

УТВЕРЖДАЮ:

Министр тарифной политики
Красноярского края

М.Ю. Пономаренко М.Ю. Пономаренко

« 29 » декабря 2020 года

ПРОТОКОЛ

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

29.12.2020

г. Красноярск

№ 117

Председательствующий:

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

Секретарь:

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

Члены правления
министерства тарифной
политики:

Ананьев А.А.
Стрелецкая Н.Е.
Гайдабура А.В.
Голубев И.А.
Шубенина О.Ю.
Ильяшенко О.Ю.
(с правом совещательного
голоса)
Буланкин В.А.

Присутствовали:

эксперты:

начальник отдела ценового регулирования
электрической и тепловой энергии
министерства тарифной политики Красноярского
края;

Дьяченко В.А.

ведущий специалист отдела ценового регулирования электрической и тепловой энергии министерства тарифной политики Красноярского края;

Степанова Н.С.

главный специалист отдела ценового регулирования электрической и тепловой энергии министерства тарифной политики Красноярского края;

Бурдуковская А.Ю.

заместитель начальник отдела ценового регулирования электрической и тепловой энергии министерства тарифной политики Красноярского края;

Андреев А.Ю.

главный специалист отдела ценового регулирования электрической и тепловой энергии министерства тарифной политики Красноярского края.

Ошарова О.В.

представители обратившихся организаций:

Степанова О.С.- по доверенности № 5 от 13.01.2020 общества с ограниченной ответственностью «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО»;

Кокин А.В.- по доверенности № 05 от 29.12.2020 общества с ограниченной ответственностью «СтройТрейд»;

Едимечев С.Г. - по доверенности № ТЭ-624/Д от 31.08.2018 открытого акционерного общества «Российские железные дороги»;

Антипкин А.С. - по доверенности № ТЭ-97/Д от 18.05.2018 открытого акционерного общества «Российские железные дороги»;

Чумасова И.В. - по доверенности № ТЭ-618/Д от 30.08.2018 открытого акционерного общества «Российские железные дороги»;

Юрина Н.С. - по доверенности от 29.04.2020 общества с ограниченной ответственностью «ЗолотоФинанс»;

Капустин М.В. – генеральный директор общества с ограниченной ответственностью «Энергия Сибири»;

Попова Т.Н. – по доверенности № 201 от 03.08.2020 акционерного общества «Оборонэнерго» филиал «Забайкальский»;

Гусев И.А. – по доверенности от 10.06.2018 общества с ограниченной ответственностью «Искра-Энергосети»;

Вишневецкая Ю.В. – по доверенности № 27/20 от 01.12.2020 общества с ограниченной ответственностью «Искра-Энергосети»;

Диментьев А.В. - директор общества с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГО-ТЕРМ»;

Филатов М.С. - по доверенности № Кр-Т/27 от 01.12.2020 общества с ограниченной ответственностью «КраМЗ-ТЕЛЕКОМ»;

Шевченко Т.В. - по доверенности № 24/161 от 07.12.2020 филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго»;
Котова Е.С. - по доверенности от 28.12.2020 общества с ограниченной ответственностью Электрическая Сетевая Компания «ЭНЕРГИЯ»;
Овчинников Ю.Н. – директор общества с ограниченной ответственностью «Энергетическая компания плюс»;
Клесова И.А. - по доверенности № 110 от 18.02.2020 акционерного общества «Красноярская региональная энергетическая компания».

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

Председатель ставит на голосование вопрос об утверждении повестки дня:

1. Об установлении (пересмотре) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края (прочие)

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

2. Об установлении (пересмотре) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края (население)

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

3. Об утверждении необходимой валовой выручки акционерного общества «Красноярская региональная энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2460087269) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

Докладчик - Дьяченко Виктория Анатольевна

4. Об утверждении необходимой валовой выручки акционерного общества «Региональная сетевая компания» (г. Красноярск, ИНН 2463064830) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

5. Об утверждении необходимой валовой выручки открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

Докладчик – Степанова Наталья Сергеевна

6. Об утверждении необходимой валовой выручки Муниципального унитарного предприятия Емельяновского района «Емельяновские Электрические Сети» (Емельяновский район, пгт Емельяново, ИНН 2411004492) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

Докладчик – Степанова Наталья Сергеевна

7. Об утверждении необходимой валовой выручки публичного акционерного общества «Химико-металлургический завод» (г. Красноярск, ИНН 2464003340) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

Докладчик – Степанова Наталья Сергеевна

8. Об утверждении необходимой валовой выручки федерального государственного унитарного предприятия «Горно-химический комбинат» (г. Железногорск, ИНН 2452000401) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

Докладчик – Степанова Наталья Сергеевна

9. Об утверждении необходимой валовой выручки акционерного общества «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» (г. Ачинск, ИНН 2443005570) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

Докладчик – Степанова Наталья Сергеевна

10. Об утверждении необходимой валовой выручки Федерального государственного бюджетного научного учреждения «Федеральный исследовательский центр «Красноярский научный центр Сибирского отделения Российской академии наук» (г. Красноярск, ИНН 2463002263) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

Докладчик – Степанова Наталья Сергеевна

11. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Городские электрические сети» (Республика Хакасия, г. Саяногорск, ИНН 1902021787) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

Докладчик – Степанова Наталья Сергеевна

12. Об утверждении необходимой валовой выручки открытого акционерного общества «Красноярский завод цветных металлов имени В.Н. Гулидова» (г. Красноярск, ИНН 2451000818) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

Докладчик – Степанова Наталья Сергеевна

13. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Филимоновские электросети» (Канский

район, с. Филимоново, ИНН 2450029518) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

Докладчик – Степанова Наталья Сергеевна

14. Об утверждении необходимой валовой выручки закрытого акционерного общества «Красноярский деревообрабатывающий комбинат» (г. Красноярск, ИНН 464004168) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

Докладчик – Степанова Наталья Сергеевна

15. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью Электрическая Сетевая Компания «Энергия» (г. Железногорск, ИНН 2452043606) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

Докладчик – Степанова Наталья Сергеевна

16. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «КрасЭлетроСети» (г. Красноярск, ИНН 2464071943) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

Докладчик – Степанова Наталья Сергеевна

17. Об утверждении необходимой валовой выручки акционерного общества «Оборонэнерго» (г. Москва, ИНН 7704726225) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

Докладчик – Бурдуковская Анастасия Юрьевна

18. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

Докладчик – Бурдуковская Анастасия Юрьевна

19. Об утверждении необходимой валовой выручки муниципального унитарного предприятия электрических сетей города Дивногорска (г. Дивногорск, ИНН 2446001206) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

Докладчик – Бурдуковская Анастасия Юрьевна

20. Об утверждении необходимой валовой выручки Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства Закрытого административно-территориального образования Солнечный Красноярского края (ЗАТО Солнечный, ИНН 2439005538) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

Докладчик – Бурдуковская Анастасия Юрьевна

21. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Перспектива» (г. Красноярск, ИНН 2461221421) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

Докладчик – Бурдуковская Анастасия Юрьевна

22. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «КрасЭлектроСеть» (г. Красноярск, ИНН 2464071943) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

Докладчик – Бурдуковская Анастасия Юрьевна

23. Об утверждении необходимой валовой выручки Муниципального унитарного предприятия электрических сетей города Зеленогорска (г. Зеленогорск, ИНН 2453008636) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

Докладчик – Бурдуковская Анастасия Юрьевна

24. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Электрические сети Сибири» (г. Красноярск, ИНН 2460235372) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

Докладчик – Бурдуковская Анастасия Юрьевна

25. Об утверждении необходимой валовой выручки муниципального унитарного предприятия «Жилищно - коммунальный сервис» г. Сосновоборска (г. Сосновоборск, ИНН 2458008862) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

Докладчик – Бурдуковская Анастасия Юрьевна

26. Об утверждении необходимой валовой выручки Муниципального унитарного предприятия Шушенского района «Тепловые и электрические сети» (Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

Докладчик – Бурдуковская Анастасия Юрьевна

27. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Сетевая территориальная компания» (г. Красноярск, ИНН 2464242162) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

Докладчик – Бурдуковская Анастасия Юрьевна

28. Об утверждении необходимой валовой выручки акционерного общества «Красноярский машиностроительный завод» (г. Красноярск, ИНН 2462206345) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

Докладчик – Бурдуковская Анастасия Юрьевна

29. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Аэропорт Емельяново» (Емельяновский район, ИНН 2460213509) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

Докладчик – Бурдуковская Анастасия Юрьевна

30. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Сибирская сетевая компания» (г. Красноярск, ИНН 2464118729) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

Докладчик – Бурдуковская Анастасия Юрьевна

31. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГО-ТЕРМ» (г. Красноярск, ИНН 2463249038) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

Докладчик – Бурдуковская Анастасия Юрьевна

32. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Искра-Энергосети» (г. Красноярск, ИНН 2463037964) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

Докладчик – Ошарова Ольга Владимировна

33. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» (г. Красноярск, ИНН 2466172249) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

34. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Финарт» (г. Красноярск, ИНН 2464218307) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

35. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «ЗолотоФинанс» (г. Красноярск, ИНН 2466159640) на 2021 год.

Докладчик – Степанова Наталья Сергеевна

36. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Электросеть Енисейская Сибирь» (г. Дивногорск, ИНН 2446010095) на 2021 год.

Докладчик – Степанова Наталья Сергеевна

37. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «СтройТрейд» (г. Красноярск, ИНН 2465194144) на 2021 год.

Докладчик – Бурдуковская Анастасия Юрьевна

38. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Энергетическая компания плюс» (г. Красноярск, ИНН 2465334680) на 2021 год.

Докладчик – Ошарова Ольга Владимировна

39. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоТеплоСтрой» (г. Красноярск, ИНН 2465299958) на 2021 год.

Докладчик – Степанова Наталья Сергеевна

40. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Торговый Дом «Маршал» (г. Красноярск, ИНН 2463087940) на 2021 год.

Докладчик – Степанова Наталья Сергеевна

41. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Трансферэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2466252462) на 2021 год.

Докладчик – Степанова Наталья Сергеевна

42. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2463212510) на 2021 год.

Докладчик – Степанова Наталья Сергеевна

43. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Тепловая энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2462206835) на 2021 год.

Докладчик – Бурдуковская Анастасия Юрьевна

44. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «ЕнисейСетьСервис» (г. Красноярск, ИНН 2465302760) на 2021 год.

Докладчик – Бурдуковская Анастасия Юрьевна

45. О корректировке необходимой валовой выручки Муниципального предприятия ЗАТО Железногорск Красноярского края «Горэлектросеть» (г. Железногорск, ИНН 2452000803) на 2021 год.

Докладчик – Бурдуковская Анастасия Юрьевна

46. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Крассети» (г. Красноярск, ИНН 2460255883) на 2021 год.

Докладчик – Бурдуковская Анастасия Юрьевна

47. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Энергосервис» (Кемеровская область, г. Полысаево, ИНН 4212038927) на 2021 год.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

48. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Энергия Сибири» (г. Красноярск, ИНН 2465215820) на 2021 год.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

49. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «КраМЗ-ТЕЛЕКОМ» (г. Красноярск, ИНН 2465050054) на 2021 год.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

50. О корректировке необходимой валовой выручки филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) на 2021 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

51. Об утверждении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на 2021-2025 годы.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

52. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между акционерным обществом «Оборонэнерго» (г. Москва, ИНН 7704726225) и акционерным обществом «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (г. Норильск, ИНН 2457058356)

Докладчик – Бурдуковская Анастасия Юрьевна

53. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Аэропорт «Норильск» (г. Норильск, ИНН 2457067174)

Докладчик – Бурдуковская Анастасия Юрьевна

54. Об установлении (пересмотре) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2021-2025 годы.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

55. О плате за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Красноярского края на 2021 год.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

56. Об установлении размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) энергопринимающих устройств акционерного общества «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» (объект – главная понизительная подстанция 110/6 кВ, расположенная по адресу: Красноярский край, Шарыповский район, 1,3 км. на юго-восток от п. Горячегорск, кадастровый номер земельного участка 24:41:2905001:131)

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

57. Об установлении размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) энергопринимающих устройств общества с ограниченной ответственностью «Городские электрические сети» (объект – ЛЭП 110 кВ для Подстанции-110 кВ/35/10кВ/1*2500кВА «Дальняя», расположенная (-ые) по адресу: Красноярский край, Емельяновский район, муниципальное образование Солонцовский сельсовет, район п. Солонцы, часть земельного участка с кадастровым номером 24:11:00900108:148 и часть земельного участка с кадастровым номером 24:11:0090108:150, г. Красноярск, Центральный район, жилой район «Солонцы-2», северо-восточнее земельного участка с кадастровым номером 24:50:0300294:572, кадастровый номер земельного участка 24:50:0300294:585)

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

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

«Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) энергопринимающих устройств открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (объект – энергопринимающие устройства ПС 110 кВ «Зяково тяговая», расположенной по адресу: Красноярский край, Березовский район, с. Зяково, ул. Юности, 2, сооружение 5)

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

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

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

Голосование: «за» - единогласно.

Письмом от 18.12.2020 № 72/3472 территориальные сетевые организации уведомлены о том, что рассмотрение вопроса назначено на 29.12.2020.

Письмом от 29.12.2020 № ЭС-1321 (вх. № 72-6184 от 29.12.2020) ООО «Энергосервис» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов в свое отсутствие.

Письмом от 29.12.2020 № 18-122694 (вх. № 72-6201 от 29.12.2020) ООО «КрасКом» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов в свое отсутствие.

Письмом от 23.12.2020 № 212-21-04-06/1350 ФГУП «ГХК» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов в свое отсутствие.

Письмом от 29.12.2020 № 120 (вх. № 72-6202 от 29.12.2020) ООО «Маршал» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов в свое отсутствие.

Письмом от 22.12.2020 № 131 (вх. № 72-6048 от 22.12.2020) ООО «СТК» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов в свое отсутствие.

Письмом от 28.12.2020 № 49-04/985 (вх. № 72-6145 от 28.12.2020) МУП ЭС просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов в свое отсутствие.

Письмом от 28.12.2020 № 445 (вх. № 72-6153 от 28.12.2020) МУП «ЕЭС» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов в свое отсутствие.

Письмом от 25.12.2020 № 85 (вх. № 72-6146 от 28.12.2020) АО «Финарт» просит рассмотреть вопросы об установлении тарифов в свое отсутствие.

Письмом от 28.12.2020 № 28-12/ЭС (вх. № 72-6171 от 28.12.2020) ПАО «ХМЗ» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов в свое отсутствие.

Письмом от 25.12.2020 № 213 (вх. № 72-6147 от 28.12.2020) ООО «ТЭК» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов в свое отсутствие.

Письмом от 25.12.2020 № 106/1200 (вх. № 72-6121 от 25.12.2020) АО «Красмаш» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов в свое отсутствие.

Письмом от 25.12.2020 № 91 (вх. № 72-6115 от 25.12.2020) ООО «Филимоновские электросети» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов в свое отсутствие.

Письмом от 24.12.2020 № 20-пи-12783 (вх. № 72-6106 от 25.12.2020) ОАО «Красцветмет» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов в свое отсутствие.

Письмом от 24.12.2020 № 888 (вх. № 72-6085 от 24.12.2020) МУП ЖКХ ЗАТО Солнечный просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов в свое отсутствие.

Письмом от 28.12.2020 № 447 (вх. № 72-6179 от 29.12.2020) АО «Красноярский ДОК» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов в свое отсутствие.

Письмом от 29.12.2020 № 593-20/КС (вх. № 72-6182 от 29.12.2020) ООО «Крассети» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов в свое отсутствие.

Письмом от 29.12.2020 № 656 (вх. № 72-6183 от 29.12.2020) ООО «ЕСС» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов в свое отсутствие.

Письмом от 23.12.2020 № РА-01-840014-085-20 (вх. № 72-6083 от 24.12.2020) АО «РУСАЛ Ачинск» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов в свое отсутствие.

Письмом от 25.12.2020 № 195 ООО «Городские электрические сети» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов в свое отсутствие.

Письмом от 29.12.2020 № 1030 (вх. № 72-6191 от 29.12.2020) МУП «ШТЭС» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов в свое отсутствие.

Письмом от 29.12.2020 № 1911 (вх. № 72-6192 от 29.12.2020) МУП «Жилкомсервис» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов в свое отсутствие.

Письмом от 28.12.2020 № 156 ООО «Перспектива» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов в свое отсутствие.

Письмом от 29.12.2020 № АН/2885 (вх. № 72-6192 от 29.12.2020) ООО «Аэропорт Норильск» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов в свое отсутствие.

Письмом от 29.12.2020 № АЕ-203923 (вх. № 72-6200 от 29.12.2020) ООО «Аэропорт Емельяново» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов в свое отсутствие.

Письмом от 28.12.2020 № 98 (вх. № 72-6148 от 28.12.2020) ООО «Трансферэнерго» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов в свое отсутствие.

Письмом от 28.12.2020 № 29 (вх. № 72-6177 от 29.12.2020) ООО «Электросеть Енисейская Сибирь» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов в свое отсутствие.

Письмом от 17.12.2020 № 93 (вх. № 72-5916 от 17.12.2020) ООО «СКС» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов в свое отсутствие.

Письмом от 28.12.2020 № 31-03/109-20 (вх. № 72-6172 от 28.12.2020) ФИЦ КНЦ СО РАН просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов в свое отсутствие.

Письмом от 28.12.2020 № 70 (вх. № 72-6186 от 29.12.2020) ООО «ЭнергоТеплоСтрой» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов в свое отсутствие.

На заседании Министерства отсутствуют полномочные представители следующих организаций: ООО «Региональная сетевая компания», ООО «Электрические сети Сибири», ООО «Сибирская сетевая компания», ООО «КрасЭлектроСети».

Указанные сетевые организации не обосновали уважительность причины отсутствия их официального представителя на заседании правления

Министерства по вопросу о тарифах на услуги по передаче электрической энергии.

Председатель предлагает рассмотреть вопросы в отсутствие представителей организаций.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ВОПРОС 1. Об установлении (пересмотре) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края на 2021-2025 годы (прочие).

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: В соответствии с пунктом 4 статьи 23 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» государственное регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые территориальными сетевыми организациями с 1 января 2012 года, осуществляется только в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования.

На основе долгосрочных параметров и необходимой валовой выручки РЭК с 01.01.2014 года были установлены (пересмотрены) долгосрочные котловые тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края приказом РЭК от 19.12.2013 № 430-п «Об установлении (пересмотре) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края за исключением тарифной группы потребителей «население и приравненные к нему категории потребителей».

С 01.07.2012 регулирование деятельности территориальных сетевых организаций Красноярского края осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на основе Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

В соответствии с пунктом 5 Методических указаний № 98-э тарифы на услуги по передаче электрической энергии, рассчитываемые с применением Методических указаний (далее - долгосрочные тарифы), устанавливаются на долгосрочный период регулирования (на срок не менее чем пять лет (при установлении впервые тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования - на срок не менее чем три года)), отдельно на каждый финансовый год в течение этого периода. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, утвержденные на долгосрочный период регулирования, ежегодно корректируются в порядке, предусмотренном Методическими указаниями.

В целях ежегодной корректировки тарифов на основе установленных долгосрочных параметров и необходимой валовой выручки на 2021 год сделан расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края на 2021-2025 годы (далее - Расчет).

Письмом от 18.12.2020 № 72/3472 территориальные сетевые организации уведомлены о том, что рассмотрение вопроса назначено на 29.12.2020.

На заседании Министерства отсутствуют полномочные представители следующих организаций: ООО «Региональная сетевая компания», ООО «Электрические сети Сибири», ООО «Сибирская сетевая компания», ООО «КрасЭлектроСети».

Указанные сетевые организации не обосновали уважительность причины отсутствия их официального представителя на заседании правления Министерства по вопросу о тарифах на услуги по передаче электрической энергии.

Председатель предлагает рассмотреть вопросы в отсутствие представителей организаций.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ: предложение принять.

Дьяченко В.А.: Предлагаю:

Установить (пересмотреть) с 01.01.2021 единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края согласно приложению к Расчету, внесеня в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2013 № 430-п соответствующие изменения.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Голубев И.А., Шубенина О.Ю., Гайдабура А.В.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ВОПРОС 2. Об установлении (пересмотре) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края на 2021-2025 годы (население).

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: В соответствии с пунктом 4 статьи 23 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» государственное регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые территориальными сетевыми организациями с 1 января 2012 года, осуществляется только в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования.

На основе долгосрочных параметров и необходимой валовой выручки РЭК с 01.01.2014 года были установлены (пересмотрены) долгосрочные котловые тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края приказами РЭК от 19.12.2013 № 406-п «Об установлении (пересмотре) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края для тарифной группы потребителей «население и приравненные к нему категории потребителей»

С 01.07.2012 регулирование деятельности территориальных сетевых организаций Красноярского края осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на основе Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

В соответствии с пунктом 5 Методических указаний № 98-э тарифы на услуги по передаче электрической энергии, рассчитываемые с применением Методических указаний (далее - долгосрочные тарифы), устанавливаются на долгосрочный период регулирования (на срок не менее чем пять лет (при установлении впервые тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования - на срок не менее чем три года)), отдельно на каждый финансовый год в течение этого периода. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, утвержденные на долгосрочный период регулирования, ежегодно корректируются в порядке, предусмотренном Методическими указаниями.

В целях ежегодной корректировки тарифов на основе установленных долгосрочных параметров и необходимой валовой выручки на 2021 год сделан расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края на 2021-2025 годы (далее - Расчет).

Письмом от 18.12.2020 № 72/3472 территориальные сетевые организации уведомлены о том, что рассмотрение вопроса назначено на 29.12.2020.

На заседании Министерства отсутствуют полномочные представители следующих организаций: ООО «Региональная сетевая компания», ООО «Электрические сети Сибири», ООО «Сибирская сетевая компания», ООО «КрасЭлектроСети».

Указанные сетевые организации не обосновали уважительность причины отсутствия их официального представителя на заседании правления

Министерства по вопросу о тарифах на услуги по передаче электрической энергии.

Председатель предлагает рассмотреть вопросы в отсутствие представителей организаций.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ПРЕДЛАГАЮ:

Установить (пересмотреть) с 01.01.2021 единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края согласно приложению к Расчету, внесеня в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2013 № 406-п соответствующие изменения.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Голубев И.А., Шубенина О.Ю., Гайдабура А.В.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ВОПРОС 3. Об утверждении необходимой валовой выручки акционерного общества «Красноярская региональная энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2460087269) на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годы.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: акционерное общество «Красноярская региональная энергетическая компания» (далее - АО «Красэко») письмом (№ 72-1885 от 30.04.2020) представило в Министерство соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 годы № 101-20 (далее - дело № 101-20). Экспертная группа Министерства провела по данному делу экспертизу и подготовила заключение по делу № 101-20 (далее – Заключение).

Дьяченко В.А. оглашает Заключение.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования АО «Красэко» на 2021 - 2025 годы согласно приложению № 4 к Заключению.
2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Красэко»,

согласно приложениям № 1 и № 5 к Заключению, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Подконтрольные расходы», «Неподконтрольные расходы».

3. Утвердить НВВ АО «Красэко» на долгосрочный период регулирования 2021 - 2025 годы согласно приложению № 8 к Заключению.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е.,
Голубев И.А., Гайдабура А.В., Шубенина О.Ю.
«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ВОПРОС 4. Об утверждении необходимой валовой выручки акционерного общества «Региональная сетевая компания» (г. Красноярск, ИНН 2463064830) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: акционерное общество «Региональная сетевая компания» (далее - АО «РСК») письмом (№ 72-1465 от 23.04.2020) представило в Министерство соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 годы № 20-20 (далее - дело № 20-20). Экспертная группа Министерства провела по данному делу экспертизу и подготовила заключение по делу № 20-20 (далее – Заключение).

Дьяченко В.А. оглашает Заключение.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования АО «РСК» на 2021 - 2025 годы согласно приложению № 4 к Заключению.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «РСК», согласно приложениям № 1 и № 5 к Заключению, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Подконтрольные расходы», «Неподконтрольные расходы».

3. Утвердить НВВ АО «РСК» на долгосрочный период регулирования 2021 - 2025 годы согласно приложению № 8 к Заключению.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е.,
Голубев И.А., Гайдабура А.В., Шубенина О.Ю.
«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ВОПРОС 5. Об утверждении необходимой валовой выручки открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годы.

Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (далее – организация) уведомило Министерство об участии в заседании правления посредством ВКС. Министерством обеспечен доступ организации к участию в заседании правления, однако при отправке видеосигнала, ответ не был получен.

СЛУШАЛИ Степанову Н.С.: открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (далее - ОАО «РЖД») письмом (№ 72-1912 от 30.04.2020) представило в Министерство соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 годы № 125-20 (далее - дело № 125-20). Экспертная группа Министерства провела по данному делу экспертизу и подготовила заключение по делу № 125-20 (далее – Заключение).

Степанова Н.С. оглашает Заключение.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования ОАО «РЖД» на 2021 - 2025 годы согласно приложению № 4 к Заключению.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД», согласно приложениям № 1 и № 5 к Заключению, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Подконтрольные расходы», «Неподконтрольные расходы».

3. Утвердить НВВ ОАО «РЖД» на долгосрочный период регулирования 2021 - 2025 годы согласно приложению № 8 к Заключению.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е.,
Голубев И.А., Гайдабура А.В., Шубенина О.Ю.

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

Особое мнение ОАО «РЖД» прилагается.

ВОПРОС 6. Об утверждении необходимой валовой выручки Муниципального унитарного предприятия Емельяновского района «Емельяновские Электрические Сети» (Емельяновский район, пгт Емельяново, ИНН 2411004492) на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годы.

СЛУШАЛИ Степанову Н.С.: Муниципальное унитарное предприятие Емельяновского района «Емельяновские Электрические Сети» (далее - МУП «ЕЭС») письмом (№ 72-1888 от 30.04.2020) представило в Министерство соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 годы № 105-20 (далее - дело № 105-20). Экспертная группа Министерства провела по данному делу экспертизу и подготовила заключение по делу № 105-20 (далее – Заключение).

Степанова Н.С. оглашает Заключение.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования МУП Емельяновского района «ЕЭС» на 2021 - 2025 годы согласно приложению № 4 к Заключению.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП «ЕЭС», согласно приложениям № 1 и № 5 к Заключению, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Сырье и материалы», «Ремонт основных фондов», «Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации», «Оплата налогов на прибыль, имущество и других налогов», «Амортизация основных средств», «Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций», «Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования».

3. Утвердить НВВ МУП «ЕЭС» на долгосрочный период регулирования 2021 - 2025 годы согласно приложению № 8 к Заключению.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Голубев И.А., Гайдабура А.В., Шубенина О.Ю.

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ВОПРОС 7. Об утверждении необходимой валовой выручки публичного акционерного общества «Химико-металлургический завод» (г. Красноярск, ИНН 2464003340) на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годы.

СЛУШАЛИ Степанову Н.С.: публичное акционерное общество «Химико-металлургический завод» (далее - ПАО «ХМЗ») письмом (№ 72-1759 от 29.04.2020) представило в Министерство (далее – Министерство) соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 годы № 91-20 (далее - дело № 91-20). Экспертная группа Министерства провела по данному делу экспертизу и подготовила заключение по делу № 91-20 (далее – Заключение).

Степанова Н.С. оглашает Заключение.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования ПАО «ХМЗ» на 2021 - 2025 годы согласно приложению № 4 к Заключению.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «ХМЗ», согласно приложениям № 1 и № 5 к Заключению, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Подконтрольные расходы», «Неподконтрольные расходы».

3. Утвердить НВВ ПАО «ХМЗ» на долгосрочный период регулирования 2021 - 2025 годы согласно приложению № 8 к Заключению.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е.,
Голубев И.А., Гайдабура А.В., Шубенина О.Ю.
«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ВОПРОС 8. Об утверждении необходимой валовой выручки федерального государственного унитарного предприятия «Горно-химический комбинат» (г. Железногорск, ИНН 2452000401) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

СЛУШАЛИ Степанову Н.С.: федеральное государственное унитарное предприятие «Горно-химический комбинат» (далее - ФГУП «ГХК») письмом (№ 72-1812 от 30.04.2020) представило в министерство тарифной политики Красноярского края (далее – Министерство) соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении

тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 годы № 77-20 (далее - дело № 77-20). Экспертная группа Министерства провела по данному делу экспертизу и подготовила заключение по делу № 77-20 (далее – Заключение).

Степанова Н.С. оглашает Заключение.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования ФГУП «ГХК» на 2021 - 2025 годы согласно приложению № 4 к Заключению.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ФГУП «ГХК», согласно приложениям № 1 и № 5 к Заключению, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Подконтрольные расходы», «Неподконтрольные расходы».

3. Утвердить НВВ ФГУП «ГХК» на долгосрочный период регулирования 2021 - 2025 годы согласно приложению № 8 к Заключению.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Голубев И.А., Шубенина О.Ю., Гайдабура А.В.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ВОПРОС 9. Об утверждении необходимой валовой выручки акционерного общества «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» (г. Ачинск, ИНН 2443005570) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

СЛУШАЛИ Степанова Н.С.: акционерное общество «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» (далее - АО «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» письмом (№ 72-1599 от 28.04.2020) представило в Министерство соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 годы № 46-20 (далее - дело № 46-20). Экспертная группа Министерства провела по данному делу экспертизу и подготовила заключение по делу № 46-20 (далее – Заключение).

Степанова Н.С. оглашает Заключение.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования АО «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» на 2021 - 2025 годы согласно приложению № 4 к Заключению.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат», согласно приложениям № 1 и № 5 к Заключению, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Подконтрольные расходы», «Неподконтрольные расходы»

3. Утвердить НВВ АО «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» на долгосрочный период регулирования 2021 - 2025 годы согласно приложению № 8 к Заключению.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Голубев И.А., Шубенина О.Ю., Гайдабура А.В.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ВОПРОС 10. Об утверждении необходимой валовой выручки Федерального государственного бюджетного научного учреждения «Федеральный исследовательский центр «Красноярский научный центр Сибирского отделения Российской академии наук» (г. Красноярск, ИНН 2463002263) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

СЛУШАЛИ Степанова Н.С.: Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Федеральный исследовательский центр «Красноярский научный центр Сибирского отделения Российской академии наук» ФГБНУ «КНЦ СО РАН» письмом № 72-1894 от 30.04.2020) представило в Министерство соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 годы № 107-20 (далее - дело № 107-20). Экспертная группа Министерства провела по данному делу экспертизу и подготовила заключение по делу № 107-20 (далее – Заключение).

Степанова Н.С. оглашает Заключение.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования ФГБНУ «КНЦ СО РАН» на 2021 - 2025 годы согласно приложению № 4 к Заключению.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ФГБНУ «КНЦ СО

РАН», согласно приложениям № 1 и № 5 к Заключению, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Подконтрольные расходы», «Неподконтрольные расходы» учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования».

3. Утвердить НВВ ФГБНУ «КНЦ СО РАН» на долгосрочный период регулирования 2021 - 2025 годы согласно приложению № 8 к Заключению.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Голубев И.А., Шубенина О.Ю., Гайдабура А.В.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ВОПРОС 11. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «уэлектрические сети» (Республика Хакасия, г. Саяногорск, ИНН 1902021787) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

СЛУШАЛИ Степанова Н.С.: общество с ограниченной ответственностью «Городские электрические сети» (далее - ООО «ГЭС») письмом (№ 72-1595 от 28.04.2020) представило в Министерство соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 годы № 44-20 (далее - дело № 44-20). Экспертная группа Министерства провела по данному делу экспертизу и подготовила заключение по делу № 44-20 (далее – Заключение).

Степанова Н.С. оглашает Заключение.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования ООО «ГЭС» на 2021 - 2025 годы согласно приложению № 4 к Заключению.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ГЭС», согласно приложениям № 1 и № 5 к Заключению, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Подконтрольные расходы», «Неподконтрольные расходы».

3. Утвердить НВВ ФГБНУ «КНЦ СО РАН» на долгосрочный период регулирования 2021 - 2025 годы согласно приложению № 8 к Заключению.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е.,
Голубев И.А., Шубенина О.Ю., Гайдабура А.В.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ВОПРОС 12. Об утверждении необходимой валовой выручки открытого акционерного общества «Красноярский завод цветных металлов имени В.Н. Гулидова» (г. Красноярск, ИНН 2451000818) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

СЛУШАЛИ Степанову Н.С.: акционерное общество «Красноярский завод цветных металлов имени В.Н. Гулидова» (далее - ОАО «Красноярский завод цветных металлов имени В.Н. Гулидова») письмом (вх. № 72-1385 от 21.04.2020) представило в Министерство соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 годы № 122/1-20 (далее - дело № 122/1-20). Экспертная группа Министерства провела по данному делу экспертизу и подготовила заключение по делу № 122/1-20 (далее – Заключение).

Степанова Н.С. оглашает Заключение.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования ОАО «Красноярский завод цветных металлов имени В.Н. Гулидова» на 2021 - 2025 годы согласно приложению № 4 к Заключению.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Красноярский завод цветных металлов имени В.Н. Гулидова», согласно приложениям № 1 и № 5 к Заключению, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Подконтрольные расходы», «Неподконтрольные расходы».

3. Утвердить НВВ ОАО «Красноярский завод цветных металлов имени В.Н. Гулидова» на долгосрочный период регулирования 2021 - 2025 годы согласно приложению № 8 к Заключению.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е.,
Голубев И.А., Шубенина О.Ю., Гайдабура А.В.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ВОПРОС 13. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Филимоновские электросети» (Канский район, с. Филимоново, ИНН 2450029518) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

СЛУШАЛИ Степанова Н.С.: общество с ограниченной ответственностью «Филимоновские электросети» (далее - ООО «Филимоновские электросети») письмом (№ 72-1745 от 29.04.2020) представило в Министерство соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 годы № 94-20 (далее - дело № 94-20). Экспертная группа Министерства провела по данному делу экспертизу и подготовила заключение по делу № 94-20 (далее – Заключение).

Степанова Н.С. оглашает Заключение.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования ООО «Филимоновские электросети» на 2021 - 2025 годы согласно приложению № 4 к Заключению.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Филимоновские электросети», согласно приложениям № 1 и № 5 к Заключению, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Подконтрольные расходы», «Неподконтрольные расходы».

3. Утвердить НВВ ООО «Филимоновские электросети» на долгосрочный период регулирования 2021 - 2025 годы согласно приложению № 8 к Заключению.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е.,
Голубев И.А., Шубенина О.Ю., Гайдабура А.В.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ВОПРОС 14. Об утверждении необходимой валовой выручки закрытого акционерного общества «Красноярский деревообрабатывающий комбинат»

(г. Красноярск, ИНН 464004168) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

СЛУШАЛИ Степанову Н.С.: закрытое акционерное общества «Красноярский деревообрабатывающий комбинат» (далее - ЗАО «Красноярский деревообрабатывающий комбинат» письмом (вх. 72-1658 от 29.04.2020) представило в Министерство соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 годы № 57-20 (далее - дело № 57-20). Экспертная группа Министерства провела по данному делу экспертизу и подготовила заключение по делу № 57-20 (далее – Заключение).

Степанова Н.С. оглашает Заключение.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования ЗАО «Красноярский деревообрабатывающий комбинат» на 2021 - 2025 годы согласно приложению № 4 к Заключению.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ЗАО «Красноярский деревообрабатывающий комбинат», согласно приложениям № 1 и № 5 Заключению, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Подконтрольные расходы», «Неподконтрольные расходы».

3. Утвердить НВВ ЗАО «Красноярский деревообрабатывающий комбинат» на долгосрочный период регулирования 2021 - 2025 годы согласно приложению № 8 к Заключению.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Голубев И.А., Шубенина О.Ю., Гайдабура А.В.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ВОПРОС 15. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью Электрическая Сетевая Компания «Энергия» (г. Железногорск, ИНН 2452043606) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

СЛУШАЛИ Степанову Н.С.: общество с ограниченной ответственностью Электрическая Сетевая Компания «Энергия» (далее - ООО ЭСК «Энергия») письмом (№ 72-1882 от 30.04.2020) представило в Министерство соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было

открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 годы № 103-20 (далее - дело № 103-20). Экспертная группа Министерства провела по данному делу экспертизу и подготовила заключение по делу № 103-20 (далее – Заключение).

Степанова Н.С. оглашает Заключение.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования ООО ЭСК «Энергия» на 2021 - 2025 годы согласно приложению № 4 к Заключению.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО ЭСК «Энергия», согласно приложениям № 1 и № 5 к Заключению, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Подконтрольные расходы», «Неподконтрольные расходы».

3. Утвердить НВВ ООО ЭСК «Энергия» на долгосрочный период регулирования 2021 - 2025 годы согласно приложению № 8 к Заключению.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Голубев И.А., Шубенина О.Ю., Гайдабура А.В.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ВОПРОС 16. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «КрасЭлектроСети» (г. Красноярск, ИНН 2464071943) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

СЛУШАЛИ Степанову Н.С.: общество с ограниченной ответственностью «КрасЭлектроСети» (далее - ООО «КрасЭлектроСети») письмом (№ 72-1881 от 30.04.2020) представило в Министерство соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 годы № 104-20 (далее - дело № 104-20). Экспертная группа Министерства провела по данному делу экспертизу и подготовила заключение по делу № 104-20 (далее – Заключение).

Степанова Н.С. оглашает Заключение.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования ООО «КрасЭлектроСети» на 2021 - 2025 годы согласно приложению № 4 к Заключению.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «КрасЭлектроСети», согласно приложениям № 1 и № 5 к Заключению, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Подконтрольные расходы», «Неподконтрольные расходы».

3. Утвердить НВВ ООО «КрасЭлектроСети» на долгосрочный период регулирования 2021 - 2025 годы согласно приложению № 8 к Заключению.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Голубев И.А., Шубенина О.Ю., Гайдабура А.В.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ВОПРОС 17. Об утверждении необходимой валовой выручки акционерного общества «Оборонэнерго» (г. Москва, ИНН 7704726225) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

СЛУШАЛИ Бурдуковскую А.Ю.: акционерное общество «Оборонэнерго» (далее -АО «Оборонэнерго») письмом (№ 72-1729 от 29.04.2020) представило в Министерство соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 годы № 98-20 (далее - дело № 98-20). Экспертная группа Министерства провела по данному делу экспертизу и подготовила заключение по делу № 98-20 (далее – Заключение).

Бурдуковская А.Ю. оглашает Заключение.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования АО «Оборонэнерго» на 2021 - 2025 годы согласно приложению № 4 к Заключению.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Оборонэнерго», согласно приложениям № 1 и № 5 к Заключению, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи

с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Подконтрольные расходы», «Неподконтрольные расходы».

3. Утвердить НВВ АО «Оборонэнерго» на долгосрочный период регулирования 2021 - 2025 годы согласно приложению № 8 к Заключению.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Голубев И.А., Шубенина О.Ю., Гайдабура А.В.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

Особое мнение АО «Оборонэнерго» прилагается.

ВОПРОС 18. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

СЛУШАЛИ Бурдуковскую А.Ю.: общество с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (далее - ООО «КрасКом») письмом (вх. 72-1619 от 28.04.2020) представило в Министерство соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 годы № 51-20 (далее - дело № 51-20). Экспертная группа Министерства провела по данному делу экспертизу и подготовила заключение по делу № 51-20 (далее – Заключение).

Бурдуковская А.Ю. оглашает Заключение.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования ООО «КрасКом» на 2021 - 2025 годы согласно приложению № 4 к Заключению.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Краском», согласно приложениям № 1 и № 5 к Заключению, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Подконтрольные расходы», «Неподконтрольные расходы».

3. Утвердить НВВ ООО «КрасКом» на долгосрочный период регулирования 2021 - 2025 годы согласно приложению № 8 к Заключению.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е.,
Голубев И.А., Шубенина О.Ю., Гайдабура А.В.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

Особое мнение ООО «КрасКом» прилагается.

ВОПРОС 19. Об утверждении необходимой валовой выручки муниципального унитарного предприятия электрических сетей города Дивногорска (г. Дивногорск, ИНН 2446001206) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

Муниципальное унитарное предприятие электрических сетей города Дивногорска (далее – организация) уведомило Министерство об участии в заседании правления посредством ВКС. Министерством обеспечен доступ организации к участию в заседании правления, однако при подключении организация не вышла на связь по техническим причинам.

СЛУШАЛИ Бурдуковскую А.Ю.: муниципальное унитарное предприятие электрических сетей города Дивногорска (далее - МУП ЭС города Дивногорска) письмом (вх. 72-1558 от 27.04.2020) представило в Министерство соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 годы № 33-20 (далее - дело № 33-20). Экспертная группа Министерства провела по данному делу экспертизу и подготовила заключение по делу № 33-20 (далее – Заключение).

Бурдуковская А.Ю. оглашает Заключение.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования МУП ЭС города Дивногорска на 2021 - 2025 годы согласно приложению № 4 к Заключению.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП ЭС города Дивногорска, согласно приложениям № 1 и № 5 к Заключению, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Подконтрольные расходы», «Неподконтрольные расходы».

3. Утвердить НВВ МУП ЭС города Дивногорска на долгосрочный период регулирования 2021 - 2025 годы согласно приложению № 8 к Заключению.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е.,
Голубев И.А., Шубенина О.Ю., Гайдабура А.В.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

Особое мнение МУП ЭС города Дивногорска прилагается.

ВОПРОС 20. Об утверждении необходимой валовой выручки Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства Закрытого административно-территориального образования Солнечный Красноярского края (ЗАО Солнечный, ИНН 2439005538) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

СЛУШАЛИ Бурдуковскую А.Ю.: Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства Закрытого административно-территориального образования Солнечный Красноярского края (далее - МУП ЖКХ ЗАО Солнечный Красноярского края) письмом (№ 72-1897 от 30.04.2020) представило в Министерство соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 годы № 102-20 (далее - дело № 102-20). Экспертная группа Министерства провела по данному делу экспертизу и подготовила заключение по делу № 102-20 (далее – Заключение).

Бурдуковская А.Ю. оглашает Заключение.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования МУП ЖКХ ЗАО Солнечный Красноярского края на 2021 - 2025 годы согласно приложению № 4 к Заключению.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП ЖКХ ЗАО Солнечный Красноярского края, согласно приложениям № 1 и № 5 к Заключению, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Подконтрольные расходы», «Неподконтрольные расходы».

3. Утвердить НВВ МУП ЖКХ ЗАО Солнечный Красноярского края на долгосрочный период регулирования 2021 - 2025 годы согласно приложению № 8 к Заключению.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е.,
Голубев И.А., Шубенина О.Ю., Гайдабура А.В.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ВОПРОС 21. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Перспектива» (г. Красноярск, ИНН 2461221421) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

СЛУШАЛИ Бурдуковскую А.Ю. общество с ограниченной ответственностью «Перспектива» (далее - ООО «Перспектива») письмом (№ 72-1891 от 30.04.2020) представило в Министерство соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 годы № 106-20 (далее - дело № 106-20). Экспертная группа Министерства провела по данному делу экспертизу и подготовила заключение по делу № 106-20 (далее – Заключение).

Бурдуковская А.Ю. оглашает Заключение.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования ООО «Перспектива» на 2021 - 2025 годы согласно приложению № 4 к Заключению.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Перспектива», согласно приложениям № 1 и № 5 к Заключению, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Подконтрольные расходы», «Неподконтрольные расходы».

3. Утвердить НВВ ООО «Перспектива» на долгосрочный период регулирования 2021 - 2025 годы согласно приложению № 8 к Заключению.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е.,
Голубев И.А., Шубенина О.Ю., Гайдабура А.В.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ВОПРОС 22. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «КрасЭлектроСеть» (г. Красноярск,

ИНН 2464071943) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

Общество с ограниченной ответственностью «КрасЭлетроСеть» (далее – организация) уведомило Министерство об участии в заседании правления посредством ВКС. Министерством обеспечен доступ организации к участию в заседании правления, однако при подключении организация не вышла на связь по техническим причинам.

СЛУШАЛИ Бурдуковскую А.Ю. общество с ограниченной ответственностью «КрасЭлетроСеть» (далее - ООО «КрасЭлетроСеть») письмом (№ 72-1803 от 30.04.2020) представило в Министерство соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 годы № 93-20 (далее - дело № 93-20). Экспертная группа Министерства провела по данному делу экспертизу и подготовила заключение по делу № 93-20 (далее – Заключение).

Бурдуковская А.Ю. оглашает Заключение.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования ООО «КрасЭлетроСеть» на 2021 - 2025 годы согласно приложению № 4 к Заключению.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «КрасЭлетроСеть», согласно приложениям № 1 и № 5 к Заключению, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Подконтрольные расходы», «Неподконтрольные расходы».

3. Утвердить НВВ ООО «КрасЭлетроСеть» на долгосрочный период регулирования 2021 - 2025 годы согласно приложению № 8 к Заключению.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Голубев И.А., Шубенина О.Ю., Гайдабура А.В.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

Особое мнение ООО «КрасЭлетроСеть» прилагается.

ВОПРОС 23. Об утверждении необходимой валовой выручки Муниципального унитарного предприятия электрических сетей города Зеленогорска (г. Зеленогорск, ИНН 2453008636) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

СЛУШАЛИ Бурдуковскую А.Ю. Муниципальное унитарное предприятие электрических сетей города Зеленогорска (далее - МУП ЭС) письмом (№ 72-1734 от 29.04.2020) представило в Министерство соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 годы № 96-20 (далее - дело № 96-20). Экспертная группа Министерства провела по данному делу экспертизу и подготовила заключение по делу № 96-20 (далее – Заключение).

Бурдуковскую А.Ю. оглашает Заключение.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования МУП ЭС на 2021 - 2025 годы согласно приложению № 4 к Заключению.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП ЭС, согласно приложениям № 1 и № 5 к Заключению, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Подконтрольные расходы», «Неподконтрольные расходы».

3. Утвердить НВВ МУП ЭС на долгосрочный период регулирования 2021 - 2025 годы согласно приложению № 8 к Заключению.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Голубев И.А., Шубенина О.Ю., Гайдабура А.В.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ВОПРОС 24. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Электрические сети Сибири» (г. Красноярск, ИНН 2460235372) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

СЛУШАЛИ Бурдуковская А.Ю. общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети Сибири» (далее - ООО «ЭСС») письмом (№ 72-1834 от 30.04.2020) представило в Министерство соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный

период регулирования 2021 – 2025 годы № 80-20 (далее - дело № 80-20). Экспертная группа Министерства провела по данному делу экспертизу и подготовила заключение по делу № 80-20 (далее – Заключение).

Бурдуковская А.Ю. оглашает Заключение.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования ООО «ЭСС» на 2021 - 2025 годы согласно приложению № 4 к Заключению.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ЭСС», согласно приложениям № 1 и № 5 к Заключению, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Подконтрольные расходы», «Неподконтрольные расходы».

3. Утвердить НВВ ООО «ЭСС» на долгосрочный период регулирования 2021 - 2025 годы согласно приложению № 8 к Заключению.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Голубев И.А., Шубенина О.Ю., Гайдабура А.В.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ВОПРОС 25. Об утверждении необходимой валовой выручки муниципального унитарного предприятия «Жилищно - коммунальный сервис» г. Сосновоборска (г. Сосновоборск, ИНН 2458008862) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

СЛУШАЛИ Бурдуковскую А.Ю. муниципальное унитарное предприятие «Жилищно - коммунальный сервис» г. Сосновоборска (далее - МУП «Жилкомсервис») письмом (№ 72-1661 от 29.04.2020) представило в Министерство соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 годы № 65-20 (далее - дело № 65-20). Экспертная группа Министерства провела по данному делу экспертизу и подготовила заключение по делу № 65-20 (далее – Заключение).

Бурдуковская А.Ю. оглашает Заключение.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования МУП «Жилкомсервис» на 2021 - 2025 годы согласно приложению № 4 к Заключению.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП «Жилкомсервис», согласно приложениям № 1 и № 5 к Заключению, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Подконтрольные расходы», «Неподконтрольные расходы».

3. Утвердить НВВ МУП «Жилкомсервис» на долгосрочный период регулирования 2021 - 2025 годы согласно приложению № 8 к Заключению.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Голубев И.А., Шубенина О.Ю., Гайдабура А.В.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ВОПРОС 26. Об утверждении необходимой валовой выручки Муниципального унитарного предприятия Шушенского района «Тепловые и электрические сети» (Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

СЛУШАЛИ Бурдуковскую А.Ю. Муниципальное унитарное предприятие Шушенского района «Тепловые и электрические сети» (далее - МУП «ШТЭС») письмом (№ 72-1801 от 30.04.2020) представило в Министерство соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 годы № 92-20 (далее - дело № 92-20). Экспертная группа Министерства провела по данному делу экспертизу и подготовила заключение по делу № 92-20 (далее – Заключение).

Бурдуковская А.Ю. оглашает Заключение.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования МУП «ШТЭС» на 2021 - 2025 годы согласно приложению № 4 к Заключению.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП «ШТЭС», согласно приложениям № 1 и № 5 к Заключению, отказав во

включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Подконтрольные расходы», «Неподконтрольные расходы».

3. Утвердить НВВ МУП «ШТЭС» на долгосрочный период регулирования 2021 - 2025 годы согласно приложению № 8 к Заключению.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Голубев И.А., Шубенина О.Ю., Гайдабура А.В.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ВОПРОС 27. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Сетевая территориальная компания» (г. Красноярск, ИНН 2464242162) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

СЛУШАЛИ Бурдуковскую А.Ю.: общество с ограниченной ответственностью «Сетевая территориальная компания» (далее - ООО «СТК») письмом не обратилось в Министерство за установлением тарифа на услуги по передаче электрической энергии. По инициативе Министерства было открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 годы № 200-20 (далее - дело № 200-20). Экспертная группа Министерства провела по данному делу экспертизу и подготовила заключение по делу № 200-20 (далее – Заключение).

Бурдуковская А.Ю. оглашает Заключение.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования ООО «СТК» на 2021 - 2025 годы согласно приложению № 4 к Заключению.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «СТК», согласно приложениям № 1 и № 5 к Заключению, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Подконтрольные расходы», «Неподконтрольные расходы».

3. Утвердить НВВ ООО «СТК» на долгосрочный период регулирования 2021 - 2025 годы согласно приложению № 8 к Заключению.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е.,
Голубев И.А., Шубенина О.Ю., Гайдабура А.В.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ВОПРОС 28. Об утверждении необходимой валовой выручки акционерного общества «Красноярский машиностроительный завод» (г. Красноярск, ИНН 2462206345) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

СЛУШАЛИ Бурдуковскую А.Ю.: акционерное общество «Красноярский машиностроительный завод» (далее - АО «Красмаш») письмом (№ 72-1857 от 30.04.2020) представило в Министерство соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 годы № 79-20 (далее - дело № 79-20). Экспертная группа Министерства провела по данному делу экспертизу и подготовила заключение по делу № 79-20 (далее – Заключение).

Бурдуковская А.Ю. оглашает Заключение.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования АО «Красмаш» на 2021 - 2025 годы согласно приложению № 4 к Заключению.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Красмаш», согласно приложениям № 1 и № 5 к Заключению, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Подконтрольные расходы», «Неподконтрольные расходы».

3. Утвердить НВВ АО «Красмаш» на долгосрочный период регулирования 2021 - 2025 годы согласно приложению № 8 к Заключению.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е.,
Голубев И.А., Шубенина О.Ю., Гайдабура А.В.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ВОПРОС 29. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Аэропорт Емельяново» (Емельяновский

район, ИНН 2460213509) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

СЛУШАЛИ Бурдуковскую А.Ю.: общество с ограниченной ответственностью «Аэропорт Емельяново» (далее - ООО «Аэропорт Емельяново») письмом (№ 72-2427 от 01.06.2020) представило в Министерство соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 годы № 145/1-20 (далее - дело № 145/1-20). Экспертная группа Министерства провела по данному делу экспертизу и подготовила заключение по делу № 145/1-20 (далее – Заключение).

Бурдуковская А.Ю. оглашает Заключение.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования ООО «Аэропорт Емельяново» на 2021 - 2025 годы согласно приложению № 4 к Заключению.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Аэропорт Емельяново», согласно приложениям № 1 и № 5 к Заключению, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Сырье и материалы», «Ремонт основных фондов», «Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации», «Оплата налогов на прибыль, имущество и других налогов», «Амортизация основных средств», «Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций», «Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования».

3. Утвердить НВВ ООО «Аэропорт Емельяново» на долгосрочный период регулирования 2021 - 2025 годы согласно приложению № 8 к Заключению.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Голубев И.А., Шубенина О.Ю., Гайдабура А.В.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ВОПРОС 30. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Сибирская сетевая компания» (г. Красноярск, ИНН 2464118729) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

СЛУШАЛИ Бурдуковскую А.Ю.: общество с ограниченной ответственностью «Сибирская сетевая компания» (далее - ООО «ССК») письмом (№ 72-1746 от 29.04.2020) представило в Министерство соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 годы № 95-20 (далее - дело № 95-20). Экспертная группа Министерства провела по данному делу экспертизу и подготовила заключение по делу № 95-20 (далее – Заключение).

Бурдуковская А.Ю. оглашает Заключение.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования ООО «ССК» на 2021 - 2025 годы согласно приложению № 4 к Заключению.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ССК», согласно приложениям № 1 и № 5 к Заключению, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Подконтрольные расходы», «Неподконтрольные расходы».

3. Утвердить НВВ ООО «ССК» на долгосрочный период регулирования 2021 - 2025 годы согласно приложению № 8 к Заключению.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Голубев И.А., Шубенина О.Ю., Гайдабура А.В.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

Особое мнение ООО «ССК» прилагается.

ВОПРОС 31. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГО-ТЕРМ» (г. Красноярск, ИНН 2463249038) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГО-ТЕРМ» (далее – организация) уведомило Министерство об участии в заседании правления посредством ВКС. Министерством обеспечен доступ организации к участию

в заседании правления, однако при подключении организация не вышла на связь по техническим причинам.

СЛУШАЛИ Бурдуковскую А.Ю.: общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГО-ТЕРМ» (далее - ООО «ЭНЕРГО-ТЕРМ») письмом (№ 72-1923 от 06.05.2020) представило в Министерство соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 годы № 123-20 (далее - дело № 123-20). Экспертная группа Министерства провела по данному делу экспертизу и подготовила заключение по делу № 123-20 (далее – Заключение).

Бурдуковская А.Ю. оглашает Заключение.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования ООО «ЭНЕРГО-ТЕРМ» на 2021 - 2025 годы согласно приложению № 4 к Заключению.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ЭНЕРГО-ТЕРМ», согласно приложениям № 1 и № 5 к Заключению, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Подконтрольные расходы», «Неподконтрольные расходы».

3. Утвердить НВВ ООО «ЭНЕРГО-ТЕРМ» на долгосрочный период регулирования 2021 - 2025 годы согласно приложению № 8 к Заключению.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Голубев И.А., Шубенина О.Ю., Гайдабура А.В.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ВОПРОС 32. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Искра-Энергосети» (г. Красноярск, ИНН 2463037964) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

СЛУШАЛИ Ошарову О.В.: общество с ограниченной ответственностью «Искра-Энергосети» (далее - ООО «Искра-Энергосети») письмом (№ 72-1925 от 06.05.2020) представило в Министерство соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых, было открыто дело об установлении тарифов (цен) на услуги по передаче электрической энергии

№ 124-20 на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 годы (далее - дело № 124-20). Экспертная группа Министерства провела по данному делу экспертизу и подготовила заключение по делу № 124-20 (далее – Заключение).

Ошарова О.В. оглашает Заключение.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования ООО «Искра-Энергосети» на 2021 - 2025 годы согласно приложению № 4 к Заключению.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Искра-Энергосети», согласно приложениям № 1 и № 5 к Заключению, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Подконтрольные расходы», «Неподконтрольные расходы».

3. Утвердить НВВ ООО «Искра-Энергосети» на долгосрочный период регулирования 2021 - 2025 годы согласно приложению № 8 к Заключению.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Голубев И.А., Шубенина О.Ю., Гайдабура А.В.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ВОПРОС 33. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» (г. Красноярск, ИНН 2466172249) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: общество с ограниченной ответственностью «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» (далее - ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО») письмом (№ 72-1532 от 24.04.2020) представило в Министерство соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 годы № 29-20 (далее - дело № 29-20). Экспертная группа Министерства провела по данному делу экспертизу и подготовила заключение по делу № 29-20 (далее – Заключение).

Андреев А.Ю. оглашает Заключение.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» на 2021 - 2025 годы согласно приложению № 4 к Заключению.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО», согласно приложениям № 1 и № 5 к Заключению, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Подконтрольные расходы», «Неподконтрольные расходы».

3. Утвердить НВВ ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» на долгосрочный период регулирования 2021 - 2025 годы согласно приложению № 8 к Заключению.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Голубев И.А., Шубенина О.Ю., Гайдабура А.В.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

Особое мнение ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» прилагается.

ВОПРОС 34. Об утверждении необходимой валовой выручки акционерного общества «Финарт» (г. Красноярск, ИНН 2464218307) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: акционерное общество «Финарт» (далее - АО «Финарт») письмом (№ 72-1883 от 30.04.2020) представило в Министерство соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых, было открыто дело об установлении тарифов (цен) на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 годы № 108-20 (далее - дело № 108-20). Экспертная группа Министерства провела по данному делу экспертизу и подготовила заключение по делу № 108-20 (далее – Заключение).

Дьяченко В.А. оглашает Заключение.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования АО «Финарт» на 2021 - 2025 годы согласно приложению № 4 к Заключению.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Финарт», согласно приложениям № 1 и № 5 к Заключению, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи

с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Подконтрольные расходы», «Неподконтрольные расходы».

3. Утвердить НВВ АО «Финарт» на долгосрочный период регулирования 2021 - 2025 годы согласно приложению № 8 к Заключению.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е.,
Голубев И.А., Гайдабура А.В., Шубенина О.Ю.
«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ВОПРОС 35. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «ЗолотоФинанс» (г. Красноярск, ИНН 2466159640) на 2021 год.

Общество с ограниченной ответственностью «ЗолотоФинанс» (далее – организация) уведомило Министерство об участии в заседании правления посредством ВКС. Министерством обеспечен доступ организации к участию в заседании правления, однако при подключении организация не вышла на связь по техническим причинам.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: общество с ограниченной ответственностью «ЗолотоФинанс» (далее - ООО «ЗолотоФинанс») письмом (№ 72-1760 от 29.04.2020) представило в Министерство соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых, было открыто дело об установлении тарифов (цен) на услуги по передаче электрической энергии № 90-20 на 2021 год (далее - дело № 90-20). Экспертная группа Министерства провела по данному делу экспертизу и подготовила заключение по делу № 90-20 (далее – Заключение).

Дьяченко В.А. оглашает Заключение.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Утвердить НВВ ООО «ЗолотоФинанс» на 2021 год в размере 15 689,37 тыс. рублей.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год по сетям ООО «ЗолотоФинанс», согласно приложениям № 1 и № 2 к Заключению, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Сырье, основные материалы», «Вспомогательные материалы», «Работы и услуги производственного характера», «Затраты на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», «Прочие затраты», «Расчетные расходы по производству продукции (услуг).

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е.,
Голубев И.А., Гайдабура А.В., Шубенина О.Ю.
«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ВОПРОС 36. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Электросеть Енисейская Сибирь» (г. Дивногорск, ИНН 2446010095) на 2021 год.

СЛУШАЛИ Степанову Н.С.: общество с ограниченной ответственностью «Электросеть Енисейская Сибирь» (далее - ООО «Электросеть ЕС») письмом № 72-3782 от 10.09.2020) представило в Министерство соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых, было открыто дело об установлении тарифов (цен) на услуги по передаче электрической энергии № 178-20 на 2021 год (далее - дело № 178-20). Экспертная группа Министерства провела по данному делу экспертизу и подготовила заключение по делу № 178-20 (далее – Заключение).

Степанова Н.С. оглашает Заключение.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Утвердить НВВ ООО «Электросеть ЕС» на 2021 год в размере 176 403,24 тыс. рублей.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год по сетям ООО «Электросеть ЕС», согласно приложениям № 1 и № 2 к Заключению, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Вспомогательные материалы», «Работы и услуги производственного характера», «Затраты на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», «Прочие затраты», «Недополученный по независящим причинам доход», «Расчетные расходы по производству продукции (услуг).

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е.,
Голубев И.А.;
«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ВОПРОС 37. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «СтройТрейд» (г. Красноярск, ИНН 2465194144) на 2021 год.

СЛУШАЛИ Бурдуковскую А.Ю.: общество с ограниченной ответственностью «СтройТрейд» (далее - ООО «СтройТрейд») письмом (№ 72-1393 от 21.04.2020) представило в Министерство соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год № 17-20 (далее - дело № 181-19). Экспертная группа Министерства провела по данному делу экспертизу и подготовила заключение по делу № 17-20 (далее – Заключение).

Бурдуковская А.Ю. оглашает Заключение.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Утвердить НВВ ООО «СтройТрейд» на 2021 год в размере 33 672,22 тыс. рублей.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год по сетям ООО «СтройТрейд», согласно приложениям № 1 и № 2 к Заключению, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Сырье, основные материалы», «Работы и услуги производственного характера», «Затраты на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», «Прочие затраты», «Расчетные расходы по производству продукции (услуг)».

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Голубев И.А., Гайдабура А.В., Шубенина О.Ю.
«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ВОПРОС 38. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Энергетическая компания плюс» (г. Красноярск, ИНН 2465334680) на 2021 год.

СЛУШАЛИ Ошарову О.В.: общество с ограниченной ответственностью «Энергетическая компания плюс» (г. Красноярск, ИНН 2465334680) (далее - ООО «ЭНКО +») письмом (№ 72-4591 от 02.11.2020) представило в Министерство соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых, было открыто дело об установлении тарифов (цен) на услуги по передаче электрической энергии № 210-20 на 2021 год (далее - дело № 210-20). Экспертная группа Министерства провела по данному делу

экспертизу и подготовила заключение по делу № 210-20 (далее – Заключение).

Ошарова О.В. оглашает Заключение.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Утвердить НВВ ООО «ЭНКО +» на 2021 год в размере 5 061,40 тыс. рублей.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год по сетям ООО «ЭНКО +», согласно приложениям № 1 и № 2 к Заключению, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Вспомогательные материалы», «Энергия», «Затраты на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», «Прочие затраты», «Расчетные расходы по производству продукции (услуг).

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е.,
Голубев И.А.;
«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ВОПРОС 39. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоТеплоСтрой» (г. Красноярск, ИНН 2465299958) на 2021 год.

СЛУШАЛИ Степанову Н.С.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом министерства тарифной политики Красноярского края от 27.12.2018 № 532-п (в редакции приказа № 573-п от 26.12.2019) была утверждена необходимая валовая выручка ООО «ЭнергоТеплоСтрой» на долгосрочный период регулирования 2019-2022 годы с применением метода долгосрочной индексации НВВ в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка НВВ, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки НВВ ООО «ЭнергоТеплоСтрой» в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче

электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ЭнергоТеплоСтрой» на 2021 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку НВВ ООО «ЭнергоТеплоСтрой» на 2021 год.

Степанова Н.С. оглашает Заключение.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «ЭнергоТеплоСтрой» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2021 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку НВВ ООО «ЭнергоТеплоСтрой» на 2021 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «ЭнергоТеплоСтрой» на 2021 год в размере 867,80 тыс. руб., внося в приказ министерства тарифной политики Красноярского края от 27.12.2018 № 532-п «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на 2019-2022 годы» соответствующее изменение.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е.,
Голубев И.А., Гайдабура А.В., Шубенина О.Ю.
«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

Особое мнение ООО «ЭнергоТеплоСтрой» прилагается.

ВОПРОС 40. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Торговый Дом «Маршал» (г. Красноярск, ИНН 2463087940) на 2021 год.

СЛУШАЛИ Степанову Н.С.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом министерства тарифной политики Красноярского края от 27.12.2018 № 532-п (в редакции приказа № 573-п от 26.12.2019) была утверждена НВВ ООО «Торговый Дом «Маршал» на долгосрочный период регулирования 2019-2022 годы с применением метода долгосрочной индексации НВВ в соответствии с пунктом 8 Методических

указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка НВВ, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки НВВ ООО «Торговый Дом «Маршал» в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Торговый Дом «Маршал» на 2021 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку НВВ ООО «Торговый Дом «Маршал» на 2021 год. Степанова Н.С. оглашает Заключение.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «Торговый Дом «Маршал» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2021 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Торговый Дом «Маршал» на 2021 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «Торговый Дом «Маршал» на 2021 год в размере 5 024,87 тыс. руб., внося в приказ министерства тарифной политики Красноярского края от 27.12.2018 № 532-п «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на 2019-2022 годы» соответствующее изменение.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Голубев И.А., Гайдабура А.В., Шубенина О.Ю.

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ВОПРОС 41. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Трансферэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2466252462) на 2021 год.

СЛУШАЛИ Степанову Н.С.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178

«О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом министерства тарифной политики Красноярского края от 26.12.2019 № 574-п была утверждена необходимая валовая выручка ООО «Торговый Дом «Маршал» на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годы с применением метода долгосрочной индексации НВВ в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка НВВ, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки НВВ ООО «Трансферэнерго» в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Трансферэнерго» на 2021 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку НВВ ООО «Трансферэнерго» на 2021 год.

Степанова Н.С. оглашает Заключение.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «Трансферэнерго» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2021 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку НВВ ООО «Трансферэнерго» на 2021 год, утвердив объем НВВ ООО «Трансферэнерго» на 2021 год в размере 6 841,28 тыс. руб., внося в приказ министерства тарифной политики Красноярского края от 26.12.2019 № 574-п «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на 2020-2022 годы» соответствующее изменение.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е.,
Голубев И.А., Гайдабура А.В., Шубенина О.Ю.

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ВОПРОС 42. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2463212510) на 2021 год.

СЛУШАЛИ Степанову Н.С.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом министерства тарифной политики Красноярского края от 26.12.2019 № 574-п была утверждена НВВ ООО «СКС» на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годы с применением метода долгосрочной индексации НВВ в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка НВВ, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки НВВ ООО «СКС» в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «СКС» на 2021 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку НВВ ООО «СКС» на 2021 год.

Степанова Н.С. оглашает Заключение.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «СКС» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2021 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку НВВ ООО «СКС» на 2021 год, утвердив объем НВВ ООО «СКС» на 2021 год в размере 1 287,14 тыс. руб., внося в приказ министерства тарифной политики Красноярского края от 26.12.2019 № 574-п «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на 2020-2022 годы» соответствующее изменение.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е.,
Голубев И.А., Гайдабура А.В., Шубенина О.Ю.
«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ВОПРОС 43. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Тепловая энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2462206835) на 2021 год.

СЛУШАЛИ Бурдуковскую А.Ю.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п (в редакции приказа № 572-п от 26.12.2019) была утверждена необходимая валовая выручка ООО «ТЭК» на долгосрочный период регулирования 2018-2022 годы с применением метода долгосрочной индексации НВВ в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка НВВ, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки НВВ ООО «ТЭК» в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ТЭК» на 2021 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку НВВ ООО «ТЭК» на 2021 год.

Бурдуковская А.Ю. оглашает Заключение.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «ТЭК» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2021 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку НВВ ООО «ТЭК» на 2021 год, утвердив объем НВВ ООО «ТЭК» на 2021 год в размере 13 330,26 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е.,
Голубев И.А., Гайдабура А.В., Шубенина О.Ю.
«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ВОПРОС 44. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «ЕнисейСетьСервис» (г. Красноярск, ИНН 2465302760) на 2021 год.

СЛУШАЛИ Бурдуковскую А.Ю.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом министерства тарифной политики Красноярского края от 27.12.2018 № 532-п (в редакции приказа № 573-п от 26.12.2019) была утверждена НВВ ООО «ТЭК» на долгосрочный период регулирования 2019-2022 годы с применением метода долгосрочной индексации НВВ в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка НВВ, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки НВВ ООО «ТЭК» в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ТЭК» на 2021 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку НВВ ООО «ТЭК» на 2021 год.

Бурдуковская А.Ю. оглашает Заключение.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «ТЭК» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2021 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку НВВ ООО «ТЭК» на 2021 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «ТЭК» на 2021 год в размере 88 549,70 тыс. руб., внося в приказ министерства тарифной политики Красноярского края от 27.12.2018 № 532-п «Об утверждении долгосрочных

параметров регулирования и необходимой валовой выручки для территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на 2019-2022 годы» соответствующее изменение.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Голубев И.А., Гайдабура А.В., Шубенина О.Ю.

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ВОПРОС 45. О корректировке необходимой валовой выручки Муниципального предприятия ЗАТО Железногорск Красноярского края «Горэлектросеть» (г. Железногорск, ИНН 2452000803) на 2021 год.

Муниципальное предприятие ЗАТО Железногорск Красноярского края «Горэлектросеть» (далее – организация) уведомило Министерство об участии в заседании правления посредством ВКС. Министерством обеспечен доступ организации к участию в заседании правления, однако при подключении организация не вышла на связь по техническим причинам.

СЛУШАЛИ Бурдуковскую А.Ю.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом министерства тарифной политики Красноярского края от 27.12.2018 № 532-п (в редакции приказа № 573-п от 26.12.2019) была утверждена НВВ МП «Горэлектросеть» на долгосрочный период регулирования 2019-2022 годы с применением метода долгосрочной индексации НВВ в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка НВВ, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки НВВ МП «Горэлектросеть» в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МП «Горэлектросеть» на 2021

год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку НВВ МП «Горэлектросеть» на 2021 год.

Бурдуковская А.Ю. оглашает Заключение.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности МП «Горэлектросеть» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2021 год согласно приложению к Заключению.
2. Произвести корректировку НВВ МП «Горэлектросеть» на 2021 год, утвердив объем НВВ МП «Горэлектросеть» на 2021 год в размере 8 220,31 тыс. руб., внося в приказ министерства тарифной политики Красноярского края от 27.12.2018 № 532-п «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на 2019-2022 годы» соответствующее изменение.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е.,
Голубев И.А., Гайдабура А.В., Шубенина О.Ю.
«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ВОПРОС 46. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Крассети» (г. Красноярск, ИНН 2460255883) на 2021 год.

СЛУШАЛИ Бурдуковскую А.Ю.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом министерства тарифной политики Красноярского края от 26.12.2019 № 574-п была утверждена НВВ ООО «Крассети» на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годы с применением метода долгосрочной индексации НВВ в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка НВВ, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки НВВ ООО «Крассети» в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Крассети» на 2021 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку НВВ ООО «Крассети» на 2021 год.

Бурдуковская А.Ю. оглашает Заключение.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «Крассети» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2021 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку НВВ ООО «Крассети» на 2021 год, утвердив объем НВВ ООО «Крассети» на 2021 год в размере 147 716,79 тыс. руб., внося в приказ министерства тарифной политики Красноярского края от 26.12.2019 № 574-п «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на 2020-2022 годы» соответствующее изменение.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е.,
Голубев И.А., Гайдабура А.В., Шубенина О.Ю.
«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ВОПРОС 47. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Энергосервис» (Кемеровская область, г. Полысаево, ИНН 4212038927) на 2021 год.

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п (в редакции приказа № 572-п от 26.12.2019) была утверждена НВВ общества с ограниченной ответственностью «Энергосервис» (далее - ООО «Энергосервис») на долгосрочный период регулирования 2019-2022 годы с применением метода долгосрочной индексации НВВ в соответствии

с пунктом 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка НВВ, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки НВВ ООО «Энергосервис» в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергосервис» на 2021 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку НВВ ООО «Энергосервис» на 2021 год.

Андреев А.Ю. оглашает Заключение.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «Энергосервис» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2021 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку НВВ ООО «Энергосервис» на 2021 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «Энергосервис» на 2021 год в размере 21 256,75 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Голубев И.А., Гайдабура А.В., Шубенина О.Ю.

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ВОПРОС 48. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Энергия Сибири» (г. Красноярск, ИНН 2465215820) на 2021 год.

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом министерства тарифной политики Красноярского края от 27.12.2018 № 532-п (в редакции приказа № 573-п

от 26.12.2019) была утверждена НВВ обществу с ограниченной ответственностью «Энергия Сибири» (далее - ООО «Энергия Сибири») на долгосрочный период регулирования 2019-2022 годы с применением метода долгосрочной индексации НВВ в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка НВВ, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки НВВ ООО «Энергия Сибири» в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергия Сибири» на 2021 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку НВВ ООО «Энергия Сибири» на 2021 год.

Андреев А.Ю. оглашает Заключение.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «Энергия Сибири» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2021 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку НВВ ООО «Энергия Сибири» на 2021 год, утвердив объем НВВ ООО «Энергия Сибири» на 2021 год в размере 7 978,97 тыс. руб., внося в приказ министерства тарифной политики Красноярского края от 27.12.2018 № 532-п «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования и НВВ для территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на 2019-2022 годы» соответствующее изменение.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Голубев И.А., Гайдабура А.В., Шубенина О.Ю.

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ВОПРОС 49. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «КраМЗ-ТЕЛЕКОМ» (г. Красноярск, ИНН 2465050054) на 2021 год.

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п (в редакции приказа № 572-п от 26.12.2019) была утверждена НВВ ООО «КраМЗ-ТЕЛЕКОМ» на долгосрочный период регулирования 2018-2022 годы с применением метода долгосрочной индексации НВВ в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка НВВ, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки НВВ ООО «КраМЗ-ТЕЛЕКОМ» в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «КраМЗ-ТЕЛЕКОМ» на 2021 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку НВВ ООО «КраМЗ-ТЕЛЕКОМ» на 2021 год.

Андреев А.Ю. оглашает Заключение.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «КраМЗ-ТЕЛЕКОМ» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2021 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку НВВ ООО «КраМЗ-ТЕЛЕКОМ» на 2021 год, утвердив объем НВВ ООО «КраМЗ-ТЕЛЕКОМ» на 2021 год в размере 132 547,92 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е.,
Голубев И.А., Шубенина О.Ю., Гайдабура А.В.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

Особое мнение ООО «КраМЗ-ТЕЛЕКОМ» прилагается.

ВОПРОС 50. О корректировке необходимой валовой выручки филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) на 2021 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: в соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п (в редакции приказа № 572-п от 26.12.2019) была утверждена необходимая валовая выручка (далее – НВВ) публичного акционерного общества «Россети Сибирь» (далее - ПАО «Россети Сибирь») на долгосрочный период регулирования 2018-2022 годы с применением метода долгосрочной индексации НВВ в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка НВВ, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки НВВ ПАО «Россети Сибирь» в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Россети Сибирь» на 2021 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку НВВ ПАО «Россети Сибирь» на 2021 год.

Дьяченко В.А. оглашает Заключение.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ПАО «Россети Сибирь» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2021 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку НВВ ПАО «Россети Сибирь» на 2021 год, утвердив объем НВВ ПАО «Россети Сибирь» на 2021 год в размере 11 745 438,53 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е.,
Голубев И.А., Гайдабура А.В., Шубенина О.Ю.
«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ВОПРОС 51. Об утверждении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на 2021-2025 годы.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: территориальные сетевые организации письмами обратились в министерство тарифной политики Красноярского края (далее – Министерство) за утверждением долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на 2021-2025 годы, и представили расчет применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг. Министерством была проведена экспертиза соответствующих материалов.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования и необходимой валовой выручки на 2021-2025 годы для территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края, согласно приложениям № 1 и № 2 к настоящему протоколу.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е.,
Голубев И.А., Гайдабура А.В., Шубенина О.Ю.
«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ВОПРОС 52. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между акционерным обществом «Оборонэнерго» (г. Москва, ИНН 7704726225) и акционерным обществом «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (г. Норильск, ИНН 2457058356) на 2021 год.

СЛУШАЛИ Бурдуковскую А.Ю.: акционерное общество «Оборонэнерго» (далее - АО «Оборонэнерго») письмом (вх № 72-1728 от 29.04.2020) представило в министерство тарифной политики Красноярского края (далее – Министерство) соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых, было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 97-20 на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с акционерным обществом «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (г. Норильск, ИНН 2457058356) на 2021 год (далее – дело № 97-20). Экспертная группа Министерства провела по данному делу экспертизу и подготовила заключение по делу № 97-20 (далее – Заключение).

Бурдуковская А.Ю. оглашает Заключение.

Предлагаю:

1. Утвердить объем необходимой валовой выручки АО «Оборонэнерго» в размере 9 753,09 тыс. рублей.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Оборонэнерго», согласно приложениям № 2 и № 3 к Заключению, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Вспомогательные материалы», «Работы и услуги производственного характера», «Энергия», «Затраты на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», «Амортизация основных средств», «Расчетные расходы по производству продукции (услуг)».

3. Установить АО «Оборонэнерго» тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с акционерным обществом «Норильско-Таймырская энергетическая компания» согласно приложению № 6 к Заключению.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Голубев И.А., Гайдабура А.В., Шубенина О.Ю.

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ВОПРОС 53. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Аэропорт «Норильск» (г. Норильск, ИНН 2457067174) на 2021 год.

СЛУШАЛИ Бурдуковскую А.Ю.: общество с ограниченной ответственностью «Аэропорт «Норильск» (далее ООО «Аэропорт

«Норильск») письмом (№ 72-2104 от 18.05.2020) представило в министерство тарифной политики Красноярского края (далее – Министерство) соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 140-20 на 2021 год (далее – дело № 140-20). Экспертная группа Министерства провела по данному делу экспертизу и подготовила заключение по делу № 140-20 (далее – Заключение).

Бурдуковская А.Ю. оглашает Заключение.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Утвердить объем НВВ ООО «Аэропорт «Норильск» в размере 60 816,72 тыс. рублей.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Аэропорт «Норильск», согласно приложениям № 2 и № 3 к Заключению, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Вспомогательные материалы», «Работы и услуги производственного характера», «Затраты на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», «Амортизация основных средств», «Прочие затраты», «Расчетные расходы по производству продукции (услуг).

3. Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Аэропорт «Норильск» согласно приложению № 6 к Заключению.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Голубев И.А., Гайдабура А.В., Шубенина О.Ю.

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ВОПРОС 54. Об установлении (пересмотре) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2021-2025 годы.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: В соответствии с пунктом 4 статьи 23 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» государственное регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые территориальными сетевыми организациями с 1 января 2012 года, осуществляется только в форме

установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования.

На основе долгосрочных параметров и необходимой валовой выручки РЭК с 01.01.2014 года были установлены (пересмотрены) долгосрочные индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями приказом РЭК от 19.12.2013 № 445-п «Об установлении (пересмотре) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями».

С 01.07.2012 регулирование деятельности территориальных сетевых организаций Красноярского края осуществляется с применением метода долгосрочной индексации НВВ на основе Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

В соответствии с пунктом 5 Методических указаний № 98-э тарифы на услуги по передаче электрической энергии, рассчитываемые с применением Методических указаний (далее - долгосрочные тарифы), устанавливаются на долгосрочный период регулирования (на срок не менее чем пять лет (при установлении впервые тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования - на срок не менее чем три года), отдельно на каждый финансовый год в течение этого периода. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, утвержденные на долгосрочный период регулирования, ежегодно корректируются в порядке, предусмотренном Методическими указаниями.

В целях ежегодной корректировки тарифов на основе установленных долгосрочных параметров и необходимой валовой выручки на 2021 год сделан новый расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2021-2025 годы (далее - Расчет).

ПРЕДЛАГАЮ:

Установить с 1 января 2021 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями согласно приложению к Расчету, внесеня в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2013 № 445-п «Об установлении (пересмотре) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями» соответствующие изменения.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Голубев И.А., Гайдабура А.В., Шубенина О.Ю.

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ВОПРОС 55. О плате за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Красноярского края на 2021 год.

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: территориальные сетевые организации обратились в Министерство с заявлениями об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании, на 2021 год (далее - Заявления). В соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 11.08.2017 № 1135/17, рабочая группа Министерства подготовила письменное заключение по расчету платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Красноярского края на 2021 год (далее - Заключение по расчету платы за технологическое присоединение).

Андреев А.Ю. оглашает Заключение по расчету платы за технологическое присоединение.

ПРЕДЛАГАЮ:

В соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, Заключением по расчету платы за технологическое присоединение:

1. Утвердить размер платы для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) в размере 550 рублей (с учетом НДС) согласно приложению № 1 к Заключению по расчету платы за технологическое присоединение.

2. Утвердить стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям, ставки платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям за единицу максимальной мощности согласно приложению № 2 к Заключению по расчету платы за технологическое присоединение.

3. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям согласно приложению № 3 к Заключению по расчету платы за технологическое присоединение.

4. Определить, что установленные ставки действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е.,
Голубев И.А., Гайдабура А.В., Шубенина О.Ю.
«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ВОПРОС 56. Об установлении размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) энергопринимающих устройств акционерного общества «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» (объект – главная понизительная подстанция 110/6 кВ, расположенная по адресу: Красноярский край, Шарыповский район, 1,3 км. на юго-восток от п. Горячегорск, кадастровый номер земельного участка 24:41:2905001:131)

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) (далее – филиал ПАО «Россети Сибирь») обратилось в министерство тарифной политики (далее – Министерство) с заявлением об установлении размера платы за технологическое присоединение к своим электрическим сетям энергопринимающих устройств акционерного общества «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» (объект – главная понизительная подстанция 110/6 кВ, расположенная по адресу: Красноярский край, Шарыповский район, 1,3 км. на юго-восток от п. Горячегорск, кадастровый номер земельного участка 24:41:2905001:131) (далее - Заявление). Рабочая группа согласно приказу Министерства подготовила письменное заключение по данному Заявлению (далее - Заключение).

ПРЕДЛАГАЮ:

Рассмотрение вопроса об установлении размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) энергопринимающих устройств акционерного общества «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» (объект – главная понизительная подстанция 110/6 кВ, расположенная по адресу: Красноярский край, Шарыповский район, 1,3 км. на юго-восток от п. Горячегорск, кадастровый номер земельного участка 24:41:2905001:131) в связи с необходимостью предоставления необходимых материалов отложить.

Пономаренко М.Ю.: ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е.,
Голубев И.А., Гайдабура А.В., Шубенина О.Ю.
«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ВОПРОС 57. Об установлении размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) энергопринимающих устройств общества с ограниченной ответственностью «Городские электрические сети» (объект – ЛЭП 110 кВ для Подстанции-110 кВ/35/10кВ/1*2500кВА «Дальняя», расположенная (-ые) по адресу: Красноярский край, Емельяновский район, муниципальное образование Солонцовский сельсовет, район п. Солонцы, часть земельного участка с кадастровым номером 24:11:00900108:148 и часть земельного участка с кадастровым номером 24:11:0090108:150, г. Красноярск, Центральный район, жилой район «Солонцы-2», северо-восточнее земельного участка с кадастровым номером 24:50:0300294:572, кадастровый номер земельного участка 24:50:0300294:585)

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) (далее – филиал ПАО «Россети Сибирь») обратилось в министерство тарифной политики (далее – Министерство) с заявлением об установлении размера платы за технологическое присоединение к своим электрическим сетям энергопринимающих устройств общества с ограниченной ответственностью «Городские электрические сети» (объект – ЛЭП 110 кВ для Подстанции-110 кВ/35/10кВ/1*2500кВА «Дальняя», расположенная (-ые) по адресу: Красноярский край, Емельяновский район, муниципальное образование Солонцовский сельсовет, район п. Солонцы, часть земельного участка с кадастровым номером 24:11:00900108:148 и часть земельного участка с кадастровым номером 24:11:0090108:150, г. Красноярск, Центральный район, жилой район «Солонцы-2», северо-восточнее земельного участка с кадастровым номером 24:50:0300294:572, кадастровый номер земельного участка 24:50:0300294:585) (далее - Заявление). Рабочая группа согласно приказу Министерства подготовила письменное заключение по данному Заявлению (далее - Заключение).

ПРЕДЛАГАЮ:

Рассмотрение вопроса об установлении размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) энергопринимающих устройств общества с ограниченной ответственностью «Городские электрические сети» (объект – ЛЭП 110 кВ для Подстанции-110 кВ/35/10кВ/1*2500кВА «Дальняя», расположенная (-ые) по адресу: Красноярский край, Емельяновский район, муниципальное образование Солонцовский сельсовет, район п. Солонцы, часть земельного участка с

кадастровым номером 24:11:00900108:148 и часть земельного участка с кадастровым номером 24:11:0090108:150, г. Красноярск, Центральный район, жилой район «Солонцы-2», северо-восточнее земельного участка с кадастровым номером 24:50:0300294:572, кадастровый номер земельного участка 24:50:0300294:585) в связи с необходимостью предоставления необходимых материалов отложить.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Голубев И.А., Гайдабура А.В., Шубенина О.Ю.
«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ВОПРОС 58. Об установлении размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) энергопринимающих устройств открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (объект – энергопринимающие устройства ПС 110 кВ «Зыково тяговая», расположенной по адресу: Красноярский край, Березовский район, с. Зыково, ул. Юности, 2, сооружение 5)

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) (далее – филиал ПАО «Россети Сибирь») обратилось в министерство тарифной политики (далее – Министерство) с заявлением об установлении размера платы за технологическое присоединение к своим электрическим сетям энергопринимающих устройств открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (объект – энергопринимающие устройства ПС 110 кВ «Зыково тяговая», расположенной по адресу: Красноярский край, Березовский район, с. Зыково, ул. Юности, 2, сооружение 5) (далее - Заявление). Рабочая группа согласно приказу Министерства подготовила письменное заключение по данному Заявлению (далее - Заключение).

Андреев А.Ю. оглашает Заключение.

ПРЕДЛАГАЮ:

Рассмотрение вопроса об установлении размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) энергопринимающих устройств открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (объект – энергопринимающие устройства

ПС 110 кВ «Зыково тяговая», расположенной по адресу: Красноярский край, Березовский район, с. Зыково, ул. Юности, 2, сооружение 5) в связи с необходимостью предоставления необходимых материалов отложить.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Голубев И.А., Гайдабура А.В., Шубенина О.Ю.
«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

Особое мнение ПАО «Россети Сибирь» прилагается.

ВОПРОС 59. Об установлении размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) энергопринимающих устройств открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (объект – энергопринимающие устройства ТПС 110 кВ «Илиган-тяговая», расположенной по адресу: Красноярский край, Уярский район, Уярская дистанция пути Транссибирской магистрали с 4187 км по 4254 км, кадастровый номер земельного участка 24:40:000000:0168)

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) (далее – филиал ПАО «Россети Сибирь») обратилось в министерство тарифной политики (далее – Министерство) с заявлением об установлении размера платы за технологическое присоединение к своим электрическим сетям энергопринимающих устройств открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (объект – энергопринимающие устройства ТПС 110 кВ «Илиган-тяговая», расположенной по адресу: Красноярский край, Уярский район, Уярская дистанция пути Транссибирской магистрали с 4187 км по 4254 км, кадастровый номер земельного участка 24:40:000000:0168) (далее - Заявление). Рабочая группа согласно приказу Министерства подготовила письменное заключение по данному Заявлению (далее - Заключение).

ПРЕДЛАГАЮ:

Рассмотрение вопроса об установлении размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) энергопринимающих устройств открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (объект – энергопринимающие устройства ТПС 110 кВ «Илиган-тяговая», расположенной по адресу: Красноярский

край, Уярский район, Уярская дистанция пути Транссибирской магистрали с 4187 км по 4254 км, кадастровый номер земельного участка 24:40:000000:0168) в связи с необходимостью предоставления необходимых материалов отложить.

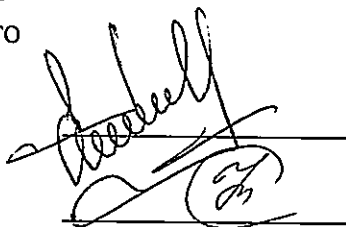
Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - Пономаренко М.Ю., Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е.,
Голубев И.А., Гайдабура А.В., Шубенина О.Ю.
«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ: предложение принять.

Особое мнение ПАО «Россети Сибирь» прилагается.

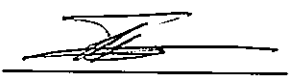
Члены правления
министерства тарифной
политики Красноярского
края:



А.А. Ананьев



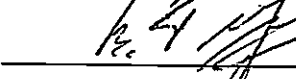
Н.Е. Стрелецкая



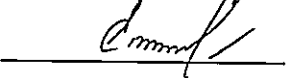
А.В. Гайдабура



И.А. Голубев



О.Ю. Шубенина



В.А. Буланкин

Секретарь правления



Е.Л. Буркова

ДИРЕКТИВА № УРЦ-03-04/24-20/ _____

представителю Ассоциации «НП Совет рынка»
в коллегиальном органе Министерства тарифной политики Красноярского края
Буланкину Валерию Александровичу
для участия в заседании, назначенном на «29» декабря 2020 года

В связи с проведением заседания коллегиального органа Министерства тарифной политики Красноярского края «29» декабря 2020 года, представитель Ассоциации «НП Совет рынка» обязан по вопросам:

1. По вопросу «Об установлении (пересмотре) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края (прочие)»;
2. По вопросу «Об установлении (пересмотре) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края (население)»;
3. По вопросу «Об утверждении необходимой валовой выручки акционерного общества «Красноярская региональная энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2460087269) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы»;
4. По вопросу «Об утверждении необходимой валовой выручки акционерного общества «Региональная сетевая компания» (г. Красноярск, ИНН 2463064830) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы»;
5. По вопросу «Об утверждении необходимой валовой выручки открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы»;
6. По вопросу «Об утверждении необходимой валовой выручки Муниципального унитарного предприятия Емельяновского района «Емельяновские Электрические Сети» (Емельяновский район, пгт Емельяново, ИНН 2411004492) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы»;
7. По вопросу «Об утверждении необходимой валовой выручки публичного акционерного общества «Химико-металлургический завод» (г. Красноярск, ИНН 2464003340) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы»;
8. По вопросу «Об утверждении необходимой валовой выручки федерального государственного унитарного предприятия «Горно-химический комбинат» (г. Железногорск, ИНН 2452000401) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы»;
9. По вопросу «Об утверждении необходимой валовой выручки акционерного общества «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» (г. Ачинск, ИНН 2443005570) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы»;
10. По вопросу «Об утверждении необходимой валовой выручки Федерального государственного бюджетного научного учреждения «Федеральный исследовательский центр «Красноярский научный центр Сибирского отделения Российской академии наук» (г. Красноярск, ИНН 2463002263) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы»;
11. По вопросу «Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Городские электрические сети» (Республика Хакасия, г. Саяногорск, ИНН 1902021787) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы»;
12. По вопросу «Об утверждении необходимой валовой выручки открытого акционерного общества «Красноярский завод цветных металлов имени В.Н. Гулидова» (г. Красноярск, ИНН 2451000818) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы»;

13. По вопросу «Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Филимоновские электросети» (Канский район, с. Филимоново, ИНН 2450029518) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы»;
14. По вопросу «Об утверждении необходимой валовой выручки закрытого акционерного общества «Красноярский деревообрабатывающий комбинат» (г. Красноярск, ИНН 464004168) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы»;
15. По вопросу «Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью Электрическая Сетевая Компания «Энергия» (г. Железнодорожск, ИНН 2452043606) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы»;
16. По вопросу «Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «КрасЭлектроСети» (г. Красноярск, ИНН 2464071943) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы»;
17. По вопросу «Об утверждении необходимой валовой выручки акционерного общества «Оборонэнерго» (г. Москва, ИНН 7704726225) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы»;
18. По вопросу «Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы»;
19. По вопросу «Об утверждении необходимой валовой выручки муниципального унитарного предприятия электрических сетей города Дивногорска (г. Дивногорск, ИНН 2446001206) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы»;
20. По вопросу «Об утверждении необходимой валовой выручки Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства Закрытого административно-территориального образования Солнечный Красноярского края (ЗАО Солнечный, ИНН 2439005538) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы»;
21. По вопросу «Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Перспектива» (г. Красноярск, ИНН 2461221421) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы»;
22. По вопросу «Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «КрасЭлектроСеть» (г. Красноярск, ИНН 2464071943) на долгосрочный период регулирования на 2021-2023 годы»;
23. По вопросу «Об утверждении необходимой валовой выручки Муниципального унитарного предприятия электрических сетей города Зеленогорска (г. Зеленогорск, ИНН 2453008636) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы»;
24. По вопросу «Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Электрические сети Сибири» (г. Красноярск, ИНН 2460235372) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы»;
25. По вопросу «Об утверждении необходимой валовой выручки муниципального унитарного предприятия «Жилищно - коммунальный сервис» г. Сосновоборска (г. Сосновоборск, ИНН 2458008862) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы»;
26. По вопросу «Об утверждении необходимой валовой выручки Муниципального унитарного предприятия Шушенского района «Тепловые и электрические сети» (Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы»;
27. По вопросу «Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Сетевая территориальная компания» (г. Красноярск, ИНН 2464242162) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы»;

28. По вопросу «Об утверждении необходимой валовой выручки акционерного общества «Красноярский машиностроительный завод» (г. Красноярск, ИНН 2462206345) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы»;
29. По вопросу «Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Аэропорт Емельяново» (Емельяновский район, ИНН 2460213509) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы»;
30. По вопросу «Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Сибирская сетевая компания» (г. Красноярск, ИНН 2464118729) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы»;
31. По вопросу «Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГО-ТЕРМ» (г. Красноярск, ИНН 2463249038) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы»;
32. По вопросу «Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Искра-Энергосети» (г. Красноярск, ИНН 2463037964) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы»;
33. По вопросу «Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» (г. Красноярск, ИНН 2466172249) на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы»;
34. По вопросу «Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Финарт» (г. Красноярск, ИНН 2464218307) на 2021 год»;
35. По вопросу «Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «ЗолотоФинанс» (г. Красноярск, ИНН 2466159640) на 2021 год»;
36. По вопросу «Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Электросеть Енисейская Сибирь» (г. Дивногорск, ИНН 2446010095) на 2021 год»;
37. По вопросу «Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «СтройТрейд» (г. Красноярск, ИНН 2465194144) на 2021 год»;
38. По вопросу «Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Энергетическая компания плюс» (г. Красноярск, ИНН 2465334680) на долгосрочный период регулирования на 2021 год»;
39. По вопросу «О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоТеплоСтрой» (г. Красноярск, ИНН 2465299958) на 2021 год»;
40. По вопросу «О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Торговый Дом «Маршал» (г. Красноярск, ИНН 2463087940) на 2021 год»;
41. По вопросу «О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «ТрансферЭнерго» (г. Красноярск, ИНН 2466252462) на 2021 год»;
42. По вопросу «О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2463212510) на 2021 год»;
43. По вопросу «О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Тепловая энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2462206835) на 2021 год»;
44. По вопросу «О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «ЕнисейСетьСервис» (г. Красноярск, ИНН 2465302760) на 2021 год»;
45. По вопросу «О корректировке необходимой валовой выручки Муниципального предприятия ЗАТО Железногорск Красноярского края «Горэлектросеть» (г. Железногорск, ИНН 2452000803) на 2021 год»;

46. По вопросу «О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Крассети» (г. Красноярск, ИНН 2460255883) на 2021 год»;
47. По вопросу «О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Энергосервис» (Кемеровская область, г. Польшаево, ИНН 4212038927) на 2021 год»;
48. По вопросу «О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Энергия Сибири» (г. Красноярск, ИНН 2465215820) на 2021 год»;
49. По вопросу «О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «КрамЗ-ТЕЛЕКОМ» (г. Красноярск, ИНН 2465050054) на 2021 год»;
50. По вопросу «О корректировке необходимой валовой выручки филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) на 2021 год»;
51. По вопросу «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на 2021-2023 годы»;
52. По вопросу «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между акционерным обществом «Оборонэнерго» (г. Москва, ИНН 7704726225) и акционерным обществом «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (г. Норильск, ИНН 2457058356)»;
53. По вопросу «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Аэропорт «Норильск» (г. Норильск, ИНН 2457067174)»;
54. По вопросу «Об установлении (пересмотре) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2021 год»;
55. По вопросу «О плате за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Красноярского края на 2021 год»;
56. По вопросу «Об установлении размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) энергопринимающих устройств акционерного общества «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» (объект – главная понизительная подстанция 110/6 кВ, расположенная по адресу: Красноярский край, Шарыповский район, 1,3 км. на юго-восток от п. Горячегорск, кадастровый номер земельного участка 24:41:2905001:131)»;
57. По вопросу «Об установлении размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) энергопринимающих устройств общества с ограниченной ответственностью «Городские электрические сети» (объект – ЛЭП 110 кВ для Подстанции-110 кВ/35/10кВ/1*2500кВА «Дальняя», расположенная (-ые) по адресу: Красноярский край, Емельяновский район, муниципальное образование Солонцовский сельсовет, район п. Солонцы, часть земельного участка с кадастровым номером 24:11:00900108:148 и часть земельного участка с кадастровым номером 24:11:0090108:150, г. Красноярск, Центральный район, жилой район «Солонцы-2», северо-восточнее земельного участка с кадастровым номером 24:50:0300294:572, кадастровый номер земельного участка 24:50:0300294:585)»;

58. По вопросу «Об установлении размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) энергопринимающих устройств открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (объект – энергопринимающие устройства ПС 110 кВ «Зыково тяговая», расположенной по адресу: Красноярский край, Березовский район, с. Зыково, ул. Юности, 2, сооружение 5)»;
59. По вопросу «Размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) энергопринимающих устройств открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (объект – энергопринимающие устройства ТПС 110 кВ «Уяр-тяговая», расположенной по адресу: Красноярский край, Рыбинский район, 4255 км 1 пк – 4306 км 10 пк. (г. Уяр)»;
60. По вопросу «Размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) энергопринимающих устройств открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (объект – энергопринимающие устройства ТПС 110 кВ «Йлиган-тяговая», расположенной по адресу: Красноярский край, Уярский район, Уярская дистанция пути Транссибирской магистрали с 4187 км по 4254 км, кадастровый номер земельного участка 24:40:000000:0168)»;
- по вопросам 1.-60. Директивы голосовать «против», по причине отсутствия материалов (предоставлена только повестка).

Представителю Ассоциации «НП Совет рынка»:

- в случае внесения дополнительных вопросов, не предусмотренных настоящей директивой, а также в случае изменения тарифа (платы), голосовать «против» принятия каких-либо решений.

Заместитель Председателя Правления

С.Ю. Лебедев

И.С.Романов
(495) 967-05-08, 8570

Особое мнение

Согласно п. 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, указанные расходы учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования регулирующий орган учитывает расходы сетевой организации, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в тарифе на услуги по передаче электрической энергии на следующий период регулирования.

При этом в соответствии с п. 4 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (в ред. от 01.09.2020 № 804/20) (далее – Методические указания по расчету тарифов), расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии осуществляется с учетом определенной в соответствии с главами III, IV данных Методических указаний необходимой валовой выручки (далее – НВВ).

В соответствии с п. 11 Методических указаний по расчету тарифов НВВ в части содержания электрических сетей определяется с учетом размера запланированных на следующий год долгосрочного периода регулирования неподконтрольных расходов сетевой организации (формула (2)), которые, в свою очередь, включают расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных п. 87 Основ ценообразования, а также с учетом расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, которые включают корректировку неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (формула (4)).

Необходимо отметить, что юридические и иные действия по заключению договоров об осуществлении технологического присоединения и защите интересов ОАО «РЖД» в органах исполнительной и судебной власти при осуществлении ОАО «РЖД» функций по технологическому присоединению оказывает «Желдорэнерго» - филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» (далее – «Желдорэнерго») на основании Агентского договора, заключенного с ОАО «РЖД» от 28.02.2018 № 2803955, и на основании доверенности от 28.03.2018 № 321-ДП.

В соответствии с п. 4.1.3 Регламента взаимодействия структурных подразделений ОАО «РЖД» по формированию и подтверждению экономической обоснованности тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД», утвержденного распоряжением ОАО «РЖД» от 29.03.2018 № 642/р, «Желдорэнерго» по итогам 2019 года в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 (в ред. приказа ФАС России от 10.09.2020 № 828/20) (далее – Методические указания по расчету выпадающих доходов), был подготовлен пакет документов, обосновывающих величину выпадающих доходов Красноярской дирекции по энергообеспечению – структурному подразделению Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» (далее – Красноярская дирекция) от деятельности по технологическому присоединению к электрическим сетям в том числе на территории Красноярского края, и направлен Дирекцией в адрес Министерства тарифного регулирования Красноярского края (далее – Министерство).

Расчеты размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, к электрическим сетям Красноярской дирекции составили:

— фактические данные за предыдущий период регулирования 2019 г. в размере 35 716,79 тыс. руб.;

— расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования 2019 г. в размере 19 914,21 тыс. руб.;

— плановые показатели на 2021 г. в размере 23 209,98 тыс. руб.

Расчеты размера расходов по мероприятиям «последней мили», связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, составили:

— фактические данные за предыдущий период регулирования 2019 г. в размере 4 163,08 тыс. руб.;

— расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования 2019 г. в размере 2 171,52 тыс. руб.;

— плановые показатели на 2021 г. в размере 2 294,04 тыс. руб.

В качестве обосновывающих материалов с расчетами выпадающих доходов от деятельности по технологическому присоединению были направлены договоры и акты об осуществлении технологического присоединения, акты приемки законченного строительством объектов приемочной комиссией.

Обращаю Ваше внимание, что в соответствии с п. 1 примечаний к Приложению 1 и п. 1 примечаний к Приложению 3 к действующим Методическим указаниям по расчету выпадающих доходов для определения фактических данных за предыдущий период регулирования используются в том числе значения объема максимальной мощности, количества технологических присоединений, количества пунктов секционирования, длины линий и суммы на основании фактических данных за предыдущий период регулирования на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение.

В соответствии с п. 2 примечаний к Приложению 1 и п. 2 примечаний к Приложению 3 к действующим Методическим указаниям по расчету выпадающих доходов для определения расчетных (фактических) показателей за предыдущий период регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и объема максимальной мощности, количества технологических присоединений, количества пунктов секционирования и длины линий, определенных на основании фактических данных за предыдущий год на основании выполненных договоров на технологическое присоединение в предыдущем периоде регулирования.

По итогам 2019 года «Желдорэнерго» в соответствии с действующими Методическим указаниями по расчету выпадающих доходов были рассчитаны фактические выпадающие доходы Красноярской дирекции на организационно-технические мероприятия, а также на мероприятия «последней мили» за 2019 год. Обосновывающие материалы были представлены в адрес Министерства в полном объеме.

Кроме того, в соответствии с п. 1, 3-5 примечаний к Приложению 1 и п. 1, 4 примечаний к Приложению 3 к Методическим указаниям расчет плановых расходов на следующий период регулирования осуществляется на основании стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, планового количества договоров об

осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, определенного на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года, с учетом планового количества членов объединений (организаций), земельных участков на территории садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ, а также плановых значений объема максимальной мощности и длины линий, определенных на основании фактических средних данных за три предыдущих года (при отсутствии фактических средних данных за три предыдущих года - за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год).

С учетом вышеизложенного, «Желдорэнерго» было рассчитано плановое количество договоров об осуществлении технологического присоединения на 2021 год с учетом количества членов объединений (организаций), земельных участков на территории садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ, а также указаны плановые значения длины линий и объема максимальной мощности трансформаторных подстанций на 2021 год.

На основании полученных плановых показателей согласно Приложениям 1, 3 к Методическим указаниям по расчету выпадающих доходов «Желдорэнерго» также были рассчитаны плановые выпадающие доходы Красноярской дирекции на 2021 год от деятельности по технологическому присоединению энергопринимающих устройств к электрическим сетям.

Однако, экспертами Министерства было отказано в учете фактических выпадающих доходов от деятельности по технологическому присоединению к электрическим сетям за 2019 год и плановых на 2021 год в необходимой валовой выручке Красноярской дирекции на 2021 год. При этом пояснения о причинах исключения выпадающих доходов из расчета необходимой валовой выручки Красноярской дирекции на 2021 год регулирующим органом не представлены.

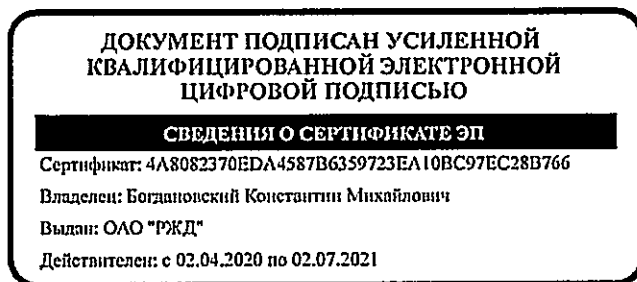
В связи с этим выражаю несогласие с планируемой к утверждению величиной выпадающих доходов, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям Куйбышевской дирекции на территории Самарской области, на 2021 год.

Принимая во внимание, что расчеты выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям Красноярской дирекции, которые подлежат компенсации за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, были выполнены «Желдорэнерго»

в полном соответствии с Методическими указаниями по расчету выпадающих доходов, документы, подтверждающие расходы на выполнение технологического присоединения, были представлены в Ваш адрес в полном объеме, отказ в учете понесенных расходов в расчете НВВ Красноярской дирекции, а также непредоставление материалов к заседанию правления в адрес организаций для ознакомления свидетельствует о нарушении Министерством действующего законодательства в области тарифообразования в электроэнергетике и ведет к ущемлению интересов территориальной сетевой организации путем необоснованного снижения тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Учитывая вышеизложенное, считаю неправомерным принятый Министерством порядок учета выпадающих доходов от деятельности по технологическому присоединению и повторно прошу Вас учесть размеры фактических выпадающих доходов от деятельности по технологическому присоединению энергопринимающих устройств к электрическим сетям Красноярской дирекции за 2019 год и плановых на 2021 год в заявленном размере.

Представитель
по доверенности



К.М. Богдановский



ОБОРОНЭНЕРГО

Филиал «Забайкальский»

Кургановская ул., д. 10,
Чита, 672000

Почтовый адрес: и/л 623, Чита, 672002

ИНН 7704726225; КСНП 753643001

Тел.: 77 (3022) 32-15-21

Факс: 77 (3022) 32-18-21

E-mail: info@zb.oen.su

obronenergo.su

№ 35/030/ 4961

Министру
Тарифной политики
Красноярского края
М.Ю. ПОНОМАРЕНКО

пр. Мира, 10,
г. Красноярск, 660049

ОСОБОЕ МНЕНИЕ

Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»
к проекту расчета размера необходимой валовой выручки на 2021 год
Министерства тарифной политики Красноярского края

Рассмотрев представленный проект расчета на определение размера необходимой валовой выручки (далее - НВВ) на 2021 год первый год долгосрочного периода регулирования 2021-2025 года, филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» (далее по тексту - филиал) считает необходимым выразить свое несогласие на решение Министерства тарифной политики (далее по тексту - Министерство) Красноярского края по следующим вопросам:

1. *Определение базового уровня надконтрольных расходов на 2021 год, и именно:*

1.1. *Статья «Материальные затраты»*

Министерством по данной статье сумма расходов значительно занижена к уровню, заявленному Филиалом, так согласно заявке сумма расходов по данной статье составила 9 901,44 тыс. руб., из них:

- материалы на ремонт основных фондов - 5 577,03 тыс. руб.;
- ГСМ и инструменты, обнастка, инвентарь, лаб. оборудование, канцелярия и т.п. - 1 982,30 тыс. руб.;
- материалы на выполнение мероприятий, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003г. № 35-ФЗ - 2 342,11 тыс. руб.

д.д. М. д.д.

42-6195

Регулятором принята сумма по статье «Материальные затраты» всего 2 999,78 тыс. руб.

Снижение вышеуказанных расходов не позволит Филиалу в полном объеме пополнить аварийный запас на 2021 год, предназначенный для ликвидации повреждений и аварий, а также провести в полном объеме работы и мероприятия по техническому обслуживанию, капитальному ремонту объектов электросетевого хозяйства в части восстановления работоспособности объектов электрической сети и их элементов, что может привести к неисправности оборудования и аварийным повреждениям электросетевого хозяйства. Не позволит в достаточном объеме приобрести вспомогательные материалы необходимые для повышения функциональности и эффективности работы, для организации рабочего процесса, автоматизации управленческих и инженерно-технических работ.

В качестве обоснования необходимости данных затрат в тарифном заявлении представлены следующие документы:

- расчетные данные о количестве необходимых материалов для формирования аварийного страхового запаса на 2021 год, оборотно-сальдовая ведомость по счету 10 по складу Аварийно-страховой запас Красноярского края за декабрь 2019 года;

- план-график производства работ по техническому обслуживанию оборудования, зданий и сооружений филиала «Забайкальский» на 2021 год, расход материала для проведения технического обслуживания трансформаторных подстанций, воздушных линий электропередач;

- план-график производства работ по капитальному ремонту оборудования, зданий и сооружений электрических сетей филиала «Забайкальский» на 2021 год, перспективный график ремонта оборудования, зданий и сооружений по Красноярскому краю на 2021-2025 годы;

- расчет потребности в аккумуляторах, аккумуляторных батареях для автотранспорта в субъекте Красноярский край с указанием количества и стоимости материалов, а также подтверждением стоимости на материалы;

- расчет расхода ГСМ на 2021 год, копия приказа филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» от 29 марта 2019 г. № 77 «Об утверждении норм ГСМ» с изменениями;

- расчеты затрат на потребность канцелярии, инструментов, содержание офисной техники и т.д. на 2021 год.

По каждой статье материалов в качестве обоснования цены приложены договора поставок, заключенные по результатам проведения конкурсных процедур, протоколы центральной закупочной комиссии, документы бухгалтерской отчетности по фактическим затратам за 2019 год, копии актов о списании материальных запасов на капитальный, текущий ремонт объектов электросетевого хозяйства, на техническое обслуживание объектов, отчет о выполнении программы по капитальному, текущему ремонтам объектов и другие обосновывающие документы, подтверждающие факт затрат за 2019 год.

Также по статье «Материальные затраты» Филиалом заявлены расходы для выполнения мероприятий, предусмотренные пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ.

По данной статье заявлены расходы по обеспечению коммерческого учета электрической энергии, а именно: затраты на установку измерительных комплексов учета электрической энергии (ИКУЭ) в точках поставки, где не установлены приборы учета у потребителей и расходы по замене приборов учета и трансформаторов тока у потребителей в точках поставки, где истек срок межповерочного интервала. Заявленная сумма расходов составила 4 087,36 тыс. руб., в том числе материальные затраты — 2 342,11 тыс. руб., услуги подрядной организации по установке коммерческого учета — 1 745,24 тыс. руб.

Регулятором данные расходы исключены в полном объеме.

В соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ, сетевые организации в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на различных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению *обязаны осуществлять приобретение, установку, замену, ремонт в эксплуатацию* приборов учета электрической энергии и иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующую их эксплуатацию в отношении непосредственно или опосредованно присоединяемых к принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства энергоспринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности), приобретающих электрическую энергию на различных рынках, объектов по производству электрической энергии (мощности) на различных рынках и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, при отсутствии, выходе из строя, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не принадлежащих сетевой организации, а также при технологическом присоединении таких энергоспринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии (мощности) и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, за исключением коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии.

В соответствии с пунктом 3 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ такие расходы подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

В связи с чем, письмом от 22 октября 2020 г. № ЗБК/030/3995 Филиалом на 2021 год дополнительно к тарифному заявлению от 27 апреля 2020 г. № ЗБК/030/1554, заявлены расходы по обеспечению коммерческого учета электрической энергии, а именно затраты на установку измерительных комплексов учета электрической энергии (ИКУЭ) в точках поставки, где отсутствуют приборы учета у потребителей и расходы по замене приборов учета и трансформаторов тока у потребителей в точках поставки, где истек срок межповерочного интервала. Заявленная сумма расходов составила 4 087,36 тыс. руб.

В качестве обосновывающих материалов представлены следующие документы:

- расчет потребности в материалах и оборудовании для организации создания систем учета электрической энергии на 2021 год;
- адресный перечень точек поставки, подлежащих оснащению измерительными комплексами учета электроэнергии;
- адресный перечень точек поставки, на которых необходима замена приборов учета и трансформаторов тока;
- для обоснования цены на материалы представлены копии договоров поставки материалов, заключенные в результате проведения торгово-закупочных процедур, для обоснования стоимости работ по установке приборов учета представлены локально-сметные расчеты, выполненные с применением Сборника Федеральных единичных расценок.

Таким образом, заявленные затраты на запланированные объемы работ, полностью соответствуют пункту 29 Основ Ценообразования.

На основании изложенного выше, считаем, что пакет документов, представленный филиалом в тарифной заявке, является исчерпывающим, необходимость установки измерительных комплексов учета электрической энергии и замены трансформаторов тока в точках поставки обусловлена выполнением положений Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ.

Необходимо отметить, что АО «Оборонэнерго» является сетевой организацией и осуществляет свою деятельность на основании регулируемых цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, соответственно, дополнительных свободных оборотных средств на финансирование работ по обеспечению коммерческого учета электрической энергии, не имеет.

Пунктом 38 Основ ценообразования установлено, что тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами определяются в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными Приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 г. № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемым с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее по тексту – Методические указания 98-э).

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э НВВ в части содержания электрических сетей на базовый (первый) и i -й год долгосрочного периода регулирования ($НВВ_i^{год}$ тыс.руб.) определяется по формулам:

$$НВВ_i^{год} = НР_1 + НР_i + B_i \quad (1),$$

$$НВВ_i^{год} = НР_1 \cdot K_i - \left(1 + K_{\text{мат}} \cdot \frac{y_i - y_{i-1}}{y_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + НР_i + y_i + \Delta \text{ЭП} + B_i + НВВ_2^{\text{мат}} \cdot \text{КНК} \quad (2)$$

где:

y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признаваемые регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), *не относящиеся к капитальным вложениям*, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 07 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации».

Таким образом, изменениями, внесенными в Методические указания Приказом ФАС России от 01.09.2020 № 804/20, напрямую предусмотрен учет затрат на работы по обеспечению коммерческого учета электрической энергии при корректировке НВВ на 2021 год.

Исключив затраты по обеспечению коммерческого учета электрической энергии, Министерство нарушает действующие нормы законодательства.

Считаем правомерным учесть в НВВ на 2021 год расходы, предусмотренные пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ в размере 4 087,36 тыс. руб., в том числе материальные затраты 2 342,11 тыс. руб.

Согласно вышеизложенному, считаем, что необходимо учесть затраты по статье «Материальные затраты» в составе необходимой валовой выручки на 2021 год в размере, заявленном Филиалом 9 901,44 тыс. руб.

4.2. Статья «Работы и услуги производственного характера»

По статье «Работы и услуги производственного характера» Филиалом предусмотрены расходы:

1. Услуги по ремонту основных средств, которые включают:
 - услуги по ремонту автотранспорта и спецтехники;
 - услуги по капитальному ремонту объектов электросетевого хозяйства;

- услуги по текущему ремонту объектов электросетевого хозяйства;
- 2. Услуги по метрологии;
- 3. Услуги по установлению охранных зон на объектах электросетевого хозяйства;
- 4. Услуги по техническому освидетельствованию объектов электросетевого хозяйства;
- 5. Услуги по оценке рыночной величины арендной ставки объектов, находящихся в безвозмездном пользовании;
- 6. Транспортные услуги;
- 7. Услуги по выполнению мероприятий, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ.

Министерством по данной статье сумма расходов занижена к уровню, заявленному Филиалом, так согласно заявке сумма расходов по данным статьям составила 20 720,71 тыс. руб.

Сумма затрат принятая регулятором на 2021 год составила 6 773,22 тыс. руб., которая учитывает затраты только на услуги по ремонту основных средств (сумма затрат, заявленная филиалом на ремонт основных средств – 17 038,26 тыс. руб.).

Считаем, что исключение всех вышеуказанных затрат из состава НВВ, приведет к невыполнению в 2021 году мероприятий:

- по метрологической поверке средств измерений, которая выполняется с целью подтверждения соответствия средств измерений метрологическим требованиям;

- по установке границ охранных зон объектов электросетевого хозяйства. В случае невыполнения данных мероприятий организация несет риски по предъявлению претензий со стороны контролирующих органов субъекта Российской Федерации, что приведет к административной ответственности, предусмотренной частью 1 статьи 19.5 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях;

- по проведению технического освидетельствования зданий и сооружений, основной задачей которого является своевременное выявление аварийно-опасных дефектов и повреждений, и принятие технических решений по восстановлению надежной и безопасной эксплуатации;

- по исполнению Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ пункта 5 статьи 37.

В качестве экономического обоснования данных затрат по услугам производственного характера с тарифным заявлением представлены следующие документы:

- расчетные материалы на каждый вид услуг, планы графики на выполнение работ по техническому освидетельствованию, установлению охранных зон на долгосрочный период, планирование 2021-2025 годы, с предоставлением копий договоров, заключенных в результате проведения конкурсных процедур, коммерческие предложения от контрагентов

по каждому виду услуг не менее трех. Расчетные документы полностью соответствуют пункту 29 Основ ценообразования;

- также представлены в тарифной заявке подтверждающие и обосновывающие документы фактических затрат за 2019 год.

По статье «Услуги по ремонту основных средств» запланированы расходы на выполнение капитального, текущего ремонта объектов электросетевого хозяйства и автотранспорта с привлечением подрядных организаций на сумму 17 088,26 тыс. руб. Для обоснования данных затрат Филиалом представлены годовые планы-графики капитального, текущего ремонта объектов ЭСХ на 2021 год, дефектные ведомости, локально-ометные расчеты, для обоснования цены на материалы представлены договоры поставок, заключенные по результатам проведения конкурсных процедур, утвержденный перспективный график ремонта, оборудования, зданий и сооружений по Красноярскому краю на 2021-2025 годы.

Министерством данные затраты значительно снижены к уровню, заявленному Филиалом.

В соответствии с «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей» пунктом 2.3.7 капитальный ремонт объектов электросетевого хозяйства должен проводиться не реже 1 раза в 5 лет. В случае не проведения капитального ремонта в регламентные сроки увеличивается количество возможных технологических нарушений в сетях энергоснабжения, из-за чего страдают потребители электрической энергии, а также вероятность получения предписаний от контролирующих органов (Росэнергонадзор).

Учитывая высокий износ основных средств, принятая сумма затрат на капитальный, текущий ремонт регулирующим органом не позволит выполнить в полном объеме программу капитальных, текущих ремонтов в 2021 году, что приведет к снижению показателей надежности предприятия.

Таким образом, считаем, что пакет документов, представленный Филиалом в тарифной заявке по статье «Работы и услуги производственного характера», является исчерпывающим, необходимость в данных затратах обославляется законодательными нормами и положениями. Необходимо выполнить затраты по статье «Работы и услуги производственного характера» в состав необходимой валовой выручки на 2021 год в размере, заявленном Филиалом 20 720,71 тыс. руб.

1.3. Статья «Работы и услуги непроизводственного характера»

По статье «Работы и услуги непроизводственного характера» Филиалом заявлены расходы в сумме 13 699,44 тыс. руб., в том числе:

1. Обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности - 2 517,85 тыс. руб.;

2. Расходы на обучение - 265,70 тыс. руб.;

3. Командировочные расходы – 738,23 тыс. руб.;
4. Расходы на страхование – 85,84 тыс. руб.;
5. Услуги связи, интернет, почтовые расходы – 110,16 тыс. руб.;
6. Расходы на услуги вневедомственной и пожарной охраны – 327,70 тыс. руб.;
6. Расходы ЦАУ (управляющая организация) – 7 090,29 тыс. руб.;
7. Расходы АУФ (управление филиала) – 2 347,07 тыс. руб.;
8. Прочие услуги непроизводственного характера – 16,60 тыс. руб.

В качестве обосновывающих материалов в составе тарифной заявки представлены следующие документы:

- расчет расходов на охрану труда, на приобретение спецодежды, СИЗ, сменяемых средств, копии договоров на услуги по охране труда, заключенные по результатам проведения торговых процедур;

- план повышения квалификации, переподготовки и развития работников на 2021 год, коммерческие предложения на обучения от учебных заведений не менее трех штук;

- расчет затрат на страхование на 2021 год, договора на страхование, заключенные по результатам проведения конкурсных процедур;

- расчет затрат на услуги связи, почтовые услуги, копии договоров на оказание услуг связи, почтовых услуг, заключенные по результатам проведения конкурсных процедур;

- расчет затрат по организации охраны помещений на 2021 год, копии договоров на оказание услуг, заключенные по результатам конкурсных процедур;

- документы обосновывающие затраты по статьям «Расходы АУФ (управление филиала)» и «Расходы ЦАУ (управляющая организация)»;

по всем вышеперечисленным затратам представлены подтверждающие обосновывающие документы по фактическим расходам, понесенным в 2019 году.

Таким образом, заявленные затраты по статье «Работы и услуги непроизводственного характера», полностью соответствуют пункту 29 Основ ценообразования.

Министерством по данной статье расходов в составе операционных затрат учтена сумма 430,20 тыс. руб., что на 97 % ниже заявленного филиалом, и ниже на 83 % утвержденного на 2020 год.

Министерством не представлена постоянная расшифровка учтенной суммы в составе затрат «Работы и услуги непроизводственного характера», в связи с чем невозможно определить конкретно по каким из вышеперечисленных расходов учтена сумма.

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов при определении необходимой валовой выручки включаются расходы:

- расходы на служебные командировки;
- расходы на обучение;

- расходы на страхование;
- расходы на обеспечение безопасности электрических сетей;
- расходы на услуги связи, вневедомственной охраны;
- иные расходы, связанные с производством и реализацией продукции.

Министерством не учтен ни один из вышеперечисленных видов расходов в операционных затратах на 2021 год.

Согласно пункту 19 «Правил государственного регулирования (первомотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178, в случае если в ходе анализа представленных организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, предложений об установлении цен (тарифов) возникнет необходимость уточнения, предложений, либо их обоснований, регулирующим орган запрашивает дополнительные материалы, указав форму их представления и требования к ним, а организации, осуществляющие регулируемую деятельность, представляют их в течение семи дней со дня поступления запроса.

Поскольку соответствующих запросов филиалу Министерством не было направлено, согласно пункту 29 Основ ценообразования, регулирующим орган должен был учесть расходы в составе необходимой валовой выручки в ином обоснованном размере.

Считаем, что включение затрат по статье «Работы и услуги производственного характера» в операционные расходы не в полном объеме противоречит пункту 28 Основ ценообразования. Необходимо учесть затраты в размере, заявленном Филиалом 13 699,44 тыс. руб.

1.4. Статья «Прибыль на социальное развитие»

По данной статье учтены денежные выплаты (из прибыли) на социальное развитие персонала, рассчитанные в соответствии с Нормами Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации (далее по тексту - ОТС). Сумма расходов Министерством полностью исключена из состава операционных расходов.

Поскольку АО «Оборонэнерго» включено в перечень организаций, на которые распространяются действия ОТС, при планировании выплат социального характера на 2021 год необходимо обязательно учитывать нормы ОТС.

Необходимо отметить, что в соответствии с положениями частью 4 статьи 48 Трудового кодекса Российской Федерации, статьи 8 Федерального закона «Об объединенных работодателях» от 27.11.2002 № 156-ФЗ, а также пунктом 3 пункта 4.11 Устава Объединения РаЭн, АО «Оборонэнерго» обязано соблюдать положения ОТС.

Пропу рассмотреть и принять затраты в размере, заявленные Филиалом по статье «Прибыль на социальное развитие» 2 763,16 тыс. руб. Также включить сумму по уплате страховых взносов по выплатам

социального развития персонала, которая запланирована в размере 836,23 тыс. руб. Страховые взносы в размере 30,4% начисляются на все виды начисления выплат социального характера, кроме единовременной материальной помощи при рождении ребенка и единовременных выплат, связанных с погребением.

2. Внебюджетные расходы на 2021 год

2.1. Статья «Налог на прибыль»

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования (Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике») в необходимом валовую выручку включается величина налога на прибыль по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний отчетный период.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Приказом Минэнерго Российской Федерации от 13 декабря 2011 г. № 585 утверждён Порядок ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению.

Учтенной методикой Общества, закреплён Порядок ведения раздельного учета доходов и расходов АО «Оборонэнерго» в разрезе видов деятельности (в том числе регулируемых), а также порядок исчисления налога на прибыль прямым счетом, исходя из результатов деятельности каждого филиала АО «Оборонэнерго».

На основе данных бухгалтерского и управленческого учета Обществом ежегодно формируется отчетность в соответствии с требованиями приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 13 декабря 2011 г. № 585. Указанная отчетность своевременно представляется АО «Оборонэнерго» в регулирующий орган, а также размещается на официальном интернет-сайте.

Приказ Минэнерго № 585 утверждает Порядок ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике. Пункт 11 данного приказа указывает, что расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на производство конкретного вида производимой продукции (работ, услуг) и (или) к одному субъекту Российской Федерации (далее – косвенные расходы). Указанные расходы распределяются по видам деятельности

и субъектам Российской Федерации в соответствии с пунктом 1.2 настоящего Порядка. Пункт 1.2 данного приказа разъясняет:

Распределение ковенных расходов по соответствующим видам деятельности и субъектам Российской Федерации производится в соответствии с одним из нижеследующих принципов:

пропорционально прямым расходам по соответствующим видам деятельности;

пропорционально физическому выпуску продукции (оказываемых услуг);

пропорционально условным единицам, приходящимся на соответствующий вид деятельности;

пропорционально численности производственного персонала;

пропорционально фонду оплаты труда производственного персонала;

пропорционально выручке по соответствующим видам деятельности;

пропорционально стоимости основных производственных фондов;

иным способом в соответствии с учетной политикой субъекта естественных монополий.

Допускается одновременное применение различных принципов распределения для различных статей расходов с учетом требований пункта 1.4 настоящего Порядка.

Во исполнение приказа 585-н Обществе было принято распределять налог на прибыль с разницей между суммами доходов и расходов, признанных в бухгалтерском и налоговом учетах, пропорционально выручке по соответствующим видам деятельности, что полностью соответствует пункту 1.2 настоящего приказа.

Таким образом, у Общества расчет и распределение налога на прибыль по видам деятельности и субъектам Российской Федерации для учета при формировании необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии полностью соответствует порядку, установленному действующим законодательством.

Согласно решению ФАС России от 20 февраля 2017 г. № 25320/17:

организации, в состав которых входят обособленные подразделения (филиалы), исчисляют и уплачивают налог на прибыль с учетом положений ст. 288 НК РФ, в соответствии с которой уплата авансовых платежей, а также сумм налога, подлежащих зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации, производится налогоплательщиками - российскими организациями по месту нахождения организации, а также по месту нахождения каждого из ее обособленных подразделений исходя из доли прибыли, приходящейся на эти обособленные подразделения, определяемой как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников (расходов на оплату труда) и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого обособленного подразделения соответственно в среднесписочной

численности работников (расходах на оплату труда) и остаточной стоимости амортизируемого имущества, определенной в соответствии с пунктом 1 статьи 257 настоящего Кодекса, в целом по налогоплательщику.

организация, в состав которой входят обособленные подразделения, по окончании каждого отчетного и налогового периода представляет в налоговые органы по месту своего нахождения налоговую декларацию в целом по организации с распределением по обособленным подразделениям (п. 5 ст. 289 НК РФ).

Статьей 288 НК РФ определяются особенности исчисления и уплаты налога налогоплательщиком, имеющим обособленные подразделения.

Сумма налога на прибыль, зачисляемая в федеральный бюджет (в т.ч. авансовые платежи), в полном объеме уплачивается по месту нахождения самой организации, без распределения по обособленным подразделениям.

Пунктом 2 статьи 288 НК РФ определено, что налогоплательщики уплачивают авансовые платежи, а также суммы налога, подлежащие зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации, по месту нахождения организации, а также по месту нахождения каждого из ее обособленных подразделений исходя из доли прибыли, приходящейся на эти обособленные подразделения. Указанная доля определяется как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников (расходов на оплату труда) и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого обособленного подразделения соответственно в среднесписочной численности работников (расходов на оплату труда) и остаточной стоимости амортизируемого имущества, определенной согласно пункту 1 статьи 257 Кодекса, в целом по налогоплательщику.

Согласно изложенному, налог на прибыль рассчитывается в целом по организации. Действующим законодательством не определена возможность расчета налога на прибыль, а также как постоянных и временных разниц, по видам деятельности. НК РФ регламентируется только порядок распределения налога на прибыль по обособленным подразделениям (субъектам РФ).

В Министерство Финансов были представлены бухгалтерская отчетность за 2019 год в аудиторском заключении и пояснительной запиской к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах АО «Оборонэнерго» за 2019 год, налоговая декларация по налогу на прибыль АО «Оборонэнерго» за 2019 год с отметкой налогового органа, подробный расчет налога на прибыль с указанием распределения на виды деятельности, а также платежные поручения об оплате налога на прибыль в бюджет Красноярского края.

Считаем, что представленный регулятору пакет обосновывающих документов, а также факт уплаты налога на прибыль в бюджет

Красноярского края является основанием, для того, чтобы учесть в составе НВВ на услуги по передаче электрической энергии обоснованные расходы по статье «Налог на прибыль».

Необходимо также отметить, что учет налога на прибыль на основании Таблицы 1.3 приказа № 585 в соответствии с расчетом доходов и расходов только в части субъекта РФ также является необоснованным и нарушает пункты 1 и 2 статьи 288 НК РФ.

В соответствии с расчетом налог на прибыль по регулируемым видам деятельности за 2019 год составил 6 850,86 тыс. руб., в том числе по виду деятельности «услуги по передаче электрической энергии» 2 359,07 тыс. руб., по «технологическому присоединению» 4 491,79 тыс. руб.

Учитывая вышеизложенное, а также основываясь на Решении ФАС от 20 февраля 2017 г. № 25520/17, на Определении Верховного суда Российской Федерации от 25 октября 2018 г. № 18-АП18-30, на Определении Верховного суда Российской Федерации от 03 августа 2017 г. № 8-АП17-8, считаем необходимым учесть в необходимой валовой выручке на 2021 год налог на прибыль, заявленный Филиалом в размере 6 850,86 тыс. руб.

Необходимо отметить, что при оценке фактических неподконтрольных расходов за 2019 год, регулятор также принимает в меньшем объеме расходы по налогу на прибыль. Сумма, заявленная филиалом при оценке фактических затрат в составе неподконтрольных расходов соответствует сумме согласно налоговой декларации по налогу на прибыль за 2019 году, и уплачена в бюджет субъекта Красноярского края в размере 5 398,22 тыс. руб.

Процесс пересмотреть статью «Налог на прибыль» и учесть плановые затраты в размере 6 850,86 тыс. руб. в составе НВВ на 2021 год, а также включить налог на прибыль в корректировку неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра за 2019 год.

2.2. Статья «Аренда помещений»

Для осуществления производственной деятельности по обслуживанию электросетевого хозяйства и оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Красноярского края в целях размещения производственного персонала заключены договоры аренды офисных помещений в ЗАО Солнечный (Ужур) – договор аренды объектов недвижимости от 01.07.2018 № В/З-1/54-ЗБК-2018 с ИП Ершов И.А., заключенный в результате конкурсных процедур, в г. Ачинск – договор субаренды объектов недвижимости от 23.09.2016 № А/СИБ-1 с ООО «Ачинские продукты», заключенный в результате проведения конкурсных процедур.

Расходы по аренде офисных помещений и производственных площадей рассчитаны в соответствии с подпунктом 3 пункта 28 Основ

ценообразования, а также заключенными договорами, и составляют 737,40 тыс. руб.

С учетом изменений, внесенных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2019 № 1892 в Основы ценообразования, расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков учитываются в НВВ в полном объеме, и определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

Так как, предоставленный пакет документов в тарифном заявлении по статье «Аренда помещений» полностью соответствует требованиям пункта 29 Основ ценообразования, считаем, необходимым учесть в составе НВВ расходы по статье «Аренда помещений» в сумме 737,40 тыс. руб.

3. Корректировка размера необходимой валовой выручки

Полученный от Министерства для ознакомления проект расчета НВВ на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2021-2025 годы не содержит полной информации по расходам, связанным с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») и полученного избытка (со знаком «минус»), не представлены расшифровки расчетов по корректировке подконтрольных, неподконтрольных расходов за 2019 год, по корректировке на величину недополученной выручки за 2019 год, поэтому провести оценку достоверности и правильности расчетов Филиалу не представляется возможным. Данное обстоятельство нарушает права Филиала и требования пункта 25 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике.

3.1. Корректировка НВВ в части неисполнения затрат по статье «Ремонты основных средств» за 2012-2019 годы

Регулятором проведена корректировка НВВ по пункту 7 Основ ценообразования за предыдущий долгосрочный период регулирования 2012-2019 годы, в части неисполнения ремонтов основных средств. Сумма к избытку за 2012-2019 годы составила 40 761,81 тыс. руб.

Необходимо отметить, что сумма к избытку в размере 40 761,81 тыс. руб. завышена регулятором, согласно фактическим отчетным данным, представленным Филиалом в рамках тарифных регулирований на 2020 – 2021 годы, а также раскрытых на официальном сайте АО «Оборонэнерго» сумма по неисполнению затрат по ремонтам основных фондов составила 35 341 тыс. руб.

Согласно абзацу 11 пункта 7 Основ ценообразования исключение экономически необоснованных доходов и расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, выявленных в том числе по результатам проверки их хозяйственной деятельности, учет экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов)

на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по не зависящим от организации, осуществляющей деятельность, причинам, в целях сглаживания изменения тарифов могут осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет. В этом случае распределение исключаемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, осуществляется при расчете НВВ соответствующего годового периода регулирования с учетом параметров прогноза социально-экономического развития РФ.

Действие положений, установленных настоящим абзацем, не распространяется на территориальные сетевые организации, НВВ которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной НВВ территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Из данной нормы следует, что правило распределения исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов, учитываемых экономически обоснованных расходов в целях сглаживания изменения тарифов — не распространяется на территориальные сетевые организации, НВВ которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной НВВ территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Величина НВВ АО «Оборонэнерго» за три последних года регулирования была ниже 10 процентов, в связи с чем, действие абзаца 11 пункта 7 Основ ценообразования в части применения механизма распределения исключаемых экономически необоснованных расходов на общества не распространяется.

Возможность исключения из состава НВВ ранее учтенных экономически необоснованных расходов либо включения в расчет тарифов ранее не учтенных экономически обоснованных расходов регулируемой организации (недополученного дохода, возникшего по не зависящим от нее причинам) предусмотрено абзацем первым и десятым пункта 7 Основ ценообразования. Такие меры должны быть реализованы органом регулирования при установлении тарифов в целях соблюдения баланса интересов регулируемой организации и ее потребителей.

При корректировке тарифов на 2021 год с учетом пункта 9 и 11 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России

от 17 февраля 2012 г. № 98-э, экономически необоснованные расходы могут быть исключены, равно как компенсированы выпадающие доходы регулируемой организации, только по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов.

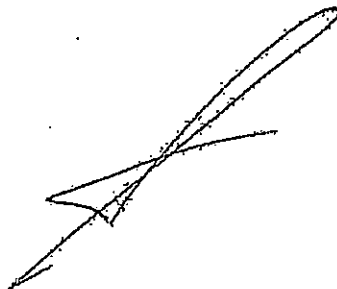
Так, при установлении тарифов на 2021 год последним истекшим годом, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, является 2019 год, следовательно, корректировка с учетом данных 2012-2019 годов является неправомерной.

Неправомерность действий Министерством также подтверждается судебной практикой в АО «Оборонэнерго», так по административному делу № 88А-14037/2020 Восьмым кассационным судом общей юрисдикции было принято в пользу АО «Оборонэнерго» кассационное определение от 24 сентября 2020 г. № 88А-14037/2020.

Проcим учесть позицию АО «Оборонэнерго» в части корректировки НВВ на 2021 год по пункту 7 Основ ценообразования по статье затрат «Ремонт основных средств», и скорректировать размер НВВ на 2021 год.

Прошу, данное Особое мнение приложить к Протоколу заседания Правления Министерства тарифной политики Красноярского края по вопросу определения размера необходимой валовой выручки территориальной сетевой организации АО «Оборонэнерго» филиал «Забайкальский» на 2021 год и сделать в протоколе соответствующую запись:

Директор филиала



Р.В. Красильников



Общество с ограниченной ответственностью
«Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»
(ООО «КрасКом»)

Парижской Коммуны ул., д. 41, г. Красноярск, Россия, 660049
тел./факс: (391) 252 – 87 – 91/211 – 39 – 99 www.kraskom.com, e-mail: kraskom@kraskom.com
ОКПО 71778068, ОГРН 1032402976870, ИНН / КПП 2466114215 / 246601001

_____ 20 ____ № _____
на № _____ от _____

Министру тарифной политики
Красноярского края
Пономаренко М.Ю.

660049, г. Красноярск,
пр. Мира, 10

Особое мнение
по вопросу установления тарифов
на услуги по передаче электрической энергии на 2021 – 2025 годы
для ООО «КрасКом»

Министерство тарифной политики Красноярского края (далее - орган регулирования) направило в адрес ООО «КрасКом» (далее – Общество) уведомление о проведении 29.12.2020г. заседания правления в формате ВКС по вопросу установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии ООО «КрасКом» на 2021- 2025 годы и 28.12.2020г. ознакомило Общество с материалами дела по установлению цен (тарифов).

ООО «КрасКом» выражает несогласие с предлагаемым к утверждению уровнем необходимой валовой выручки на 2021г. (далее – НВВ), определенной органом регулирования для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии в размере 125 298.60 тыс. руб. и в целях исключения возможных убытков просит учесть следующие расходы ООО «КрасКом»:

1. По статье «Работы и услуги производственного характера (в т. ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств). Органом регулирования в НВВ учтены расходы в размере 0 тыс. руб., что ниже необходимых экономически обоснованных расходов ООО «КрасКом», составляющих 570,59 тыс. руб. Отклонение по статье расходов, подлежащее дополнительному учету органом регулирования в необходимой валовой выручке Общества, составляет 570,59 тыс. руб.

В данной статье Обществом учтены расходы на техническое обслуживание имущества принятого в аренду по дог вору движимого имущества от 21.12.2018 №КТЭЦ-2-18/321.

Расходы направлены в составе тарифной заявки на 2021г. и дополнительных материалах, направленных письмом от 06.11.2020г. № 18-101671 и подтверждаются договором аренды движимого имущества от 21.11.2018 №КТЭЦ-2-18/321.

Срок действия договора с 21.11.2018 по 31.12.2024г. с пролонгацией на каждые 3 года неограниченное количество раз.

Дополнительно, в составе подтверждающие документов, приложены расшифровки размера арендной платы, в соответствии с которым осуществляется техническое обслуживание арендованного имущества, документы, подтверждающие фактические расходы по договору (счета – фактуры, акты выполненных работ за период 2019г. и 9 месяцев 2020г.).

Учитывая вышеизложенное Общество просит учесть в НВВ расходы на работы и услуги производственного характера в размере 570,59 тыс. руб.

2. По статье «Расходы на оплату труда». Органом регулирования в НВВ учтены расходы в размере 58 125,95 тыс. руб., что ниже экономически обоснованных расходов ООО «КрасКом», составляющих 83 349,19 тыс. руб. Отклонение по статье расходов, подлежащее дополнительному учету органом регулирования в необходимой валовой выручке Общества, составляет 25 223.24 тыс. руб.

Согласно заключению Министерства тарифной политики, расчет расходов на оплату труда выполнен, исходя общей численности персонала в количестве 102 человека и среднемесячного размера оплаты труда в размере 47 488 руб., рассчитанного в соответствии с минимальным размером оплаты труда рабочего первого разряда, согласно Отраслевому соглашению.

В составе предложения ООО «КрасКом» расчет расходов на оплату труда был выполнен, исходя из численности персонала согласно утвержденному штатному расписанию от 21.10.2020г. № 36-шр в количестве 133 человек и среднемесячного размера оплаты труда в соответствии с письмом УФС Госстатистики по Красноярскому краю от 20.10.2020г. № СБ-26-01/6016-ДР в размере 68 604,8 руб.

Штатное расписание от 21.10.2020г. № 36-шр утверждено по итогам планового совещания по вопросам численности и уровня заработной платы сотрудников управления электроэнергетики, итоги которого зафиксированы в протоколе от 01.09.2020г. № 3, в соответствии с которым уровень средней заработной платы производственного персонала не соответствует уровню, сложившемуся в аналогичной отрасли по Красноярскому краю. Общество выступает обучающим центром, который дает базовый уровень знаний специалистам и позволяет им в последствии трудоустроиться на другое предприятие с более высоким уровнем оплаты труда и не способствует сохранению квалифицированных работников внутри компании.

ООО «КрасКом» в составе обосновывающих документов к тарифной заявке и дополнительных материалов, направленных в орган регулирования письмом от 06.11.2020г. № Исх-18-101671, представлены данные бухгалтерского учета (оборотные - сальдовые ведомости) по факту за 2019г., формы статистической отчетности П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников» за 2019г., приказ об утверждении организационной структуры ООО «КрасКом», приказ об утверждении и введение в действие Стандарта об оплате труда и материальном стимулировании работников, приказ об утверждении штатного расписания (с приложением штатного расписания), приказ об изменении штатного расписания (с приложением штатного расписания), расчет нормативной численности на 2021г., копия Протокола планового совещания по вопросам численности и уровня заработной платы сотрудников Управления электроэнергетики ООО «КрасКом», копии писем УФС госстатистики по

представлено коммерческое предложение компании ООО «ЕнисейЭнергоСервис» на сумму 325 тыс. руб.

Учитывая вышеизложенное Общество просит учесть в НВВ расходы на сертификацию в размере 325 тыс. руб.

11. По статье «Другие прочие расходы». Органом регулирования в НВВ расходы по статье полностью исключены из НВВ Общества. При этом размер необходимых экономически обоснованных расходов ООО «КрасКом» составляет 7 954,5 тыс. руб. Отклонение по статье расходов, подлежащее учету органом регулирования в необходимой валовой выручке Общества, составляет 7 954,5 тыс. руб.

По данной статье ООО «КрасКом» в тарифной заявке отражены:

- расходы по техническому освидетельствованию строительных конструкций. В соответствии с п 2.2.1 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ, утвержденных приказом Минэнерго России от 19.06.2003 №229, производственные здания и сооружения, находящиеся в эксплуатации более 25 лет, независимо от их состояния, должны подвергаться комплексному обследованию с оценкой их прочности, устойчивости и эксплуатационной надежности с привлечением специализированных организаций.

В обоснование расходов на техническое освидетельствование в орган регулирования были представлены коммерческие предложения специализированных организаций, график технического освидетельствования зданий трансформаторных подстанций, техническая документация и расчет затрат на 2021-2025гг.

Расчет расходов на 2021г. произведен исходя из количества объектов, подлежащих техническому освидетельствованию (88 единиц) с учетом цен представленных коммерческих предложений специализированных организаций в размере 1 602 тыс. руб.;

- расходы на поверку и ремонт средств измерения. Законодательство, обязывающее ООО «КрасКом» осуществлять поверку приборов учета:

1. ФЗ РФ «Об обеспечении единства измерений» № 102-ФЗ от 26.06.2008г.
2. ФЗ "Об электроэнергетике» 35-ФЗ от 26.03.2003г.
3. ФЗ РФ "О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в РФ» 522-ФЗ от 27.12.2018г.

4. Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 (ред. от 30.04.2020) "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии.

В обоснование расходов в орган регулирования были представлены коммерческие предложения специализированных организаций, перечень поверки приборов учета, письмо ПАО «Красноярскэнергосбыт» от 02.10.2020г. №107682 «О предоставлении информации» (информация о приборах учета потребителей – юридических и физических лиц, имеющих технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «КрасКом»).

Расчет расходов на 2021г. произведен на основании данных ПАО «Красноярскэнергосбыт» с учетом межповерочного интервала в ценах 2020г. с применением индексов потребительских цен Минэкономразвития на 2021г. в размере 1 206,6 тыс. руб.

- расходы на приобретение приборов учета. Законодательство, обязывающее ООО «КрасКом» осуществлять замену приборов учета:

1. ФЗ «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. №35-ФЗ.

Красноярскому краю, Республике Хакасия и Республике Тыва о среднемесячной заработной плате работников по виду деятельности «35.12 Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям».

Согласно представленным документам ООО «КрасКом» произвело расчет расходов на оплату труда работников на 2021 г. на основании утвержденной организационной структуре и средней заработной платы персонала по штатному расписанию (приказ от 21.10.2020 №36-шр «Об изменении штатного расписания», с применением индексов потребительских цен на 2021г. 83 349 19 тыс. руб.

Распределение численности работников, расходов на оплату труда, а также остальных расходов Общества, произведено на основании учетной политики ООО «КрасКом» пропорционально цеховой себестоимости. Расчет доли для распределения расходов, приходящихся на вид деятельности «Передача электрической энергии» был выполнен исходя из факта по себестоимости за 2019 год.

Таким образом, Общество не согласно со средним уровнем заработной платы и численностью, применяемых при расчете расходов на оплату труда, и просит учесть в НВВ экономически обоснованные расходы на оплату труда в размере 83 349,19 тыс. руб.

3. По статье «Отчисления на страховые взносы» Органом регулирования в НВВ учтены расходы в размере 17 548,22 тыс. руб., что ниже необходимых экономически обоснованных расходов ООО «КрасКом», составляющих 25 163,12 тыс. руб. Отклонение по статье расходов, подлежащее дополнительному учету органом регулирования в необходимой валовой выручке Общества, составляет 7 614,9 тыс. руб.

Расходы на отчисления по страховым взносам рассчитаны Обществом на основании суммы расходов на оплату труда, заявленной Обществом в п.2. Особого мнения, в размере 83 349,19 тыс. руб. и тарифа на страховые взносы в размере 30,2%, определенного в соответствии со ст. 425 Налогового кодекса РФ и закона «О тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний от 22.12.2005 №179-ФЗ.

Органом регулирования расходы на страховые взносы рассчитаны, исходя из размера расходов на оплату труда в сумме 58 125,95 тыс. руб. и ставки по страховым взносам в размере 30,19%.

В соответствии с данными бухгалтерского учета, представленными в орган регулирования в составе материалов тарифной заявки и дополнительных материалов от 06.11.2020 № Исх. 18-101671, были направлены обратно - сальдовые ведомости за 2019г.

Учитывая вышеизложенное Общество просит учесть в НВВ расходы на страховые взносы в размере 25 163,12 тыс. руб.

4. По статье «Ремонт основных фондов». Обществом заявлены экономически обоснованные расходы в размере 88 925,89 тыс. руб.

Обществом на 2021 год запланирован капитальный ремонт кабельных линий в количестве 3 единиц и 18 единиц трансформаторных подстанций. Расходы на капитальный ремонт по каждому объекту подтверждены Обществом актами осмотра электросетевого оборудования, дефектными ведомостями по каждому объекту, актами технического освидетельствования, протоколами испытаний, однолинейными схемами, локальными сметными расчетами, технической документацией, а также приложено

предписание Ростехнадзора Енисейского управления №10/138-Э от 18.09.2020г. о выявлении и устранении нарушений в ряду объектов.

Текущее состояние электрических сетей связано в первую очередь с выполнением ремонтов в размере, соответствующим утвержденным регулирующим органом значениям, а также недофинансированием деятельности компании по передаче электрической энергии, связанной с отсутствием оплаты услуг со стороны территориальных сетевых компаний:

- 2018г. ООО «Энергия Сибири» на сумму 41 248,10, что составляет 37,1% от НВВ компании;

- 2019г. ООО «СТК» на сумму , что составляет 32 057,83 тыс. руб., что составляет 25,5% от НВВ компании;

- 2020г. (ожидаемый) ООО «Золото Финанс» на сумму 38 548,35 тыс. руб., что составляет 30,6% от НВВ компании. Высокий процент изношенности электрических сетей напрямую влияет на развитие г. Красноярска по освоению новых строительных площадок.

Расходы по текущему ремонту (ППР) обоснованы расчетом потребности материалов на проведение ППР электрооборудования объектов питающих потребителей города на 2021 год, графиками проведения ППР объектов электроснабжения, приказами ООО «КрасКом» от 14.12.2005 г. №483 «Об утверждении норм и нормативов, от 07.04.2015г. №114 «О нормах расхода материалов и изделий на текущий ремонт подстанций и распределительных сетей», от 05.02.2008г. №55 «О периодичности ремонтов электрооборудования подстанций и распределительных сетей», расчетом стоимости с учетом фактических цен с применением ИПЦ 2020г. и 2021г.

Учитывая вышеизложенное Общество просит учесть в НВВ расходы на ремонт основных фондов в размере 88 925,89 тыс. руб.

5. По статье «Амортизация основных средств». Органом регулирования в НВВ расходы по статье учтены в размере 5 450,95 тыс. руб. Однако Обществом были заявлены экономически обоснованные расходы в размере 13 383,78 тыс. руб. Отклонение по статье расходов, подлежащее дополнительному учету органом регулирования в необходимой валовой выручке Общества, составляет 7 932,83 тыс. руб.

В соответствии с данными бухгалтерского учета и распределением расходов между структурными подразделениями ООО «КрасКом», представленными в орган регулирования в составе материалов тарифной заявки и дополнительных материалов, направленных в орган регулирования письмом от 06.11.2020г. № Исх-18-101671, были направлены оборотно-сальдовые ведомости за 2019г. и 9 мес. 2020г., инвентарные карточки ОС, отчет по ОС за период 2019г. и 9 мес. 2020г., акты о приеме-передачи зданий (сооружений), акты о списании групп объектов основных средств. По факту за 2019г. размер амортизационных отчислений основных средств и нематериальных активов составил 11 400,72 тыс. руб.

Учитывая вышеизложенное Общество просит учесть в НВВ сумму амортизационных отчислений в размере 13 383,78 тыс. руб.

6. По статье «Расходы на услуги коммунального хозяйства». Органом регулирования расходы не учтены. Экономически обоснованные расходы ООО «КрасКом» составляют 619,37 тыс. руб. Отклонение по статье расходов, подлежащее дополнительному учету органом регулирования в необходимой валовой выручке Общества составляет 619,37 тыс. руб.

ООО «КрасКом» заключен договор от 13.06.2017г. №КрасКом-17/581 с ООО «Апрель-сервис» на выполнение работ по уборке офисных помещений и прилегающей территории в соответствии с санитарными нормами.

В соответствии с данными бухгалтерского учета и распределением расходов между структурными подразделениями ООО «КрасКом», представленными в орган регулирования в составе материалов тарифной заявки, были направлены договор по комплексной уборке и обслуживанию помещений и территорий от 13.06.2017 №КрасКом-17/581, документы, подтверждающие фактические расходы по договору (счета – фактуры, акты выполненных работ за период 2019г. и 9 месяцев 2020г.).

Учитывая вышеизложенное Общество просит учесть в НВВ расходы на услуги коммунального хозяйства в размере 619,37 тыс. руб.

7. По статье «Командировочные расходы». Органом регулирования в НВВ расходы по статье учтены в размере 0 тыс. руб., что ниже необходимых экономически обоснованных расходов ООО «КрасКом», составляющих 128,6 тыс. руб. Отклонение по статье расходов, подлежащее дополнительному учету органом регулирования в необходимой валовой выручке Общества, составляет 128,6 тыс. руб.

В соответствии с данными бухгалтерского учета и распределением расходов между структурными подразделениями ООО «КрасКом», представленными в орган регулирования в составе материалов тарифной заявки по факту за 2019г. размер расходов на командировочные расходы составил 120,4 тыс. руб.

В обоснование статьи затрат командировочные расходы, в составе материалов тарифной заявки на 2021г. в орган регулирования были представлены данные бухгалтерского учета (оборотные ведомости за 2019г. и 9 мес. 2020г.), копия приказа №КрасКом/42 от 22.02.2018г. «Об утверждении Регламента «Направление работников в служебные командировки», копия приказа №КрасКом/598 от 15.11.2017 «Об утверждении нормативов на командировочные расходы», план командирования работников ООО «КрасКом» на 2021 год.

Расчет командировочных расходов на 2021г. произведен на основании данных по факту за 2019г. с применением индексов потребительских цен Минэкономразвития на 2020г. и 2021г. в размере **128,6 тыс. руб.**

Учитывая вышеизложенное Общество просит учесть в НВВ расходы на командировочные расходы в размере 128,6 тыс. руб.

8. По статье «Расходы на выплаты по договорам займа» Органом регулирования учтены расходы в размере 0 тыс. руб., что ниже экономически обоснованных расходов ООО «КрасКом», составляющих 13 101,82 тыс. руб. Отклонение по статье расходов, подлежащее дополнительному учету органом регулирования в необходимой валовой выручке Общества, составляет 13 101,82 тыс. руб.

Расходы по статье выплаты по договорам займа сформированы в том числе с учетом недофинансирования деятельности компании по передаче электрической энергии, связанной с отсутствием оплаты услуг со стороны территориальных сетевых компаний (расшифровка указана в п. 4), в результате чего компания вынуждена привлекать кредитные средства на свою операционную деятельность, а также в целях выполнения ремонтных и инвестиционных обязательств.

В обоснование расходов на выплаты по договорам займа ООО «КрасКом» в орган регулирования были представлены замочный договор о предоставлении займов от 12.09.2017г. №ГО-17/201/КрасКом-17/968 и дополнительными соглашениями к нему, оборотно-сальдовые ведомости за 2019г., копии платежных поручений, расчет расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним на 2021г., расчет потребности заемных средств на 2021г., расчет расходов за пользование заемными средствами в 2021г. на покрытие кассовых разрывов, расчетом на получение кредитов/займов на пополнение оборотных средств в 2021г.

Учитывая вышеизложенное Общество просит учесть в НВВ расходы на выплаты по договорам займа в размере 13 101,82 тыс. руб.

9. По статье «Расходы по сомнительным долгам». Органом регулирования расходы не учтены. Экономически обоснованные расходы ООО «КрасКом» составляют 9 226,70 тыс. руб. Отклонение по статье расходов, подлежащее дополнительному учету органом регулирования в необходимой валовой выручке Общества составляет 9 226,70 тыс. руб.

ООО «КрасКом» выражает несогласие с исключением из расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии расходов по сомнительным долгам.

В соответствии с пунктом 30 Основ ценообразования ГПП от 29.12.2011 №1178 в необходимую валовую выручку включаются внереализационные расходы, в том числе расходы на формирование резервов по сомнительным долгам. Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам определяются в размере 1,5 процента валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии непосредственно с территориальными сетевыми организациями, за исключением организаций, осуществляющих энергосбытовую деятельность, в том числе гарантирующих поставщиков.

Заявленные Обществом расходы по сомнительным долгам в сумме 9 226,70 тыс. руб. рассчитаны в размере 1,5% валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям.

Расходы по сомнительным долгам ООО «КрасКом» подтверждены расчетом расходов по сомнительным долгам на 2021г., договорами на оказание услуг по передаче электрической энергии с территориальными сетевыми организациями, направленными Обществом в Министерство в составе тарифной заявки.

Учитывая вышеизложенное ООО «КрасКом» просит учесть расходы в размере 9 226,70 тыс. руб. при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

10. По статье «Расходы на сертификацию». Органом регулирования расходы не учтены. Экономически обоснованные расходы ООО «КрасКом» составляют 325 тыс. руб. Отклонение по статье расходов, подлежащее учету органом регулирования в необходимой валовой выручке Общества составляет 325 тыс. руб.

Согласно ГПП РФ от 01.12.2009г. №982 электрическая энергия в электрических сетях общего назначения переменного трехфазного и однофазного тока частотой 50 Гц подлежит обязательной сертификации на требования ГОСТ 32144-2013.

В обоснование расходов на сертификацию в орган регулирования было

2. Постановление Правительства РФ от 19.06.2020г. №890 «О порядке предоставления доступа к интеллектуальному набору функций интеллектуальных систем учета электроэнергии (мощности)».

3. Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

В обоснование расходов в орган регулирования были представлены первичные документы (счет-фактура), прайс-листы специализированных организаций, перечень точек поставки потребителей, перечень приборов учета электрической энергии (мощности) в соответствии с требованиями ФЭ «Об электроэнергетики», письмо ПАО «Красноярскэнергосбыт» от 02.10.2020г. №107682 «О предоставлении информации» (информация о приборах учета потребителей – юридических и физических лиц, имеющих технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «КрасКом»).

Расчет расходов на 2021г произведен на основании данных ПАО «Красноярскэнергосбыт», в ценах 2020г. с применением индексов потребительских цен Минэкономразвития на 2021г. в размере 1 599,1 тыс. руб.

Учитывая вышеизложенное Общество просит учесть в НВВ расходы на 2021г. в размере 4 407,70 тыс. руб.

12. По статье «Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли». Органом регулирования расходы по статье полностью исключены из НВВ Общества. При этом размер необходимых экономически обоснованных расходов ООО «КрасКом» составляет 30 347,63 тыс. руб. в соответствии с проектом инвестиционной программы, направленным письмом от 24.12.2020г. №18-120761 в Министерство промышленности, энергетики и ЖКХ Красноярского края, в целях внесения изменений в программу на 2021-2025гг. в части 2021г.

ООО «КрасКом» в составе обосновывающих документов к тарифной заявке и дополнительных материалов, направленных в орган регулирования письмом от 24.12.2020 №18-121044, представлены проект корректировки инвестиционной программы ООО «КрасКом» по развитию объектов, используемых в сфере электроснабжения г. Красноярска на 2021-2025гг., утвержденной Приказом Министерства промышленности, энергетики и ЖКХ Красноярского от 09.07.2020 №08-99. сметные расчеты, однолинейные схемы.

Мероприятие «модернизация КТП и ВЛ-0,4 кВ в п. Базаиха и в районе бывшего совхоза «Октябрьский» г. Красноярска, осуществляющих электроснабжение частных жилых домов, с целью перевода потребителей на электроотопление» запланировано к реализации в 2021г. Реализация данного мероприятия приведет к улучшению экологической ситуации в районах г. Красноярска.

Учитывая вышеизложенное Общество просит учесть в НВВ расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли в размере 30 347,63 тыс. руб.

13. По статье «Налог на прибыль». Органом регулирования расходы приняты в размере 82,79 тыс. руб. При этом размер необходимых экономически обоснованных расходов ООО «КрасКом» составляет 10 945,15 тыс. руб. Отклонение по статье расходов, подлежащее дополнительному учету органом регулирования в необходимой валовой выручке Общества, составляет 10 862 36 тыс. руб.

ООО «КрасКом» в составе обосновывающих документов к тарифной заявке и дополнительных материалов, направленных в орган регулирования письмом от

24.12.2020 №18-121044, представлены проект корректировки инвестиционной программы ООО «КрасКом» по развитию объектов, используемых в сфере электроснабжения г. Красноярска на 2021-2025гг., утвержденной Приказом Министерства промышленности, энергетики и ЖКХ Красноярского от 09.07.2020 №08-99, в котором на 2021г. учтено мероприятие за счет прибыли «Модернизация КТП и ВЛ-0,4 кВ в п. Базаиха и в районе бывшего совхоза «Октябрьский» г. Красноярска, осуществляющих электроснабжение частных жилых домов, с целью перевода потребителей на электроотопление» в размере 30 347,63 тыс. руб., а также материалы по статье затрат «денежные выплаты социального характера» в размере 331,16 тыс. руб., пояснительная записка о необходимости выполнения данного мероприятия, сметные расчеты, однолинейные схемы.

В качестве обосновывающих материалов по статье «Денежные выплаты социального характера» ООО «КрасКом» направлял в составе тарифной заявки коллективный договор на 2017-2020 гг., стандарт «Представление работников Общества к наградам», приказ «Об утверждении размера единовременного вознаграждения работников, удостоенным отраслевых и ведомственных наград, почетных званий к юбилейным датам», приказ об утверждении размера социальных выплат работников, стандарт «О социальной поддержке ветеранов и пенсионеров», стандарт «Предоставление санаторно-курортных и оздоровительных путевок работникам», приказ об организации питания работников участвующих в ликвидации аварий и работах в период плановых остановок, положение «О комиссии по льготам, гарантиям и компенсациям», приказ об утверждении состава комиссии по льготам, гарантиям и компенсациям, стандарт «Лучший по профессии», списки ветеранов ООО «КрасКом» (работники тыла, ветераны ВОВ), план корпоративных мероприятий на 2021 г., план награждения работников на 2021 г., а также копии приказов подтверждающие фактические выплаты по данной статье расходов.

В качестве обосновывающих материалов по статье «Расходы на выплаты по договорам займа» ООО «КрасКом» в орган регулирования были представлены рамочный договор о предоставлении займов от 12.09.2017г. №ГО-17/201/КрасКом-17/968 и дополнительными соглашениями к нему, оборотно-сальдовые ведомости за 2019г., копии платежных поручений, расчет расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним на 2021г., расчет потребности заемных средств на 2021г., расчет расходов за пользование заемными средствами в 2021г. на покрытие кассовых разрывов, расчетом на получение кредитов/займов на пополнение оборотных средств в 2021г.

Учитывая вышеизложенное Общество просит учесть в НВВ расходы по налогу на прибыль в размере 10 945,15 тыс. руб.

14. По статье «Экономически необоснованные расходы» органом регулирования приняты расходы в размере -26 759,22 тыс. руб., при этом размер экономически обоснованных расходов составляет 699 191,66 тыс. руб.

а. Орган регулирования исключает из НВВ Общества экономически необоснованные расходы за период 2016-2019гг. в размере 25 483,71 тыс. руб.

Причиной изъятия из НВВ экономически необоснованных расходов является невыполнение Обществом в запланированном объеме ремонтной программы за период 2016-2019гг.

Показатели	2017 год		2018 год		2019 год	
	Утверждено	Факт	Утверждено	Факт	Утверждено	Факт
Ремонт основных фондов	14 722,36	5 743,38	14 961,75	14 492,02	14 150,25	11 216,28
Откл. 2016-2019, в т. ч.						-25 483,71
2016 год						-13 101,03
2017 год						-8 978,98
2018 год						-469,73
2019 год						-2 933,96

Однако органом регулирования не учтены обстоятельства и причины невыполнения Обществом ремонтной программы, а именно, убытки Общества, связанные с выпадающими доходами от регулируемого вида деятельности, в том числе связанные с отсутствием оплаты услуг со стороны территориальных сетевых компаний (расшифровка указана в п. 4).

Показатели	2017 год		2018 год		2019 год	
	Утверждено	Факт	Утверждено	Факт	Утверждено	Факт
НВВ	104 392,9	89 590,2	111 245,86	3 257,68	125 845,13	77 568,94
Ремонт основных фондов	14 722,36	5 743,38	14 961,75	14 492,02	14 150,25	11 216,28

Учитывая, наличие выпадающих доходов и отсутствие источников финансирования мероприятий ремонтной программы, Общество считает, что органом регулирования не подлежат изъятию средства за 2016-2020гг. в размере 25 483,71 тыс. руб.

б. Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности

Орган регулирования учитывает в НВВ Общества расходы за 2019г. в размере 855,46 тыс. руб. по статье «экономически обоснованные расходы», при этом экономически обоснованный размер указанных расходов составляет 48 276 тыс. руб.

Причиной снижения является непринятие к учету в расчете недополученных доходов информации в отношении территориальной сетевой организации ООО «СТК».

В соответствии с дополнительным соглашением от 02.10.2018г. № 8 из договора обслуживания бесхозяйных объектов от 01.01.2013г. № 918 были исключены точки поставки, не имеющие технологической связанности с объектами ООО «КрасКом», в т.ч. точки поставки с территориальной сетевой организацией ООО «СТК».

При этом, в рамках тарифного регулирования на 2019г. доходы, планируемые для ООО «КрасКом» от ООО «СТК» были сформированы с учетом данных точек поставки, в связи с чем за 2019г. была недополучена выручка.

В составе тарифной заявки были направлены материалы счета-фактуры за 2019 год, договор об оказании услуг между ООО «КрасКом» и ООО «СТК».

Учитывая вышеизложенно: Общество просит учесть в НВВ расходы в размере 48 276 тыс. руб.

в. Выпадающие доходы по ПАО "МРСК Сибири" и по уплате процентов по задолженности перед ПАО "МРСК Сибири" в размере 509 129 тыс. руб.

В составе материалов тарифной заявки были направлены документы, подтверждающие материалы судебного разбирательства между ПАО «МРСК Сибири» и ООО «КрасКом», соглашение о реструктуризации задолженности от 16.06.2017г. № 18.24005677.17

Учитывая вышеизложенное Общество просит учесть в НВВ расходы в размере 509 129 тыс. руб.

г. Выпадающие доходы от действий ООО "Золото Финанс" в 2020 г. в размере 38 548 тыс. руб.

При регулировании деятельности ООО «КрасКом» на 2020г. в составе доходов от территориальных сетевых организаций был запланирован доход от ООО «Золото Финанс». В январе 2020г. ООО «Золото Финанс» были выполнены технические переключения внутри собственных объектов электросетевого хозяйства, что позволило ООО «Золото Финанс» с февраля 2020г. полностью прекратить потребление от ООО «КрасКом».

В составе материалов тарифной заявки на 2021г. были направлены акты учета перетоков электрической энергии за истекшие период 2020г., письма в надзорные органы исполнительной власти (прокуратура), договор на услуги по передаче электрической энергии.

Ежеквартально в адрес Министерства тарифной политики Красноярского края направляются уведомительные письма в отношении сложившейся ситуации.

Учитывая вышеизложенное Общество просит учесть в НВВ расходы в размере 38 548 тыс. руб.

д. Выпадающие доходы на содержание электросетевого оборудования, участвующего в передаче электрической энергии для собственного потребления ООО «КрасКом» в размере 62 836 тыс. руб.

Ежегодно, по итогам тарифного регулирования Министерство тарифной политики Красноярского края утверждает тарифы на услуги по передаче электрической энергии КрасКом в размере, не позволяющем обеспечить собираемость утвержденной для Общества необходимой валовой выручки.

В составе материалов тарифной заявки на 2021г. были направлены расчет выпадающих доходов, счета фактуры за 2016-2019гг., приказы об утверждении НВВ.

Учитывая вышеизложенно: Общество просит учесть в НВВ расходы в размере 62 836 тыс. руб.

е. Расходы, связанные с оплатой по энергосервисному контракту в размере 1 757 тыс. руб.

Расходы по энергосервисному контракту не были включены в операционные расходы Общества при регулировании деятельности на 2016-2020гг.

В составе материалов тарифной заявки на 2021г. были направлены акты сверки взаиморасчетов за период 2019-2020гг., договоры с энергосервисными организациями.

Учитывая вышеизложенное Общество просит учесть в НВВ расходы в размере 1 757 тыс. руб.

15. Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение в размере 5 851 тыс. руб. за период 2017 – 2020гг.

В соответствии с п 87 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г., выпадающие доходы территориальных сетевых организаций определяются в соответствии с методическими указаниями от 11.09.2014 № 215-э/1 и включаются в состав НВВ на услуги по передаче электрической энергии.

Учитывая вышеизложенное Общество просит учесть в НВВ расходы в размере 5 851 тыс. руб.

В соответствии с вышеизложенным, ООО «КрасКом» просит учесть расходы по вышеуказанным статьям в размере 989 084 тыс. руб. и утвердить на 2021 год НВВ в размере 1 056 270,10 тыс. руб.

Генеральный директор



О.В. Гончаров

Иск. № 601
от 28.12.2020 г.

Министру тарифной политики
Красноярского края
М.Ю. Пономаренко

Особое мнение

Настоящим сообщаем о своем несогласии с определенными показателями и статьями расходов по расчету НВВ ООО «КрасЭлектроСеть» (ИНН: 2463100542) на 2021 г., а именно:

1. Некорректно учтены объемы электроэнергии, планируемые к получению из ЕНЭС (ПАО «ФСК ЕЭС») в сети ООО «КрасЭлектроСеть». Согласованные объемы были направлены в ваш адрес письмом исх. № 167 от 29.04.2020г.
2. Некорректно рассчитан направленный в Ваш адрес Гарантирующим поставщиком полезный отпуск потребителям ПАО «Красноярскэнергобыл» из сетей ООО «КрасЭлектроСеть», а именно объем завышен на сумму порядка 3 млн. кВт*ч.
3. Занижена статья «расходы на оплату труда». Расчет и обоснование заявленного размера заработной платы представлен письмом исх. № 167 от 29.04.2020г.
4. Статья «Плата за аренду имущества и лизинг» так же занижена. Расчет и обоснование заявленной арендной платы представлен письмом исх. № 167 от 29.04.2020г.
5. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов по нашим расчетам взят с января по июль 2020 включительно. Однако обоснование фактических расходов было представлено за период с января по октябрь 2020г. так же плановые расходы с ноября по декабрь 2020г. письмом исх. № 532 от 20.11.2020г.

Просим учесть указанные выше замечания в тарифах ООО «КрасЭлектроСеть» на 2021 год.

С уважением,
Директор

И.Г. Седая

Бирюкова Елена Сергеевна
тел.: 8 (391) 293-08-14

660021, Россия, г. Красноярск, пр. Мира, 105д, пом.1, тел. (391) 293-08-14
e-mail: tso_kes@mail.ru ИНН 2463100542 ОГРН 1162468066980



Первому заместителю министра
 тарифной политики Красноярского края
 Ананьеву Александру Александровичу

29.12.2020

Особое мнение
 К расчету расходов по статьям расходов ООО «ССК»
 (г. Красноярск, ИНН 2464118729)

Согласно п.12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» организации, осуществляющие регулируемую деятельность, вправе представить в регулирующий орган дополнительные материалы к предложениям об установлении цен (тарифов) по своей инициативе не позднее 30 рабочих дней до даты наступления очередного периода регулирования.

В письме Министерства тарифной политики Красноярского края от 14.07.2020 г. №72/1836 сообщается, что тарифно-балансовые решения на 2021 год будут формироваться с учетом фактических данных за 9 месяцев 2020 года.

Дополнительные материалы ООО «ССК» были направлены 19.11.2020 года (письмо исх. № 472/20 от 19.11.2020 г.).

В соответствии с этим ООО «ССК» просит рассмотреть изменение утвержденных расходов в размерах:

п/п	Показатели	Утверждено Министерством (тыс. руб.)	Предложено ТСО (тыс. руб.)
	Неподконтрольные расходы		
1	Амортизационные ОС	3908,77	6326,72
2	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0	1220,73
3.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных п.87 Основ ценообразования	0	264,53
4.	Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	0	219,61
5	Транспортный налог	0,57	4,93

29.12.20

44-6199

0	платог на прибыль	0	1738,86
	Подконтрольные расходы		
1	Работы и услуги производственного характера	0	260,00
2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	52,13	1697,60

Пояснения:

Неподконтрольные расходы:

1. Амортизация основных средств в размере 3908,77 тыс. руб. была утверждена Министерством тарифной политики Красноярского края на 2020 год. И в таком же размере на 2021 год. Не приняты во внимание приобретенные основные средства за 9 месяцев 2020 года (дополнительные материалы по ним были направленные ранее: договоры купли продажи, договоры подряда, выписки из ЕГРН, приказы на ввод в эксплуатацию, инвентарные карточки) :
 - Сеть электроснабжения 0,4 кВ 8000 м. 24:50:0700138:3814 Лесников, 25 «Тихие Зори»;
 - Наружная сеть электроснабжения 0,4 кВ 522 м. 24:50:0700138:4861 Свердловский р-н от ТП-9113 до КНС;
 - Трансформаторная подстанция ТП 2049, площадь 53,8 кв.м., к.н. 24:50:0100534:774
 - Трансформаторная подстанция Затонская (включая КЛ-0,4 кВ);
 - Земельный участок 120 кв.м. СНТ "Сад №2 Вагонного депо" 24:50:0100498:2066;
 - Система электроснабжения 0,4 кВ 99 м, 24:50:0100498:3513 ул. Курчатова в районе садов Октябрьского р-на;
 - Система электроснабжения 0,4 кВ 84м 24:50:0100498:3356 ул.Курчатова в районе садов Октябрьского р-на;
 - Трансформаторная подстанция, площадь 37,6 кв.м., ул. Лесопарковая 15г, 24:50:0100498:3355 (ТП 2710);
 - Трансформаторная подстанция ТП 2049-5 мкр. Серебряный (24:50:0100534:5393) Пл.42.4 кв.м. (Вильского);
 - Трансформаторная подстанция ТП 2049-8 мкр. Серебряный (24:50:0100534:5394) Пл.42.4 кв.м. (Вильского);
 - Кабельная линия 6 кВ от ТП №9113 до ТП Жилой дом №4 (мкр. Тихие зори)

Соответственно амортизационные отчисления за 2020 г. составят 5846,62 тыс. руб.

Планируемые амортизационные отчисления по приобретенным основным средствам на 2021 г. составят 6326,72 тыс. руб.

2. Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений:

ООО «ССК» заключило Договор займа №1 от 23.09.2015 г. с целью выполнения обязательств по Договору купли-продажи муниципального имущества, заключенного по итогам аукциона 24.08.2019 г. (Приобретение ПС—106 «Верхняя Бирюса», ВЛ 35 кВ)

Плановые расходы по возврату заемных средств в 2021 году составят 1 220, 725 тыс. руб. из них: 1 015 тыс. руб. – основной долг; 205,725 тыс. руб. – проценты по займу.

(Подтверждающие документы направлены 29.04.2020 г.: договор займа, платежные документы)

3. Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных п.87 Основ ценообразования:

Данные расходы связаны с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в размере не более 550 рублей, а также с обеспечением средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и расходами на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Для осуществления технологического присоединения ООО «Золотой колос» была построена кабельная линия 0,4 кВ длиной 40 м.

Для осуществления технологического присоединения Санько А. Н. были построены воздушная линия 6 кВ длиной 28 м. и трансформаторная подстанция 6/0,4кВ.

N п/п	Показатели	Технологическое присоединение ООО "Золотой колос"			Технологическое присоединение Санько А. Н.		
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (руб.)
1	2	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1 + пункт 1.2]:	326,47	15кВт	4897,05	326,47	15кВт	4897,05
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	123,06	15кВт	1845,90	123,06	15кВт	1845,90
1.2.	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	203,41	15кВт	3051,15	203,41	15кВт	3051,15
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения	X	X	69543,60	X	X	
2.1.	Строительство воздушных линий				8299,33	15кВт	124489,95
2.2.	Строительство кабельных линий	4636,24	15кВт	69543,60			
2.3.	Строительство пунктов секционирования						

2.4.	Строительство трансформаторных под-станций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ				4120,00	15кВт	61800,00
2.5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ						
2.6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)						
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение	X	X	550,00	X	X	550,00
9.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)	X	X	550,00	X	X	550,00
9.2.	Количество договоров на осуществление технологического присоединение к электрическим сетям	X	X	1	X	X	1
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п.1 + п.2 - п.9)	X	X	73890,65	X	X	190637,00
	ИТОГО (без НДС)				264527,65		

(Подтверждающие документы направлены 29.04.2020 г.: договоры подряда, договоры проектирования, акты о технологическом присоединении)

4. Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям:

По состоянию на 31.0.2020 г. ООО «ССК» насчитывает 443 абонента, 1142 точки поставки. ООО «ССК» планирует замену и установку 50 приборов учета электроэнергии потребителей (3ф 5-60А) (причины: истекает межповерочный интервал, в рамках Программы энергосбережения и повышения энергоэффективности ООО «ССК», подключение новых потребителей).

Для расчета средней стоимости прибора учета запрошены три счета на оплату:

п/п		ООО «ТД Энерголюкс»	ООО «Объединенные энергетические технологии»	ООО «Системы Электроучета-24»
1	Счетчик Меркурий 236 ART-01 PQRS 1 класс точности	5432,00 руб.	5260,00	5120,00 руб.
	Средняя стоимость (Включая НДС 20%)	5270,67 руб.		
	Стоимость 50 счетчиков (Включая НДС 20%)	263533,50 руб.		

Планируемые расходы на 2021 г. составят 219,61 тыс руб.

(Подтверждающие документы направлены 19.11.2020 г.- счета на оплату, договоры поставки).

5. Транспортный налог: Принят 0,5 / тыс. руб. из расчета налога за 2018 год на автомобиль ГАЗ-3110 ввод в эксплуатацию 01.11.2018г.

Расчет расходов на оплату транспортного налога за 2019 г.:

п/п	Транспортное средство	Налоговая база	Количество полных месяцев владения в течении налогового периода	Налоговая ставка (руб.)	Сумма исчисленного налога (руб.)
1	ГАЗ-3110 VIN XTH 311000110113132 приобретен по договору купли-продажи транспортного средства от 01.11.2018 г. Инвентарный номер основного средства 00-000012.	130,60	12/12	26	3396
2	приобретен по Договору №004 купли-продажи имущества от 20.05.2019 г. Инвентарный номер основного средства 00-000014	133,00	6/12	11,50	765

Расчет плановых расходов на оплату транспортного налога на 2021 г.:

п/п	Транспортное средство	Налоговая база	Количество полных месяцев владения в течении налогового периода	Налоговая ставка (руб.)	Сумма исчисленного налога (руб.)
1	ГАЗ-3110	130,60	12/12	26	3396
2	Трактор «БЕЛАРУС-1221.2»	133,00	12/12	11,50	1530

Плановые расходы на оплату земельного налога составят 4,926 тыс. руб.

(Подтверждающие документы направлены 29.04.2020 г. - Налоговая декларация по транспортному налогу за 2019 г., договоры купли-продажи, инвентарные карточки в отчете об амортизационных отчислениях).

6. Налог на прибыль: принят в размере 0,00 тыс. руб.

В 2019 году налог на прибыль составил 1738,86 тыс. руб. – налоговая декларация по налогу на прибыль 2019 г. направлена 29.04.2020 г.

Подконтрольные расходы:

1. Работы и услуги производственного характера: приняты в размере 0,00 тыс. руб.

Для проведения технической инвентаризации, изготовления тех.плана, подготовки схем границ сервитутов для заключения соглашений об их установлении заключены договоры с индивидуальным предпринимателем Подсумкиной Ириной Николаевной, а также с ООО «ФСК ПЕРИМЕТР».

Планируемые расходы по технической инвентаризации, изготовления тех.плана, подготовки схем границ сервитутов для заключения соглашений об их установлении в 2020 - 2021 гг. составляют 260,00 тыс. руб. (Подтверждающие документы направлены 29.04.2020 г. – Договоры, акты выполненных услуг).

4. Оплата работ и услуг сторонних организации : принято в размере 52,13 тыс. руо.
Данные расходы направлены в том числе на экономию средств на оплату труда таких специалистов как бухгалтер, юрист, а также на экономию обустройства рабочих мест. Необходима охрана объектов электроэнергетики.
Планируемые расходы составляют 1697,60 тыс. руб.
(Подтверждающие документы направлены 29.04.2020 г. – Договоры, акты выполненных услуг и т.п.)

Директор ООО «ССК»



Пензяков А. Ю.

Калинина Александра Михайловна
(391) 217-80-31



ФИЛИАЛ ОАО «РЖД»
ТРАНСЭНЕРГО

**КРАСНОЯРСКАЯ ДИРЕКЦИЯ
ПО ЭНЕРГООБЕСПЕЧЕНИЮ**

Толстого ул., 20, г. Красноярск, 660018,
тел. (391) 229-23-49; тел./факс: (391) 229-27-03,
e-mail: mti@krw.ru

«29» 12. 2010 г. № Мех - 8326/КРАЭИЭ

На № _____ от _____

Особое мнение к правлению

Уважаемая Марина Юрьевна!

По результатам ознакомления с проектом тарифно-балансового решения на 2021-2025 годы считаю необходимым обратить внимание на следующие вопросы.

1. Согласно п.5 ст. 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике» Коммерческий учет электрической энергии (мощности) на розничных рынках и в целях оказания коммунальных услуг по электроснабжению обеспечивают гарантирующие поставщики и сетевые организации с применением приборов учета электрической энергии в соответствии с правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, установленными в соответствии с жилищным законодательством, правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках, в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности). Сетевые организации в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению обязаны осуществлять приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующую их эксплуатацию в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности), приобретающих электрическую энергию на розничных рынках. Порядок реализации указанной обязанности ТСО определяется правилами предоставления коммунальных

21-6194

услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, установленными в соответствии с жилищным законодательством, правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках.

Согласно п. 136 Правил организации учета электрической энергии на розничных рынках, в редакции Постановления Правительства РФ от 18 апреля 2020 г. №554 (далее-Правила) Гарантирующие поставщики и сетевые организации обеспечивают коммерческий учет электрической энергии (мощности) на розничных рынках, в том числе при отсутствии, выходе из строя, утрате, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности).

На сегодняшний день ОАО «РЖД», как сетевая организация в границах Красноярского края, в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии уже осуществляет обслуживание более 8000 абонентов, оснащенных автоматизированными приборами учета, в рамках которого проводится плановый осмотр приборов учета и мероприятия по оперативному обслуживанию и замене в случае выхода из строя установленных приборов учета абонентов.

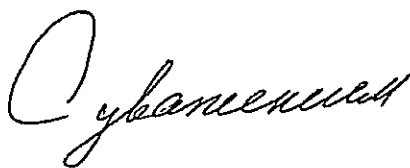
Указанная обязанность, предусмотренная законодательством, соблюдается сетевой организацией по средствам договора от 29 декабря 2018 г. №3239095, заключенного между ОАО «РЖД» и АО «НИИАС», на оказание услуг по обеспечению в постгарантийный период функционирования автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии ОАО «РЖД» (АСКУЭ) в период с 1 января 2019 г. по 31 декабря 2021 г., в рамках которого осуществляется обслуживание вышеуказанных точек учета.

Вместе с тем методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую энергию на розничном рынке, утвержденными приказом от 6 августа 2004 г. №20-э/2 не предусмотрено включение установленного ТСО оборудования АСКУЭ в состав условных единиц, кроме того работы по техническому обслуживанию по своей специфике не могут быть включены в программу капитального ремонта, с целью компенсации понесенных ТСО затрат.

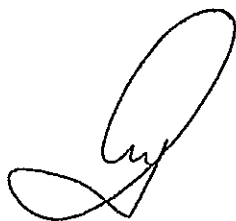
При этом Согласно п. 136 Правил Расходы сетевых организаций, понесенные ими для исполнения обязанностей, возникающих в ходе обеспечения коммерческого учета, учитываются в составе тарифов на услуги по передаче электрической энергии и плате за технологическое присоединение в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике. На основании чего прошу включить затраты на обслуживание АСКУЭ розничного рынка электроэнергии в сумме 10400,6 тыс. руб. в состав НВВ ТСО на 2021 год.

2. В прогнозном балансе на 2021 год расход технологического расхода установлен в размере 42 530 тыс. кВтч., при этом факт за 2019 год по форме 46-Передача составил 50 119,938 тыс. кВтч.

Однако, в соответствии с **Методикой определения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям**, утвержденной приказом Минэнерго России от 7 августа 2014 года № 506 (далее Методика) и **Инструкцией**, утвержденной приказом Минэнерго от 30 декабря 2008 года № 326 и **нормативами потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций**, утвержденными Приказом Минэнерго России от 26 сентября 2017 года № 887 допускается расчет технологических потерь электроэнергии за базовый период проводить в целом по электрической сети сетевой организации, а технологические потери электроэнергии для субабонентов определяются пропорционально объему переданной электроэнергии для субабонентов в общем объеме собственного потребления и потребления субабонентами на регулируемый период. При этом данный подход не был применен при расчете технологического расхода электрической энергии (потерь) в прогнозном балансе ОАО «РЖД» на 2021 год.



Начальник дирекции



А.С. Антипкин



**ПЕЩАНИКА
ЭНЕРГО**
сетевая компания

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

ИНН/КПП 2466172249/246601001, Р/сч. 40702810231000006300 в Красноярское отделение № 8646 ПАО СБЕРБАНК
Г.КРАСНОЯРСК к/сч. 30101810800000000627 БИК 040407627 Юр. адрес: 660048 г. Красноярск, ул. Маерчака, д.104А,
почтовый адрес: 660004, г. Красноярск Ул. Песочная д. 2 А, а/я 2746
Телефон: 8(391) 264-97-57, 8(391) 219-55-66, e-mail: energo124@mail.ru

Исх. № *1343* от 29.12.2020
«Об особом мнении»

Министру тарифной политики
Красноярского края
М.Ю. Пономаренко

660049, г. Красноярск,
пр. Мира, 10, эт.10

Особое мнение по решению Министерства тарифной политики по
утверждению необходимой валовой выручки (НВВ) ООО «ПЕЩАНИКА
ЭНЕРГО» на 2021 год в долгосрочном периоде регулирования 2021-2025 гг

Уважаемая Марина Юрьевна!

По вопросу утверждения необходимой валовой выручки (НВВ) на 2021 год в размере 362 664,51 тыс.руб. в долгосрочном периоде регулирования 2021-2025 гг ООО «ПЕЩАНИКА ЭНЕРГО» выражает особое мнение: условные единицы и затраты по статьям не были учтены в полном объеме, а именно:

- Министерство тарифной политики утвердило условные единицы в размере 10 086,71. ООО «ПЕЩАНИКА ЭНЕРГО» возражает и считает, что экономически обоснованные условные единицы составляют 10155,72. Для обоснования условных единиц ООО «ПЕЩАНИКА ЭНЕРГО» предоставило расчет условных единиц (приложение 1, табл.2.1, 2.2), договоры аренды с государственной регистрацией и выписки из ЕГРН для подтверждения права владения объектами электроэнергетики арендодателями, акты ввода, инвентарные карточки, схемы, перечень потребителей по точкам учета. Следует отметить, что в 2019 году была проведена выездная проверка представителем Министерства тарифной политики и условные единицы на 2020 год были приняты в полном объеме, в том числе исключенное оборудование на 2021-2025 гг.
- по статье «ГСМ» Министерство тарифной политики затраты исключило. ООО «ПЕЩАНИКА ЭНЕРГО» возражает и считает, что

Расчет затрат на ГСМ произведен на основании приказа № 95 от 21.04.2017 г. "О нормах расхода ГСМ" и действующего договора № 16-2019.1 от 16.12.2019 ООО "Престиж-Ойл"

- по статье «Прочие вспомогательные материалы» Министерство тарифной политики затраты исключило. ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» возражает и считает, что экономически обоснованные затраты составляют 26 441,18 тыс.руб. В статью включены затраты на материалы на общехозяйственные нужды, приобретение компьютерной, организационной техники, программного обеспечения, приобретение приборов и инструментов, материалы на ремонт и техническое обслуживание автомобилей (аккумуляторы, запчасти), расходы на охрану труда (спецодежда, пожарный инвентарь, смывающие и (или) обезвреживающие средства, приобретение аварийных знаков). Расчеты выполнены с учетом нормативной численности 206 чел. на основании действующих на предприятии норм, прайс-листов и фактических показателей.
- по статье «Расходы на оплату труда» Министерство тарифной политики утвердило 108 935,18 тыс.руб. ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» возражает и считает, что экономически обоснованные затраты составляют 152 690,09 тыс.руб. Расчет нормативной численности выполнен в соответствии с приказом № 68 от 03.04.2000 г. г. Москва и согласно типовым нормам обслуживания для уборщиков помещений промышленных предприятий, Москва, 1989 год. Нормативная численность на 2021 год составит 206 чел. С 1 января 2021 года штатное расписание планируется на численность 206 чел. Расчет расходов на оплату труда произведен на основании штатного расписания на 2021 год и с учетом увеличения заработной платы с 01.07.20 на индекс дефлятор 1,04.
- по статье «Ремонт основных фондов, в том числе работы и услуги производственного характера» Министерство тарифной политики затраты исключило. ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» возражает и считает, что экономически обоснованные затраты составляют 88 600,01 тыс.руб. ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» является сетевой организацией по передаче электроэнергии до объектов жилого сектора, социально-культурного, промышленного и бытового назначения. Степень износа электрических сетей составляет более 70 %. В связи с этим для более надежного и качественного электроснабжения потребителей необходимо проведение капитальных ремонтов. Ремонты планируется проводить подрядным способом. Расчет выполнен на основании дефектных ведомостей и локальных смет согласно договору подряда на выполнение работ по капитальному ремонту от 12.10.2020 на 2021 год.
- по статье «Ремонт основных фондов, в том числе вспомогательные материалы» Министерство тарифной политики утвердило 27 176,03 тыс.руб. ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» возражает и считает, что экономически обоснованные затраты составляют 86 169,24 тыс.руб.

графиком ремонта оборудования на 2021 год и нормами расхода на материалы и запасные части для текущего и капитального ремонта энергооборудования.

- по статье «Работы и услуги непроизводственного характера» Министерство тарифной политики затраты исключило. ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» возражает и считает, что экономически обоснованные затраты составляют 43 368,56 тыс.руб. Расчет затрат выполнен с учетом действующих договоров, договоров на 2021 год, норм и фактических показателей за 2019 год, 1 полугодие 2020 года.
- по статье «Расходы на услуги банков» Министерство тарифной политики затраты исключило. ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» возражает и считает, что экономически обоснованные затраты составляют 211,86 тыс.руб. Расчет выполнен на основании договоров с ООО «Экспобанком» и ПАО «Сбербанк России» с учетом фактических значений за 2019 год и за 1 полугодие 2020 года.
- по статье «Другие обоснованные внереализационные расходы (прибыль на поощрение)» Министерство тарифной политики затраты исключило. ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» возражает и считает, что экономически обоснованные затраты составляют 2 901 тыс.руб. Расчет расходов из прибыли на поощрение выполнен с учетом численности работников ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» на 2021 год и с учетом выплат по итогам 2019 года (приказ от 19.12.2019 № 131-к «о премировании работников за основные результаты хозяйственной деятельности по итогам работы за 2019 год»).
- по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК» Министерство тарифной политики утвердило 20 170,5 тыс.руб. ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» возражает и считает, что экономически обоснованные затраты составляют 52 001,87 тыс.руб. Расчет затрат выполнен с учетом прогноза отпуска электроэнергии из ЕНЭС на 2021 год. Ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства принята на основании приказа ФАС от 10.12.2019 № 1618/19. Ставка на оплату технологических потерь рассчитана как плановое значение на 2020 год с учетом индекса дефлятора 1,04.
- по статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды» Министерство тарифной политики затраты исключило. ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» возражает и считает, что экономически обоснованные затраты составляют 8 022,79 тыс.руб. Объем электрической энергии на хозяйственные нужды определен с учетом фактического потребления электрооборудования в 2019-2020 гг. Расчет расходов на электроэнергию произведен по нерегулируемой цене на 2020 с учетом индекса дефлятора 1,04.
- по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» Министерство тарифной политики утвердило 178 156,75 тыс.руб. ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» возражает и считает, что экономически обоснованные затраты составляют 191 671,67 тыс.руб. Расходы на аренду объектов электроэнергетики рассчитываются на основании

имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей. Затраты на прочую аренду принимаются согласно договоров аренды и расчетов к ним.

- по статье «Налоги (без учета налога на прибыль)» Министерство тарифной политики утвердило 1 386,37 тыс.руб., в том числе: транспортный налог в размере 24,34 тыс.руб., налог на имущество – 1 362,03 тыс.руб. ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» возражает и считает, что экономически обоснованные затраты составляют 1 815,68 тыс.руб. Статья включает в себя транспортный налог в размере 25,6 тыс.руб., налог на имущество – 1 362,03 тыс.руб., госпошлина – 428,05 тыс.руб. Затраты рассчитаны с учетом налоговых деклараций за 2019 год и платежных поручений по госпошлинам за 2019 и за 1 полугодие 2020 г. По налогу на имущество у ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» возражений нет.
- по статье «Отчисления на социальные нужды (ЕСН)» Министерство тарифной политики утвердило 33 116,3 тыс.руб. ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» возражает и считает, что экономически обоснованные затраты составляют 46 417,79 тыс.руб. Затраты рассчитаны в размере 30,4% от расходов на оплату труда с учетом уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.
- по статье «Налог на прибыль» Министерство тарифной политики утвердило 6 509,82 тыс.руб. ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» возражает и считает, что экономически обоснованные затраты составляют 7 709,51 тыс.руб. При расчете величины налога ставка налога на прибыль составляет 20% от налоговой базы.
- по статье «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования» Министерство тарифной политики затраты исключило. ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» возражает и считает, что экономически обоснованные затраты составляют 477,33 тыс.руб. Затраты рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям от 11.09.2014 № 215-э/1 и подтверждены копиями договоров, заявок, актов об осуществлении технологического присоединения, подписанных с двух сторон, которые подтверждают непосредственно фактическое технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, к электрическим сетям ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» за 2019 год и бухгалтерскими документами (оборотно-сальдовыми ведомостями 20 счета, карточки счета 20).
- по статье «Амортизация» Министерство тарифной политики утвердило 2 910,15 тыс.руб. ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» возражает и считает, что экономически обоснованные затраты составляют 7 221,84 тыс.руб. Расчет амортизационных отчислений на

«ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» по передаче электрической энергии на 2021 год выполнен с учетом ввода основных производственных фондов и амортизационной ведомости за 8 месяцев 2020 года.

- по статье «Прибыль на капитальные вложения» Министерство тарифной политики утвердило 26 039,29 тыс.руб. ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» возражает и считает, что экономически обоснованные затраты в соответствии с инвестиционной программой на 2021-2025гг, утвержденной приказом № 08-180 от 09.10.2020, составляют 27 937,03 тыс.руб.
- по статье «Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток» Министерство тарифной политики утвердило -41 735,87 тыс.руб. ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» возражает и считает, что экономически обоснованные затраты составляют 31 906,96 тыс.руб. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов, подтверждены бухгалтерскими документами (выписками с оборотно-сальдовых ведомостей, счет-фактурами, актами, платежными поручениями) договорами и сметами.

Все вышеобозначенные расходы были рассчитаны ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки от 17.02.2012 №98-э, методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке от 06.08.2004 № 20-э/2, Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике от 29 декабря 2011 г. N 1178 и предоставлены в срок с обосновывающими документами в 32 томах.

По мнению ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» размер экономически обоснованной НВВ на 2021 год должен составлять 781 473,95 тыс.руб.

Следует отметить, что затраты по статьям, утвержденные Министерством тарифной политики, в последующие годы долгосрочного периода регулирования, т.е. на 2022-2025 гг, индексируются или остаются на уровне 2021 года (аренда, налоги, амортизация, оплата услуг ПАО «ФСК»).

Также довожу до Вашего сведения, что Министерство тарифной политики не ознакомило ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» со следующими утвержденными показателями на 2021-2025гг: 1) объем передачи электроэнергии, 2) долгосрочные параметры регулирования (индекс эффективности подконтрольных расходов, величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, показатели уровня надежности и качества).

Директор



К.С. Скобников

ООО «ЭнергоТеплоСтрой»

Сокращенное наименование ООО «ЭТС»

Юридический адрес 660132, Красноярский край, Красноярск г, 60 лет Образования СССР пр-кт, дом № 56, офис 4

ИНН / КПП 2465299958/246501001 ОГРН: 1132468052727

р/с 40702810795240100038 в Ф-ЛЕ СИБИРСКИЙ ПАО БАНК "ФК ОТКРЫТИЕ" в Новосибирске

БИК: 045004867 к/с 30101810250040000867

Тел.8 (391)2193210

Министру тарифной политики
Красноярского края
М.Ю. Пономаренко

Особое мнение

по вопросу корректировки тарифов на услуги по передаче электрической энергии
на 2021 год в отношении ООО «ЭТС»

ООО «ЭТС» оказывает услуги по передаче электрической энергии через технические устройства электрических сетей, которыми владеет на праве собственности. При этом стоит учесть, что более 80% от общего объема ежегодно передаваемой энергии приходится на население и приравненных к нему категории потребителей. В отношении заявителя - ООО «ЭТС» с 2019 г. до 2021 г. регулирующий орган применяет метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Министерство тарифной политики Красноярского края направило в адрес ООО «ЭТС» уведомление от 18.12.2020г. № 72/3472 о проведении 29.12.2020г. заседания правления в области электроэнергетики и 28.12.2020г. посредством электронной связи ознакомило ООО «ЭТС» с скорректированными данными необходимой валовой выручки по вопросу установления (корректировки) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год (Сметой по статьям расходов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоТеплоСтрой» (г. Красноярск, ИНН 2465299958) на 2021 год.)

ООО «ЭТС» считает необоснованным предлагаемый уровень необходимой валовой выручки для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии в размере 867,8 тысяч рублей, что ниже экономически обоснованных расходов, необходимых ООО «ЭТС» для осуществления производственной деятельности, составляющих 5 021,61 тысяч рублей. Отклонение по статье расходов «Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов», подлежащее дополнительному учету органом регулирования в необходимой валовой выручке ООО «ЭТС» составляет 4 339,13 тысяч рублей.

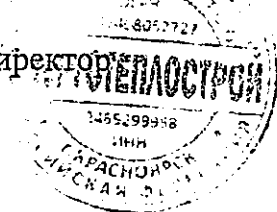
В подтверждение вышеизложенного в составе тарифной заявки и дополнительных материалов Обществом предоставлены в Министерство данные о фактически понесенных в 2019 году расходах и недополученному доходу(убытку), подтвержденных бухгалтерскими первичными и прочими обосновывающими документами (за период 2019г. и январь-сентябрь 2020г.)

В соответствии с вышеизложенным в целях исключения возможных убытков ООО «ЭТС» просит учесть Особое мнение и включить в НВВ расходы в размере 4 339,13 тысяч рублей, при этом итоговый размер НВВ на 2021 год должен составить 5 021 610 (пять миллионов двадцать одна тысяча шестьсот десять) рублей.

Приложение:

Смета по статьям расходов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоТеплоСтрой» (г. Красноярск, ИНН 2465299958) на 2021 год на 1 л. в 1 экз.

Генеральный директор



Е.И. Каледя

Смета по статьям расходов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоТеплоСтрой» (г. Красноярск, ИНН 2465299958) на 2021 год

тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	2021 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1. Подконтрольные расходы			
1.1	Сырье и материалы	0,00	0,00
1.2	Ремонт основных средств	540,91	440,81
1.3	Оплата труда	1 124,85	916,67
1.4.	Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации	814,95	664,13
1.4.1.	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.4.2.	Работы и услуги непроизводственного характера	814,95	664,13
1.4.3.	Внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.3.1.	Расходы на услуги банков	0,00	0,00
1.4.3.2.	% за пользование кредитом	0,00	0,00
1.4.3.3.	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	0,00	0,00
1.4.3.4.	другие обоснованные внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.4.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	0,00	0,00
1.4.4.1.	Дивиденды	0,00	0,00
1.4.4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
1.4.4.3.	Резервный фонд	0,00	0,00
1.4.4.4.	Прочие расходы из прибыли	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	2 480,71	2 021,61
2. Неподконтрольные расходы			
2.1.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00	0,00
2.2.	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	0,00	0,00
2.2.1.	налог на прибыль	0,00	0,00
2.2.2.	налог на имущество	0,00	0,00
2.2.3.	плата за землю	0,00	0,00

1	2	3	4
2.2.4.	транспортный налог	0,00	0,00
2.2.5.	прочие налоги и сборы	0,00	0,00
2.3.	Амортизация основных средств	1 598,95	2 306,65
2.4.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00
2.5.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	0,00	0,00
2.6.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	0,00	0,00
2.6.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00
2.6.2.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
2.6.3.	Теплоэнергия	0,00	0,00
2.7.	Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на год долгосрочного периода регулирования	941,95	878,67
2.7.1.	Отчисления на социальные нужды	341,95	278,67
2.7.2.	Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	600,00	600,00
2.7.2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	600,00	600,00
2.7.2.2.	Другие прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	2 540,90	3 185,32
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус")	0,00	-4 339,13
4	Необходимая валовая выручка, всего	5 021,61	867,80



Общество с ограниченной ответственностью "КраМЗ-ТЕЛЕКОМ"

Пограничников ул., 42, стр.3, г. Красноярск, 660111, т.7(391)226-70-76, 7(391)226-70-99,
факс:7(391)252-57-04, e-mail: Telecom@k-tel.ru ОКПО 49693109 ОГРН 1022402466998
ИНН/КПП 2465050054/246501001, ОКТМО 04701000

от «28» декабря 2020 года №06.302.01.01-4.23-0865

Председателю Правления
Министерства тарифной политики
Красноярского края
М.Ю. Пономаренко

660049, г.Красноярск, пр.Мира, д.10

ОСОБОЕ МНЕНИЕ

к экспертному заключению по делу №84-17 «об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки долгосрочного периода регулирования 2018-2022 годов»

Проанализировав представленную Министерством тарифной политики Красноярского края смету расходов по тарифному делу №84-17 «об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки долгосрочного периода регулирования 2018-2022 годов», ООО «КраМЗ-ТЕЛЕКОМ» (далее – Общество) выражает своё несогласие с корректировкой НВВ на 2021 год в части:

1. По п.5.4 статьи «Плата за аренду имущества и лизинг» экспертами Регулятора на 2021 год приняты расходы в размере 1 131,21 тыс.руб., однако Обществом на 2021 год были заявлены расходы на сумму 2 092,35 тыс.руб.

В обоснование расчёта расходов Общества по статье «Аренда объектов электросетевого комплекса» на 2021 год в рамках тарифного дела были представлены заверенные копии договоров аренды с расчетами сумм арендной платы согласно методических указаний с:

- ООО «Электросеть ЕС» на сумму 820,54 тыс.руб.,
- ООО «Сибагропромстрой» на сумму 1 118,3 тыс.руб.,
- ОАО «ИЭСК» на сумму 11,91 тыс.руб.
- ООО «КраМЗ» на сумму 141,60 тыс.руб.

Считаем, что у Регулятора имеются все основания учесть расходы Общества по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» предложенных расчётом Общества на 2021 год в размере 2 092,35 тыс.руб.

2. По п.5.5.1 статьи «Плата за землю» экспертами Регулятора на 2021 год приняты расходы в размере 511,47 тыс.руб. на уровне утверждённого МТП КК плана на 2020 год, однако Обществом на 2021 год были заявлены расходы на сумму 603,21 тыс.руб. с учетом плановой индексации 4%.

При этом подтверждения фактических затрат Общества по статье «Плата за землю» за 2019 год направлены в размере 563,07 тыс.руб. (договоры, расчетные документы ТОМ-2, Раздел-2, стр.1-146)

Считаем, что экспертами Регулятора необоснованно не учтена индексация арендной платы на размер уровня инфляции, устанавливаемого Федеральными законами о бюджете на очередной финансовый год, которая осуществляется ежегодно в одностороннем порядке на начало следующего календарного года.

Считаем, что у Регулятора имеются все основания учесть расходы Общества по статье «Плата за землю» предложенных расчётом Общества на 2021 год в размере 603,21 тыс.руб. с учетом плановой индексации 4%.

3. По п.5.7 статьи «Другие прочие неподконтрольные расходы» экспертами Регулятора на 2021 год расходы не приняты в полном объёме, однако Обществом по данной статье на 2021 год были заявлены расходы на сумму 6 759,84 тыс.руб.

Расходы по данной статье должны компенсироваться Обществу при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в полном объёме.

Так сумма 6 103,5 тыс.руб. - резерв по сомнительным долгам Общества рассчитанный на 2021 год и представлен в материалы тарифного дела дополнительным заявлением в соответствии с п.30 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. ПП РФ от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (в ред. ПП РФ от 27.12.2019 №1892), согласно которому при расчете цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии при определении НВВ расходы на формирование резерва по сомнительным долгам учитываются в размере 1,5 процента валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям.

Сумма 656,34 тыс.руб. - расходы Общества на поверку потребительских ПУ и средств измерений в 2021 году во исполнение требований Федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ в связи с развитием систем учёта электрической энергии (мощности) в РФ» в части обязательств по поверке, замене и созданию интеллектуальных систем учёта потребителей электрической энергии на 2021 год, рассчитана согласно утверждённого графика поверки (замены) систем и приборов учёта потребителей электроэнергии, запитанных от электрических сетей Общества, подлежащих поверке (замене) в 2021 году. Расчёт данной суммы расходов представлен в материалы тарифного дела дополнительным заявлением.

Согласно п.136 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утв. ПП РФ от 04.05.2012 №442, установленные до 1 июля 2020 года счетчики подлежат замене на интеллектуальные системы учета электрической энергии в случае: выхода счетчика из строя; истечении срока эксплуатации счетчика; истечении межповерочного интервала.

Считаем, что у Регулятора имеются все основания принять расходы Общества по статье «Другие прочие неподконтрольные расходы», предложенные расчётом Общества на 2021 год в размере 6 759,84 тыс.руб.

4. По п.5.10 статьи «Амортизация» экспертами Регулятора на 2021 год приняты расходы в размере 5 137,04 тыс.руб., однако Обществом по данной статье на 2021 год были заявлены расходы на сумму 11 009,88 тыс.руб.

Расчёт выполнен в соответствии с требованиями п.27 Основ ценообразования утверждённых Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, согласно которому расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

При постановке на баланс основных средств, бывших ранее в эксплуатации у другого владельца (приобретены не новыми) руководствовалось п.7 ст. 258 НК РФ, исходя из требований которого «Организация, приобретающая объекты основных средств, бывшие в употреблении (в том числе в виде вклада в уставный (складочный) капитал или в порядке правопреемства при реорганизации юридических лиц), в целях применения линейного метода начисления амортизации по этим объектам вправе определять норму амортизации по этому имуществу с учетом срока полезного использования, уменьшенного на количество лет

(месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками. При этом срок полезного использования данных основных средств может быть определен как установленный предыдущим собственником этих основных средств срок их полезного использования, уменьшенный на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущим собственником. Если срок фактического использования данного основного средства у предыдущих собственников окажется равным сроку его полезного использования, определяемому классификацией основных средств, утвержденной Правительством Российской Федерации, или превышающим этот срок, налогоплательщик вправе самостоятельно определять срок полезного использования этого основного средства с учетом требований техники безопасности и других факторов».

В связи с этим увеличение сроков использования бывших в употреблении основных фондов до максимальных, как для новых, считаем необоснованным.

При этом, несмотря на вновь введенные основные средства в рамках выполнения мероприятий по технологическому присоединению с установкой линейной ячейки в РУ-10кВ ЦРП-20 в декабре 2019 года (документы на ОС Обществом были предоставлены в рамках тарифной заявки), принятая экспертами Регулятора сумма амортизационных отчислений на 2021 год составила ниже утвержденного плана на 2020 год, 5 178,5 тыс.руб. – утверждено МТП КК на 2020 год.

На основании изложенного считаем, что у Регулятора имеются все основания учесть расходы Общества по статье «Амортизация основных средств» предложенных расчётом Общества на 2021 год в размере 11 009,88 тыс.руб.

5. По п.3 статьи «Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка» экспертами Регулятора на 2021 год по статье произведено снятие в сумме -45 775,69 тыс.руб.

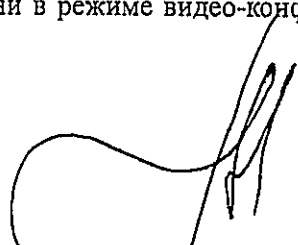
в т.ч. включена корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2019 год в сумме -35 924 тыс.руб. одновременно без перераспределения в целях сглаживания тарифов на долгосрочный период.

Так НВВ Общества на содержание сетей в 2021 году согласно сметы МТП КК составляет 5 176,55 тыс.руб., что не покрывает минимально необходимых расходов на содержание сетей. Отсутствие источников финансирования в тарифах приведет к невозможности исполнять Обществом программы ППР, технического и оперативного обслуживания сетей и электросетевого оборудования, обязательств перед персоналом и по уплате налогов и взносов, а также выполнять план по инвестиционной программе утверждённой Министерством промышленности, энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Красноярского края.

На основании вышеизложенного, просим Министерство тарифной политики Красноярского края рассмотреть и учесть заявленные Обществом расчёты неподконтрольных расходов по данным статьям, необходимые для Общества при определении НВВ на содержание сетей в 2021 году, а так же в целях сглаживания изменения тарифов, руководствуясь абз.11 п.7 Основ ценообразования, распределить корректировку НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2019 год равными долями на 2 года (до конца долгосрочного периода регулирования Общества) для обеспечения наличия источников на содержание сетей и снижения рисков аварийных ситуаций.

Просим заседание Коллегии по корректировке НВВ на 2021 год провести с учётом требований отражённых в настоящем Особом мнении в режиме видео-конференц связи ВКС с участием представителя Общества.

С уважением,
И.о. директора



М.А. Нерода