**УТВЕРЖДАЮ**

председатель Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Д.В. Малюта

**ПРОТОКОЛ № 24**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КУЗБАССА**

22.04.2021 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

**Члены Правления:** Чурсина О.А., Игонин С.Е., Кулебякина М.В. (присутствовала на вопросах №№ 1-16 повестки заседания), Полякова Ю.А. (участие с помощью видеоконференцсвязи), (с правом совещательного голоса (не принимает участие в голосовании)).

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

**Бушуева О.В.** – начальник контрольно - правового управления Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Щеглов С.В.** – генеральный директор ОАО «АЭЭ»;

**Овчинников А.Г.** – главный консультант технического отдела Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Дюбина О.В.** – консультант отдела ценообразования в электроэнергетике Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Мстиславцева И.Ю.** – ведущий консультант отдела контроля и мониторинга Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Гордеев А.А.** – представитель по доверенности ООО «ЮТЭЦ».

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
|
| 1. | О признании утратившими силу некоторых постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса (№ 156 – 162) |
| 2. | Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС»энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ПС 110 кВ «Литвиново»по индивидуальному проекту |
| 3. | Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС»энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ПС 110 кВ «Тальменка»по индивидуальному проекту |
| 4. | Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС»энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ПС 110 кВ «Пихтач»по индивидуальному проекту |
| 5. | Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС»энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ПС 110 кВ «Хопкино»по индивидуальному проекту |
| 6. | Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС»энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ТПС 110 кВ «Тайга»по индивидуальному проекту |
| 7. | Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС»энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ТПС 110 кВ «Тутальская»по индивидуальному проекту |
| 8. | Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС»энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ТПС 110 кВ «Кузель»по индивидуальному проекту |
| 9. | Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС»энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ПС 110 кВ «Судженка»по индивидуальному проекту |
| 10. | Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС»энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ТПС 110 кВ «Ижморская»по индивидуальному проекту |
| 11. | Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС»энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ПС 110 кВ «Яя»по индивидуальному проекту |
| 12. | Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС»энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ТПС 110 кВ «Иверка»по индивидуальному проекту |
| 13. | Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС»энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ТПС 110 кВ «Берикульская»по индивидуальному проекту |
| 14. | Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС»энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ТПС 110 кВ «Антибесская»по индивидуальному проекту |
| 15. | Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС»энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ТПС 110 кВ «Тяжин»по индивидуальному проекту |
| 16. | Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС»энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ТПС 110 кВ «Юрга-1»по индивидуальному проекту |
| 17. | О внесении изменений в постановление Региональной энергетическойкомиссии Кузбасса от 24.11.2020 № 411 «Об установлении ООО «ЮТЭЦ» тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения(теплоснабжения), реализуемую ООО «ЮТЭЦ» на потребительском рынке Юргинского городского округа на 2021 год» |
| 18. | О внесении изменения в постановление Региональной энергетическойкомиссии Кузбасса от 02.03.2021 № 91 «О внесении измененияв постановление Региональной энергетической комиссии Кузбассаот 18.12.2020 № 726 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Киселевского городского округана 2021 год»» |
| 19. | О внесении изменений в постановление Региональной энергетическойкомиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 735 «Об установлении льготныхтарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территорииТопкинского муниципального округа на 2021 год» |
| 20. | О внесении изменения в постановление Региональной энергетическойкомиссии Кузбасса от 20.12.2020 № 777 «Об установлении льготныхтарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территорииТаштагольского муниципального района на 2021 год» |

**Малюта Д.В.** ознакомил присутствующих с повесткой дня и предоставил слово докладчику.

Вопрос 1. **«О признании утратившими силу некоторых постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса (№ 156 – 162)»**

Докладчики **Дюбина О.В.** и **Овчинников А.Г.** пояснили:

На заседании правления РЭК Кузбасса 30.07.2020 были приняты постановления
№ 156, № 157, № 158, № 159, № 160, № 161, № 162 об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» по индивидуальным проектам на основании материалов, представленных ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС».

В РЭК Кузбасса 11.03.2021 поступило обращение ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» вх. № 1076 с просьбой об отмене ранее принятых постановлений, в связи с поступившими обращениями от заявителя ОАО «РЖД» об изменении технических условий.

ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» письмом № 1.4/01/1479-исх от 19.02.2021, в качестве подтверждения, представлены скорректированные технические условия.

В связи с этим РЭК Кузбасса было принято решение **признать утратившими силу** постановлений от 30.07.2020 № 156, № 157, № 158, № 159, № 160, № 161, № 162 об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств
ОАО «РЖД» по индивидуальным проектам.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 2. **«Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС»
энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ПС 110 кВ «Литвиново»
по индивидуальному проекту»**

Докладчики **Дюбина О.В.** и **Овчинников А.Г.**

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**РЕШИЛО:**

В связи с письменным обращением предприятия от 21.04.2021 № 1.4/01/3420 за подписью заместителя генерального директора филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» И.П. Клейменова рассмотрение вопроса прекратить. Плата для данного заявителя может быть рассмотрена после подачи нового пакета документов.

Вопрос 3 **«Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС»
энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ПС 110 кВ «Тальменка»
по индивидуальному проекту»**

Докладчики **Дюбина О.В.** и **Овчинников А.Г.**

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**РЕШИЛО:**

В связи с письменным обращением предприятия от 21.04.2021 № 1.4/01/3420 за подписью заместителя генерального директора филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» И.П. Клейменова рассмотрение вопроса прекратить. Плата для данного заявителя может быть рассмотрена после подачи нового пакета документов.

Вопрос 4 **«Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС»
энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ПС 110 кВ «Пихтач»
по индивидуальному проекту»**

Докладчики **Дюбина О.В.** и **Овчинников А.Г.**

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**РЕШИЛО:**

В связи с письменным обращением предприятия от 21.04.2021 № 1.4/01/3420 за подписью заместителя генерального директора филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» И.П. Клейменова рассмотрение вопроса прекратить. Плата для данного заявителя может быть рассмотрена после подачи нового пакета документов.

Вопрос 5 **«Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС»
энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ПС 110 кВ «Хопкино»
по индивидуальному проекту»**

Докладчики **Дюбина О.В.** и **Овчинников А.Г.**

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**РЕШИЛО:**

В связи с письменным обращением предприятия от 21.04.2021 № 1.4/01/3420 за подписью заместителя генерального директора филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» И.П. Клейменова рассмотрение вопроса прекратить. Плата для данного заявителя может быть рассмотрена после подачи нового пакета документов.

Вопрос 6 **«Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС»
энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ТПС 110 кВ «Тайга»
по индивидуальному проекту»**

Докладчики **Дюбина О.В.** и **Овчинников А.Г.**

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**РЕШИЛО:**

В связи с письменным обращением предприятия от 21.04.2021 № 1.4/01/3420 за подписью заместителя генерального директора филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» И.П. Клейменова рассмотрение вопроса прекратить. Плата для данного заявителя может быть рассмотрена после подачи нового пакета документов.

Вопрос 7 **«Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС»
энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ТПС 110 кВ «Тутальская»
по индивидуальному проекту»**

Докладчики **Дюбина О.В.** и **Овчинников А.Г.**

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**РЕШИЛО:**

В связи с письменным обращением предприятия от 21.04.2021 № 1.4/01/3420 за подписью заместителя генерального директора филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» И.П. Клейменова рассмотрение вопроса прекратить. Плата для данного заявителя может быть рассмотрена после подачи нового пакета документов.

Вопрос 8 **«Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС»
энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ТПС 110 кВ «Кузель»
по индивидуальному проекту»**

Докладчики **Дюбина О.В.** и **Овчинников А.Г.**

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**РЕШИЛО:**

В связи с письменным обращением предприятия от 21.04.2021 № 1.4/01/3420 за подписью заместителя генерального директора филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» И.П. Клейменова рассмотрение вопроса прекратить. Плата для данного заявителя может быть рассмотрена после подачи нового пакета документов.

Вопрос 9 **«Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС»
энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ПС 110 кВ «Судженка»
по индивидуальному проекту»**

Докладчики **Дюбина О.В.** и **Овчинников А.Г.** согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу) установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 11 700 кВт) ПС 110 кВ «Судженка» (Кемеровская обл., в районе ст. Судженка (заявка № 11000472386)) по индивидуальному проекту согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

В материалах дела имеется письменное обращение от 21.04.2021 № 1.4/01/3420 за подписью заместителя генерального директора филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» И.П. Клейменова с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей филиала.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 10 **«Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ТПС 110 кВ «Ижморская» по индивидуальному проекту»**

Докладчики **Дюбина О.В.** и **Овчинников А.Г.** согласно экспертному заключению (приложение № 3 к настоящему протоколу) предлагают установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 10 980 кВт) ТПС 110 кВ «Ижморская» (Кемеровская обл., в районе ж/д ст. Ижморская (заявка № 11000472391)) по индивидуальному проекту согласно приложению № 4 к настоящему протоколу.

В материалах дела имеется письменное обращение от 21.04.2021 № 1.4/01/3420 за подписью заместителя генерального директора филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» И.П. Клейменова с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей филиала.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 11 **«Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ПС 110 кВ «Яя» по индивидуальному проекту»**

Докладчики **Дюбина О.В.** и **Овчинников А.Г.** согласно экспертному заключению (приложение № 5 к настоящему протоколу) предлагают установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 10 160 кВт) ПС 110 кВ «Яя» (Кемеровская обл., в районе ст. Яя (заявка № 11000472459)) по индивидуальному проекту согласно приложению № 6 к настоящему протоколу.

В материалах дела имеется письменное обращение от 21.04.2021 № 1.4/01/3420 за подписью заместителя генерального директора филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» И.П. Клейменова с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей филиала.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 12 **«Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ТПС 110 кВ «Иверка» по индивидуальному проекту»**

Докладчики **Дюбина О.В.** и **Овчинников А.Г.** согласно экспертному заключению (приложение № 7 к настоящему протоколу) предлагают установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 14 680 кВт) ТПС 110 кВ «Иверка» (Кемеровская обл., о.п. Иверка (заявка № 11000472453)) по индивидуальному проекту согласно приложению № 8 к настоящему протоколу.

В материалах дела имеется письменное обращение от 21.04.2021 № 1.4/01/3420 за подписью заместителя генерального директора филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» И.П. Клейменова с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей филиала.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 13 **«Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ТПС 110 кВ «Берикульская» по индивидуальному проекту»**

Докладчики **Дюбина О.В.** и **Овчинников А.Г.** согласно экспертному заключению (приложение № 9 к настоящему протоколу) предлагают установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 6 260 кВт) ТПС 110 кВ «Берикульская» (Кемеровская обл., в районе ж/д ст. Берикульская (заявка № 11000472401)) по индивидуальному проекту согласно приложению № 10 к настоящему протоколу.

В материалах дела имеется письменное обращение от 21.04.2021 № 1.4/01/3420 за подписью заместителя генерального директора филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» И.П. Клейменова с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей филиала.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 14 **«Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ТПС 110 кВ «Антибесская» по индивидуальному проекту»**

Докладчики **Дюбина О.В.** и **Овчинников А.Г.** согласно экспертному заключению (приложение № 11 к настоящему протоколу) предлагают установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 7 980 кВт) ТПС 110 кВ «Антибесская» (Кемеровская обл., в районе ж/д ст. Антибесский (заявка № 11000472355)) по индивидуальному проекту согласно приложению № 12 к настоящему протоколу.

В материалах дела имеется письменное обращение от 21.04.2021 № 1.4/01/3420 за подписью заместителя генерального директора филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» И.П. Клейменова с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей филиала.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 15 **«Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ТПС 110 кВ «Тяжин» по индивидуальному проекту»**

Докладчики **Дюбина О.В.** и **Овчинников А.Г.** согласно экспертному заключению (приложение № 13 к настоящему протоколу) предлагают установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 5 480 кВт) ТПС 110 кВ «Тяжин» (Кемеровская обл., Тяжинский р-н, с. Тяжин, ул. Сенная (заявка № 11000472466)) по индивидуальному проекту согласно приложению № 14 к настоящему протоколу.

В материалах дела имеется письменное обращение от 21.04.2021 № 1.4/01/3420 за подписью заместителя генерального директора филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» И.П. Клейменова с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей филиала.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 16 «**Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ТПС 110 кВ «Юрга-1» по индивидуальному проекту**»

Докладчики **Дюбина О.В.** и **Овчинников А.Г.**

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**РЕШИЛО:**

В связи с письменным обращением предприятия от 21.04.2021 № 1.4/01/3420 за подписью заместителя генерального директора филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» И.П. Клейменова рассмотрение вопроса прекратить. Плата для данного заявителя может быть рассмотрена после подачи нового пакета документов.

Вопрос 17 **«О внесении изменений в постановление Региональной
энергетической комиссии Кузбасса от 24.11.2020 № 411 «Об установлении ООО «ЮТЭЦ» тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую ООО «ЮТЭЦ» на потребительском рынке Юргинского городского округа на 2021 год»»**

Докладчик **Игонин С.Е.** согласно пояснительной записке (приложение № 15 к настоящему протоколу) предлагает внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 24.11.2020 № 411 «Об установлении ООО «ЮТЭЦ» тарифов на горячую воду в открытой системе водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Юргинского городского округа
на 2021 год» следующие изменения, приложения № 1, 2 изложить в новой редакции, согласно приложений № 16,17 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 18 **«О внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 02.03.2021 № 91 «О внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 726 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Киселевского городского округа на 2021 год»»**

Докладчик **Мстиславцева И.Ю.** пояснила:

В связи с устранением технической ошибки вносится изменение в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 02.03.2021 № 91 «О внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 726 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Киселевского городского округа на 2021 год»».

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 02.03.2021 № 91 «О внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 726 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Киселевского городского округа на 2021 год»» следующее изменение:

 В пункте 3 после слова «опубликования» дополнить словами «и распространяется на правоотношения, возникшие с 26.02.2021».

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 19 **«О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 735 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Топкинского муниципального округа на 2021 год»»**

Докладчик **Мстиславцева И.Ю.** пояснила:

В целях устранения технической ошибки, вносятся изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 735 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Топкинского муниципального округа на 2021 год».

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 735 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Топкинского муниципального округа на 2021 год» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 22.12.2020 № 792, от 14.01.2021 № 5, от 04.03.2021 № 103) следующие изменения:
	1. В приложении № 2:
		1. Строку 1 «Центральное отопление» дополнить знаками «\*\*\*».
		2. После таблицы дополнить абзацем следующего содержания:

«\*\*\* Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению установлены постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.03.2018 № 56 «Об утверждении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению на территории Топкинского муниципального района».».

* 1. В приложении № 4:
		1. Строку 1 «Центральное отопление» дополнить знаками «\*\*\*».
		2. После таблицы дополнить абзацем следующего содержания:

«\*\*\* Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению установлены постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.03.2018 № 56 «Об утверждении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению на территории Топкинского муниципального района».».

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 20 **«О внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2020 № 777 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Таштагольского муниципального района на 2021 год»»**

Докладчик **Мстиславцева И.Ю.** пояснила:

В связи с уточнением тарифов на коммунальную услугу отопление «ЮКЭК»,
ИНН 4228010684, вносятся изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2020 № 777 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Таштагольского муниципального района на 2021 год».

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2020 № 777 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Таштагольского муниципального района на 2021 год» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 14.01.2021 № 7, от 21.01.2021 № 17, от 25.02.2021 № 82, от 16.03.2021 № 121) следующее изменение:

Приложение № 2 изложить в новой редакции согласно приложению № 18 к настоящему протоколу.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Члены Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_О.А. Чурсина

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.Е. Игонин

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М.В. Кулебякина

Секретарь заседания: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ К.С. Юхневич

Приложение № 1 к протоколу № 24

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.04.2021

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 11 700 кВт) ПС 110 кВ «Судженка» (Кемеровская обл., в районе ст. Судженка (заявка № 11000472386)) по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» на 2021 год:

* Гражданский кодекс Российской Федерации;
* Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
* Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
* Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
* Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
* Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
* Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861;
* Приказ ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее по тексту – Методические указания);
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Вся нормативная база рассмотрена с учетом всех изменений.

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные организацией документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная организацией информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

**Анализ заявки на технологическое присоединение**

ОАО «РЖД» подало в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» заявку от 17.07.2020 № 11000472386 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ПС 110 кВ «Судженка»).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл., в районе ст. Судженка.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 11 271 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 11 700 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 22 971 кВт.
3. Уровень напряжения – 110 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 1 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – декабрь 2024 года.

**Обоснование возможности (отсутствия возможности) установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту**

В соответствии с п.28 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, энергопринимающих устройств, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861 (далее – Правила), критериями наличия технической возможности технологического присоединения являются:

1. сохранение условий электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения качества электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций;
2. отсутствие ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;
3. отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства (реконструкции) генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя.
4. 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, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе.

В случае несоблюдения любого из указанных критериев считается, что техническая возможность технологического присоединения отсутствует.

В случае если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке, технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту.

Согласно представленным материалам в сетях филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» существует ограничение на присоединение дополнительной мощности по точкам присоединения ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Яйская с отпайкой на ПС Судженка и ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Иверка с отпайками. С целью снятия данного ограничения филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» обратился в вышестоящую электросетевую организацию ПАО «ФСК ЕЭС» за технологическим присоединением дополнительной мощности. Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п.28б) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» мощностью 11 700 кВт к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС».

Таким образом, исходя из документов, представленных филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС», можно сделать вывод о возможности установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

В соответствии с п. 41 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17 (далее – Методические указания), плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по следующей формуле:

*ПТП = Р + РИ + РТП*

где:

*Р* - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

*РИ* - расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемые по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

*РТП* - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

Размер расходов на выполнение мероприятий по созданию технической возможности технологического присоединения (развитие существующей сети), не включаемых в плату за технологическое присоединение, определяется сметной документацией и не должен превышать размер расходов, определенный в соответствии с утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в области топливно-энергетического комплекса, укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.

**Анализ технических условий на технологическое присоединение**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» разработал технические условия.

В соответствии с п.21 Правил при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше, выдаваемые технические условия подлежат обязательному согласованию с системным оператором. Данное требование законодательства исполнено, технические условия согласованы с филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири.

В целях присоединения заявителя филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» обратился за технологическим присоединением в адрес вышестоящей электросетевой организации – ПАО «ФСК ЕЭС». Плата за технологическое присоединение определена на основании стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Приказом ФАС России от 18.12.2020 № 1233/20 и составляет 822,084 тыс. руб. (без НДС).

***822 084,10 руб./присоединение × 1 присоединение = 822,084 тыс. руб.***

Данная плата учитывается в интересах следующих заявителей, суммарной максимальной мощностью 303 330 кВт:

1. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Литвиново). Заявка № 11000426670. Максимальная мощность – 20 000 кВт.
2. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тальменка). Заявка № 11000426766. Максимальная мощность – 15 000 кВт.
3. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Пихтач). Заявка № 11000426967. Максимальная мощность – 20 000 кВт.
4. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Хопкино). Заявка № 11000426978. Максимальная мощность – 15 000 кВт.
5. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тайга). Заявка № 11000473237. Максимальная мощность – 21 330 кВт.
6. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тутальская). Заявка № 11000473243. Максимальная мощность – 15 030 кВт.
7. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Кузель). Заявка № 11000473258. Максимальная мощность – 6 510 кВт.
8. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Судженка). Заявка № 11000472386. Максимальная мощность – 11 700 кВт.
9. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Ижморская). Заявка № 11000472391. Максимальная мощность – 10 980 кВт.
10. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Яя). Заявка № 11000472459. Максимальная мощность – 10 160 кВт.
11. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Иверка). Заявка № 11000472453. Максимальная мощность – 14 680 кВт.
12. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Берикульская). Заявка № 11000472401. Максимальная мощность – 6 260 кВт.
13. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Антибесская). Заявка № 11000472355. Максимальная мощность – 7 980 кВт.
14. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тяжин). Заявка № 11000472466. Максимальная мощность – 5 480 кВт.
15. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Юрга). Заявка № 11000472739. Максимальная мощность – 19 710 кВт.
16. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Мальцево). Заявка № 11000469349. Максимальная мощность – 15 370 кВт.
17. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Воскресенка). Заявка № 11000472747. Максимальная мощность – 18 240 кВт.
18. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Сулуй). Заявка № 11000469325. Максимальная мощность – 11 340 кВт.
19. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Почитанка). Заявка № 11000469345. Максимальная мощность – 19 160 кВт.
20. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Аверьяновка-тяговая). Заявка № 11000479653. Максимальная мощность – 27 500 кВт.
21. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Каштан). Заявка № 11000473442. Максимальная мощность – 6 840 кВт.
22. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Ачинск-тяга). Заявка № 11000477365. Максимальная мощность – 5 060 кВт.

В соответствии с п. 11 Методических указаний в плату за технологическое присоединение включаются экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» пропорционально размеру присоединяемой мощности энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики.

Таким образом, на заявителя ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Судженка) приходится часть платы за технологическое присоединение к вышестоящей электросетевой организации в размере 31,709 тыс. руб.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя филиалу ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» требуется:

1. Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой автотрансформатора АТ-5 220/110/10 кВ номинальной мощностью 250 MBA и расширением ОРУ 220 кВ на 1 ячейку и ОРУ 110 кВ на 1 ячейку (п.1.1. ТУ).
2. Реконструкция ПС 110 кВ Яйская с заменой ВЧЗ-110 Ново-Анжерская, ВЧЗ-110 Иверка, выключателя МСВ-110 на оборудование с номинальным током не менее 1250 А (п.1.2. ТУ).
3. Оснащение объектов ПС 500 кВ Ново-Анжерская, ПС 110 кВ Яйская, ПС 110 кВ Мариинск, ПС 110 кВ Каштан, ПС 110 кВ Иверка, ПС 110 кВ 3614 км микропроцессорными устройствами РЗиА (п.2.2. ТУ).
4. Оснастить ПС 110 кВ Ачинск тяговая устройствами АОПО BJI 110 кВ Ачинск тяговая - БСМИ с отпайкой на ПС Критово тяговая (С-25), BЛ 110 кВ Ачинск тяговая - Каштан тяговая с отпайками (С-26) с реализацией управляющих воздействий на деление сети с организаций канала ПА, а также каналов связи для передачи телеметрической информации в соответствующий Филиал АО «СО ЕЭС» с объектов электроэнергетики, на которых предусмотрена реализация управляющих воздействий на ДС, расположенных на участке сети 110 кВ от ПС 500 кВ Ново-Анжерская до ПС 110 кВ Ачинск тяговая (п.2.4. ТУ).
5. Оснастить ПС 110 кВ Иверка устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская - Иверка с отпайками, ВЛ 110 кВ Яйская - Иверка с отпайками, ВЛ 110 кВ Иверка - Мариинск с отпайками, ВЛ 110 кВ Иверка - Антибесская с отпайкой на ПС Берикульская с реализацией УВ на деление сети с организаций канала ПА, а также каналов связи для передачи телеметрической информации в соответствующий Филиал АО «СО ЕЭС» с объектов электроэнергетики, на которых предусмотрена реализация управляющих воздействий на ДС, расположенных на участке сети 110 кВ от ПС 500 кВ Ново - Анжерская до ПС 110 кВ Ачинск тяговая (п.2.5. ТУ).
6. Организовать для сбора и передачи телеинформации в ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» и реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» два независимых канала связи, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине, от ПС 110 кВ Судженка до ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (п.2.8. ТУ).
7. Организовать два независимых канала связи для сбора и передачи телеинформации от ПС 110 кВ Мариинск, ПС 110 кВ Иверка и ПС 110 кВ 3614 км до ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» и Филиала АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ. Каналы связи должны исключать возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.10. ТУ).
8. Организовать два независимых канала связи для сбора и передачи телеинформации от ПС 110 кВ Каштан тяговая, ПС 110 кВ Ачинск тяговая до ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» и Филиала АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ. Каналы связи должны исключать возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.12. 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» - МЭС Сибири по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.13. ТУ).
10. Оснастить перечисленные выше устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов (п.2.14. ТУ).

Мероприятия, указанные в пунктах 1.1., 2.2., 2.13., 2.14. технических условий выполняются путем урегулирования отношений с третьими лицами и дополнительного финансирования не требуют.

Мероприятия, указанные в пункте 1.2. технических условий включены в утвержденную приказом Минэнерго России от 25.12.2019 №29@ инвестиционную программу ТСО на 2020-2024 годы (в редакции приказа Минэнерго России от 23.12.2020 №21@).

В соответствии с пояснительной запиской ТСО, затраты по выполнению мероприятий, указанных в пунктах 2.4., 2.5., 2.8., 2.10., 2.12. технических условий, также не требуются.

**Анализ величины максимальной мощности**

Экспертная группа предлагает при определении платы за технологическое присоединение учесть величину максимальной мощности, определенную предприятием, т. к. она подтверждается заявкой ОАО «РЖД».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 11 700 | 11 700 | 0 |

**Объем капитальных вложений, подлежащий включению в плату за технологическое присоединение**

В соответствии с п.87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы), в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с представленным расчетом необходимой валовой выручки объем капитальных вложений филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» – 0,000 тыс. руб.

Предлагается согласиться с предприятием учесть объем капитальных вложений филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС»» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» в размере **0,000** тыс. руб.

В соответствии с п. 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977, инвестиционные программы, предусматривающие строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электроэнергетики, утверждаются при условии непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

**Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение**

В соответствии с п.87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы), в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с предлагаемым филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» расчетом необходимой валовой расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение – 0,000 тыс. руб.:

Предлагается согласиться с предприятием учесть расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с мероприятиями на существующих электросетевых объектах, в размере **0,000** тыс. руб.

В соответствии с п.32 Основ при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

**Стоимость мероприятий, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства**

Общество предлагает затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов в сумме 11,780 тыс. руб. без НДС согласно расчету, представленного на стр. 270 приложения к письму от 19.02.2021 № 1.4/01/1479-исх (вх. № 800 от 20.02.2021).

В соответствии с разделом V Методических указаний плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по [формуле](#Par2) и устанавливается в тыс. руб.:

ПТП = Р + Ри + Ртп (тыс. руб.)

где:

Р - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний (тыс. руб.) для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

Ри - расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемые по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

Ртп - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

Эксперт предлагает принять к учету расходы на мероприятия не включающие в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в размере 11,780 тыс. руб. в соответствии с таблицей 1 приложения №1 Постановления РЭК № 843 от 31.12.2020 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2021 год» в т.ч.:

Таблица 1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №ставки | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от схемы присоединения |
| Постоянная схема | Временная схема |
| тыс. руб./шт. | тыс. руб./шт. |
| С1 | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства | 11,780 | 11,780 |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,214 | 5,214 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,566 | 6,566 |

Корректировка затрат по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства составила 0,000 тыс. руб.

По итогам анализа представленных Обществом предложений по установлению платы за технологическое присоединение экспертами предлагается утвердить:

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 11 700 кВт) ПС 110 кВ «Судженка» (Кемеровская обл., в районе ст. Судженка (заявка № 11000472386)) по индивидуальному проекту в размере **43,489** тыс. руб. в том числе:

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **31,709** тыс. руб.

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов - **11,780** тыс. руб.

Приложение № 2 к протоколу № 24

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.04.2021

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ПС 110 кВ «Судженка» по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.** **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,214 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 31,709 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 0,00 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 31,709 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,566 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 43,489 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 11 700 кВт.

Приложение № 3 к протоколу № 24

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.04.2021

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 10 980 кВт) ТПС 110 кВ «Ижморская» (Кемеровская обл., в районе ж/д ст. Ижморская (заявка № 11000472391))

по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» на 2021 год:

* Гражданский кодекс Российской Федерации;
* Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
* Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
* Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
* Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
* Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
* Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861;
* Приказ ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее по тексту – Методические указания);
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Вся нормативная база рассмотрена с учетом всех изменений.

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные организацией документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная организацией информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

**Анализ заявки на технологическое присоединение**

ОАО «РЖД» подало в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» заявку от 17.07.2020 № 11000472391 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ТПС 110 кВ «Ижморская»).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл., в районе ж/д ст. Ижморская.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 10 889 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 10 980 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 21 869 кВт.
3. Уровень напряжения – 110 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 1 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – декабрь 2024 года.

**Обоснование возможности (отсутствия возможности) установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту**

В соответствии с п.28 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, энергопринимающих устройств, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861 (далее – Правила), критериями наличия технической возможности технологического присоединения являются:

1. сохранение условий электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения качества электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций;
2. отсутствие ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;
3. отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства (реконструкции) генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя.
4. 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, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе.

В случае несоблюдения любого из указанных критериев считается, что техническая возможность технологического присоединения отсутствует.

В случае если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке, технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту.

Согласно представленным материалам в сетях филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» существует ограничение на присоединение дополнительной мощности по точкам присоединения ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Иверка с отпайками и ВЛ 110 кВ Яйская – Иверка с отпайками. С целью снятия данного ограничения филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» обратился в вышестоящую электросетевую организацию ПАО «ФСК ЕЭС» за технологическим присоединением дополнительной мощности. Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п.28б) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» мощностью 10 980 кВт к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС».

Таким образом, исходя из документов, представленных филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС», можно сделать вывод о возможности установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

В соответствии с п. 41 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17 (далее – Методические указания), плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по следующей формуле:

*ПТП = Р + РИ + РТП*

где:

*Р* - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

*РИ* - расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемые по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

*РТП* - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

Размер расходов на выполнение мероприятий по созданию технической возможности технологического присоединения (развитие существующей сети), не включаемых в плату за технологическое присоединение, определяется сметной документацией и не должен превышать размер расходов, определенный в соответствии с утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в области топливно-энергетического комплекса, укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.

**Анализ технических условий на технологическое присоединение**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» разработал технические условия.

В соответствии с п.21 Правил при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше, выдаваемые технические условия подлежат обязательному согласованию с системным оператором. Данное требование законодательства исполнено, технические условия согласованы с филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири.

В целях присоединения заявителя филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» обратился за технологическим присоединением в адрес вышестоящей электросетевой организации – ПАО «ФСК ЕЭС». Плата за технологическое присоединение определена на основании стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Приказом ФАС России от 18.12.2020 № 1233/20 и составляет 822,084 тыс. руб. (без НДС).

***822 084,10 руб./присоединение × 1 присоединение = 822,084 тыс. руб.***

Данная плата учитывается в интересах следующих заявителей, суммарной максимальной мощностью 303 330 кВт:

1. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Литвиново). Заявка № 11000426670. Максимальная мощность – 20 000 кВт.
2. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тальменка). Заявка № 11000426766. Максимальная мощность – 15 000 кВт.
3. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Пихтач). Заявка № 11000426967. Максимальная мощность – 20 000 кВт.
4. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Хопкино). Заявка № 11000426978. Максимальная мощность – 15 000 кВт.
5. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тайга). Заявка № 11000473237. Максимальная мощность – 21 330 кВт.
6. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тутальская). Заявка № 11000473243. Максимальная мощность – 15 030 кВт.
7. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Кузель). Заявка № 11000473258. Максимальная мощность – 6 510 кВт.
8. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Судженка). Заявка № 11000472386. Максимальная мощность – 11 700 кВт.
9. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Ижморская). Заявка № 11000472391. Максимальная мощность – 10 980 кВт.
10. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Яя). Заявка № 11000472459. Максимальная мощность – 10 160 кВт.
11. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Иверка). Заявка № 11000472453. Максимальная мощность – 14 680 кВт.
12. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Берикульская). Заявка № 11000472401. Максимальная мощность – 6 260 кВт.
13. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Антибесская). Заявка № 11000472355. Максимальная мощность – 7 980 кВт.
14. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тяжин). Заявка № 11000472466. Максимальная мощность – 5 480 кВт.
15. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Юрга). Заявка № 11000472739. Максимальная мощность – 19 710 кВт.
16. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Мальцево). Заявка № 11000469349. Максимальная мощность – 15 370 кВт.
17. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Воскресенка). Заявка № 11000472747. Максимальная мощность – 18 240 кВт.
18. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Сулуй). Заявка № 11000469325. Максимальная мощность – 11 340 кВт.
19. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Почитанка). Заявка № 11000469345. Максимальная мощность – 19 160 кВт.
20. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Аверьяновка-тяговая). Заявка № 11000479653. Максимальная мощность – 27 500 кВт.
21. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Каштан). Заявка № 11000473442. Максимальная мощность – 6 840 кВт.
22. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Ачинск-тяга). Заявка № 11000477365. Максимальная мощность – 5 060 кВт.

В соответствии с п. 11 Методических указаний в плату за технологическое присоединение включаются экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» пропорционально размеру присоединяемой мощности энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики.

Таким образом, на заявителя ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Ижморская) приходится часть платы за технологическое присоединение к вышестоящей электросетевой организации в размере **29,758** тыс. руб.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя филиалу ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» требуется:

1. Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой автотрансформатора АТ-5 220/110/10 кВ номинальной мощностью 250 MBA и расширением ОРУ 220 кВ на 1 ячейку и ОРУ 110 кВ на 1 ячейку (п.1.1. ТУ).
2. Реконструкция ПС 110 кВ Яйская с заменой ВЧЗ-110 Ново-Анжерская, ВЧЗ-110 Иверка, выключателя МСВ-110 на оборудование с номинальным током не менее 1250 А (п.1.2. ТУ).
3. Оснащение объектов ПС 500 кВ Ново-Анжерская, ПС 110 кВ Яйская, ПС 110 кВ Мариинск, ПС 110 кВ Каштан, ПС 110 кВ Иверка, ПС 110 кВ 3614 км микропроцессорными устройствами РЗиА (п.2.2. ТУ).
4. Оснастить ПС 110 кВ Ачинск тяговая устройствами АОПО BJI 110 кВ Ачинск тяговая - БСМИ с отпайкой на ПС Критово тяговая (С-25), BЛ 110 кВ Ачинск тяговая - Каштан тяговая с отпайками (С-26) с реализацией управляющих воздействий на деление сети с организаций канала ПА, а также каналов связи для передачи телеметрической информации в соответствующий Филиал АО «СО ЕЭС» с объектов электроэнергетики, на которых предусмотрена реализация управляющих воздействий на ДС, расположенных на участке сети 110 кВ от ПС 500 кВ Ново-Анжерская до ПС 110 кВ Ачинск тяговая (п.2.4. ТУ).
5. Оснастить ПС 110 кВ Иверка устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская - Иверка с отпайками, ВЛ 110 кВ Яйская - Иверка с отпайками, ВЛ 110 кВ Иверка - Мариинск с отпайками, ВЛ 110 кВ Иверка - Антибесская с отпайкой на ПС Берикульская с реализацией УВ на деление сети с организаций канала ПА, а также каналов связи для передачи телеметрической информации в соответствующий Филиал АО «СО ЕЭС» с объектов электроэнергетики, на которых предусмотрена реализация управляющих воздействий на ДС, расположенных на участке сети 110 кВ от ПС 500 кВ Ново - Анжерская до ПС 110 кВ Ачинск тяговая (п.2.5. ТУ).
6. Организовать для сбора и передачи телеинформации в ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» и реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» два независимых канала связи, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине, от ПС 110 кВ Ижморская до ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (п.2.8. ТУ).
7. Организовать два независимых канала связи для сбора и передачи телеинформации от ПС 110 кВ Мариинск, ПС 110 кВ Иверка и ПС 110 кВ 3614 км до ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» и Филиала АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ. Каналы связи должны исключать возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.10. ТУ).
8. Организовать два независимых канала связи для сбора и передачи телеинформации от ПС 110 кВ Каштан тяговая, ПС 110 кВ Ачинск тяговая до ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» и Филиала АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ. Каналы связи должны исключать возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.12. 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» - МЭС Сибири по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.13. ТУ).
10. Оснастить перечисленные выше устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов (п.2.14. ТУ).

Мероприятия, указанные в пунктах 1.1., 2.2., 2.13., 2.14. технических условий выполняются путем урегулирования отношений с третьими лицами и дополнительного финансирования не требуют.

Мероприятия, указанные в пункте 1.2. технических условий включены в утвержденную приказом Минэнерго России от 25.12.2019 №29@ инвестиционную программу ТСО на 2020-2024 годы (в редакции приказа Минэнерго России от 23.12.2020 №21@).

В соответствии с пояснительной запиской ТСО, затраты по выполнению мероприятий, указанных в пунктах 2.4., 2.5., 2.8., 2.10., 2.12. технических условий, также не требуются.

**Анализ величины максимальной мощности**

Экспертная группа предлагает при определении платы за технологическое присоединение учесть величину максимальной мощности, определенную предприятием, т. к. она подтверждается заявкой ОАО «РЖД».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 10 980 | 10 980 | 0 |

**Объем капитальных вложений, подлежащий включению в плату за технологическое присоединение**

В соответствии с п.87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы), в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с представленным расчетом необходимой валовой выручки объем капитальных вложений филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» – 0,000 тыс. руб.

Предлагается согласиться с предприятием учесть объем капитальных вложений филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС»» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» в размере **0,000** тыс. руб.

В соответствии с п. 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977, инвестиционные программы, предусматривающие строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электроэнергетики, утверждаются при условии непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

**Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение**

В соответствии с п.87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы), в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с предлагаемым филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» расчетом необходимой валовой расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение – 0,000 тыс. руб.:

Предлагается согласиться с предприятием учесть расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с мероприятиями на существующих электросетевых объектах, в размере **0,000** тыс. руб.

В соответствии с п.32 Основ при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

**Стоимость мероприятий, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства**

Общество предлагает затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов в сумме 11,780 тыс. руб. без НДС согласно расчету, представленного на стр. 307 приложения к письму от 19.02.2021 № 1.4/01/1479-исх (вх. № 800 от 20.02.2021).

В соответствии с разделом V Методических указаний плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по [формуле](#Par2) и устанавливается в тыс. руб.:

ПТП = Р + Ри + Ртп (тыс. руб.)

где:

Р - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний (тыс. руб.) для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

Ри - расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемые по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

Ртп - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

Эксперт предлагает принять к учету расходы на мероприятия не включающие в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в размере 11,780 тыс. руб. в соответствии с таблицей 1 приложения №1 Постановления РЭК № 843 от 31.12.2020 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2021 год» в т.ч.:

 Таблица 1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №ставки | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от схемы присоединения |
| Постоянная схема | Временная схема |
| тыс. руб./шт. | тыс. руб./шт. |
| С1 | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства | 11,780 | 11,780 |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,214 | 5,214 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,566 | 6,566 |

Корректировка затрат по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства составила 0,000 тыс. руб.

По итогам анализа представленных Обществом предложений по установлению платы за технологическое присоединение экспертами предлагается утвердить:

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 10 980 кВт) ТПС 110 кВ «Ижморская» (Кемеровская обл., в районе ж/д ст. Ижморская (заявка № 11000472391)) по индивидуальному проекту в размере **41,538** тыс. руб. в том числе:

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **29,758** тыс. руб.

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов - **11,780** тыс. руб.

Приложение № 4 к протоколу № 24

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.04.2021

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ТПС 110 кВ «Ижморская» по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.** **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,214 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 29,758 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 0,00 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 29,758 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,566 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 41,538 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 10 980 кВт.

Приложение № 5 к протоколу № 24

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.04.2021

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 10 160 кВт) ПС 110 кВ «Яя» (Кемеровская обл., в районе ст. Яя (заявка № 11000472459)) по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» на 2021 год:

* Гражданский кодекс Российской Федерации;
* Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
* Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
* Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
* Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
* Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
* Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861;
* Приказ ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее по тексту – Методические указания);
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Вся нормативная база рассмотрена с учетом всех изменений.

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные организацией документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная организацией информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

**Анализ заявки на технологическое присоединение**

ОАО «РЖД» подало в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» заявку от 20.07.2020 № 11000472459 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ПС 110 кВ «Яя»).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл., в районе ст. Яя.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 10 296 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 10 160 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 20 456 кВт.
3. Уровень напряжения – 110 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 1 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – декабрь 2024 года.

**Обоснование возможности (отсутствия возможности) установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту**

В соответствии с п.28 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, энергопринимающих устройств, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861 (далее – Правила), критериями наличия технической возможности технологического присоединения являются:

1. сохранение условий электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения качества электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций;
2. отсутствие ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;
3. отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства (реконструкции) генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя.
4. 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, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе.

В случае несоблюдения любого из указанных критериев считается, что техническая возможность технологического присоединения отсутствует.

В случае если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке, технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту.

Согласно представленным материалам в сетях филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» существует ограничение на присоединение дополнительной мощности по точкам присоединения ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Иверка с отпайками и ВЛ 110 кВ Яйская – Иверка с отпайками. С целью снятия данного ограничения филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» обратился в вышестоящую электросетевую организацию ПАО «ФСК ЕЭС» за технологическим присоединением дополнительной мощности. Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п.28б) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» мощностью 10 160 кВт к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС».

Таким образом, исходя из документов, представленных филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС», можно сделать вывод о возможности установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

В соответствии с п. 41 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17 (далее – Методические указания), плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по следующей формуле:

*ПТП = Р + РИ + РТП*

где:

*Р* - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

*РИ* - расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемые по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

*РТП* - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

Размер расходов на выполнение мероприятий по созданию технической возможности технологического присоединения (развитие существующей сети), не включаемых в плату за технологическое присоединение, определяется сметной документацией и не должен превышать размер расходов, определенный в соответствии с утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в области топливно-энергетического комплекса, укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.

**Анализ технических условий на технологическое присоединение**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» разработал технические условия.

В соответствии с п.21 Правил при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше, выдаваемые технические условия подлежат обязательному согласованию с системным оператором. Данное требование законодательства исполнено, технические условия согласованы с филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири.

В целях присоединения заявителя филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» обратился за технологическим присоединением в адрес вышестоящей электросетевой организации – ПАО «ФСК ЕЭС». Плата за технологическое присоединение определена на основании стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Приказом ФАС России от 18.12.2020 № 1233/20 и составляет 822,084 тыс. руб. (без НДС).

***822 084,10 руб./присоединение × 1 присоединение = 822,084 тыс. руб.***

Данная плата учитывается в интересах следующих заявителей, суммарной максимальной мощностью 303 330 кВт:

1. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Литвиново). Заявка № 11000426670. Максимальная мощность – 20 000 кВт.
2. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тальменка). Заявка № 11000426766. Максимальная мощность – 15 000 кВт.
3. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Пихтач). Заявка № 11000426967. Максимальная мощность – 20 000 кВт.
4. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Хопкино). Заявка № 11000426978. Максимальная мощность – 15 000 кВт.
5. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тайга). Заявка № 11000473237. Максимальная мощность – 21 330 кВт.
6. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тутальская). Заявка № 11000473243. Максимальная мощность – 15 030 кВт.
7. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Кузель). Заявка № 11000473258. Максимальная мощность – 6 510 кВт.
8. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Судженка). Заявка № 11000472386. Максимальная мощность – 11 700 кВт.
9. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Ижморская). Заявка № 11000472391. Максимальная мощность – 10 980 кВт.
10. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Яя). Заявка № 11000472459. Максимальная мощность – 10 160 кВт.
11. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Иверка). Заявка № 11000472453. Максимальная мощность – 14 680 кВт.
12. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Берикульская). Заявка № 11000472401. Максимальная мощность – 6 260 кВт.
13. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Антибесская). Заявка № 11000472355. Максимальная мощность – 7 980 кВт.
14. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тяжин). Заявка № 11000472466. Максимальная мощность – 5 480 кВт.
15. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Юрга). Заявка № 11000472739. Максимальная мощность – 19 710 кВт.
16. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Мальцево). Заявка № 11000469349. Максимальная мощность – 15 370 кВт.
17. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Воскресенка). Заявка № 11000472747. Максимальная мощность – 18 240 кВт.
18. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Сулуй). Заявка № 11000469325. Максимальная мощность – 11 340 кВт.
19. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Почитанка). Заявка № 11000469345. Максимальная мощность – 19 160 кВт.
20. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Аверьяновка-тяговая). Заявка № 11000479653. Максимальная мощность – 27 500 кВт.
21. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Каштан). Заявка № 11000473442. Максимальная мощность – 6 840 кВт.
22. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Ачинск-тяга). Заявка № 11000477365. Максимальная мощность – 5 060 кВт.

В соответствии с п. 11 Методических указаний в плату за технологическое присоединение включаются экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» пропорционально размеру присоединяемой мощности энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики.

Таким образом, на заявителя ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Яя) приходится часть платы за технологическое присоединение к вышестоящей электросетевой организации в размере **27,536** тыс. руб.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя филиалу ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» требуется:

1. Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой автотрансформатора АТ-5 220/110/10 кВ номинальной мощностью 250 MBA и расширением ОРУ 220 кВ на 1 ячейку и ОРУ 110 кВ на 1 ячейку (п.1.1. ТУ).
2. Реконструкция ПС 110 кВ Яйская с заменой ВЧЗ-110 Ново-Анжерская, ВЧЗ-110 Иверка, выключателя МСВ-110 на оборудование с номинальным током не менее 1250 А (п.1.2. ТУ).
3. Оснащение объектов ПС 500 кВ Ново-Анжерская, ПС 110 кВ Яйская, ПС 110 кВ Мариинск, ПС 110 кВ Каштан, ПС 110 кВ Иверка, ПС 110 кВ 3614 км микропроцессорными устройствами РЗиА (п.2.2. ТУ).
4. Оснастить ПС 110 кВ Ачинск тяговая устройствами АОПО BJI 110 кВ Ачинск тяговая - БСМИ с отпайкой на ПС Критово тяговая (С-25), BЛ 110 кВ Ачинск тяговая - Каштан тяговая с отпайками (С-26) с реализацией управляющих воздействий на деление сети с организаций канала ПА, а также каналов связи для передачи телеметрической информации в соответствующий Филиал АО «СО ЕЭС» с объектов электроэнергетики, на которых предусмотрена реализация управляющих воздействий на ДС, расположенных на участке сети 110 кВ от ПС 500 кВ Ново-Анжерская до ПС 110 кВ Ачинск тяговая (п.2.4. ТУ).
5. Оснастить ПС 110 кВ Иверка устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская - Иверка с отпайками, ВЛ 110 кВ Яйская - Иверка с отпайками, ВЛ 110 кВ Иверка - Мариинск с отпайками, ВЛ 110 кВ Иверка - Антибесская с отпайкой на ПС Берикульская с реализацией УВ на деление сети с организаций канала ПА, а также каналов связи для передачи телеметрической информации в соответствующий Филиал АО «СО ЕЭС» с объектов электроэнергетики, на которых предусмотрена реализация управляющих воздействий на ДС, расположенных на участке сети 110 кВ от ПС 500 кВ Ново - Анжерская до ПС 110 кВ Ачинск тяговая (п.2.5. ТУ).
6. Организовать для сбора и передачи телеинформации в ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» и реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» два независимых канала связи, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине, от ПС 110 кВ Яя до ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (п.2.8. ТУ).
7. Организовать два независимых канала связи для сбора и передачи телеинформации от ПС 110 кВ Мариинск, ПС 110 кВ Иверка и ПС 110 кВ 3614 км до ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» и Филиала АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ. Каналы связи должны исключать возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.10. ТУ).
8. Организовать два независимых канала связи для сбора и передачи телеинформации от ПС 110 кВ Каштан тяговая, ПС 110 кВ Ачинск тяговая до ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» и Филиала АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ. Каналы связи должны исключать возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.12. 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» - МЭС Сибири по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.13. ТУ).
10. Оснастить перечисленные выше устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов (п.2.14. ТУ).

Мероприятия, указанные в пунктах 1.1., 2.2., 2.13., 2.14. технических условий выполняются путем урегулирования отношений с третьими лицами и дополнительного финансирования не требуют.

Мероприятия, указанные в пункте 1.2. технических условий включены в утвержденную приказом Минэнерго России от 25.12.2019 №29@ инвестиционную программу ТСО на 2020-2024 годы (в редакции приказа Минэнерго России от 23.12.2020 №21@).

В соответствии с пояснительной запиской ТСО, затраты по выполнению мероприятий, указанных в пунктах 2.4., 2.5., 2.8., 2.10., 2.12. технических условий, также не требуются.

**Анализ величины максимальной мощности**

Экспертная группа предлагает при определении платы за технологическое присоединение учесть величину максимальной мощности, определенную предприятием, т. к. она подтверждается заявкой ОАО «РЖД».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 10 160 | 10 160 | 0 |

**Объем капитальных вложений, подлежащий включению в плату за технологическое присоединение**

В соответствии с п.87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы), в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с представленным расчетом необходимой валовой выручки объем капитальных вложений филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» – 0,000 тыс. руб.

Предлагается согласиться с предприятием учесть объем капитальных вложений филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС»» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» в размере **0,000** тыс. руб.

В соответствии с п. 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977, инвестиционные программы, предусматривающие строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электроэнергетики, утверждаются при условии непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

**Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение**

В соответствии с п.87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы), в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с предлагаемым филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» расчетом необходимой валовой расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение – 0,000 тыс. руб.:

Предлагается согласиться с предприятием учесть расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с мероприятиями на существующих электросетевых объектах, в размере **0,000** тыс. руб.

В соответствии с п.32 Основ при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

**Стоимость мероприятий, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства**

Общество предлагает затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов в сумме 11,780 тыс. руб. без НДС согласно расчету, представленного на стр. 344 приложения к письму от 19.02.2021 № 1.4/01/1479-исх (вх. № 800 от 20.02.2021).

В соответствии с разделом V Методических указаний плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по [формуле](#Par2) и устанавливается в тыс. руб.:

ПТП = Р + Ри + Ртп (тыс. руб.)

где:

Р - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний (тыс. руб.) для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

Ри - расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемые по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

Ртп - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

Эксперт предлагает принять к учету расходы на мероприятия не включающие в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в размере 11,780 тыс. руб. в соответствии с таблицей 1 приложения №1 Постановления РЭК № 843 от 31.12.2020 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2021 год» в т.ч.:

 Таблица 1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №ставки | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от схемы присоединения |
| Постоянная схема | Временная схема |
| тыс. руб./шт. | тыс. руб./шт. |
| С1 | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства | 11,780 | 11,780 |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,214 | 5,214 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,566 | 6,566 |

Корректировка затрат по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства составила 0,000 тыс. руб.

По итогам анализа представленных Обществом предложений по установлению платы за технологическое присоединение экспертами предлагается утвердить:

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 10 160 кВт) ПС 110 кВ «Яя» (Кемеровская обл., в районе ст. Яя (заявка № 11000472459)) по индивидуальному проекту в размере **39,316** тыс. руб. в том числе:

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **27,536** тыс. руб.

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов - **11,780** тыс. руб.

Приложение № 6 к протоколу № 24

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.04.2021

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ПС 110 кВ «Яя» по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.** **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,214 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 27,536 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 0,00 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 27,536 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,566 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 39,316 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 10 160 кВт.

Приложение № 7 к протоколу № 24

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.04.2021

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 14 680 кВт) ТПС 110 кВ «Иверка» (Кемеровская обл., о.п. Иверка (заявка № 11000472453)) по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» на 2021 год:

* Гражданский кодекс Российской Федерации;
* Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
* Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
* Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
* Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
* Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
* Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861;
* Приказ ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее по тексту – Методические указания);
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Вся нормативная база рассмотрена с учетом всех изменений.

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные организацией документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная организацией информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

**Анализ заявки на технологическое присоединение**

ОАО «РЖД» подало в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» заявку от 20.07.2020 № 11000472453 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ТПС 110 кВ «Иверка»).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл., о.п. Иверка.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 7 517 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 14 680 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 22 197 кВт.
3. Уровень напряжения – 110 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 1 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – декабрь 2024 года.

**Обоснование возможности (отсутствия возможности) установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту**

В соответствии с п.28 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, энергопринимающих устройств, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861 (далее – Правила), критериями наличия технической возможности технологического присоединения являются:

1. сохранение условий электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения качества электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций;
2. отсутствие ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;
3. отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства (реконструкции) генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя.
4. 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, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе.

В случае несоблюдения любого из указанных критериев считается, что техническая возможность технологического присоединения отсутствует.

В случае если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке, технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту.

Согласно представленным материалам в сетях филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» существует ограничение на присоединение дополнительной мощности по точкам присоединения выход проводов из натяжных зажимов портальной гирлянды изоляторов на ПС 110 кВ Иверка в сторону ВЛ 110 кВ Яйская – Иверка с отпайками, выход проводов из натяжных зажимов портальной гирлянды изоляторов на ПС 110 кВ Иверка в сторону ВЛ 110 кВ Иверка – Антибесская с отпайкой на ПС Берикульская, выход проводов из натяжных зажимов портальной гирлянды изоляторов на ПС 110 кВ Иверка в сторону ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Иверка с отпайками и выход проводов из натяжных зажимов портальной гирлянды изоляторов на ПС 110 кВ Иверка в сторону ВЛ 110 кВ Иверка – Мариинск с отпайками. С целью снятия данного ограничения филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» обратился в вышестоящую электросетевую организацию ПАО «ФСК ЕЭС» за технологическим присоединением дополнительной мощности. Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п.28б) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» мощностью 14 680 кВт к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС».

Таким образом, исходя из документов, представленных филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС», можно сделать вывод о возможности установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

В соответствии с п. 41 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17 (далее – Методические указания), плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по следующей формуле:

*ПТП = Р + РИ + РТП*

где:

*Р* - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

*РИ* - расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемые по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

*РТП* - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

Размер расходов на выполнение мероприятий по созданию технической возможности технологического присоединения (развитие существующей сети), не включаемых в плату за технологическое присоединение, определяется сметной документацией и не должен превышать размер расходов, определенный в соответствии с утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в области топливно-энергетического комплекса, укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.

**Анализ технических условий на технологическое присоединение**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» разработал технические условия.

В соответствии с п.21 Правил при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше, выдаваемые технические условия подлежат обязательному согласованию с системным оператором. Данное требование законодательства исполнено, технические условия согласованы с филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири.

В целях присоединения заявителя филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» обратился за технологическим присоединением в адрес вышестоящей электросетевой организации – ПАО «ФСК ЕЭС». Плата за технологическое присоединение определена на основании стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Приказом ФАС России от 18.12.2020 № 1233/20 и составляет 822,084 тыс. руб. (без НДС).

***822 084,10 руб./присоединение × 1 присоединение = 822,084 тыс. руб.***

Данная плата учитывается в интересах следующих заявителей, суммарной максимальной мощностью 303 330 кВт:

1. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Литвиново). Заявка № 11000426670. Максимальная мощность – 20 000 кВт.
2. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тальменка). Заявка № 11000426766. Максимальная мощность – 15 000 кВт.
3. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Пихтач). Заявка № 11000426967. Максимальная мощность – 20 000 кВт.
4. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Хопкино). Заявка № 11000426978. Максимальная мощность – 15 000 кВт.
5. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тайга). Заявка № 11000473237. Максимальная мощность – 21 330 кВт.
6. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тутальская). Заявка № 11000473243. Максимальная мощность – 15 030 кВт.
7. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Кузель). Заявка № 11000473258. Максимальная мощность – 6 510 кВт.
8. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Судженка). Заявка № 11000472386. Максимальная мощность – 11 700 кВт.
9. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Ижморская). Заявка № 11000472391. Максимальная мощность – 10 980 кВт.
10. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Яя). Заявка № 11000472459. Максимальная мощность – 10 160 кВт.
11. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Иверка). Заявка № 11000472453. Максимальная мощность – 14 680 кВт.
12. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Берикульская). Заявка № 11000472401. Максимальная мощность – 6 260 кВт.
13. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Антибесская). Заявка № 11000472355. Максимальная мощность – 7 980 кВт.
14. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тяжин). Заявка № 11000472466. Максимальная мощность – 5 480 кВт.
15. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Юрга). Заявка № 11000472739. Максимальная мощность – 19 710 кВт.
16. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Мальцево). Заявка № 11000469349. Максимальная мощность – 15 370 кВт.
17. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Воскресенка). Заявка № 11000472747. Максимальная мощность – 18 240 кВт.
18. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Сулуй). Заявка № 11000469325. Максимальная мощность – 11 340 кВт.
19. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Почитанка). Заявка № 11000469345. Максимальная мощность – 19 160 кВт.
20. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Аверьяновка-тяговая). Заявка № 11000479653. Максимальная мощность – 27 500 кВт.
21. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Каштан). Заявка № 11000473442. Максимальная мощность – 6 840 кВт.
22. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Ачинск-тяга). Заявка № 11000477365. Максимальная мощность – 5 060 кВт.

В соответствии с п. 11 Методических указаний в плату за технологическое присоединение включаются экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» пропорционально размеру присоединяемой мощности энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики.

Таким образом, на заявителя ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Иверка) приходится часть платы за технологическое присоединение к вышестоящей электросетевой организации в размере **39,786** тыс. руб.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя филиалу ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» требуется:

1. Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой автотрансформатора АТ-5 220/110/10 кВ номинальной мощностью 250 MBA и расширением ОРУ 220 кВ на 1 ячейку и ОРУ 110 кВ на 1 ячейку (п.1.1. ТУ).
2. Реконструкция ПС 110 кВ Яйская с заменой ВЧЗ-110 Ново-Анжерская, ВЧЗ-110 Иверка, выключателя МСВ-110 на оборудование с номинальным током не менее 1250 А (п.1.2. ТУ).
3. Оснащение объектов ПС 500 кВ Ново-Анжерская, ПС 110 кВ Яйская, ПС 110 кВ Мариинск, ПС 110 кВ Каштан, ПС 110 кВ Иверка, ПС 110 кВ 3614 км микропроцессорными устройствами РЗиА (п.2.2. ТУ).
4. Оснастить ПС 110 кВ Ачинск тяговая устройствами АОПО BJI 110 кВ Ачинск тяговая - БСМИ с отпайкой на ПС Критово тяговая (С-25), BЛ 110 кВ Ачинск тяговая - Каштан тяговая с отпайками (С-26) с реализацией управляющих воздействий на деление сети с организаций канала ПА, а также каналов связи для передачи телеметрической информации в соответствующий Филиал АО «СО ЕЭС» с объектов электроэнергетики, на которых предусмотрена реализация управляющих воздействий на ДС, расположенных на участке сети 110 кВ от ПС 500 кВ Ново-Анжерская до ПС 110 кВ Ачинск тяговая (п.2.4. ТУ).
5. Оснастить ПС 110 кВ Иверка устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская - Иверка с отпайками, ВЛ 110 кВ Яйская - Иверка с отпайками, ВЛ 110 кВ Иверка - Мариинск с отпайками, ВЛ 110 кВ Иверка - Антибесская с отпайкой на ПС Берикульская с реализацией УВ на деление сети с организаций канала ПА, а также каналов связи для передачи телеметрической информации в соответствующий Филиал АО «СО ЕЭС» с объектов электроэнергетики, на которых предусмотрена реализация управляющих воздействий на ДС, расположенных на участке сети 110 кВ от ПС 500 кВ Ново - Анжерская до ПС 110 кВ Ачинск тяговая (п.2.5. ТУ).
6. Организовать для сбора и передачи телеинформации в ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» и реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» два независимых канала связи, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине, от ПС 110 кВ Иверка до ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (п.2.8. ТУ).
7. Организовать два независимых канала связи для сбора и передачи телеинформации от ПС 110 кВ Мариинск, ПС 110 кВ Иверка и ПС 110 кВ 3614 км до ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» и Филиала АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ. Каналы связи должны исключать возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.10. ТУ).
8. Организовать два независимых канала связи для сбора и передачи телеинформации от ПС 110 кВ Каштан тяговая, ПС 110 кВ Ачинск тяговая до ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» и Филиала АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ. Каналы связи должны исключать возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.12. 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» - МЭС Сибири по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.13. ТУ).
10. Оснастить перечисленные выше устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов (п.2.14. ТУ).

Мероприятия, указанные в пунктах 1.1., 2.2., 2.13., 2.14. технических условий выполняются путем урегулирования отношений с третьими лицами и дополнительного финансирования не требуют.

Мероприятия, указанные в пункте 1.2. технических условий включены в утвержденную приказом Минэнерго России от 25.12.2019 №29@ инвестиционную программу ТСО на 2020-2024 годы (в редакции приказа Минэнерго России от 23.12.2020 №21@).

В соответствии с пояснительной запиской ТСО, затраты по выполнению мероприятий, указанных в пунктах 2.4., 2.5., 2.8., 2.10., 2.12. технических условий, также не требуются.

**Анализ величины максимальной мощности**

Экспертная группа предлагает при определении платы за технологическое присоединение учесть величину максимальной мощности, определенную предприятием, т. к. она подтверждается заявкой ОАО «РЖД».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 14 680 | 14 680 | 0 |

**Объем капитальных вложений, подлежащий включению в плату за технологическое присоединение**

В соответствии с п.87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы), в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с представленным расчетом необходимой валовой выручки объем капитальных вложений филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» – 0,000 тыс. руб.

Предлагается согласиться с предприятием учесть объем капитальных вложений филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС»» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» в размере **0,000** тыс. руб.

В соответствии с п. 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977, инвестиционные программы, предусматривающие строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электроэнергетики, утверждаются при условии непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

**Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение**

В соответствии с п.87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы), в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с предлагаемым филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» расчетом необходимой валовой расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение – 0,000 тыс. руб.:

Предлагается согласиться с предприятием учесть расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с мероприятиями на существующих электросетевых объектах, в размере **0,000** тыс. руб.

В соответствии с п.32 Основ при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

**Стоимость мероприятий, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства**

Общество предлагает затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов в сумме 11,780 тыс. руб. без НДС согласно расчету, представленного на стр. 381 приложения к письму от 19.02.2021 № 1.4/01/1479-исх (вх. № 800 от 20.02.2021).

В соответствии с разделом V Методических указаний плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по [формуле](#Par2) и устанавливается в тыс. руб.:

ПТП = Р + Ри + Ртп (тыс. руб.)

где:

Р - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний (тыс. руб.) для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

Ри - расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемые по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

Ртп - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

Эксперт предлагает принять к учету расходы на мероприятия не включающие в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в размере 11,780 тыс. руб. в соответствии с таблицей 1 приложения №1 Постановления РЭК № 843 от 31.12.2020 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2021 год» в т.ч.:

 Таблица 1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №ставки | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от схемы присоединения |
| Постоянная схема | Временная схема |
| тыс. руб./шт. | тыс. руб./шт. |
| С1 | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства | 11,780 | 11,780 |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,214 | 5,214 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,566 | 6,566 |

Корректировка затрат по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства составила 0,000 тыс. руб.

По итогам анализа представленных Обществом предложений по установлению платы за технологическое присоединение экспертами предлагается утвердить:

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 14 680 кВт) ТПС 110 кВ «Иверка» (Кемеровская обл., о.п. Иверка (заявка № 11000472453)) по индивидуальному проекту в размере **51,566** тыс. руб. в том числе:

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **39,786** тыс. руб.

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов - **11,780** тыс. руб.

Приложение № 8 к протоколу № 24

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.04.2021

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ТПС 110 кВ «Иверка» по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.** **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,214 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 39,786 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 0,00 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 39,786 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,566 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 51,566 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 14 680 кВт.

Приложение № 9 к протоколу № 24

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.04.2021

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 6 260 кВт) ТПС 110 кВ «Берикульская» (Кемеровская обл., в районе ж/д ст. Берикульская (заявка № 11000472401))

по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» на 2021 год:

* Гражданский кодекс Российской Федерации;
* Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
* Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
* Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
* Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
* Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
* Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861;
* Приказ ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее по тексту – Методические указания);
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Вся нормативная база рассмотрена с учетом всех изменений.

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные организацией документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная организацией информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

**Анализ заявки на технологическое присоединение**

ОАО «РЖД» подало в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» заявку от 17.07.2020 № 11000472401 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ТПС 110 кВ «Берикульская»).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл., в районе ж/д ст. Берикульская.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 9 268 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 6 260 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 15 528 кВт.
3. Уровень напряжения – 110 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 1 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – декабрь 2024 года.

**Обоснование возможности (отсутствия возможности) установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту**

В соответствии с п.28 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, энергопринимающих устройств, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861 (далее – Правила), критериями наличия технической возможности технологического присоединения являются:

1. сохранение условий электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения качества электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций;
2. отсутствие ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;
3. отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства (реконструкции) генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя.
4. 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, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе.

В случае несоблюдения любого из указанных критериев считается, что техническая возможность технологического присоединения отсутствует.

В случае если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке, технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту.

Согласно представленным материалам в сетях филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» существует ограничение на присоединение дополнительной мощности по точкам присоединения ВЛ 110 кВ Иверка – Антибесская с отпайкой на ПС Берикульская и ВЛ 110 кВ Иверка – Мариинск с отпайками. С целью снятия данного ограничения филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» обратился в вышестоящую электросетевую организацию ПАО «ФСК ЕЭС» за технологическим присоединением дополнительной мощности. Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п.28б) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» мощностью 6 260 кВт к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС».

Таким образом, исходя из документов, представленных филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС», можно сделать вывод о возможности установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

В соответствии с п. 41 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17 (далее – Методические указания), плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по следующей формуле:

*ПТП = Р + РИ + РТП*

где:

*Р* - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

*РИ* - расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемые по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

*РТП* - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

Размер расходов на выполнение мероприятий по созданию технической возможности технологического присоединения (развитие существующей сети), не включаемых в плату за технологическое присоединение, определяется сметной документацией и не должен превышать размер расходов, определенный в соответствии с утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в области топливно-энергетического комплекса, укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.

**Анализ технических условий на технологическое присоединение**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» разработал технические условия.

В соответствии с п.21 Правил при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше, выдаваемые технические условия подлежат обязательному согласованию с системным оператором. Данное требование законодательства исполнено, технические условия согласованы с филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири.

В целях присоединения заявителя филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» обратился за технологическим присоединением в адрес вышестоящей электросетевой организации – ПАО «ФСК ЕЭС». Плата за технологическое присоединение определена на основании стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Приказом ФАС России от 18.12.2020 № 1233/20 и составляет 822,084 тыс. руб. (без НДС).

***822 084,10 руб./присоединение × 1 присоединение = 822,084 тыс. руб.***

Данная плата учитывается в интересах следующих заявителей, суммарной максимальной мощностью 303 330 кВт:

1. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Литвиново). Заявка № 11000426670. Максимальная мощность – 20 000 кВт.
2. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тальменка). Заявка № 11000426766. Максимальная мощность – 15 000 кВт.
3. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Пихтач). Заявка № 11000426967. Максимальная мощность – 20 000 кВт.
4. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Хопкино). Заявка № 11000426978. Максимальная мощность – 15 000 кВт.
5. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тайга). Заявка № 11000473237. Максимальная мощность – 21 330 кВт.
6. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тутальская). Заявка № 11000473243. Максимальная мощность – 15 030 кВт.
7. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Кузель). Заявка № 11000473258. Максимальная мощность – 6 510 кВт.
8. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Судженка). Заявка № 11000472386. Максимальная мощность – 11 700 кВт.
9. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Ижморская). Заявка № 11000472391. Максимальная мощность – 10 980 кВт.
10. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Яя). Заявка № 11000472459. Максимальная мощность – 10 160 кВт.
11. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Иверка). Заявка № 11000472453. Максимальная мощность – 14 680 кВт.
12. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Берикульская). Заявка № 11000472401. Максимальная мощность – 6 260 кВт.
13. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Антибесская). Заявка № 11000472355. Максимальная мощность – 7 980 кВт.
14. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тяжин). Заявка № 11000472466. Максимальная мощность – 5 480 кВт.
15. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Юрга). Заявка № 11000472739. Максимальная мощность – 19 710 кВт.
16. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Мальцево). Заявка № 11000469349. Максимальная мощность – 15 370 кВт.
17. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Воскресенка). Заявка № 11000472747. Максимальная мощность – 18 240 кВт.
18. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Сулуй). Заявка № 11000469325. Максимальная мощность – 11 340 кВт.
19. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Почитанка). Заявка № 11000469345. Максимальная мощность – 19 160 кВт.
20. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Аверьяновка-тяговая). Заявка № 11000479653. Максимальная мощность – 27 500 кВт.
21. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Каштан). Заявка № 11000473442. Максимальная мощность – 6 840 кВт.
22. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Ачинск-тяга). Заявка № 11000477365. Максимальная мощность – 5 060 кВт.

В соответствии с п. 11 Методических указаний в плату за технологическое присоединение включаются экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» пропорционально размеру присоединяемой мощности энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики.

Таким образом, на заявителя ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Берикульская) приходится часть платы за технологическое присоединение к вышестоящей электросетевой организации в размере **16,966** тыс. руб.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя филиалу ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» требуется:

1. Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой автотрансформатора АТ-5 220/110/10 кВ номинальной мощностью 250 MBA и расширением ОРУ 220 кВ на 1 ячейку и ОРУ 110 кВ на 1 ячейку (п.1.1. ТУ).
2. Реконструкция ПС 110 кВ Яйская с заменой ВЧЗ-110 Ново-Анжерская, ВЧЗ-110 Иверка, выключателя МСВ-110 на оборудование с номинальным током не менее 1250 А (п.1.2. ТУ).
3. Оснащение объектов ПС 500 кВ Ново-Анжерская, ПС 110 кВ Яйская, ПС 110 кВ Мариинск, ПС 110 кВ Каштан, ПС 110 кВ Иверка, ПС 110 кВ 3614 км микропроцессорными устройствами РЗиА (п.2.2. ТУ).
4. Оснастить ПС 110 кВ Ачинск тяговая устройствами АОПО BJI 110 кВ Ачинск тяговая - БСМИ с отпайкой на ПС Критово тяговая (С-25), BЛ 110 кВ Ачинск тяговая - Каштан тяговая с отпайками (С-26) с реализацией управляющих воздействий на деление сети с организаций канала ПА, а также каналов связи для передачи телеметрической информации в соответствующий Филиал АО «СО ЕЭС» с объектов электроэнергетики, на которых предусмотрена реализация управляющих воздействий на ДС, расположенных на участке сети 110 кВ от ПС 500 кВ Ново-Анжерская до ПС 110 кВ Ачинск тяговая (п.2.4. ТУ).
5. Оснастить ПС 110 кВ Иверка устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская - Иверка с отпайками, ВЛ 110 кВ Яйская - Иверка с отпайками, ВЛ 110 кВ Иверка - Мариинск с отпайками, ВЛ 110 кВ Иверка - Антибесская с отпайкой на ПС Берикульская с реализацией УВ на деление сети с организаций канала ПА, а также каналов связи для передачи телеметрической информации в соответствующий Филиал АО «СО ЕЭС» с объектов электроэнергетики, на которых предусмотрена реализация управляющих воздействий на ДС, расположенных на участке сети 110 кВ от ПС 500 кВ Ново - Анжерская до ПС 110 кВ Ачинск тяговая (п.2.5. ТУ).
6. Организовать для сбора и передачи телеинформации в ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» и реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» два независимых канала связи, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине, от ПС 110 кВ Берикульская до ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (п.2.8. ТУ).
7. Организовать два независимых канала связи для сбора и передачи телеинформации от ПС 110 кВ Мариинск, ПС 110 кВ Иверка и ПС 110 кВ 3614 км до ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» и Филиала АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ. Каналы связи должны исключать возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.10. ТУ).
8. Организовать два независимых канала связи для сбора и передачи телеинформации от ПС 110 кВ Каштан тяговая, ПС 110 кВ Ачинск тяговая до ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» и Филиала АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ. Каналы связи должны исключать возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.12. 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» - МЭС Сибири по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.13. ТУ).
10. Оснастить перечисленные выше устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов (п.2.14. ТУ).

Мероприятия, указанные в пунктах 1.1., 2.2., 2.13., 2.14. технических условий выполняются путем урегулирования отношений с третьими лицами и дополнительного финансирования не требуют.

Мероприятия, указанные в пункте 1.2. технических условий включены в утвержденную приказом Минэнерго России от 25.12.2019 №29@ инвестиционную программу ТСО на 2020-2024 годы (в редакции приказа Минэнерго России от 23.12.2020 №21@).

В соответствии с пояснительной запиской ТСО, затраты по выполнению мероприятий, указанных в пунктах 2.4., 2.5., 2.8., 2.10., 2.12. технических условий, также не требуются.

**Анализ величины максимальной мощности**

Экспертная группа предлагает при определении платы за технологическое присоединение учесть величину максимальной мощности, определенную предприятием, т. к. она подтверждается заявкой ОАО «РЖД».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 6 260 | 6 260 | 0 |

**Объем капитальных вложений, подлежащий включению в плату за технологическое присоединение**

В соответствии с п.87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы), в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с представленным расчетом необходимой валовой выручки объем капитальных вложений филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» – 0,000 тыс. руб.

Предлагается согласиться с предприятием учесть объем капитальных вложений филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС»» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» в размере **0,000** тыс. руб.

В соответствии с п. 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977, инвестиционные программы, предусматривающие строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электроэнергетики, утверждаются при условии непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

**Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение**

В соответствии с п.87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы), в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с предлагаемым филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» расчетом необходимой валовой расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение – 0,000 тыс. руб.:

Предлагается согласиться с предприятием учесть расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с мероприятиями на существующих электросетевых объектах, в размере **0,000** тыс. руб.

В соответствии с п.32 Основ при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

**Стоимость мероприятий, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства**

Общество предлагает затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов в сумме 11,780 тыс. руб. без НДС согласно расчету, представленного на стр. 418 приложения к письму от 19.02.2021 № 1.4/01/1479-исх (вх. № 800 от 20.02.2021).

В соответствии с разделом V Методических указаний плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по [формуле](#Par2) и устанавливается в тыс. руб.:

ПТП = Р + Ри + Ртп (тыс. руб.)

где:

Р - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний (тыс. руб.) для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

Ри - расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемые по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

Ртп - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

Эксперт предлагает принять к учету расходы на мероприятия не включающие в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в размере 11,780 тыс. руб. в соответствии с таблицей 1 приложения №1 Постановления РЭК № 843 от 31.12.2020 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2021 год» в т.ч.:

Таблица 1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №ставки | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от схемы присоединения |
| Постоянная схема | Временная схема |
| тыс. руб./шт. | тыс. руб./шт. |
| С1 | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства | 11,780 | 11,780 |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,214 | 5,214 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,566 | 6,566 |

Корректировка затрат по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства составила 0,000 тыс. руб.

По итогам анализа представленных Обществом предложений по установлению платы за технологическое присоединение экспертами предлагается утвердить:

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 6 260 кВт) ТПС 110 кВ «Берикульская» (Кемеровская обл., в районе ж/д ст. Берикульская (заявка № 11000472401)) по индивидуальному проекту в размере **28,746** тыс. руб. в том числе:

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **16,966** тыс. руб.

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов - **11,780** тыс. руб.

Приложение № 10 к протоколу № 24

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.04.2021

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ТПС 110 кВ «Берикульская» по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.** **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,214 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 16,966 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 0,00 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 16,966 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,566 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 28,746 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 6 260 кВт.

Приложение № 11 к протоколу № 24

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.04.2021

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 7 980 кВт) ТПС 110 кВ «Антибесская» (Кемеровская обл., в районе ж/д ст. Антибесский (заявка № 11000472355)) по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» на 2021 год:

* Гражданский кодекс Российской Федерации;
* Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
* Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
* Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
* Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
* Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
* Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861;
* Приказ ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее по тексту – Методические указания);
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Вся нормативная база рассмотрена с учетом всех изменений.

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные организацией документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная организацией информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

**Анализ заявки на технологическое присоединение**

ОАО «РЖД» подало в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» заявку от 16.07.2020 № 11000472355 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ТПС 110 кВ «Антибесская»).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл., в районе ж/д ст. Антибесский.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 4 514 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 7 980 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 12 494 кВт.
3. Уровень напряжения – 110 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 1 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – декабрь 2024 года.

**Обоснование возможности (отсутствия возможности) установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту**

В соответствии с п.28 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, энергопринимающих устройств, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861 (далее – Правила), критериями наличия технической возможности технологического присоединения являются:

1. сохранение условий электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения качества электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций;
2. отсутствие ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;
3. отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства (реконструкции) генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя.
4. 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, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе.

В случае несоблюдения любого из указанных критериев считается, что техническая возможность технологического присоединения отсутствует.

В случае если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке, технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту.

Согласно представленным материалам в сетях филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» существует ограничение на присоединение дополнительной мощности по точкам присоединения выход проводов из натяжных зажимов портальной гирлянды изоляторов на ПС 110 кВ Антибесская в сторону ВЛ 110 кВ Антибесская – Мариинск с отпайкой на ПС 3704 км и выход проводов из натяжных зажимов портальной гирлянды изоляторов на ПС 110 кВ Антибесская в сторону ВЛ 110 кВ Иверка – Антибесская с отпайкой на ПС Берикульская. С целью снятия данного ограничения филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» обратился в вышестоящую электросетевую организацию ПАО «ФСК ЕЭС» за технологическим присоединением дополнительной мощности. Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п.28б) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» мощностью 7 980 кВт к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС».

Таким образом, исходя из документов, представленных филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС», можно сделать вывод о возможности установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

В соответствии с п. 41 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17 (далее – Методические указания), плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по следующей формуле:

*ПТП = Р + РИ + РТП*

где:

*Р* - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

*РИ* - расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемые по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

*РТП* - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

Размер расходов на выполнение мероприятий по созданию технической возможности технологического присоединения (развитие существующей сети), не включаемых в плату за технологическое присоединение, определяется сметной документацией и не должен превышать размер расходов, определенный в соответствии с утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в области топливно-энергетического комплекса, укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.

**Анализ технических условий на технологическое присоединение**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» разработал технические условия.

В соответствии с п.21 Правил при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше, выдаваемые технические условия подлежат обязательному согласованию с системным оператором. Данное требование законодательства исполнено, технические условия согласованы с филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири.

В целях присоединения заявителя филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» обратился за технологическим присоединением в адрес вышестоящей электросетевой организации – ПАО «ФСК ЕЭС». Плата за технологическое присоединение определена на основании стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Приказом ФАС России от 18.12.2020 № 1233/20 и составляет 822,084 тыс. руб. (без НДС).

***822 084,10 руб./присоединение × 1 присоединение = 822,084 тыс. руб.***

Данная плата учитывается в интересах следующих заявителей, суммарной максимальной мощностью 303 330 кВт:

1. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Литвиново). Заявка № 11000426670. Максимальная мощность – 20 000 кВт.
2. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тальменка). Заявка № 11000426766. Максимальная мощность – 15 000 кВт.
3. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Пихтач). Заявка № 11000426967. Максимальная мощность – 20 000 кВт.
4. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Хопкино). Заявка № 11000426978. Максимальная мощность – 15 000 кВт.
5. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тайга). Заявка № 11000473237. Максимальная мощность – 21 330 кВт.
6. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тутальская). Заявка № 11000473243. Максимальная мощность – 15 030 кВт.
7. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Кузель). Заявка № 11000473258. Максимальная мощность – 6 510 кВт.
8. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Судженка). Заявка № 11000472386. Максимальная мощность – 11 700 кВт.
9. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Ижморская). Заявка № 11000472391. Максимальная мощность – 10 980 кВт.
10. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Яя). Заявка № 11000472459. Максимальная мощность – 10 160 кВт.
11. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Иверка). Заявка № 11000472453. Максимальная мощность – 14 680 кВт.
12. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Берикульская). Заявка № 11000472401. Максимальная мощность – 6 260 кВт.
13. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Антибесская). Заявка № 11000472355. Максимальная мощность – 7 980 кВт.
14. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тяжин). Заявка № 11000472466. Максимальная мощность – 5 480 кВт.
15. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Юрга). Заявка № 11000472739. Максимальная мощность – 19 710 кВт.
16. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Мальцево). Заявка № 11000469349. Максимальная мощность – 15 370 кВт.
17. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Воскресенка). Заявка № 11000472747. Максимальная мощность – 18 240 кВт.
18. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Сулуй). Заявка № 11000469325. Максимальная мощность – 11 340 кВт.
19. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Почитанка). Заявка № 11000469345. Максимальная мощность – 19 160 кВт.
20. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Аверьяновка-тяговая). Заявка № 11000479653. Максимальная мощность – 27 500 кВт.
21. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Каштан). Заявка № 11000473442. Максимальная мощность – 6 840 кВт.
22. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Ачинск-тяга). Заявка № 11000477365. Максимальная мощность – 5 060 кВт.

В соответствии с п. 11 Методических указаний в плату за технологическое присоединение включаются экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» пропорционально размеру присоединяемой мощности энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики.

Таким образом, на заявителя ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Антибесская) приходится часть платы за технологическое присоединение к вышестоящей электросетевой организации в размере **21,627** тыс. руб.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя филиалу ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» требуется:

1. Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой автотрансформатора АТ-5 220/110/10 кВ номинальной мощностью 250 MBA и расширением ОРУ 220 кВ на 1 ячейку и ОРУ 110 кВ на 1 ячейку (п.1.1. ТУ).
2. Реконструкция ПС 110 кВ Яйская с заменой ВЧЗ-110 Ново-Анжерская, ВЧЗ-110 Иверка, выключателя МСВ-110 на оборудование с номинальным током не менее 1250 А (п.1.2. ТУ).
3. Оснащение объектов ПС 500 кВ Ново-Анжерская, ПС 110 кВ Яйская, ПС 110 кВ Мариинск, ПС 110 кВ Каштан, ПС 110 кВ Иверка, ПС 110 кВ 3614 км микропроцессорными устройствами РЗиА (п.2.2. ТУ).
4. Оснастить ПС 110 кВ Ачинск тяговая устройствами АОПО BJI 110 кВ Ачинск тяговая - БСМИ с отпайкой на ПС Критово тяговая (С-25), BЛ 110 кВ Ачинск тяговая - Каштан тяговая с отпайками (С-26) с реализацией управляющих воздействий на деление сети с организаций канала ПА, а также каналов связи для передачи телеметрической информации в соответствующий Филиал АО «СО ЕЭС» с объектов электроэнергетики, на которых предусмотрена реализация управляющих воздействий на ДС, расположенных на участке сети 110 кВ от ПС 500 кВ Ново-Анжерская до ПС 110 кВ Ачинск тяговая (п.2.4. ТУ).
5. Оснастить ПС 110 кВ Иверка устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская - Иверка с отпайками, ВЛ 110 кВ Яйская - Иверка с отпайками, ВЛ 110 кВ Иверка - Мариинск с отпайками, ВЛ 110 кВ Иверка - Антибесская с отпайкой на ПС Берикульская с реализацией УВ на деление сети с организаций канала ПА, а также каналов связи для передачи телеметрической информации в соответствующий Филиал АО «СО ЕЭС» с объектов электроэнергетики, на которых предусмотрена реализация управляющих воздействий на ДС, расположенных на участке сети 110 кВ от ПС 500 кВ Ново - Анжерская до ПС 110 кВ Ачинск тяговая (п.2.5. ТУ).
6. Организовать для сбора и передачи телеинформации в ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» и реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» два независимых канала связи, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине, от ПС 110 кВ Антибесская до ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (п.2.8. ТУ).
7. Организовать два независимых канала связи для сбора и передачи телеинформации от ПС 110 кВ Мариинск, ПС 110 кВ Иверка и ПС 110 кВ 3614 км до ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» и Филиала АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ. Каналы связи должны исключать возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.10. ТУ).
8. Организовать два независимых канала связи для сбора и передачи телеинформации от ПС 110 кВ Каштан тяговая, ПС 110 кВ Ачинск тяговая до ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» и Филиала АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ. Каналы связи должны исключать возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.12. 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» - МЭС Сибири по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.13. ТУ).
10. Оснастить перечисленные выше устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов (п.2.14. ТУ).

Мероприятия, указанные в пунктах 1.1., 2.2., 2.13., 2.14. технических условий выполняются путем урегулирования отношений с третьими лицами и дополнительного финансирования не требуют.

Мероприятия, указанные в пункте 1.2. технических условий включены в утвержденную приказом Минэнерго России от 25.12.2019 №29@ инвестиционную программу ТСО на 2020-2024 годы (в редакции приказа Минэнерго России от 23.12.2020 №21@).

В соответствии с пояснительной запиской ТСО, затраты по выполнению мероприятий, указанных в пунктах 2.4., 2.5., 2.8., 2.10., 2.12. технических условий, также не требуются.

**Анализ величины максимальной мощности**

Экспертная группа предлагает при определении платы за технологическое присоединение учесть величину максимальной мощности, определенную предприятием, т. к. она подтверждается заявкой ОАО «РЖД».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 7 980 | 7 980 | 0 |

**Объем капитальных вложений, подлежащий включению в плату за технологическое присоединение**

В соответствии с п.87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы), в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с представленным расчетом необходимой валовой выручки объем капитальных вложений филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» – 0,000 тыс. руб.

Предлагается согласиться с предприятием учесть объем капитальных вложений филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС»» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» в размере **0,000** тыс. руб.

В соответствии с п. 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977, инвестиционные программы, предусматривающие строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электроэнергетики, утверждаются при условии непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

**Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение**

В соответствии с п.87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы), в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с предлагаемым филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» расчетом необходимой валовой расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение – 0,000 тыс. руб.:

Предлагается согласиться с предприятием учесть расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с мероприятиями на существующих электросетевых объектах, в размере **0,000** тыс. руб.

В соответствии с п.32 Основ при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

**Стоимость мероприятий, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства**

Общество предлагает затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов в сумме 11,780 тыс. руб. без НДС согласно расчету, представленного на стр. 453 приложения к письму от 19.02.2021 № 1.4/01/1479-исх (вх. № 800 от 20.02.2021).

В соответствии с разделом V Методических указаний плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по [формуле](#Par2) и устанавливается в тыс. руб.:

ПТП = Р + Ри + Ртп (тыс. руб.)

где:

Р - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний (тыс. руб.) для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

Ри - расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемые по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

Ртп - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

Эксперт предлагает принять к учету расходы на мероприятия не включающие в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в размере 11,780 тыс. руб. в соответствии с таблицей 1 приложения №1 Постановления РЭК № 843 от 31.12.2020 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2021 год» в т.ч.:

Таблица 1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №ставки | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от схемы присоединения |
| Постоянная схема | Временная схема |
| тыс. руб./шт. | тыс. руб./шт. |
| С1 | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства | 11,780 | 11,780 |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,214 | 5,214 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,566 | 6,566 |

Корректировка затрат по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства составила 0,000 тыс. руб.

По итогам анализа представленных Обществом предложений по установлению платы за технологическое присоединение экспертами предлагается утвердить:

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 7 980 кВт) ТПС 110 кВ «Антибесская» (Кемеровская обл., в районе ж/д ст. Антибесский (заявка № 11000472355)) по индивидуальному проекту в размере **33,407** тыс. руб. в том числе:

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **21,627** тыс. руб.

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов - **11,780** тыс. руб.

Приложение № 12 к протоколу № 24

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.04.2021

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ТПС 110 кВ «Антибесская» по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.** **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,214 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 21,627 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 0,00 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 21,627 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,566 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 33,407 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 7 980 кВт.

Приложение № 13 к протоколу № 24

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.04.2021

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 5 480 кВт) ТПС 110 кВ «Тяжин» (Кемеровская обл., Тяжинский р-н, с. Тяжин, ул. Сенная (заявка № 11000472466))

по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» на 2021 год:

* Гражданский кодекс Российской Федерации;
* Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
* Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
* Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
* Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
* Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
* Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861;
* Приказ ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее по тексту – Методические указания);
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Вся нормативная база рассмотрена с учетом всех изменений.

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные организацией документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная организацией информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

**Анализ заявки на технологическое присоединение**

ОАО «РЖД» подало в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» заявку от 20.07.2020 № 11000472466 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ТПС 110 кВ «Тяжин»).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл., Тяжинский р-н, с. Тяжин, ул. Сенная.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 20 196 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 5 480 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 25 676 кВт.
3. Уровень напряжения – 110 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 1 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – декабрь 2023 года.

**Обоснование возможности (отсутствия возможности) установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту**

В соответствии с п.28 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, энергопринимающих устройств, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861 (далее – Правила), критериями наличия технической возможности технологического присоединения являются:

1. сохранение условий электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения качества электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций;
2. отсутствие ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;
3. отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства (реконструкции) генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя.
4. 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, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе.

В случае несоблюдения любого из указанных критериев считается, что техническая возможность технологического присоединения отсутствует.

В случае если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке, технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту.

Согласно представленным материалам в сетях филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» существует ограничение на присоединение дополнительной мощности по точкам присоединения контактные соединения аппаратных клемм линейных разъединителей ВЛ 110 кВ Мариинск – Тяжинская с отпайками на ПС 110 кВ Тяжин и контактные соединения аппаратных клемм линейных разъединителей ВЛ 110 кВ Мариинск – Каштан тяговая с отпайками на ПС 110 кВ Тяжин. С целью снятия данного ограничения филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» обратился в вышестоящую электросетевую организацию ПАО «ФСК ЕЭС» за технологическим присоединением дополнительной мощности. Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п.28б) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» мощностью 5 480 кВт к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС».

Таким образом, исходя из документов, представленных филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС», можно сделать вывод о возможности установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

В соответствии с п. 41 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17 (далее – Методические указания), плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по следующей формуле:

*ПТП = Р + РИ + РТП*

где:

*Р* - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

*РИ* - расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемые по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

*РТП* - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

Размер расходов на выполнение мероприятий по созданию технической возможности технологического присоединения (развитие существующей сети), не включаемых в плату за технологическое присоединение, определяется сметной документацией и не должен превышать размер расходов, определенный в соответствии с утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в области топливно-энергетического комплекса, укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.

**Анализ технических условий на технологическое присоединение**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» разработал технические условия.

В соответствии с п.21 Правил при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше, выдаваемые технические условия подлежат обязательному согласованию с системным оператором. Данное требование законодательства исполнено, технические условия согласованы с филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири.

В целях присоединения заявителя филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» обратился за технологическим присоединением в адрес вышестоящей электросетевой организации – ПАО «ФСК ЕЭС». Плата за технологическое присоединение определена на основании стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Приказом ФАС России от 18.12.2020 № 1233/20 и составляет 822,084 тыс. руб. (без НДС).

***822 084,10 руб./присоединение × 1 присоединение = 822,084 тыс. руб.***

Данная плата учитывается в интересах следующих заявителей, суммарной максимальной мощностью 303 330 кВт:

1. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Литвиново). Заявка № 11000426670. Максимальная мощность – 20 000 кВт.
2. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тальменка). Заявка № 11000426766. Максимальная мощность – 15 000 кВт.
3. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Пихтач). Заявка № 11000426967. Максимальная мощность – 20 000 кВт.
4. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Хопкино). Заявка № 11000426978. Максимальная мощность – 15 000 кВт.
5. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тайга). Заявка № 11000473237. Максимальная мощность – 21 330 кВт.
6. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тутальская). Заявка № 11000473243. Максимальная мощность – 15 030 кВт.
7. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Кузель). Заявка № 11000473258. Максимальная мощность – 6 510 кВт.
8. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Судженка). Заявка № 11000472386. Максимальная мощность – 11 700 кВт.
9. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Ижморская). Заявка № 11000472391. Максимальная мощность – 10 980 кВт.
10. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Яя). Заявка № 11000472459. Максимальная мощность – 10 160 кВт.
11. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Иверка). Заявка № 11000472453. Максимальная мощность – 14 680 кВт.
12. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Берикульская). Заявка № 11000472401. Максимальная мощность – 6 260 кВт.
13. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Антибесская). Заявка № 11000472355. Максимальная мощность – 7 980 кВт.
14. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тяжин). Заявка № 11000472466. Максимальная мощность – 5 480 кВт.
15. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Юрга). Заявка № 11000472739. Максимальная мощность – 19 710 кВт.
16. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Мальцево). Заявка № 11000469349. Максимальная мощность – 15 370 кВт.
17. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Воскресенка). Заявка № 11000472747. Максимальная мощность – 18 240 кВт.
18. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Сулуй). Заявка № 11000469325. Максимальная мощность – 11 340 кВт.
19. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Почитанка). Заявка № 11000469345. Максимальная мощность – 19 160 кВт.
20. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Аверьяновка-тяговая). Заявка № 11000479653. Максимальная мощность – 27 500 кВт.
21. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Каштан). Заявка № 11000473442. Максимальная мощность – 6 840 кВт.
22. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Ачинск-тяга). Заявка № 11000477365. Максимальная мощность – 5 060 кВт.

В соответствии с п. 11 Методических указаний в плату за технологическое присоединение включаются экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» пропорционально размеру присоединяемой мощности энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики.

Таким образом, на заявителя ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Тяжин) приходится часть платы за технологическое присоединение к вышестоящей электросетевой организации в размере **14,852** тыс. руб.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя филиалу ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» требуется:

1. Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой автотрансформатора АТ-5 220/110/10 кВ номинальной мощностью 250 MBA и расширением ОРУ 220 кВ на 1 ячейку и ОРУ 110 кВ на 1 ячейку (п.1.1. ТУ).
2. Реконструкция ПС 110 кВ Яйская с заменой ВЧЗ-110 Ново-Анжерская, ВЧЗ-110 Иверка, выключателя МСВ-110 на оборудование с номинальным током не менее 1250 А (п.1.2. ТУ).
3. Оснащение объектов ПС 500 кВ Ново-Анжерская, ПС 110 кВ Яйская, ПС 110 кВ Мариинск, ПС 110 кВ Каштан, ПС 110 кВ Иверка, ПС 110 кВ 3614 км микропроцессорными устройствами РЗиА (п.2.2. ТУ).
4. Оснастить ПС 110 кВ Ачинск тяговая устройствами АОПО BJI 110 кВ Ачинск тяговая - БСМИ с отпайкой на ПС Критово тяговая (С-25), BЛ 110 кВ Ачинск тяговая - Каштан тяговая с отпайками (С-26) с реализацией управляющих воздействий на деление сети с организаций канала ПА, а также каналов связи для передачи телеметрической информации в соответствующий Филиал АО «СО ЕЭС» с объектов электроэнергетики, на которых предусмотрена реализация управляющих воздействий на ДС, расположенных на участке сети 110 кВ от ПС 500 кВ Ново-Анжерская до ПС 110 кВ Ачинск тяговая (п.2.4. ТУ).
5. Оснастить ПС 110 кВ Иверка устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская - Иверка с отпайками, ВЛ 110 кВ Яйская - Иверка с отпайками, ВЛ 110 кВ Иверка - Мариинск с отпайками, ВЛ 110 кВ Иверка - Антибесская с отпайкой на ПС Берикульская с реализацией УВ на деление сети с организаций канала ПА, а также каналов связи для передачи телеметрической информации в соответствующий Филиал АО «СО ЕЭС» с объектов электроэнергетики, на которых предусмотрена реализация управляющих воздействий на ДС, расположенных на участке сети 110 кВ от ПС 500 кВ Ново - Анжерская до ПС 110 кВ Ачинск тяговая (п.2.5. ТУ).
6. Организовать для сбора и передачи телеинформации в ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» и реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» два независимых канала связи, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине, от ПС 110 кВ Тяжин до ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (п.2.8. ТУ).
7. Организовать два независимых канала связи для сбора и передачи телеинформации от ПС 110 кВ Мариинск, ПС 110 кВ Иверка и ПС 110 кВ 3614 км до ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» и Филиала АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ. Каналы связи должны исключать возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.10. ТУ).
8. Организовать два независимых канала связи для сбора и передачи телеинформации от ПС 110 кВ Каштан тяговая, ПС 110 кВ Ачинск тяговая до ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» и Филиала АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ. Каналы связи должны исключать возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.12. 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» - МЭС Сибири по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.13. ТУ).
10. Оснастить перечисленные выше устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов (п.2.14. ТУ).

Мероприятия, указанные в пунктах 1.1., 2.2., 2.13., 2.14. технических условий выполняются путем урегулирования отношений с третьими лицами и дополнительного финансирования не требуют.

Мероприятия, указанные в пункте 1.2. технических условий включены в утвержденную приказом Минэнерго России от 25.12.2019 №29@ инвестиционную программу ТСО на 2020-2024 годы (в редакции приказа Минэнерго России от 23.12.2020 №21@).

В соответствии с пояснительной запиской ТСО, затраты по выполнению мероприятий, указанных в пунктах 2.4., 2.5., 2.8., 2.10., 2.12. технических условий, также не требуются.

**Анализ величины максимальной мощности**

Экспертная группа предлагает при определении платы за технологическое присоединение учесть величину максимальной мощности, определенную предприятием, т. к. она подтверждается заявкой ОАО «РЖД».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 5 480 | 5 480 | 0 |

**Объем капитальных вложений, подлежащий включению в плату за технологическое присоединение**

В соответствии с п.87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы), в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с представленным расчетом необходимой валовой выручки объем капитальных вложений филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» – 0,000 тыс. руб.

Предлагается согласиться с предприятием учесть объем капитальных вложений филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС»» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» в размере **0,000** тыс. руб.

В соответствии с п. 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977, инвестиционные программы, предусматривающие строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электроэнергетики, утверждаются при условии непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

**Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение**

В соответствии с п.87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы), в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с предлагаемым филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» расчетом необходимой валовой расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение – 0,000 тыс. руб.:

Предлагается согласиться с предприятием учесть расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с мероприятиями на существующих электросетевых объектах, в размере **0,000** тыс. руб.

В соответствии с п.32 Основ при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

**Стоимость мероприятий, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства**

Общество предлагает затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов в сумме 11,780 тыс. руб. без НДС согласно расчету, представленного на стр. 491 приложения к письму от 19.02.2021 № 1.4/01/1479-исх (вх. № 800 от 20.02.2021).

В соответствии с разделом V Методических указаний плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по [формуле](#Par2) и устанавливается в тыс. руб.:

ПТП = Р + Ри + Ртп (тыс. руб.)

где:

Р - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний (тыс. руб.) для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

Ри - расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемые по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

Ртп - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

Эксперт предлагает принять к учету расходы на мероприятия не включающие в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в размере 11,780 тыс. руб. в соответствии с таблицей 1 приложения №1 Постановления РЭК № 843 от 31.12.2020 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2021 год» в т.ч.:

Таблица 1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №ставки | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от схемы присоединения |
| Постоянная схема | Временная схема |
| тыс. руб./шт. | тыс. руб./шт. |
| С1 | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства | 11,780 | 11,780 |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,214 | 5,214 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,566 | 6,566 |

Корректировка затрат по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства составила 0,000 тыс. руб.

По итогам анализа представленных Обществом предложений по установлению платы за технологическое присоединение экспертами предлагается утвердить:

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 5 480 кВт) ТПС 110 кВ «Тяжин» (Кемеровская обл., Тяжинский р-н, с. Тяжин, ул. Сенная (заявка № 11000472466)) по индивидуальному проекту в размере **26,632** тыс. руб. в том числе:

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **14,852** тыс. руб.

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов - **11,780** тыс. руб.

Приложение № 14 к протоколу № 24

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.04.2021

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ТПС 110 кВ «Тяжин» по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.** **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,214 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 14,852 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 0,00 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 14,852 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,566 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 26,632 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 5 480 кВт.

Приложение № 15 к протоколу № 24

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.04.2021

Пояснительная записка

Региональной энергетической комиссии Кузбасса
для исправления технической ошибки, допущенной при установлении
ООО «ЮТЭЦ» тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения),
 реализуемую ООО «ЮТЭЦ» на потребительском рынке
Юргинского городского округа на 2021 год

Тарифы ООО «ЮТЭЦ» на горячую воду в открытой системе водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Юргинского городского округа на 2021 год установлены постановлением Региональной энергетической комиссией от 24.11.2021 № 411.

При расчете тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) для ООО «ЮТЭЦ» на 2021 год экспертами ошибочно был учтен норматив расхода тепловой энергии, необходимый для осуществления горячего водоснабжения в соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 07.12.2017 № 458 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Кемеровской области» (далее по тексту нормативы) для Кемеровского и Новокузнецкого городских округов.

|  |  |
| --- | --- |
| С изолированными стояками | С неизолированными стояками |
| с полотенцесушителем | без полотенцесушителя | с полотенцесушителем | без полотенцесушителя |
| 0,0598 | 0,0548 | 0,0647 | 0,0598 |

Установленные тарифы ООО «ЮТЭЦ» на горячую воду в открытой системе водоснабжения в соответствии с вышеуказанными нормативами для Кемеровского и Новокузнецкого городских округов представлены в таблицах 1-2.

Таблица 1

Тарифы на горячую воду ООО «ЮТЭЦ»,
реализуемую в открытой системе горячего водоснабжения
на потребительском рынке г. Юрга\*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 (с НДС) | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./ м3 (без НДС) | Компо-нент на теплоно-ситель, руб./м3 (без НДС) | Компонент на тепловую энергию |
| Изолированные стояки | Неизолированные стояки | Изолированные стояки | Неизолированные стояки | Односта-вочный, руб./Гкал  (без НДС) | Двухставочный |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| ООО «ЮТЭЦ» | с 01.01.2021 | 79,56 | 72,98 | 86,02 | 79,56 | 66,30 | 60,82 | 71,68 | 66,30 | 0,72 | 1 096,69 | х | х |
| с 01.07.2021 | 79,56 | 72,98 | 86,02 | 79,56 | 66,30 | 60,82 | 71,68 | 66,30 | 0,72 | 1 096,70 | х | х |

\* Тарифы для потребителей Юргинского городского округа, получающих тепловую энергию на коллекторах ООО «ЮТЭЦ».

Таблица 2

Тарифы на горячую воду ООО «ЮТЭЦ»,
реализуемую в открытой системе горячего водоснабжения
на потребительском рынке г. Юрга через сети ООО «Ю-ТРАНС»\*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 (с НДС) | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./ м3 (без НДС) | Компо-нент на теплоно-ситель, руб./м3 (без НДС) | Компонент на тепловую энергию |
| Изолированные стояки | Неизолированные стояки | Изолированные стояки | Неизолированные стояки | Односта-вочный, руб./Гкал  (без НДС) | Двухставочный |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| ООО «ЮТЭЦ» | с 01.01.2021 | 113,35 | 103,96 | 122,57 | 113,35 | 94,46 | 86,63 | 102,14 | 94,46 | 0,72 | 1 567,61 | х | х |
| с 01.07.2021 | 113,35 | 103,96 | 122,57 | 113,35 | 94,46 | 86,63 | 102,14 | 94,46 | 0,72 | 1 567,61 | х | х |

\* Тарифы для потребителей Юргинского городского округа за исключением потребителей, получающих тепловую энергию на коллекторах ООО «ЮТЭЦ».

Эксперты предлагают внести изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 24.11.2020 № 411 «Об установлении ООО «ЮТЭЦ» тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую ООО «ЮТЭЦ» на потребительском рынке Юргинского городского округа на 2021 год»: применить нормативы для Юргинского городского округа.

|  |  |
| --- | --- |
| С изолированными стояками | С неизолированными стояками |
| с полотенцесушителем | без полотенцесушителя | с полотенцесушителем | без полотенцесушителя |
| 0,0544 | 0,0536 | 0,0580 | 0,0548 |

Таким образом, скорректированные тарифы ООО «ЮТЭЦ» на горячую воду в открытой системе водоснабжения в соответствии с вышеуказанными нормативами для Юргинского городского округа представлены в таблицах 3-4.

Таблица 3

Тарифы ООО «ЮТЭЦ» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Юргинского городского округа\*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3  (с НДС) | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./м3 (без НДС) | Компонент на теплоно-ситель,руб./м3 (без НДС) | Компонент на тепловую энергию |
| Изолированные стояки | Неизолированные стояки | Изолированные стояки | Неизолированные стояки | Односта-вочный, руб./Гкал (без НДС) | Двухставочный |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| ООО «ЮТЭЦ» | с 01.01.2021 | 72,46 | 71,40 | 77,20 | 72,98 | 60,38 | 59,50 | 64,33 | 60,82 | 0,72 | 1 096,69 | х | х |
| с 01.07.2021 | 72,46 | 71,40 | 77,20 | 72,98 | 60,38 | 59,50 | 64,33 | 60,82 | 0,72 | 1 096,70 | х | х |

\* Тарифы для потребителей Юргинского городского округа, получающих тепловую энергию на коллекторах ООО «ЮТЭЦ».

Таблица 4

Тарифы ООО «ЮТЭЦ» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Юргинского городского округа через сети ООО «Ю-ТРАНС»\*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 (с НДС) | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./м3 (без НДС) | Компонент на теплоно-ситель,руб./м3(без НДС) | Компонент на тепловую энергию |
| Изолированные стояки | Неизолированные стояки | Изолированные стояки | Неизолированные стояки | Односта-вочный, руб./Гкал (без НДС) | Двухставочный |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| ООО «ЮТЭЦ» | с 01.01.2021 | 103,20 | 101,69 | 109,97 | 103,96 | 86,00 | 84,74 | 91,64 | 86,63 | 0,72 | 1 567,61 | х | х |
| с 01.07.2021 | 103,20 | 101,69 | 109,97 | 103,96 | 86,00 | 84,74 | 91,64 | 86,63 | 0,72 | 1 567,61 | х | х |

\* Тарифы для потребителей Юргинского городского округа за исключением потребителей, получающих тепловую энергию на коллекторах ООО «ЮТЭЦ».

Приложение № 16 к протоколу № 24

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.04.2021

Тарифы ООО «ЮТЭЦ» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Юргинского городского округа, на период с 01.01.2021 по 31.12.2021\*\*\*\*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* (с НДС) | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./м3 (без НДС) | Компонент на теплоно-ситель,руб./м3 \*\*(без НДС) | Компонент на тепловую энергию |
| Изолированные стояки | Неизолированные стояки | Изолированные стояки | Неизолированные стояки | Односта-вочный, руб./Гкал\*\*\* (без НДС) | Двухставочный |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| ООО «ЮТЭЦ» | с 01.01.2021 | 72,46 | 71,40 | 77,20 | 72,98 | 60,38 | 59,50 | 64,33 | 60,82 | 0,72 | 1 096,69 | х | х |
| с 01.07.2021 | 72,46 | 71,40 | 77,20 | 72,98 | 60,38 | 59,50 | 64,33 | 60,82 | 0,72 | 1 096,70 | х | х |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

\*\* Тариф на теплоноситель для ООО «ЮТЭЦ», реализуемый на потребительском рынке Юргинского городского округа, установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 24.11.2020 № 410.

\*\*\* Тариф на тепловую энергию для ООО «ЮТЭЦ», реализуемую с коллекторов, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 25.12.2019 № 857 (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 24.11.2020 № 408).

\*\*\*\* Тарифы установлены для потребителей Юргинского городского округа, получающих тепловую энергию
 на коллекторах ООО «ЮТЭЦ».

Приложение № 17 к протоколу № 24

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.04.2021

Тарифы ООО «ЮТЭЦ» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Юргинского городского округа через сети ООО «Ю-ТРАНС», на период с 01.01.2021 по 31.12.2021\*\*\*\*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* (с НДС) | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./м3 (без НДС) | Компонент на теплоно-ситель,руб./м3 \*\*(без НДС) | Компонент на тепловую энергию |
| Изолированные стояки | Неизолированные стояки | Изолированные стояки | Неизолированные стояки | Односта-вочный, руб./Гкал\*\*\* (без НДС) | Двухставочный |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| ООО «ЮТЭЦ» | с 01.01.2021 | 103,20 | 101,69 | 109,97 | 103,96 | 86,00 | 84,74 | 91,64 | 86,63 | 0,72 | 1 567,61 | х | х |
| с 01.07.2021 | 103,20 | 101,69 | 109,97 | 103,96 | 86,00 | 84,74 | 91,64 | 86,63 | 0,72 | 1 567,61 | х | х |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

\*\* Тариф на теплоноситель для ООО «ЮТЭЦ», реализуемый на потребительском рынке Юргинского городского округа, установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 24.11.2020 № 410.

\*\*\* Тариф на тепловую энергию для ООО «ЮТЭЦ», реализуемую на потребительском рынке Юргинского городского округа, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 25.12.2019 № 859
(в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 24.11.2020 № 409).

\*\*\*\* Тарифы установлены для потребителей Юргинского городского округа за исключением потребителей, получающих тепловую энергию на коллекторах ООО «ЮТЭЦ».

Приложение № 18 к протоколу № 24

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.04.2021

Льготные тарифы на коммунальную услугу отопления

 (с НДС)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации/ территория оказания услуги | Категория дома | Норматив потребле-ния\*\* | Единицы измерения | Льготный тариф |
| с01.01.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. Отопление
 |
| 1.1 | ООО «ЮКЭК», ИНН 4228010684/г. Таштагол, за исключением ул. Матросова, ул. Калинина, ул. Энергетиков | 1 -этажные многоквар-тирные дома, жилые дома, до 1999 года постройки | 0,0361 Гкал/м2 | руб./Гкал  | 741,55 | 767,50 |
| 1.2 | 2 -этажные многоквар-тирные дома, жилые дома, до 1999 года постройки | 0,0360 Гкал/м2 | руб./Гкал  | 751,67 | 777,98 |
| 1.3 | 3-4 -этажные многоквар-тирные дома, жилые дома, до 1999 года постройки | 0,0225 Гкал/м2 | руб./Гкал  | 1202,67 | 1244,76 |
| 1.4 | 5-9 -этажные многоквар-тирные дома, жилые дома, до 1999 года постройки | 0,0201 Гкал/м2 | руб./Гкал  | 1346,27 | 1393,39 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1.5 | ООО «ЮКЭК», ИНН 4228010684/г. Таштагол, за исключением ул. Матросова, ул. Калинина, ул. Энергетиков | 1 -этажные многоквар-тирные дома, жилые дома, после 1999 года постройки | 0,0157 Гкал/м2 | руб./Гкал  | 1697,45 | 1757,36 |
| 1.6 | 2 -этажные многоквар-тирные дома, жилые дома, после 1999 года постройки | 0,0144 Гкал/м2 | руб./Гкал  | 1697,22 | 1757,36 |
| 1.7 | 3 -этажные многоквар-тирные дома, жилые дома, после 1999 года постройки | 0,0145 Гкал/м2 | руб./Гкал  | 1697,93 | 1757,36 |
| 1.8 | 4,5 -этажные многоквар-тирные дома, жилые дома, после 1999 года постройки | 0,0126 Гкал/м2 | руб./Гкал  | 1697,62 | 1757,36 |
| 1.9 | 9 -этажные многоквар-тирные дома, жилые дома, после 1999 года постройки | 0,0112 Гкал/м2 | руб./Гкал  | 1691,07 | 1750,26 |
| 1.10 | ООО «ЮКЭК», ИНН 4228010684/п.г.т. Спасск, г. Таштагол: ул. Матросова, ул. Калинина  | 1 -этажные многоквар-тирные дома, жилые дома, до 1999 года постройки | 0,0361 Гкал/м2 | руб./Гкал  | 862,05 | 892,22 |
| 1.11 | 2 -этажные многоквар-тирные дома, жилые дома, до 1999 года постройки | 0,0360 Гкал/м2 | руб./Гкал  | 864,44 | 894,70 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1.12 | ООО «ЮКЭК», ИНН 4228010684/п.г.т. Спасск, г. Таштагол: ул. Матросова, ул. Калинина  | 3-4 -этажные многоквар-тирные дома, жилые дома, до 1999 года постройки | 0,0225 Гкал/м2 | руб./Гкал  | 1383,11 | 1431,52 |
| 1.13 | 5-9 -этажные многоквар-тирные дома, жилые дома, до 1999 года постройки | 0,0201 Гкал/м2 | руб./Гкал  | 1548,26 | 1602,45 |
| 1.14 | 1-этажные многоквар-тирные дома, жилые дома после 1999 года постройки | 0,0157 Гкал/м2 | руб./Гкал | 1982,17 | 2051,55 |
| 1.15 | 2-этажные многоквар-тирные дома, жилые дома после 1999 года постройки | 0,0144 Гкал/м2 | руб./Гкал | 2161,11 | 2236,75 |
| 1.16 | 3-этажные многоквар-тирные дома, жилые дома после 1999 года постройки | 0,0145 Гкал/м2 | руб./Гкал | 2146,21 | 2221,32 |
| 1.17 | ООО «ЮКЭК», ИНН 4228010684/ г. Таштагол, ул. Энергетиков | 1 -этажные многоквар-тирные дома, жилые дома, до 1999 года постройки | 0,0361 Гкал/м2 | руб./Гкал  | 412,47 | 426,91 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1.18 | ООО «ЮКЭК», ИНН 4228010684/ г. Таштагол, ул. Геологическая | 1 -этажные многоквар-тирные дома, жилые дома, до 1999 года постройки | 0,0361 Гкал/м2 | руб./Гкал  | 862,05 | 894,70 |
| 1.19 | 2 -этажные многоквар-тирные дома, жилые дома, до 1999 года постройки | 0,0360 Гкал/м2 | руб./Гкал  | 864,44 | 894,70 |
| 1.20 | 1-этажные многоквар-тирные дома, жилые дома после 1999 года постройки | 0,0157 Гкал/м2 | руб./Гкал | 1982,17 | 2051,55 |
| 1.21 | 2-этажные многоквар-тирные дома, жилые дома после 1999 года постройки | 0,0144 Гкал/м2 | руб./Гкал | 2161,11 | 2236,75 |
| 1.22 | ООО «ЮКЭК», ИНН 4228010684/ г. Каз | 1 -этажные многоквар-тирные дома, жилые дома, до 1999 года постройки | 0,0361 Гкал/м2 | руб./Гкал  | 539,89 | 560,34 |
| 1.23 | 2 -этажные многоквар-тирные дома, жилые дома, до 1999 года постройки | 0,0360 Гкал/м2 | руб./Гкал  | 541,39 | 560,34 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1.24 | ООО «ЮКЭК», ИНН 4228010684/ г. Каз | 3-4 -этажные многоквар-тирные дома, жилые дома, до 1999 года постройки | 0,0225 Гкал/м2 | руб./Гкал  | 866,22 | 896,54 |
| 1.25 | 5-9 -этажные многоквар-тирные дома, жилые дома, до 1999 года постройки | 0,0201 Гкал/м2 | руб./Гкал  | 969,65 | 1003,59 |
| 1.26 | 1 -этажные многоквар-тирные дома, жилые дома, после 1999 года постройки | 0,0157 Гкал/м2 | руб./Гкал  | 1098,73 | 1137,19 |
| 1.27 | 2 -этажные многоквар-тирные дома, жилые дома, после 1999 года постройки | 0,0144 Гкал/м2 | руб./Гкал  | 1097,92 | 1137,19 |
| 1.28 | 3 -этажные многоквар-тирные дома, жилые дома, после 1999 года постройки | 0,0145 Гкал/м2 | руб./Гкал  | 1098,62 | 1137,19 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1.29 | ООО «ЮКЭК», ИНН 4228010684/ г. Шерегеш | 1 -этажные многоквар-тирные дома, жилые дома, до 1999 года постройки | 0,0361 Гкал/м2 | руб./Гкал  | 609,14 | 632,21 |
| 1.30 | 2 -этажные многоквар-тирные дома, жилые дома, до 1999 года постройки | 0,0360 Гкал/м2 | руб./Гкал  | 610,83 | 632,21 |
| 1.31 | 3-4 -этажные многоквар-тирные дома, жилые дома, до 1999 года постройки | 0,0225 Гкал/м2 | руб./Гкал  | 977,33 | 1011,54 |
| 1.32 | 5-9 -этажные многоквар-тирные дома, жилые дома, до 1999 года постройки | 0,0201 Гкал/м2 | руб./Гкал  | 1094,03 | 1132,32 |
| 1.33 | 1 -этажные многоквар-тирные дома, жилые дома, после 1999 года постройки | 0,0157 Гкал/м2 | руб./Гкал  | 1098,73 | 1137,57 |
| 1.34 | 2 -этажные многоквар-тирные дома, жилые дома, после 1999 года постройки | 0,0144 Гкал/м2 | руб./Гкал  | 1099,31 | 1137,57 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1.35 | ООО «ЮКЭК», ИНН 4228010684/ г. Шерегеш | 3 -этажные многоквар-тирные дома, жилые дома, после 1999 года постройки | 0,0145 Гкал/м2 | руб./Гкал  | 1099,31 | 1137,57 |
| 1.36 | 4,5 -этажные многоквар-тирные дома, жилые дома, после 1999 года постройки | 0,0126 Гкал/м2 | руб./Гкал  | 1098,41 | 1137,57 |
| 1.37 | 9 -этажные многоквар-тирные дома, жилые дома, после 1999 года постройки | 0,0112 Гкал/м2 | руб./Гкал  | 1099,11 | 1137,57 |
| 1.38 | 10 -этажные многоквар-тирные дома, жилые дома, после 1999 года постройки | 0,0111 Гкал/м2 | руб./Гкал  | 1099,10 | 1137,57 |
| 1.39 | ООО «ЮКЭК», ИНН 4228010684/ п.г.т. Мундыбаш за исключением ул. Вокзальная 3, ул. Школьная 12, 16, 18, 19, 34, 4А, ул. Сухая 51 | 1 -этажные многоквар-тирные дома, жилые дома, до 1999 года постройки | 0,0361 Гкал/м2 | руб./Гкал  | 580,89 | 602,89 |
| 1.40 | 2 -этажные многоквар-тирные дома, жилые дома, до 1999 года постройки | 0,0360 Гкал/м2 | руб./Гкал  | 582,50 | 602,89 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1.41 | ООО «ЮКЭК», ИНН 4228010684/ п.г.т. Мундыбаш за исключением ул. Вокзальная 3, ул. Школьная 12, 16, 18, 19, 34, 4А, ул. Сухая 51 | 3-4 -этажные многоквар-тирные дома, жилые дома, до 1999 года постройки | 0,0225 Гкал/м2 | руб./Гкал  | 932,00 | 964,62 |
| 1.42 | 5-9 -этажные многоквар-тирные дома, жилые дома, до 1999 года постройки | 0,0201 Гкал/м2 | руб./Гкал  | 1043,28 | 1079,79 |
| 1.43 | 1 -этажные многоквар-тирные дома, жилые дома, после 1999 года постройки | 0,0157 Гкал/м2 | руб./Гкал  | 1098,73 | 1137,19 |
| 1.44 | 2 -этажные многоквар-тирные дома, жилые дома, после 1999 года постройки | 0,0144 Гкал/м2 | руб./Гкал  | 1098,61 | 1137,19 |
| 1.45 | 3 -этажные многоквар-тирные дома, жилые дома, после 1999 года постройки | 0,0145 Гкал/м2 | руб./Гкал  | 1100,00 | 1137,19 |
| 1.46 | 4,5 -этажные многоквар-тирные дома, жилые дома, после 1999 года постройки | 0,0126 Гкал/м2 | руб./Гкал  | 1098,41 | 1137,19 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1.47 | ООО «ЮКЭК», ИНН 4228010684/ п.г.т. Мундыбаш ул. Вокзальная 3, ул. Школьная 12, 16, 18, 19, 34, 4А, ул. Сухая 51 | 1 -этажные многоквар-тирные дома, жилые дома, до 1999 года постройки | 0,0361 Гкал/м2 | руб./Гкал  | 728,25 | 755,84 |
| 1.48 | 2 -этажные многоквар-тирные дома, жилые дома, до 1999 года постройки | 0,0360 Гкал/м2 | руб./Гкал  | 730,28 | 755,84 |
| 1.49 | ООО «ЮКЭК», ИНН 4228010684/ п.г.т. Темиртау | 1 -этажные многоквар-тирные дома, жилые дома, до 1999 года постройки | 0,0361 Гкал/м2 | руб./Гкал  | 735,18 | 763,02 |
| 1.50 | 2 -этажные многоквар-тирные дома, жилые дома, до 1999 года постройки | 0,0360 Гкал/м2 | руб./Гкал  | 737,22 | 763,02 |
| 1.51 | 3-4 -этажные многоквар-тирные дома, жилые дома, до 1999 года постройки | 0,0225 Гкал/м2 | руб./Гкал  | 1179,56 | 1220,84 |
| 1.52 | 5-этажные многоквар-тирные дома, жилые дома, до 1999 года постройки | 0,0201 Гкал/м2 | руб./Гкал  | 1320,40 | 1366,60 |
| 1.53 | 1 -этажные многоквар-тирные дома, жилые дома, после 1999 года постройки | 0,0157 Гкал/м2 | руб./Гкал  | 1690,45 | 1749,62 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1.54 | ООО «ЮКЭК», ИНН 4228010684/ п.г.т. Темиртау | 2 -этажные многоквар-тирные дома, жилые дома, после 1999 года постройки | 0,0144 Гкал/м2 | руб./Гкал  | 1843,06 | 1894,40 |
| 1.55 | 3 -этажные многоквар-тирные дома, жилые дома, после 1999 года постройки | 0,0145 Гкал/м2 | руб./Гкал  | 1830,35 | 1894,40 |
| 1.56 | 4,5-этажные многоквар-тирные дома, жилые дома после 1999 года постройки | 0,0126 Гкал/м2 | руб./Гкал | 2106,35 | 2180,07 |
| 1.57 | 9-этажные многоквар-тирные дома, жилые дома после 1999 года постройки | 0,0112 Гкал/м2 | руб./Гкал | 2369,64 | 2452,57 |
| 1.58 | 10-этажные многоквар-тирные дома, жилые дома после 1999 года постройки | 0,0111 Гкал/м2 | руб./Гкал | 2390,99 | 2474,67 |

\*\* Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению утверждены Приказом Департамента жилищно-коммунального и дорожного комплекса Кемеровской области от 29.06.2012 № 36 «Об утверждении норматива потребления коммунальной услуги по отоплению».

».