расположенной по  
адресу: Красноярский край, Березовский район, с. Зыково, ул. Юности, 2, сооружение  
5)

№ п/п	Наименование	руб. (без НДС)	
		Уровень напряжения 110 кВ	Мощность 5800 кВт
1.	Размер платы за технологическое присоединение	24 061,14	
1.1.	Подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором	4 372,65	
1.2.	Выполнение технических условий сетевой организацией (в т.ч. с инвестиционной составляющей)	12 030,57	
1.2.1.	строительство воздушных линий	0,00	
1.2.2.	строительство кабельных линий	0,00	
1.2.3.	строительство пунктов секционирования	0,00	
1.2.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	
1.2.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0,00	
1.2.6.	плата за технологическое присоединение к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации	12 030,57	
1.3.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	7 657,92	

Примечание: расходы сетевой организации, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составят 71 013 236,83 рублей.

Приложение № 1 к Заключению  
по расчету размера платы  
за технологическое присоединение

Расчет платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) энергопринимающих устройств открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (объект – энергопринимающие устройства ПС 110 кВ Илиган тяговая, расположенной по адресу: Красноярский край, Уярский район, Уярская дистанция пути Транссибирской магистрали с 4187 км по 4254 км, кадастровый номер земельного участка 24:40:000000:0168)

руб. (без НДС)

№ п/п	Наименование	Размер платы за технологическое присоединение	
		Предложение ТСО	Заключение Министерства
1.	<b>Размер платы за технологическое присоединение</b>	<b>211 580 182,05</b>	<b>126 577 277,91</b>
1.1.	Подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором	4 372,65	4 372,65
1.2.	Выполнение технических условий сетевой организацией (в т.ч. с инвестиционной составляющей)	211 568 151,48	126 565 247,34
1.2.1.	строительство воздушных линий	112 252 866,17	112 252 866,17
1.2.2.	строительство кабельных линий	0,00	0,00
1.2.3.	строительство пунктов секционирования	0,00	0,00
1.2.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	0,00
1.2.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	21 156 294,71	0,00
1.2.6.	плата за технологическое присоединение к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации	63 858 640,00	12 030,57
1.2.7.	расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	14 300 350,60	14 300 350,60
1.3.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	7 657,92	7 657,92
2.	<b>Расходы сетевой организации, не включаемые в плату за технологическое присоединение</b>	<b>492 009 217,04</b>	<b>204 864 021,77</b>
2.1.	Реконструкция объектов электросетевого хозяйства	492 009 217,04	204 864 021,77

Приложение № 2 к Заключению  
по расчету размера платы  
за технологическое присоединение

Размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) энергопринимающих устройств открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (объект – энергопринимающие устройства ПС 110 кВ Илиган тяговая, расположенной по адресу: Красноярский край, Уярский район, Уярская дистанция пути Транссибирской магистрали с 4187 км по 4254 км, кадастровый номер земельного участка 24:40:000000:0168)

руб. (без НДС)

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения 110 кВ
		Мощность 19850 кВт
1	2	3
1.	Размер платы за технологическое присоединение	126 577 277,91
1.1.	Подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором	4 372,65
1.2.	Выполнение технических условий сетевой организацией (в т.ч. с инвестиционной составляющей)	126 565 247,34
1.2.1.	строительство воздушных линий	112 252 866,17
1.2.2.	строительство кабельных линий	0,00
1.2.3.	строительство пунктов секционирования	0,00
1.2.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00
1.2.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0,00
1.2.6.	плата за технологическое присоединение к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации	12 030,57
1.2.7.	расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	14 300 350,60
1.3.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	7 657,92

Примечание: расходы сетевой организации, не включаемые в плату за технологическое присоединение составят 204 864 021,77 руб.

Приложение № 1 к Заключению  
по расчету размера платы  
за технологическое присоединение

Расчет платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту  
к электрическим сетям филиала «Россети Сибирь»  
(г. Красноярск, ИНН 2460069527) энергопринимающих устройств открытого  
акционерного общества «Российские железные дороги» (объект –  
энергопринимающие устройства ПС 110 кВ Уяр тяговая, расположенной по  
адресу: Красноярский край, Рыбинский район, г. Уяр, 4255 км 1 пк – 4306 км 10  
пк.)

руб. (без НДС)

№ п/п	Наименование	Размер платы за технологическое присоединение	
		Предложение ТСО	Заключение Министерства
1.	<b>Размер платы за технологическое присоединение</b>	<b>85 026 965,28</b>	<b>24 061,14</b>
1.1.	Подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором	4 372,65	4 372,65
1.2.	Выполнение технических условий сетевой организацией (в т.ч. с инвестиционной составляющей)	85 014 934,71	12 030,57
1.2.1.	строительство воздушных линий	0,00	0,00
1.2.2.	строительство кабельных линий	0,00	0,00
1.2.3.	строительство пунктов секционирования	0,00	0,00
1.2.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	0,00
1.2.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	21 156 294,71	0,00
1.2.6.	плата за технологическое присоединение к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации	63 858 640,00	12 030,57
1.3.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	7 657,92	7 657,92
2.	<b>Расходы сетевой организации, не включаемые в плату за технологическое присоединение</b>	<b>480 513 787,03</b>	<b>116 893 131,54</b>
2.1.	Реконструкция объектов электросетевого хозяйства	480 513 787,03	116 893 131,54

Приложение № 2 к Заключению  
по расчету размера платы  
за технологическое присоединение

Размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту  
к электрическим сетям филиала «Россети Сибирь»  
(г. Красноярск, ИНН 2460069527) энергопринимающих устройств открытого  
акционерного общества «Российские железные дороги» (объект –  
энергопринимающие устройства ПС 110 кВ Уяр тяговая, расположенной по адресу:  
Красноярский край, Рыбинский район, г. Уяр, 4255 км 1 пк – 4306 км 10 пк.)

руб. (без НДС)

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения 110 кВ
		Мощность 12 000 кВт
1.	Размер платы за технологическое присоединение	24 061,14
1.1.	Подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором	4 372,65
1.2.	Выполнение технических условий сетевой организацией (в т.ч. с инвестиционной составляющей)	12 030,57
1.2.1.	строительство воздушных линий	0,00
1.2.2.	строительство кабельных линий	0,00
1.2.3.	строительство пунктов секционирования	0,00
1.2.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00
1.2.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0,00
1.2.6.	плата за технологическое присоединение к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации	12 030,57
1.3.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	7 657,92

Примечание: расходы сетевой организации, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составят 116 893 131,54 рублей.

Приложение № 1 к письму филиала  
ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго»  
от 22.07.2022 № 13/02/55

Особые мнения филиала ПАО «Россети  
Сибирь» - «Красноярскэнерго» по вопросам  
технологического присоединения  
энергопринимающих устройств заявителя  
ОАО «РЖД»



## ОСОБОЕ МНЕНИЕ

филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» к Правлению Министерства тарифной политики Красноярского края от 28.07.2022 года по вопросу пересмотра размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя ОАО «РЖД» (ПС Каштан тяговая) к электрическим сетям филиала по индивидуальному проекту, установленной приказом Министерства тарифной политики Красноярского края от 20.01.2022 № 1-э

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Каштан тяговая) к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» (далее - Филиал) по индивидуальному проекту, утвержденному приказом Министерства тарифной политики (далее - МТП КК) Красноярского края от 28.02.2022 № 1-э, составляет 180 820 036,61 руб. без НДС.

Для технологического присоединения электроустановок ОАО «РЖД», согласно техническим условиям (далее – ТУ) и перечню мероприятий, утверждённому Протоколом совещания под руководством Министра энергетики РФ Н.Г. Шульгина от 31.08.2021 №НШ-249/1пр ПАО «Россети Сибирь» предполагает выполнить:

1. Реконструкцию ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой автотрансформатора АТ-5 220/110/10 кВ номинальной мощностью 250 МВА и расширением ОРУ 220 кВ на 2 (две) ячейки и ОРУ 110 кВ на 2 (две) ячейки (параметры оборудования уточнить при проектировании) (п. 1.1 ТУ).

2. Реконструкцию ПС 110 кВ Яйская с заменой ВЧЗ в ячейке ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Яйская с отпайкой на ПС Судженка (параметры оборудования уточнить при проектировании) (п. 1.2 ТУ).

3. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование на объектах электросетевого хозяйства, указанных в пунктах 1.1, 1.3, настоящих технических условий, микропроцессорными устройствами РЗА. Устройства РЗА должны обеспечивать свою правильную работу при частоте 45,0 – 55,0 Гц (п. 2.2 ТУ).

4. Оснастить ПС 110 кВ Ачинск тяговая устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Ачинск тяговая – БСМИ с отпайкой на ПС Кротово тяговая (С-25), ВЛ 110 кВ Ачинск тяговая – Каштан тяговая с отпайками (С-26) с реализацией УВ на отключение нагрузки устройствами ОН, указанными в п. 2.1 технических условий, с организацией канала ПА (логику работы и количество каналов ПА уточнить при проектировании). Устройства АОПО должны обеспечивать свою правильную работу при частоте 45,0 – 55,0 Гц (п. 2.5 ТУ).

5. Оснастить ПС 500 кВ Ново-Анжерская устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Иверка с отпайками, ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Яйская с реализацией УВ на отключение нагрузки устройствами ОН, указанными в п. 2.1 настоящих технических условий с организацией канала ПА (логику работы и количество каналов ПА уточнить при проектировании). Устройства АОПО должны обеспечивать свою правильную работу при частоте 45,0 – 55,0 Гц (п. 2.6 ТУ).

6. Оснастить основное (первичное) электротехническое оборудование ПС 110 кВ Каштан тяговая устройствами, обеспечивающими возможность реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления

из ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Красноярскэнерго» с организацией для реализации дистанционного ввода графиков двух независимых каналов связи, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине, от ПС 110 кВ Каштан тяговая до ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Красноярскэнерго» (п. 2.7 ТУ).

7. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование ПС 500 кВ Ново-Анжерская устройствами сбора и передачи телеинформации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ и Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» – Кузбасское ПМЭС по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине. Технические характеристики каналов связи, точки измерения и объем передаваемой телеинформации согласовать с ПАО «ФСК ЕЭС» и Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири (п. 2.10 ТУ).

8. Оснастить перечисленные в разделе 2 технических условий устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов (п. 2.12. ТУ).

Мероприятия для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» не включены в утвержденные приказом Минэнерго России от 23.12.2021 № 32@ Инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь» на 2022 – 2026 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь» на 2020 – 2024 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 25.12.2019 № 29@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 23.12.2020 № 21@.

Мероприятия по пунктам 4 и 6 относятся к мероприятиям «последней мили» и включены в размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту по позиции «расходы на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше».

Согласно информации, полученной Филиалом от МТП КК в рамках подготовки к заседанию Правления МТП КК 28.07.2022 года, на основании решения ФАС России необходимо исключить из утвержденной в платы расходы на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше.

Исключение данных расходов из размера платы Филиал считает необоснованным в связи со следующим.

В соответствии с п. 14 «Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденных приказом ФАС от 29.08.2017 № 1135/17 (далее Методические указания) в плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту включается, в том числе, стоимость конкретных мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний.

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.

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 технологического присоединения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2014 № 861, 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 по двум независимым каналам связи являются, в том числе, устройствами обработки параметров электроэнергетического режима энергосистемы, передачи информации и команд управления и реализации управляющих воздействий.

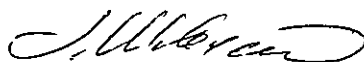
ГОСТ Р 55105-2019 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Противоаварийная автоматика энергосистем. Нормы и требования» (далее ГОСТ Р 55105-2019) дана расшифровка сокращения АОПО – автоматика ограничения перегрузки оборудования. Пунктом 3.6 ГОСТ Р 55105-2019 дано определение защищаемого элемента – линия электропередачи, трансформатор (автотрансформатор), ошиновка, линейное оборудование (высокочастотные заградители и трансформаторы тока) и оборудование присоединения линии электропередачи к подстанции (электростанции), допустимые режимы работы которых обеспечивает устройство или комплекс противоаварийной автоматики. Пункт 6.8.1 ГОСТ Р 55105-2019 указывает, что АОПО предназначена для предотвращения недопустимой по величине и длительности токовой нагрузки линий электропередачи и электросетевого оборудования (которым является ПС 110/27,5/10/6 кВ АО «РЖД»).

Таким образом, включение филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири в технические условия п. 2.5 и 2.7 ТУ мероприятий по установке устройств АОПО является необходимостью (по причине ввода новой мощности под АО «РЖД»), связанной с устранением ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства и выполняются единым комплексом (как один объект под новое технологическое присоединение – канал связи противоаварийной автоматики). В связи с чем требуется обеспечение включения в плату за технологическое присоединение указанных затрат.

Исключение из размера платы за технологическое присоединение экономически обоснованных расходов на установку устройств АОПО (как одного объекта под новое технологическое присоединение – канал связи противоаварийной автоматики) и отражение его в числе расходов, компенсируемых за счет тарифа на передачу электрической энергии, противоречит действующему законодательству и приведет к увеличению тарифной нагрузки потребителей Красноярского края.

На основании изложенного выше прошу Вас принять Особое мнение Филиала и не пересматривать приказ МТП КК от 20.01.2022 № 1-э об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту заявителя ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Каштан тяговая).

Заместитель директора  
по экономике и финансам



Т.В. Шевченко

## ОСОБОЕ МНЕНИЕ

филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» к Правлению Министерства тарифной политики Красноярского края от 28.07.2022 года по вопросу пересмотра размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя ОАО «РЖД» (ПС Ачинск тяговая) к электрическим сетям филиала по индивидуальному проекту, установленной приказом Министерства тарифной политики Красноярского края от 20.01.2022

№ 2-э

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Ачинск тяговая) к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» (далее - Филиал) по индивидуальному проекту, утвержденному приказом Министерства тарифной политики (далее - МТП КК) Красноярского края от 28.02.2022 № 2-э, составляет 122 181 446,41 руб. без НДС. Размер затрат, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение и подлежащих компенсации через тариф на передачу электрической энергии, составляет 7 107 334,27 руб.

Для технологического присоединения электроустановок ОАО «РЖД», согласно техническим условиям (далее - ТУ) и перечню мероприятий, утверждённому Протоколом совещания под руководством Министра энергетики РФ Н.Г. Шульгина от 31.08.2021 №НШ-249/1пр ПАО «Россети Сибирь» предполагает выполнить:

1. Реконструкцию ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой автотрансформатора АТ-5 220/110/10 кВ номинальной мощностью 250 МВА и расширением ОРУ 220 кВ на 2 (две) ячейки и ОРУ 110 кВ на 2 (две) ячейк (п. 1.1 ТУ).

2. Реконструкцию ПС 110 кВ Яйская с заменой ВЧЗ в ячейке ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Яйская с отпайкой на ПС Судженка (п. 1.2 ТУ).

3. Замену провода КВЛ 110 кВ Левобережная – Кемчуг тяговая I, II цепь с отпайками (С-21), (С-22) на участке от ПС 220 кВ Левобережная до отпайки на ПС 110 кВ Бугач тяговая на провод с большей допустимой токовой нагрузкой (п. 1.6 ТУ).

4. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование на объектах электросетевого хозяйства, указанных в пунктах 1.1, 1.3, 1.4, 1.5, 1.6, 1.7 и 1.8 настоящих технических условий, микропроцессорными устройствами РЗА. Устройства РЗА должны обеспечивать свою правильную работу при частоте 45,0 – 55,0 Гц (п. 2.2 ТУ).

5. Оснастить ПС 110 кВ Ачинск тяговая:

– устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Ачинск тяговая – БСМИ с отпайкой на ПС Криво тяговая (С-25), ВЛ 110 кВ Ачинск тяговая – Каштан тяговая с отпайками (С-26) с реализацией управляющих воздействий на отключение нагрузки на ПС 110 кВ ОАО «РЖД», расположенных на участке сети 110 кВ от ПС 500 кВ Ново-Анжерская до ПС 110 кВ Ачинск тяговая с организацией канала ПА (логику работы, места реализации управляющих воздействий и количество каналов ПА уточнить при проектировании).

– устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Кемчуг тяговая – Ачинск тяговая с отпайками (С-23) и ВЛ 110 кВ Ачинск тяговая – Козульская с отпайкой на ПС Чернореченская тяговая (С-722) с реализацией управляющих воздействий на

отключение нагрузки на ПС 110 кВ ОАО «РЖД», расположенных на участке сети от ПС 220 кВ Левобережная до ПС 110 кВ Ачинск тяговая с организацией канала ПА (п. 2.5 ТУ).

6. Выполнить модернизацию на ПС 220 кВ Левобережная АОПО КВЛ 110 кВ Левобережная – Кемчуг тяговая I, II цепь (С-21, С-22) с реализацией управляющих воздействий на отключение нагрузки на ПС 110 кВ ОАО «РЖД», расположенных на участке сети от ПС 220 кВ Левобережная до ПС 110 кВ Ачинск тяговая с организацией канала ПА (п. 2.6 ТУ).

7. Установка на ПС 500 кВ Ново-Анжерская АОПО ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Иверка с отпайками, ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская-Яйская с реализацией управляющих воздействий на отключение нагрузки на ПС 110 кВ ОАО «РЖД» расположенных на участке сети 110 кВ от ПС 500 кВ Ново-Анжерская до ПС 110 кВ Ачинск тяговая с организацией канала ПА (п. 2.7 ТУ).

8. Оснастить основное (первичное) электротехническое оборудование ПС 110 кВ Ачинск тяговая устройствами, обеспечивающими возможность реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Красноярскэнерго» с организацией для реализации дистанционного ввода графиков двух независимых каналов связи, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине, от ПС 110 кВ Ачинск тяговая до ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Красноярскэнерго» (п. 2.8 ТУ).

9. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование ПС 500 кВ Ново-Анжерская устройствами сбора и передачи телеинформации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ и Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» – Кузбасское ПМЭС по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п. 2.11 ТУ).

10. Оснастить перечисленные в разделе 2 настоящих технических условий устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов (п. 2.13 ТУ).

Мероприятия для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» не включены в утвержденные приказом Минэнерго России от 23.12.2021 № 32@ Инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь» на 2022 – 2026 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь» на 2020 – 2024 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 25.12.2019 № 29@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 23.12.2020 № 21@.

Мероприятия по пунктам 5 и 8 относятся к мероприятиям «последней мили» и включены в размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту по позиции «расходы на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше».

Согласно информации, полученной Филиалом от МТП КК в рамках подготовки к заседанию Правления МТП КК 28.07.2022 года, на основании решения ФАС России:

1. Необходимо исключить из утвержденной в платы расходы на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше.

Исключение данных расходов из размера платы Филиал считает необоснованным в связи со следующим.

В соответствии с п. 14 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС от 29.08.2017 № 1135/17 (далее - Методические указания), в плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту включается, в том числе, стоимость конкретных мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний.

Согласно п. 50 Правил технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13.08.2018 № 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.

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 технологического присоединения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2014 № 861, 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 по двум независимым каналам связи являются, в том числе, устройствами обработки параметров электроэнергетического режима энергосистемы, передачи информации и команд управления и реализации управляющих воздействий.

ГОСТ Р 55105-2019 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Противоаварийная автоматика энергосистем. Нормы и требования» (далее ГОСТ Р 55105-2019) дана расшифровка сокращения АОПО – автоматика ограничения перегрузки оборудования. Пунктом 3.6 ГОСТ Р 55105-2019 дано определение защищаемого элемента – линия электропередачи, трансформатор (автотрансформатор), ошиновка, линейное оборудование (высокочастотные


заградители и трансформаторы тока) и оборудование присоединения линии электропередачи к подстанции (электростанции), допустимые режимы работы которых обеспечивает устройство или комплекс противоаварийной автоматики. Пункт 6.8.1 ГОСТ Р 55105-2019 указывает, что АОПО предназначена для предотвращения недопустимой по величине и длительности токовой нагрузки линий электропередачи и электросетевого оборудования (которым является ПС 110/27,5/10/6 кВ АО «РЖД»).

Таким образом, включение филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири в технические условия п. 2.5 и 2.8 ТУ мероприятий по установке устройств АОПО является необходимостью (по причине ввода новой мощности под АО «РЖД»), связанной с устранением ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства и выполняются единым комплексом (как один объект под новое технологическое присоединение – канал связи противоаварийной автоматики). В связи с чем требуется обеспечение включения в плату за технологическое присоединение указанных затрат.

Исключение из размера платы за технологическое присоединение экономически обоснованных расходов на установку устройств АОПО (как одного объекта под новое технологическое присоединение – канал связи противоаварийной автоматики) и отражение его в числе расходов, компенсируемых за счет тарифа на передачу электрической энергии, противоречит действующему законодательству и приведет к увеличению тарифной нагрузки потребителей Красноярского края.

На основании изложенного выше прошу Вас принять Особое мнение Филиала и не пересматривать приказ МТП КК от 20.01.2022 № 2-э об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту заявителя ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Ачинск тяговая).

Заместитель директора  
по экономике и финансам



Т.В. Шевченко



## ОСОБОЕ МНЕНИЕ

филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» к Правлению Министерства тарифной политики Красноярского края от 28.07.2022 года по вопросу пересмотра размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя ОАО «РЖД» (ПС Сорокино тяговая) к электрическим сетям филиала по индивидуальному проекту, установленной приказом Министерства тарифной политики Красноярского края от 28.02.2022 № 11-э

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Сорокино тяговая) к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» (далее - Филиал) по индивидуальному проекту, утвержденному приказом Министерства тарифной политики (далее - МТП КК) Красноярского края от 28.02.2022 № 11-э составляет 117 548 047,21 руб. без НДС. Размер затрат, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение и подлежащих компенсации через тариф на передачу электрической энергии, составляет 189 652 763,99 руб.

Для технологического присоединения электроустановок ОАО «РЖД», согласно техническим условиям (далее – ТУ) и перечню мероприятий, утверждённому Протоколом совещания под руководством Министра энергетики РФ Н.Г. Шульгина от 31.08.2021 №НШ-249/1пр ПАО «Россети Сибирь» предполагает выполнить:

1. Замену на Красноярской ТЭЦ-1 разъединителей ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 - Березовская с отпайкой на ПС Красноярск Восточный тяговая (С-5) и ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 - Вознесенская с отпайками (С-6) на разъединители с большей допустимой токовой нагрузкой. (п. 1.2 ТУ).

2. Замену провода ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Березовская с отпайкой на ПС Красноярск Восточный тяговая (С-5) (параметры ВЛ определить при проектировании) (п. 1.4 ТУ), (линия проводом марки АСТ-240/32, на металлических опорах, ориентировочной протяженностью 17300 м, с заменой грозозащитного троса);

3. Замену провода ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Вознесенская (С-6) (параметры ВЛ определить при проектировании). (п. 1.5 ТУ), (линия проводом марки АСТ-240/32, на металлических опорах, ориентировочной протяженностью 22600 м, с заменой грозозащитного троса);

4. Сооружение отпаяк от ВЛ 110 кВ Вознесенская – Камарчага тяговая (С-802) и ВЛ 110 кВ Камарчага тяговая – Березовская с отпайкой на ПС Зыково тяговая (С-801) до ПС 110 кВ Сорокино тяговая (марку и сечение провода уточнить при проектировании) с образованием следующих ВЛ: ВЛ 110 кВ Вознесенская – Камарчага тяговая с отпайкой на ПС Сорокино тяговая; ВЛ 110 кВ Камарчага тяговая – Березовская с отпайками (п. 1.7 ТУ), (двухцепная линия проводом марки АС 185/24, на металлических опорах, ориентировочной протяженностью 4800 м);

5. Реконструкцию ВЛ 110 кВ Камарчага – Березовская тяговая с отпайкой на ПС Зыково тяговая (С-801) в части замены существующей опоры №104 на анкерно-отпаячную для выполнения мероприятий по п. 1.7 технических условий (п. 1.8 ТУ).

6. Выполнить модернизацию на Красноярской ТЭЦ-1 существующих устройств АОПО ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Березовская с отпайкой на ПС

Красноярск Восточный тяговая (С-5), ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Вознесенская с отпайками (С-6) с организацией канала ПА для реализации передачи управляющих воздействий на отключение нагрузки Заявителя устройствами ОН, устанавливаемыми по п. 2.1 и 2.2 технических условий (логику работы и количество каналов ПА уточнить при проектировании). Устройства АОПО должны обеспечивать свою правильную работу при частоте 45,0 – 55,0 Гц. (п. 2.4 ТУ);

7. Оснастить ПС 110 кВ Камала-2 тяговая устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Уяр городская – Камала-2 тяговая с отпайкой на ПС Заозерновская (С-805), ВЛ 110 кВ Буйная – Камала-2 тяговая с отпайкой на ПС Заозерновская (С-806) с организацией канала ПА для реализации управляющих воздействий на отключение нагрузки Заявителя устройствами ОН, указанными в п.2.1 и 2.2 настоящих технических условий (логику работы и количество каналов ПА уточнить при проектировании). Устройства АОПО должны обеспечивать свою правильную работу при частоте 45,0 – 55,0 Гц (2.5 ТУ);

8. Выполнить учет электроэнергии в соответствии со следующими требованиями: в соответствии с Типовой инструкцией по учету электроэнергии при ее производстве, передаче и распределении (СО 153-34.09.101-94) и требованиями правил организации учета электрической энергии на розничных рынках, установленных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии (ТУ 2.9 ТУ), (трехфазный, косвенного включения, 110 кВ, 2 шт.);

9. Оснастить перечисленные в разделе 2 настоящих технических условий устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов. (п. 2.10 ТУ).

Мероприятия для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» не включены в утвержденные приказом Минэнерго России от 23.12.2021 № 32@ Инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь» на 2022 – 2026 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь» на 2020 – 2024 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 25.12.2019 № 29@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 23.12.2020 № 21@.

Мероприятия по пункту 7 относятся к мероприятиям «последней мили» и включены в размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту по позиции «расходы на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше».

Мероприятия по пунктам 2, 3 и 5 являются мероприятиями по развитию существующей инфраструктуры и не учтены в составе платы за технологическое присоединение.

Мероприятия по пунктам 1 и 6 должны быть выполнены путем урегулирования взаимоотношений с АО «Красноярская ТЭЦ-1» и учтены в размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту по позиции плата за технологическое присоединение к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации.

Согласно информации, полученной Филиалом от МТП КК в рамках подготовки к заседанию Правления МТП КК 28.07.2022 года, на основании решения ФАС России:

1. Необходимо исключить из утвержденной в платы расходы на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше.

Исключение данных расходов из размера платы Филиал считает необоснованным в связи со следующим.

В соответствии с п. 14 «Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденных приказом ФАС от 29.08.2017 № 1135/17 (далее Методические указания) в плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту включается, в том числе, стоимость конкретных мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний.

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.

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 технологического присоединения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2014 № 861 (далее – Правила 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 по двум независимым каналам связи являются, в том числе, устройствами обработки параметров электроэнергетического режима энергосистемы, передачи информации и команд управления и реализации управляющих воздействий.

ГОСТ Р 55105-2019 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Противоаварийная автоматика энергосистем. Нормы и требования» (далее ГОСТ Р 55105-2019) дана расшифровка сокращения АОПО – автоматика ограничения

перегрузки оборудования. Пунктом 3.6 ГОСТ Р 55105-2019 дано определение защищаемого элемента – линия электропередачи, трансформатор (автотрансформатор), ошиновка, линейное оборудование (высокочастотные заградители и трансформаторы тока) и оборудование присоединения линии электропередачи к подстанции (электростанции), допустимые режимы работы которых обеспечивает устройство или комплекс противоаварийной автоматики. Пункт 6.8.1 ГОСТ Р 55105-2019 указывает, что АОПО предназначена для предотвращения недопустимой по величине и длительности токовой нагрузки линий электропередачи и электросетевого оборудования (которым является ПС 110/27,5/10/6 кВ АО «РЖД»).

Таким образом, включение филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири в технические условия п. 2.5 ТУ мероприятий по установке устройств АОПО является необходимостью (по причине ввода новой мощности под АО «РЖД»), связанной с устранением ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства и выполняются единым комплексом (как один объект под новое технологическое присоединение – канал связи противоаварийной автоматики). В связи с чем требуется обеспечение включения в плату за технологическое присоединение указанных затрат.

Исключение из размера платы за технологическое присоединение экономически обоснованных расходов на установку устройств АОПО (как одного объекта под новое технологическое присоединение – канал связи противоаварийной автоматики) и отражение его в числе расходов, компенсируемых за счет тарифа на передачу электрической энергии, противоречит нормам действующего законодательства и приведет к увеличению тарифной нагрузки потребителей Красноярского края.

2. Пересмотреть размер платы по договору технологического присоединения с АО «Красноярская ТЭЦ-1» и определить его в размере утверждённой стандартизированной тарифной ставки С1.

Пересмотр данных расходов Филиал считает необоснованным в связи со следующим.

Поскольку АО «Красноярская ТЭЦ-1» не является сетевой организацией, а относится к объектам по производству электрической энергии. А в соответствии с разъяснениями ФАС России от 13.09.2017 № 12, владелец объектов электроэнергетики, в том числе владелец объектов электросетевого хозяйства, не соответствующий критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, вправе, но не обязан осуществлять технологическое присоединение к своим объектам. Пунктом 5 Правил ТП установлено, что при присоединении энергопринимающих устройств к распределительным устройствам электростанции последняя выполняет функции сетевой организации в части определения технической возможности технологического присоединения и таким образом имеет признаки сетевой организации.

При этом определение платы за такое присоединение осуществляется в гражданско-правовом порядке, в том числе исходя из стандартизированных тарифных ставок на технологическое присоединение, устанавливаемых едиными на территории субъекта Российской Федерации.

Дополнительно Президиум ФАС разъяснил что орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов) не

наделен полномочиями и не обязан устанавливать плату за технологическое присоединение к электрическим сетям владельцев объектов электросетевого хозяйства, не являющихся сетевыми организациями.

Учитывая изложенное, поскольку АО «Красноярская ТЭЦ-1» не является сетевой организацией, размер платы за технологическое присоединение между Филиалом и АО «Красноярская ТЭЦ-1» определяется на основании договора между сторонами.

В соответствии с порядком, определенным ФАС России, АО «Красноярская ТЭЦ-1» была подготовлена оферта договора на выполнение мероприятий, необходимых для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» к электрическим сетям Филиала. Размер платы по договору составил 63 858 640 руб. без НДС. Размер платы был определен на основании «Укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства», утвержденных приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10, что соответствует нормам расчета затрат на выполнение мероприятий «последней мили», установленный Приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17.

Размер платы по договору с АО «Красноярская ТЭЦ-1» для каждой присоединяемой ПС ОАО «РЖД» был определен МТП КК пропорционально присоединяемой мощности. Так, плата за выполнение мероприятий по договору с АО «Красноярская ТЭЦ -1» для ПС 110 кВ «Сорокино тяговая» была утверждена МТП КК в сумме 22 441 279,17 руб.

Пересмотр размера платы за технологическое присоединение по договору с АО «Красноярская ТЭЦ-1» и определение платы в величине стандартизированной тарифной ставки С1 (12 030,57 руб.), отражение оставшихся затрат в размере 22 429 248,60 руб. в числе расходов, компенсируемых за счет тарифа на передачу электрической энергии, противоречит разъяснениям Президиума ФАС России и приведет к увеличению тарифной нагрузки потребителей Красноярского края.

На основании изложенного выше прошу Вас принять Особое мнение Филиала и не пересматривать приказ МТП КК от 28.02.2022 № 11-э об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту заявителя ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Сорокино тяговая).

Заместитель директора  
по экономике и финансам

 Т.В. Шевченко

## ОСОБОЕ МНЕНИЕ

филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» к Правлению Министерства тарифной политики Красноярского края от 28.07.2022 года по вопросу пересмотра размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя ОАО «РЖД» (ПС Зыково тяговая) к электрическим сетям филиала по индивидуальному проекту, установленной приказом Министерства тарифной политики Красноярского края от 28.02.2022 № 12-э

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Зыково тяговая) к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» (далее - Филиал) по индивидуальному проекту, утвержденному приказом Министерства тарифной политики (далее - МТП КК) Красноярского края от 28.02.2022 № 12-э, составляет 23 027 307,19 руб. без НДС. Размер затрат, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение и подлежащих компенсации через тариф на передачу электрической энергии, составляет 48 009 990,78 руб.

Для технологического присоединения электроустановок ОАО «РЖД», согласно техническим условиям (далее - ТУ) и перечню мероприятий, утвержденному Протоколом совещания под руководством Министра энергетики РФ Н.Г. Шульгина от 31.08.2021 №НШ-249/1пр ПАО «Россети Сибирь» предполагает выполнить:

1. Замену на Красноярской ТЭЦ-1 разъединителей ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 - Березовская с отпайкой на ПС Красноярск Восточный тяговая (С-5) и ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 - Вознесенская с отпайками (С-6) на разъединители с большей допустимой токовой нагрузкой. (п. 1.2 ТУ).

2. Замену провода ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Березовская с отпайкой на ПС Красноярск Восточный тяговая (С-5) (параметры ВЛ определить при проектировании) (п. 1.4 ТУ), (линия проводом марки АСТ-240/32, на металлических опорах, ориентировочной протяженностью 17300 м, с заменой грозозащитного троса);

3. Замену провода ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Вознесенская (С-6) (параметры ВЛ определить при проектировании). (п. 1.5 ТУ), (линия проводом марки АСТ-240/32, на металлических опорах, ориентировочной протяженностью 22600 м, с заменой грозозащитного троса);

4. Выполнить модернизацию на Красноярской ТЭЦ-1 существующих устройств АОПО ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Березовская с отпайкой на ПС Красноярск Восточный тяговая (С-5), ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Вознесенская с отпайками (С-6) с организацией канала ПА для реализации передачи управляющих воздействий на отключения нагрузки Заявителя устройствами ОН, устанавливаемыми по п. 2.1 и 2.2 настоящих технических условий (логику работы и количество каналов ПА уточнить при проектировании).

Устройства АОПО должны обеспечивать свою правильную работу при частоте 45,0 – 55,0 Гц. (п. 2.4 ТУ).

5. Оснастить ПС 110 кВ Камала-2 тяговая устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Уяр городская – Камала-2 тяговая с отпайкой на ПС Заозерновская (С-805), ВЛ 110 кВ Буйная – Камала-2 тяговая с отпайкой на ПС Заозерновская (С-806) с организацией канала ПА для реализации передачи управляющих воздействий на

отключения нагрузки Заявителя устройствами ОН, устанавливаемыми по п. 2.1 и 2.2 настоящих технических условий (логику работы и количество каналов ПА уточнить при проектировании).

Устройства АОПО должны обеспечивать свою правильную работу при частоте 45,0 – 55,0 Гц. (п.2.5 ТУ)

6. Оснастить основное (первичное) электротехническое оборудование ПС 110 кВ Зыково тяговая устройствами, обеспечивающими возможность реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго».

Организовать для реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Красноярскэнерго» два независимых канала связи, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине, от ПС 110 кВ Зыково тяговая до ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Красноярскэнерго». (п.2.6 ТУ).

7. Оснастить перечисленные в разделе 2 настоящих технических условий устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов. (п. 2.9 ТУ).

Мероприятия для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» не включены в утвержденные приказом Минэнерго России от 23.12.2021 № 32@ Инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь» на 2022 – 2026 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь» на 2020 – 2024 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 25.12.2019 № 29@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 23.12.2020 № 21@.

Мероприятия по пунктам 5 и 6 относятся к мероприятиям «последней мили» и включены в размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту по позиции «расходы на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше».

Мероприятия по пунктам 2 и 3 являются мероприятиями по развитию существующей инфраструктуры и не учтены в составе платы за технологическое присоединение.

Мероприятия по пунктам 1,4 и 7 должны быть выполнены путем урегулирования взаимоотношений с АО «Красноярская ТЭЦ-1» и учтены в размере платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту по позиции «плата за технологическое присоединение к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации».

Согласно информации, полученной Филиалом от МТП КК в рамках подготовки к заседанию Правления МТП КК 28.07.2022 года, на основании решения ФАС России:

1. Необходимо исключить из утвержденной в платы расходы на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше.

Исключение данных расходов из размера платы Филиал считает необоснованным в связи со следующим.

В соответствии с п. 14 «Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденных приказом ФАС от 29.08.2017 № 1135/17 (далее Методические указания) в плату за

технологическое присоединение по индивидуальному проекту включается, в том числе, стоимость конкретных мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний.

Согласно п. 50 Правил технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13.08.2018 № 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.

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 технологического присоединения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2014 № 861 (далее – Правила 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 по двум независимым каналам связи являются, в том числе, устройствами обработки параметров электроэнергетического режима энергосистемы, передачи информации и команд управления и реализации управляющих воздействий.

ГОСТ Р 55105-2019 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Противоаварийная автоматика энергосистем. Нормы и требования» (далее ГОСТ Р 55105-2019) дана расшифровка сокращения АОПО – автоматика ограничения перегрузки оборудования. Пунктом 3.6 ГОСТ Р 55105-2019 дано определение защищаемого элемента – линия электропередачи, трансформатор (автотрансформатор), ошиновка, линейное оборудование (высокочастотные заградители и трансформаторы тока) и оборудование присоединения линии электропередачи к подстанции (электростанции), допустимые режимы работы которых обеспечивает устройство или комплекс противоаварийной автоматики. Пункт 6.8.1 ГОСТ Р 55105-2019 указывает, что АОПО предназначена для



предотвращения недопустимой по величине и длительности токовой нагрузки линий электропередачи и электросетевого оборудования (которым является ПС 110/27,5/10/6 кВ АО «РЖД»).

Таким образом, включение филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири в технические условия п. 2.5 и 2.6 ТУ мероприятий по установке устройств АОПО является необходимостью (по причине ввода новой мощности под АО «РЖД»), связанной с устранением ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства и выполняются единым комплексом (как один объект под новое технологическое присоединение – канал связи противоаварийной автоматики). В связи с чем требуется обеспечение включения в плату за технологическое присоединение указанных затрат.

Исключение из размера платы за технологическое присоединение экономически обоснованных расходов на установку устройств АОПО (как одного объекта под новое технологическое присоединение – канал связи противоаварийной автоматики) и отражение его в числе расходов, компенсируемых за счет тарифа на передачу электрической энергии, противоречит нормам действующего законодательства и приведет к увеличению тарифной нагрузки потребителей Красноярского края.

2. Пересмотреть размер платы по договору технологического присоединения с АО «Красноярская ТЭЦ-1» и определить его в размере утверждённой стандартизированной тарифной ставки С1.

Пересмотр данных расходов Филиал считает необоснованным в связи со следующим.

Поскольку АО «Красноярская ТЭЦ-1» не является сетевой организацией, а относится к объектам по производству электрической энергии, а в соответствии с разъяснениями ФАС России от 13.09.2017 № 12, владелец объектов электроэнергетики, в том числе владелец объектов электросетевого хозяйства, не соответствующий критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, вправе, но не обязан осуществлять технологическое присоединение к своим объектам. Пунктом 5 Правил ТП установлено, что при присоединении энергопринимающих устройств к распределительным устройствам электростанции последняя выполняет функции сетевой организации в части определения технической возможности технологического присоединения и, таким образом, имеет признаки сетевой организации.

При этом определение платы за такое присоединение осуществляется в гражданско-правовом порядке, в том числе исходя из стандартизированных тарифных ставок на технологическое присоединение, устанавливаемых едиными на территории субъекта Российской Федерации.

Дополнительно Президиум ФАС разъяснил, что орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов) не наделен полномочиями и не обязан устанавливать плату за технологическое присоединение к электрическим сетям владельцев объектов электросетевого хозяйства, не являющихся сетевыми организациями.

Учитывая изложенное, поскольку АО «Красноярская ТЭЦ-1» не является сетевой организацией, размер платы за технологическое присоединение между Филиалом и АО «Красноярская ТЭЦ-1» определяется на основании договора между сторонами.

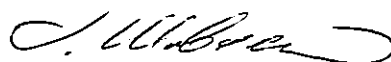
В соответствии с порядком, определенным ФАС России, АО «Красноярская ТЭЦ-1» была подготовлена оферта договора на выполнение мероприятий, необходимых для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» к электрическим сетям Филиала. Размер платы по договору составил 63 858 640 руб. без НДС. Размер платы был определен на основании «Укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства», утвержденных приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10, что соответствует нормам расчета затрат на выполнение мероприятий «последней мили», установленный Приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17.

Размер платы по договору с АО «Красноярская ТЭЦ-1» для каждой присоединяемой ПС ОАО «РЖД» был определен МТП КК пропорционально присоединяемой мощности. Так, плата за выполнение мероприятий по договору с АО «Красноярская ТЭЦ -1» для ПС 110 кВ «Зыково тяговая» была утверждена МТП КК в сумме 6 380 363,69 руб.

Пересмотр размера платы за технологическое присоединение по договору с АО «Красноярская ТЭЦ-1» и определение платы в величине стандартизированной тарифной ставки С1 (12 030,57 руб.), отражение оставшихся затрат в размере 6 368 333,12 руб. в числе расходов, компенсируемых за счет тарифа на передачу электрической энергии, противоречит разъяснениям Президиума ФАС России и приведет к увеличению тарифной нагрузки потребителей Красноярского края.

На основании изложенного выше прошу Вас принять Особое мнение Филиала и не пересматривать приказ МТП КК от 28.02.2022 № 12-э об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту заявителя ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Зыково тяговая).

Заместитель директора  
по экономике и финансам



Т.В. Шевченко

## ОСОБОЕ МНЕНИЕ

филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» к Правлению Министерства тарифной политики Красноярского края от 28.07.2022 года по вопросу пересмотра размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя ОАО «РЖД» (ПС Уяр тяговая) к электрическим сетям филиала по индивидуальному проекту, установленной приказом Министерства тарифной политики Красноярского края от 28.02.2022 № 13-э

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Уяр тяговая) к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» (далее - Филиал) по индивидуальному проекту, утвержденному приказом Министерства тарифной политики (далее - МТП КК) Красноярского края от 28.02.2022 13-э составляет 17 586 177,27 руб. без НДС. Размер затрат, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение и подлежащих компенсации через тариф на передачу электрической энергии, составляет 99 331 015,41 руб.

Для технологического присоединения электроустановок ОАО «РЖД», согласно техническим условиям (далее - ТУ) и перечню мероприятий, утверждённому Протоколом совещания под руководством Министра энергетики РФ Н.Г. Шульгина от 31.08.2021 №НШ-249/1пр ПАО «Россети Сибирь» предполагает выполнить:

1. Замену на Красноярской ТЭЦ-1 разъединителей ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Березовская с отпайкой на ПС Красноярск Восточный тяговая (С-5) и ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 - Вознесенская с отпайками (С-6) на разъединители с большей допустимой токовой нагрузкой (п. 1.2 ТУ);

2. Замену провода ВЛ 110 В Красноярская ТЭЦ-1-Березовская с отпайкой на ПС Красноярск-Восточный тяговая (С-5) (п. 1.4 ТУ), (линия проводом марки АСТ-240/32, на металлических опорах, ориентировочной протяженностью 17300 м, с заменой грозозащитного троса);

3. Замену провода ВЛ 110 В Красноярская ТЭЦ-1-Вознесенская (С-6) (параметры уточнить при проектировании) (п. 1.5 ТУ), (линия проводом марки АСТ-240/32, на металлических опорах, ориентировочной протяженностью 22600 м, с заменой грозозащитного троса);

4. Выполнить модернизацию на Красноярской ТЭЦ-1 существующих устройств АОПО ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Березовская с отпайкой на ПС Красноярск Восточный тяговая (С-5), ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Вознесенская с отпайками (С-6) с организацией канала ПА для реализации передачи управляющих воздействий на отключение нагрузки Заявителя устройствами ОН, устанавливаемыми по п. 2.1 и 2.2 технических условий (логику работы и количество каналов ПА уточнить при проектировании). Устройства АОПО должны обеспечивать свою правильную работу при частоте 45,0 – 55,0 Гц. (п. 2.4 ТУ);

5. Оснастить ПС 110 кВ Камала-2 тяговая устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Уяр городская – Камала-2 тяговая с отпайкой на ПС Заозерновская (С-805), ВЛ 110 кВ Буйная – Камала-2 тяговая с отпайкой на ПС Заозерновская (С-806) с организацией канала ПА для реализации управляющих воздействий на отключение нагрузки Заявителя устройствами ОН, указанными в п.2.1 и 2.2

настоящих технических условий (логику работы и количество каналов ПА уточнить при проектировании). Устройства АОПО должны обеспечивать свою правильную работу при частоте 45,0 – 55,0 Гц (2.5 ТУ);

6. Оснастить перечисленные в разделе 2 настоящих технических условий устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов. (п. 2.8 ТУ).

Мероприятия для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» не включены в утвержденные приказом Минэнерго России от 23.12.2021 № 32@ Инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь» на 2022 – 2026 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь» на 2020 – 2024 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 25.12.2019 № 29@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 23.12.2020 № 21@.

Мероприятия по пункту 5 относятся к мероприятиям «последней мили» и включены в размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту по позиции «расходы на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше».

Мероприятия по пунктам 2 и 3 являются мероприятиями по развитию существующей инфраструктуры и не учтены в составе платы за технологическое присоединение.

Мероприятия по пунктам 1,4 и 6 должны быть выполнены путем урегулирования взаимоотношений с АО «Красноярская ТЭЦ-1» и учтены в размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту по позиции плата за технологическое присоединение к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации.

Согласно информации, полученной Филиалом от МТП КК в рамках подготовки к заседанию Правления МТП КК 28.07.2022 года, на основании решения ФАС России:

1. Необходимо исключить из утвержденной в платы расходы на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше.

Исключение данных расходов из размера платы Филиал считает необоснованным в связи со следующим.

В соответствии с п. 14 «Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденных приказом ФАС от 29.08.2017 № 1135/17 (далее Методические указания) в плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту включается, в том числе, стоимость конкретных мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний.

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.

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 технологического присоединения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2014 № 861 (далее – Правила 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 по двум независимым каналам связи являются, в том числе, устройствами обработки параметров электроэнергетического режима энергосистемы, передачи информации и команд управления и реализации управляющих воздействий.

ГОСТ Р 55105-2019 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Противоаварийная автоматика энергосистем. Нормы и требования» (далее ГОСТ Р 55105-2019) дана расшифровка сокращения АОПО – автоматика ограничения перегрузки оборудования. Пунктом 3.6 ГОСТ Р 55105-2019 дано определение защищаемого элемента – линия электропередачи, трансформатор (автотрансформатор), ошиновка, линейное оборудование (высокочастотные заградители и трансформаторы тока) и оборудование присоединения линии электропередачи к подстанции (электростанции), допустимые режимы работы которых обеспечивает устройство или комплекс противоаварийной автоматики. Пункт 6.8.1 ГОСТ Р 55105-2019 указывает, что АОПО предназначена для предотвращения недопустимой по величине и длительности токовой нагрузки линий электропередачи и электросетевого оборудования (которым является ПС 110/27,5/10/6 кВ АО «РЖД»).

Таким образом, включение филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири в технические условия п. 2.5 ТУ мероприятий по установке устройств АОПО является необходимостью (по причине ввода новой мощности под АО «РЖД»), связанной с устранением ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства и выполняются единым комплексом (как один объект под новое технологическое присоединение – канал связи противоаварийной автоматики). В связи с чем требуется обеспечение включения в плату за технологическое присоединение указанных затрат.

Исключение из размера платы за технологическое присоединение экономически обоснованных расходов на установку устройств АОПО (как одного объекта под новое технологическое присоединение – канал связи противоаварийной автоматики) и отражение его в числе расходов, компенсируемых за счет тарифа на передачу электрической энергии, противоречит нормам действующего законодательства и приведет к увеличению тарифной нагрузки потребителей Красноярского края.

2. Пересмотреть размер платы по договору технологического присоединения с АО «Красноярская ТЭЦ-1» и определить его в размере утверждённой стандартизированной тарифной ставки С1.

Пересмотр данных расходов Филиал считает необоснованным в связи со следующим.

Поскольку АО «Красноярская ТЭЦ-1» не является сетевой организацией, а относится к объектам по производству электрической энергии. А в соответствии с разъяснениями ФАС России от 13.09.2017 № 12, владелец объектов электроэнергетики, в том числе владелец объектов электросетевого хозяйства, не соответствующий критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, вправе, но не обязан осуществлять технологическое присоединение к своим объектам. Пунктом 5 Правил ТП установлено, что при присоединении энергопринимающих устройств к распределительным устройствам электростанции последняя выполняет функции сетевой организации в части определения технической возможности технологического присоединения и таким образом имеет признаки сетевой организации.

При этом определение платы за такое присоединение осуществляется в гражданско-правовом порядке, в том числе исходя из стандартизированных тарифных ставок на технологическое присоединение, устанавливаемых едиными на территории субъекта Российской Федерации.

Дополнительно Президиум ФАС разъяснил что орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов) не наделен полномочиями и не обязан устанавливать плату за технологическое присоединение к электрическим сетям владельцев объектов электросетевого хозяйства, не являющихся сетевыми организациями.

Учитывая изложенное, поскольку АО «Красноярская ТЭЦ-1» не является сетевой организацией, размер платы за технологическое присоединение между Филиалом и АО «Красноярская ТЭЦ-1» определяется на основании договора между сторонами.

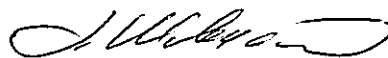
В соответствии с порядком, определенным ФАС России, АО «Красноярская ТЭЦ-1» была подготовлена оферта договора на выполнение мероприятий, необходимых для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» к электрическим сетям Филиала. Размер платы по договору составил 63 858 640 руб. без НДС. Размер платы был определен на основании «Укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства», утвержденных приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10, что соответствует нормам расчета затрат на выполнение мероприятий «последней мили», установленный Приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17.

Размер платы по договору с АО «Красноярская ТЭЦ-1» для каждой присоединяемой ПС ОАО «РЖД» был определен МТП КК пропорционально присоединяемой мощности. Так, плата за выполнение мероприятий по договору с АО «Красноярская ТЭЦ -1» для ПС 110 кВ «Уяр тяговая» была утверждена МТП КК в сумме 13 200 752,45 руб.

Пересмотр размера платы за технологическое присоединение по договору с АО «Красноярская ТЭЦ-1» и определение платы в величине стандартизированной тарифной ставки С1 (12 030,57 руб.), отражение оставшихся затрат в размере 13 188 721,88 руб. в числе расходов, компенсируемых за счет тарифа на передачу электрической энергии, противоречит разъяснениям Президиума ФАС России и приведет к увеличению тарифной нагрузки потребителей Красноярского края.

На основании изложенного выше прошу Вас принять Особое мнение Филиала и не пересматривать приказ МТП КК от 28.02.2022 № 13-э об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту заявителя ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Уяр тяговая).

Заместитель директора  
по экономике и финансам



Т.В. Шевченко

## ОСОБОЕ МНЕНИЕ

филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» к Правлению Министерства тарифной политики Красноярского края от 28.07.2022 года по вопросу пересмотра размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя ОАО «РЖД» (ПС Илиган тяговая) к электрическим сетям филиала по индивидуальному проекту, установленной приказом Министерства тарифной политики Красноярского края от 28.02.2022 № 14-э

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Илиган тяговая) к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» (далее - Филиал) по индивидуальному проекту, утвержденному приказом Министерства тарифной политики (далее - МТП КК) Красноярского края от 28.02.2022 № 14-э, составляет 155 635 815,02 руб. без НДС. Размер затрат, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение и подлежащих компенсации через тариф на передачу электрической энергии, составляет 175 805 484,66 руб.

Для технологического присоединения электроустановок ОАО «РЖД», согласно техническим условиям (далее – ТУ) и перечню мероприятий, утверждённому Протоколом совещания под руководством Министра энергетики РФ Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 №НШ-249/1пр ПАО «Россети Сибирь» предполагает выполнить:

1. Замену на Красноярской ТЭЦ-1 разъединителей ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Березовская с отпайкой на ПС Красноярск Восточный тяговая (С-5) и ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Вознесенская с отпайками (С-6) на разъединители с большей допустимой токовой нагрузкой (параметры оборудования определить при проектировании) (п. 1.2 ТУ).

2. Замену провода ВЛ 110 В Красноярская ТЭЦ-1-Березовская с отпайкой на ПС Красноярск-Восточный тяговая (С-5) (п. 1.4 ТУ), (линия проводом марки АСТ-240/32, на металлических опорах, ориентировочной протяженностью 17300 м, с заменого грозозащитного троса);

3. Замену провода ВЛ 110 В Красноярская ТЭЦ-1-Вознесенская (С-6) (параметры уточнить при проектировании) (п. 1.5 ТУ), (линия проводом марки АСТ-240/32, на металлических опорах, ориентировочной протяженностью 22600 м, с заменого грозозащитного троса);

4. Сооружение заходов от ВЛ 110 кВ Камарчага тяговая – Буйная с отпайкой на ПС Уяр тяговая (С-54) на ПС 110 кВ Илиган тяговая (марку и сечение провода определить при проектировании) с образованием следующих ВЛ 110 кВ: ВЛ 110 кВ Камарчага тяговая – Илиган тяговая с отпайкой на ПС Уяр тяговая; ВЛ 110 кВ Буйная – Илиган тяговая (п.1.7 ТУ) (две одноцепные линии проводом марки АС 185/24, ориентировочной протяженностью 1000 м, двухцепная линия проводом марки АС 185/24, ориентировочной протяженностью 5500 м).

5. Реконструкцию ВЛ 110 кВ Камарчага тяговая – Буйная с отпайкой на ПС Уяр тяговая (С-54) в части замены существующей опоры №11 на анкерно-отпаечную для выполнения мероприятий по п. 1.7 технических условий (тип, параметры уточнить при проектировании) (п.1.8 ТУ);

6. Выполнить модернизацию на Красноярской ТЭЦ-1 существующих устройств АОПО ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Березовская с отпайкой на ПС



Красноярск Восточный тяговая (С-5), ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Вознесенская с отпайками (С-6) с организацией канала ПА для реализации передачи управляющих воздействий на отключение нагрузки Заявителя устройствами ОН, устанавливаемыми по п. 2.1 и 2.2. технических условий (логику работы и количество каналов ПА уточнить при проектировании). Устройства АОПО должны обеспечивать свою правильную работу при частоте 45,0 – 55,0 Гц (п. 2.4. ТУ);

7. Оснастить ПС 110 кВ Камала-2 тяговая устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Уяр городская – Камала-2 тяговая с отпайкой на ПС Заозерновская (С-805), ВЛ 110 кВ Буйная – Камала-2 тяговая с отпайкой на ПС Заозерновская (С-806) с организацией канала ПА для реализации управляющих воздействий на отключение нагрузки устройствами ОН, указанными в п. 2.1 и 2.2 технических условий (логику работы и количество каналов ПА уточнить при проектировании). Устройства АОПО должны обеспечивать свою правильную работу при частоте 45,0 – 55,0 Гц (п.2.5 ТУ);

8. Выполнить учет электроэнергии в соответствии со следующими требованиями: в соответствии с Типовой инструкцией по учету электроэнергии при ее производстве, передаче и распределении (СО 153-34.09.101-94) и требованиями правил организации учета электрической энергии на розничных рынках, установленных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии (трехфазный, косвенного включения, 110 кВ, 2 шт) (п. 2.9 ТУ);

9. Оснастить перечисленные в разделе 2 настоящих технических условий устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов (п. 2.10 ТУ);

Мероприятия для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» не включены в утвержденные приказом Минэнерго России от 23.12.2021 № 32@ Инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь» на 2022 – 2026 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь» на 2020 – 2024 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 25.12.2019 № 29@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 23.12.2020 № 21@.

Мероприятия по пунктам 4, 7 относятся к мероприятиям «последней мили» и включены в размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту по позиции «расходы на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше».

Мероприятия по пунктам 2, 3 и 5 являются мероприятиями по развитию существующей инфраструктуры и не учтены в составе платы за технологическое присоединение.

Мероприятия по пунктам 1, 6 и 9 должны быть выполнены путем урегулирования взаимоотношений с АО «Красноярская ТЭЦ-1» и учтены в размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту по позиции плата за технологическое присоединение к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации.

Согласно информации, полученной Филиалом от МТП КК в рамках подготовки к заседанию Правления МТП КК 28.07.2022 года, на основании решения ФАС России:

1. Необходимо исключить из утвержденной в платы за технологическое присоединение расходы на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше.

Исключение данных расходов из размера платы Филиал считает необоснованным в связи со следующим.

В соответствии с п. 14 «Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденных приказом ФАС от 29.08.2017 № 1135/17 (далее Методические указания) в плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту включается, в том числе, стоимость конкретных мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний.

Согласно п. 50 Правил технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13.08.2018 № 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.

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 технологического присоединения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2014 № 861 (далее – Правила 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 по двум независимым каналам связи являются, в том числе, устройствами обработки параметров электроэнергетического режима энергосистемы, передачи информации и команд управления и реализации управляющих воздействий.

ГОСТ Р 55105-2019 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Противоаварийная автоматика энергосистем. Нормы и требования» (далее ГОСТ Р

55105-2019) дана расшифровка сокращения АОПО – автоматика ограничения перегрузки оборудования. Пунктом 3.6 ГОСТ Р 55105-2019 дано определение защищаемого элемента – линия электропередачи, трансформатор (автотрансформатор), ошиновка, линейное оборудование (высокочастотные заградители и трансформаторы тока) и оборудование присоединения линии электропередачи к подстанции (электростанции), допустимые режимы работы которых обеспечивает устройство или комплекс противоаварийной автоматики. Пункт 6.8.1 ГОСТ Р 55105-2019 указывает, что АОПО предназначена для предотвращения недопустимой по величине и длительности токовой нагрузки линий электропередачи и электросетевого оборудования (которым является ПС 110/27,5/10/6 кВ АО «РЖД»).

Таким образом, включение филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири в технические условия п. 2.5 и 2.6 ТУ мероприятий по установке устройств АОПО является необходимостью (по причине ввода новой мощности под АО «РЖД»), связанной с устранением ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства и выполняются единым комплексом (как один объект под новое технологическое присоединение – канал связи противоаварийной автоматики). В связи с чем требуется обеспечение включения в плату за технологическое присоединение указанных затрат.

Исключение из размера платы за технологическое присоединение экономически обоснованных расходов на установку устройств АОПО (как одного объекта под новое технологическое присоединение – канал связи противоаварийной автоматики) и отражение его в числе расходов, компенсируемых за счет тарифа на передачу электрической энергии, противоречит нормам действующего законодательства и приведет к увеличению тарифной нагрузки потребителей Красноярского края.

2. Размер платы по договору технологического присоединения с АО «Красноярская ТЭЦ-1» определить в размере утверждённой стандартизированной тарифной ставки С1.

Пересмотр данных расходов Филиал считает необоснованным в связи со следующим.

Поскольку АО «Красноярская ТЭЦ-1» не является сетевой организацией, а относится к объектам по производству электрической энергии, а в соответствии с разъяснениями ФАС России от 13.09.2017 № 12, владелец объектов электроэнергетики, в том числе владелец объектов электросетевого хозяйства, не соответствующий критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, вправе, но не обязан осуществлять технологическое присоединение к своим объектам. Пунктом 5 Правил ТП установлено, что при присоединении энергопринимающих устройств к распределительным устройствам электростанции последняя выполняет функции сетевой организации в части определения технической возможности технологического присоединения и, таким образом, имеет признаки сетевой организации.

При этом определение платы за такое присоединение осуществляется в гражданско-правовом порядке, в том числе исходя из стандартизированных тарифных ставок на технологическое присоединение, устанавливаемых едиными на территории субъекта Российской Федерации.

Дополнительно Президиум ФАС разъяснил, что орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов) не наделен полномочиями и не обязан устанавливать плату за технологическое присоединение к электрическим сетям владельцев объектов электросетевого хозяйства, не являющихся сетевыми организациями.

Учитывая изложенное, поскольку АО «Красноярская ТЭЦ-1» не является сетевой организацией, размер платы за технологическое присоединение между Филиалом и АО «Красноярская ТЭЦ-1» определяется на основании договору между сторонами.

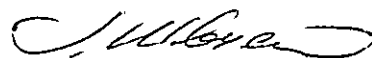
В соответствии с порядком, определенным ФАС России, АО «Красноярская ТЭЦ-1» была подготовлена оферта договора на выполнение мероприятий, необходимых для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» к электрическим сетям Филиала. Размер платы по договору составил 63 858 640 руб. без НДС. Размер платы был определен на основании «Укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства», утвержденных приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10, что соответствует нормам расчета затрат на выполнение мероприятий «последней мили», установленный Приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17.

Размер платы по договору с АО «Красноярская ТЭЦ-1» для каждой присоединяемой ПС ОАО «РЖД» был определен МТП КК пропорционально присоединяемой мощности. Так, плата за выполнение мероприятий по договору с АО «Красноярская ТЭЦ -1» для ПС 110 кВ «Илиган тяговая» была утверждена МТП КК в сумме 21 836 244,69 руб.

Пересмотр размера платы за технологическое присоединение по договору с АО «Красноярская ТЭЦ-1» и определение платы в величине стандартизированной тарифной ставки С1 (12 030,57 руб.), отражение оставшихся затрат в размере 21 824 214,12 руб. в числе расходов, компенсируемых за счет тарифа на передачу электрической энергии, противоречит разъяснениям Президиума ФАС России и приведет к увеличению тарифной нагрузки потребителей Красноярского края.

На основании изложенного выше прошу Вас принять Особое мнение Филиала и не пересматривать приказ МТП КК от 28.02.2022 № 14-э об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту заявителя ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Илиган тяговая).

Заместитель директора  
по экономике и финансам



Т.В. Шевченко